ВЕСТНИК
КОМИТЕТА ПО ТАРИФАМ
САНКТ-ПЕТЕРБУРГА

В НОМЕРЕ:

Официальное издание
Комитета по тарифам
Санкт-Петербурга

№ 12’2016
от 30 декабря

Журнал зарегистрирован
Управлением Федеральной
службы по надзору в сфере связи,
информационных технологий
и массовых коммуникаций
по Санкт-Петербургу
и Ленинградской области
(Свидетельство
ПИ № ТУ 78-00675 от 27.08.2010)

Учредитель
Комитет по тарифам
Санкт-Петербурга
www.tarifspb.ru

Редакция
Санкт-Петербургское
государственное
бюджетное учреждение
«Центр тарифно-экспертного
обеспечения»
www.vestnik-kt.ru

Главный редактор
Е.В. Якутович
Редакционная коллегия
Д.В. Коптин
Г.Г. Сафаров
Н.А. Гаврилов
Д.А. Герасимов
В.В. Колбин
Обложка: фото
Андрей Солдатов

Адрес редакции
191023, Санкт-Петербург,
ул. Садовая, д. 14/52, лит. А,
тел. (812) 576-41-72
факс (812) 576-21-60
vestnik@rek.gov.spb.ru
www.cteo.ru

НОРМАТИВНЫЕ ПРАВОВЫЕ АКТЫ

Распоряжение Комитета по тарифам
Санкт-Петербурга от 14.12.2016 № 189-р
«О внесении изменений в распоряжение Комитета
по тарифам Санкт-Петербурга
от 24.11.2015 № 282-р» 7
Распоряжение Комитета по тарифам
Санкт-Петербурга от 19.12.2016 № 257-р
«О внесении изменений в распоряжение Комитета
по тарифам Санкт-Петербурга от 26.11.2014 № 330-р» ... 16
Распоряжение Комитета по тарифам
Санкт-Петербурга от 19.12.2016 № 258-р
«О внесении изменений в распоряжение Комитета
по тарифам Санкт-Петербурга от 24.07.2015 № 72-р» 17
Распоряжение Комитета по тарифам
Санкт-Петербурга от 19.12.2016 № 259-р
«О внесении изменения в распоряжение Комитета
по тарифам Санкт-Петербурга от 25.12.2015 № 442-р» ... 18
Распоряжение Комитета по тарифам
Санкт-Петербурга от 20.12.2016 № 260-р
«Об установлении размера платы за содержание
жилого помещения на территории Санкт-Петербурга» ... 19
Распоряжение Комитета по тарифам
Санкт-Петербурга от 20.12.2016 № 261-р
«Об установлении предельных максимальных
тарифов на услуги открытого акционерного
общества «Северо-Западная пригородная
пассажирская компания» по железнодорожным
перевозкам пассажиров в пригородном сообщении
на территории Санкт-Петербурга на 2017 год» 24
Распоряжение Комитета по тарифам
Санкт-Петербурга от 20.12.2016 № 262-р
«Об установлении тарифов на перевозки
пассажиров и багажа наземным пассажирским
маршрутным транспортом общего пользования
по муниципальным и смежным межрегиональным
маршрутам регулярных перевозок и метрополитеном
на территории Санкт-Петербурга на 2017 год» 26
Распоряжение Комитета по тарифам
Санкт-Петербурга от 20.12.2016 № 263-р
«Об определении базового уровня тарифа
на перемещение и хранение задержанных
транспортных средств на территории
Санкт-Петербурга на 2017 год» 66

Распоряжение Комитета по тарифам Санкт-Петербурга от 20.12.2016 № 264-р «Об установлении размера платы за пользование на платной основе парковками (парковочными местами), расположенными на автомобильных дорогах общего пользования регионального значения в Санкт-Петербурге, на 2017 год» 69
Распоряжение Комитета по тарифам Санкт-Петербурга от 20.12.2016 № 265-р «О внесении изменений в распоряжение Комитета по тарифам Санкт-Петербурга от 20.12.2012 № 587-р».....74
Распоряжение Комитета по тарифам Санкт-Петербурга от 20.12.2016 № 267-р «О внесении изменения в распоряжение Комитета по тарифам Санкт-Петербурга от 16.12.2016 № 206-р».....75
Распоряжение Комитета по тарифам Санкт-Петербурга от 21.12.2016 № 268-р «Об установлении стоимости проездных документов многоразового пользования на проезд в наземном пассажирском маршрутном транспорте общего пользования в Санкт-Петербурге и метрополитене на 2017 год» 77
Распоряжение Комитета по тарифам Санкт-Петербурга от 21.12.2016 № 270-р «О внесении изменений в распоряжение Комитета по тарифам Санкт-Петербурга от 20.12.2012 № 588-р».....82
Распоряжение Комитета по тарифам Санкт-Петербурга от 28.12.2016 № 272-р «Об установлении тарифов в сфере теплоснабжения общества с ограниченной ответственностью «ГЕНЕРИРУЮЩАЯ КОМПАНИЯ «ОБУХОВОЭНЕРГО» на территории Санкт-Петербурга на 2017 год» 83
Распоряжение Комитета по тарифам Санкт-Петербурга от 28.12.2016 № 273-р «Об установлении розничных цен на сжиженный газ, реализуемый населению, а также жилищно-эксплуатационным организациям, организациям, управляющим многоквартирными домами, жилищно-строительным кооперативам и товариществам собственников жилья для бытовых нужд населения (кроме газа для арендаторов нежилых помещений в жилых домах и газа для заправки автотранспортных средств) на территории Санкт-Петербурга, на 2017 год» 87

По вопросам размещения информации обращайтесь в СПб ГБУ «Центр тарифно-экспертного обеспечения»:
191023, Санкт-Петербург, ул. Садовая, д.14/52, лит. А. Тел. (812) 576-41-72, Якутович Елена Владимировна

Подписано в печать 30.12.2016.
Формат 60x90/8.
Бумага мелованная.
Печать офсетная.
Печ. л. 90,25. Тираж 400 экз.
Распространяется бесплатно.

Отпечатано в Издательстве Санкт-Петербургского государственного экономического университета, Набережная канала Грибоедова, д. 30/32, 1-й подъезд

Тел. (812) 458-97-76
E-mail: print@unecon.ru
Сайт: print. unecon.ru

ВЕСТНИК КОМИТЕТА ПО ТАРИФАМ САНКТ-ПЕТЕРБУРГА

№ 12
30/12/2016

Распоряжение Комитета по тарифам Санкт-Петербурга от 28.12.2016 № 274-р «Об утверждении специальной надбавки к тарифам на транспортировку газа по газораспределительным сетям АКЦИОНЕРНОГО ОБЩЕСТВА «ГАЗПРОМ ГАЗОРАСПРЕДЕЛЕНИЕ ЛЕНИНГРАДСКАЯ ОБЛАСТЬ», предназначенной для финансирования программы газификации объектов жилищно-коммунального хозяйства, расположенных на территории Санкт-Петербурга, на 2017 год» 89
Распоряжение Комитета по тарифам Санкт-Петербурга от 28.12.2016 № 275-р «Об установлении розничных цен на природный газ, реализуемый обществом с ограниченной ответственностью «Газпром межрегионгаз Санкт-Петербург» населению на территории Санкт-Петербурга, на 2017 год» 91
Распоряжение Комитета по тарифам Санкт-Петербурга от 28.12.2016 № 276-р «Об утверждении специальной надбавки к тарифам на транспортировку газа по газораспределительным сетям общества с ограниченной ответственностью «ПетербургГаз», предназначенной для финансирования программы газификации объектов жилищно-коммунального хозяйства, расположенных на территории Санкт-Петербурга, на 2017 год» 93
Распоряжение Комитета по тарифам Санкт-Петербурга от 28.12.2016 № 277-р «Об установлении размера платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям и стандартизированных тарифных ставок для определения платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям общества с ограниченной ответственностью «ПетербургГаз» на территории Санкт-Петербурга на 2017 год» 95
Распоряжение Комитета по тарифам Санкт-Петербурга от 28.12.2016 № 278-р «Об установлении тарифов на транспортные услуги, оказываемые обществом с ограниченной ответственностью «Северо-Западный Промтранс» на подъездных железнодорожных путях на территории Санкт-Петербурга, на 2017 год» 102
Распоряжение Комитета по тарифам Санкт-Петербурга от 28.12.2016 № 279-р «Об установлении тарифов на транспортные услуги, оказываемые публичным акционерным обществом «Территориальная генерирующая компания №1» на подъездных железнодорожных путях на территории Санкт-Петербурга, на 2017 год» 104
Распоряжение Комитета по тарифам Санкт-Петербурга от 28.12.2016 № 280-р «Об установлении тарифа на транспортные услуги, оказываемые государственным унитарным предприятием «Топливно-энергетический комплекс Санкт-Петербурга» на подъездных железнодорожных путях на территории Санкт-Петербурга, на 2017 год» 106
Распоряжение Комитета по тарифам Санкт-Петербурга от 28.12.2016 № 281-р «Об установлении тарифов на транспортные услуги, оказываемые закрытым акционерным обществом «Локомотив» - дочерним обществом ОАО «Кировский завод» на подъездных железнодорожных путях на территории Санкт-Петербурга, на 2017 год» 107
Распоряжение Комитета по тарифам Санкт-Петербурга от 28.12.2016 № 282-р «Об установлении тарифов на транспортные услуги, оказываемые обществом с ограниченной ответственностью «Железнодорожная транспортно-экспедиторская компания» на подъездных железнодорожных путях на территории Санкт-Петербурга, на 2017 год» 109

Распоряжение Комитета по тарифам Санкт-Петербурга от 28.12.2016 № 283-р «Об установлении тарифов на транспортные услуги, оказываемые акционерным обществом «Северо-Западный промышленный железнодорожный транспорт» на подъездных железнодорожных путях на территории Санкт-Петербурга, на 2017 год» 111
Распоряжение Комитета по тарифам Санкт-Петербурга от 28.12.2016 № 284-р «Об установлении цен на твердое топливо, реализуемое гражданам, управляющим организациям, товариществам собственников жилья, жилищным, жилищно-строительным или иным специализированным потребительским кооперативам, созданным в целях удовлетворения потребностей граждан в жилье, на территории Санкт-Петербурга на 2017 год» 113
Распоряжение Комитета по тарифам Санкт-Петербурга от 29.12.2016 № 287-р «Об установлении сбытовых надбавок гарантирующих поставщиков электрической энергии на территории Санкт-Петербурга на 2017 год» 115
Распоряжение Комитета по тарифам Санкт-Петербурга от 29.12.2016 № 288-р «Об установлении тарифов на электрическую энергию, поставляемую населению и приравненным к нему категориям потребителей, по Санкт-Петербургу на 2017 год»..... 120
Распоряжение Комитета по тарифам Санкт-Петербурга от 29.12.2016 № 289-р «Об установлении платы за технологическое присоединение к электрическим сетям публичного акционерного общества «Ленэнерго», акционерного общества «Санкт-Петербургские электрические сети», закрытого акционерного общества «Курортэнерго», закрытого акционерного общества «Царскосельская энергетическая компания», акционерного общества «Оборонэнерго» (филиал «Северо-Западный»), открытого акционерного общества «Российские железные дороги», открытого акционерного общества «ОБЪЕДИНЕННАЯ ЭНЕРГЕТИЧЕСКАЯ КОМПАНИЯ» для заявителей, подающих заявку на технологическое присоединение энергопринимающих устройств максимальной присоединенной мощностью, не превышающей 15 кВт включительно (с учетом ранее присоединенной в данной точке присоединения мощности), на территории Санкт-Петербурга на 2017 год» 130
Распоряжение Комитета по тарифам Санкт-Петербурга от 30.12.2016 № 290-р «Об установлении платы за технологическое присоединение к электрическим сетям публичного акционерного общества «Ленэнерго» на территории Санкт-Петербурга на 2017 год» 134
Распоряжение Комитета по тарифам Санкт-Петербурга от 30.12.2016 № 291-р «Об установлении платы за технологическое присоединение к электрическим сетям акционерного общества «Санкт-Петербургские электрические сети» на территории Санкт-Петербурга на 2017 год» 164
Распоряжение Комитета по тарифам Санкт-Петербурга от 30.12.2016 № 292-р «Об установлении платы за технологическое присоединение к электрическим сетям закрытого акционерного общества «Царскосельская энергетическая компания» на территории Санкт-Петербурга на 2017 год» 196
Распоряжение Комитета по тарифам Санкт-Петербурга от 30.12.2016 № 293-р «Об установлении платы за технологическое присоединение к электрическим сетям акционерного общества «Оборонэнерго» (филиал «Северо-Западный») на территории Санкт-Петербурга на 2017 год» 215
Распоряжение Комитета по тарифам Санкт-Петербурга от 30.12.2016 № 294-р «Об установлении платы за технологическое присоединение

к электрическим сетям открытого акционерного общества «Российские железные дороги» на территории Санкт-Петербурга на 2017 год» 247
Распоряжение Комитета по тарифам Санкт-Петербурга от 30.12.2016 № 295-р «Об установлении платы за технологическое присоединение к электрическим сетям закрытого акционерного общества «Курортэнерго» на территории Санкт-Петербурга на 2017 год» 265
Распоряжение Комитета по тарифам Санкт-Петербурга от 30.12.2016 № 296-р «Об установлении платы за технологическое присоединение к электрическим сетям открытого акционерного общества «ОБЪЕДИНЕННАЯ ЭНЕРГЕТИЧЕСКАЯ КОМПАНИЯ» на территории Санкт-Петербурга на 2017 год» 283
Распоряжение Комитета по тарифам Санкт-Петербурга от 30.12.2016 № 297-р «О внесении изменений в распоряжение Комитета по тарифам Санкт-Петербурга от 30.12.2014 № 625-р»..... 314
Распоряжение Комитета по тарифам Санкт-Петербурга от 30.12.2016 № 298-р «Об установлении индивидуальных тарифов на услуги по передаче электрической энергии по электрическим сетям, принадлежащим акционерному обществу «Санкт-Петербургские электрические сети» на праве доверительного управления, оказываемые акционерным обществом «Санкт-Петербургские электрические сети» публичному акционерному обществу «Ленэнерго», на территории Санкт-Петербурга на 2017 год» 332
Распоряжение Комитета по тарифам Санкт-Петербурга от 30.12.2016 № 299-р «О внесении изменения в распоряжение Комитета по тарифам Санкт-Петербурга от 20.12.2016 № 262-р»..... 334
Распоряжение Комитета по тарифам Санкт-Петербурга от 30.12.2016 № 300-р «О внесении изменения в распоряжение Комитета по тарифам Санкт-Петербурга от 27.11.2015 № 361-р»..... 335

СТАНДАРТЫ РАСКРЫТИЯ ИНФОРМАЦИИ. ТЕПЛОСНАБЖЕНИЕ

СПК «Племзавод «Детскосельский»..... 336
АО «СПМБМ «Малахит» 345
СПб ГУП «Петербургский метрополитен»..... 346
ОАО «Морской порт Санкт-Петербург» . 347
ПАО Судостроительный завод «Северная верфь»..... 355
ООО «ТЕПЛОЭНЕРГО» 359
ООО «ЭнергоИнвест» 362
ООО «Софийский бульвар» 369

СТАНДАРТЫ РАСКРЫТИЯ ИНФОРМАЦИИ. ВОДОСНАБЖЕНИЕ И ВОДООТВЕДЕНИЕ

АО «ЛОКС» 377
СПБ ГУП «Петербургский метрополитен» 378
АО «Морской порт Санкт - Петербург».. 382
ПАО Судостроительный завод «Северная верфь»..... 383
ООО «Экол»..... 384
ООО «Софийский бульвар» 387

МОНИТОРИНГ ВЫПОЛНЕНИЯ ПРОИЗВОДСТВЕННЫХ И ИНВЕСТИЦИОННЫХ ПРОГРАММ

Информация об инвестиционной программе ООО «Новый Свет-ЭКО» 390
Инвестиционная программа ООО «Петербургтеплоэнерго» в сфере теплоснабжения на 2016-2018 год..... 391
Инвестиционная программа ГУП «Водоканал Санкт-Петербурга» на 2016-2020 гг. 470
Инвестиционная программа Общество с ограниченной ответственностью «ТЕПЛОЭНЕРГО» в сфере теплоснабжения на 2015 - 2018 годы 561

Инвестиционная программа
ГУП «ТЭК СПб» в сфере
теплоснабжения на 2016-2018 годы 576

Паспорт инвестиционной программы
акционерного общества
«Аэропорт «Пулково» на период
2016-2018 года 691

Информация об инвестиционной
программе ООО «ЭнергоИнвест» 706

ИНФОРМАЦИОННЫЕ ПИСЬМА КОМИТЕТА ПО ТАРИФАМ САНКТ-ПЕТЕРБУРГА

Информационное письмо
«Об установлении размера платы за
содержание жилого помещения на
территории Санкт-Петербурга
с 01.01.2017 по 30.06.2017»..... 707

Информационное письмо
«О продолжительности отопительного
периода в Санкт-Петербурге»..... 715

Информационное письмо
«АО «Оборонэнергосбыт»» 716

ТАРИФЫ НА УСЛУГИ ПО УТИЛИЗАЦИИ ЗАХОРОНЕНИЮ ТВЕРДЫХ БЫТОВЫХ ОТХОДОВ

Новый Свет-ЭКО 718

НОРМАТИВНЫЕ ПРАВОВЫЕ АКТЫ

ПРАВИТЕЛЬСТВО САНКТ-ПЕТЕРБУРГА
КОМИТЕТ ПО ТАРИФАМ САНКТ-ПЕТЕРБУРГА

Р А С П О Р Я Ж Е Н И Е

14.12.2016 № 189-р

О внесении изменений в распоряжение Комитета по тарифам Санкт-Петербурга от 24.11.2015 № 282-р

В соответствии с Федеральным законом от 07.12.2011 № 416-ФЗ «О водоснабжении и водоотведении», постановлением Правительства Российской Федерации от 13.05.2013 № 406 «О государственном регулировании тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения», постановлением Правительства Российской Федерации от 29.07.2013 № 641 «Об инвестиционных и производственных программах организаций, осуществляющих деятельность в сфере водоснабжения и водоотведения», приказом ФСТ России от 27.12.2013 № 1746-э «Об утверждении Методических указаний по расчету регулируемых тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения», приказом ФСТ России от 16.07.2014 № 1154-э «Об утверждении Регламента установления регулируемых тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения», постановлением Правительства Санкт-Петербурга от 13.09.2005 № 1346 «О Комитете по тарифам Санкт-Петербурга» и на основании протокола заседания правления Комитета по тарифам Санкт-Петербурга от 14.12.2016 № 207:

1. Внести изменения в распоряжение Комитета по тарифам Санкт-Петербурга от 24.11.2015 № 282-р «Об установлении тарифов на питьевую воду и водоотведение Санкт-Петербургского государственного унитарного предприятия «Петербургский метрополитен» на территории Санкт-Петербурга на 2016-2018 годы», изложив приложения 1 и 3 к распоряжению в редакции согласно приложениям 1 и 2 к настоящему распоряжению.
2. Распоряжение вступает в силу с 01.01.2017, но не ранее дня его официального опубликования.

Председатель
Комитета по тарифам Санкт-Петербурга **Д.В. Коптин**

ПРИЛОЖЕНИЕ 1
к распоряжению
Комитета по тарифам
Санкт-Петербурга
от 14.12.2016 № 189-р

Производственная программа
государственного унитарного предприятия «Петербургский метрополитен»
в сфере водоснабжения и водоотведения
на территории Санкт-Петербурга на период с 01.01.2016 до 31.12.2018

Раздел 1. Паспорт производственной программы

Наименование организации	Санкт-Петербургское государственное унитарное предприятие «Петербургский метрополитен»
Юридический адрес, почтовый адрес организации	190013, г.Санкт-Петербург, Московский пр., д.28
Наименование уполномоченного органа, утвердившего производственную программу	Комитет по тарифам Санкт-Петербурга
Юридический адрес, почтовый адрес организации, утвердившего производственную программу	191023, Санкт-Петербург, ул. Садовая, д. 14/52, литера А

Раздел 2. Перечень плановых мероприятий по ремонту объектов централизованной системы водоснабжения и (или) водоотведения

№ п.п.	Наименование мероприятия	Срок реализации мероприятия, месяцев	Финансовые потребности на реализацию мероприятия, тыс. руб.	Ожидаемый годовой эффект		
				Наименование показателей	тыс. руб.	%
1.	Расходы на капитальный ремонт	с 01.01.2016 до 31.12.2016	11 596,81	-	-	-
		с 01.01.2017 до 31.12.2017	12 169,70	-	-	-
		с 01.01.2018 до 31.12.2018	12 650,40	-	-	-
	Итого:		36 416,91	-	-	-

Раздел 3. Перечень плановых мероприятий, направленных на улучшение качества питьевой воды и (или) качества очистки сточных вод

№ п/п	Наименование мероприятия	Срок реализации мероприятия, месяцев	Финансовые потребности на реализацию мероприятия, тыс. руб.	Ожидаемый годовой эффект		
				Наименование показателей	тыс. руб.	%
	-	-	-	-	-	-
	Итого:					

Раздел 4. Перечень плановых мероприятий по энергосбережению и повышению энергетической эффективности водоснабжения (в том числе снижению потерь воды при транспортировке) и (или) водоотведения

№ п/п	Наименование мероприятия	Срок реализации мероприятия, месяцев	Финансовые потребности на реализацию мероприятия, тыс. руб.	Ожидаемый годовой эффект		
				Наименование показателей	тыс. руб.	%
	-	-	-	-	-	-
	Итого:					

Раздел 5. Планируемый объем подачи воды и (или) объем принимаемых сточных вод

№ п/п	Показатели производственной деятельности	Величина показателя на период регулирования		
		2016 год	2017 год	2018 год
1.	Отпущено воды из водопроводной сети - всего, тыс. куб. м, в том числе:	626,00	579,60	626,00
1.1.	на собственные производственно-хозяйственные нужды	566,24	531,947	566,24
1.2.	бюджетнымм потребителям	0,02	0,02	0,02
1.3.	исполнителям коммунальных услуг	5,74	1,086	5,74
1.4.	прочим потребителям	54,00	46,567	54,00
2.	Принято сточных вод - всего тыс.куб.м, в том числе:	1 374,63	1 146,76	1 374,63
2.1.	от исполнителей коммунальных услуг	6,47	2,71	6,47
2.2.	от прочих потребителей	1 368,16	1 144,05	1 368,16

Раздел 6. Объем финансовых потребностей, необходимых для реализации производственной программы

№ п/п	Статьи расходов	Величина показателя, тыс.руб.		
		2016 год	2017 год	2018 год
1.	**Текущие расходы**	**77 486,37**	**76 982,42**	**93 433,29**
	водоснабжение	22 283,11	23 182,95	26 999,51
	водоотведение	55 203,26	53 799,47	66 433,78
1.1.	**Операционные расходы**	**22 952,82**	**24 086,69**	**25 038,11**
	водоснабжение	5 823,49	6 111,17	6 352,56
	водоотведение	17 129,33	17 975,52	18 685,55
1.1.1.	**Производственные расходы**	**11 356,01**	**11 917,00**	**12 387,72**
	на водоснабжение	3 553,55	3 729,10	3 876,39
	на водоотведение	7 802,46	8 187,90	8 511,32
1.1.2.	**Расходы на электрическую энергию**	**114,14**	**92,31**	**131,46**
	на водоснабжение	0,00	0,00	0,00
	на водоотведение	114,14	92,31	131,46
1.2.	**Неподконтрольные расходы**	**54 419,41**	**52 803,42**	**68 263,72**
	на водоснабжение	16 459,62	17 071,78	20 646,95
	на водоотведение	37 959,79	35 731,64	47 616,77
1.2.1.	**Расходы на оплату товаров (услуг, работ), приобретаемых у других организаций**	**54 419,41**	**52 803,42**	**68 263,72**
	на водоснабжение	16 459,62	17 071,78	20 646,95
	на водоотведение	37 959,79	35 731,64	47 616,77
2.	**Амортизация**	**11 344,07**	**11 344,07**	**11 344,07**
	на водоснабжение	3 905,59	3 905,59	3 905,59
	на водоотведение	7 438,48	7 438,48	7 438,48

3.	**Величина, учитывающая результаты деятельности до перехода к регулированию на основе долгосрочных параметров регулирования**	**0,00**	**-1 969,46**	**0,00**
	на водоснабжение	0,00	-42,17	0,00
	на водоотведение	0,00	-1 927,29	0,00
4.	**ИТОГО объем финансовых потребностей на реализацию производственной программы**	**88 830,44**	**86 357,03**	**104 777,36**
	на водоснабжение	**26 188,70**	**27 046,37**	**30 905,10**
	на водоотведение	**62 641,74**	**59 310,66**	**73 872,26**

Раздел 7. График реализации мероприятий производственной программы

№ п/п	Наименование мероприятия	Дата начала реализации мероприятий	Дата окончания реализации мероприятий
1.	Оказание услуг в сфере водоснабжения и водоотведения	01.01.2016	31.12.2018

Раздел 8. Показатели надежности, качества, энергетической эффективности объектов централизованных систем горячего водоснабжения, холодного водоснабжения и (или) водоотведения

Показатели качества питьевой воды

№ п/п	Наименование показателей	Величина показателя на период регулирования		
		2016 год	2017 год	2018 год
1.	Доля проб питьевой воды, подаваемой с источников водоснабжения, водопроводных станций или иных объектов централизованной системы водоснабжения в распределительную водопроводную сеть, не соответствующих установленным требованиям,в общем объеме проб, отобранных по результатам производственного контроля качества питьевой воды, %	-	-	-
2.	Доля проб питьевой воды в распределительной водопроводной сети, не соответствующих установленным требованиям, в общем объеме проб, отобранных по результатам производствеьшого контроля качества питьевой воды, %	-	-	-

Показатели надежности и бесперебойности холодного водоснабжения

№ п/п	Наименование показателей	Величина показателя на период регулирования		
		2016 год	2017 год	2018 год

1.	Количество перерывов в подаче воды, зафиксированных в определенных договором холодного водоснабжения в местах исполнения обязательств организацией, осуществляющей холодное водоснабжение по подаче холодной воды, произощедших в результате аварий, повреждений и иных технологических нарушений на объектах централизованной системы холодного водоснабжения, принадлежащих организации, осуществляющей холодное водоснабжение, в расчете на протяженность водопроводной сети в год, ед./км в год	0,00	0,00	0,00

Показатели надежности и бесперебойности водоотведения

№ п/п	Наименование показателей	Величина показателя на период регулирования		
		2016 год	2017 год	2018 год
1.	Удельное количество аварий и засоров в расчете на протяженность канализационной сети, ед./км в год	0,00	0,00	0,00

Показатели качества очистки сточных вод

№ п/п	Наименование показателей	Величина показателя на период регулирования		
		2016 год	2017 год	2018 год
1.	Доля сточных вод, не подвергающихся очистке, в общем объеме сточных вод, сбрасываемых в централизованные общесплавные или бытовые системы водоотведения, %	-	-	-
2.	Доля поверхностных сточных вод, не подвергающихся очистке, в общем объеме поверхностных сточных вод, принимаемых в централизованную ливневую систему водоотведения, %	-	-	-
3.	Доля проб сточных вод,не соответствующих установленным нормативам допустимых сбросов, лимитам на сбросы, рассчитанная приминительно к видам централизованных систем водоотведения раздельно для общесплавной (бытовой) централизованной системы воотведения, %	-	-	-
4.	Доля проб сточных вод,не соответствующих установленным нормативам допустимых сбросов, лимитам на сбросы, рассчитанная приминительно к видам централизованных систем водоотведения раздельно для ливневой централизованной системы воотведения, %	-	-	-

Показатели энергетической эффективности использования ресурсов

№ п/п	Наименование показателей	Величина показателя на период регулирования		
		2016 год	2017 год	2018 год
1.	Потери в водопроводных сетях в % от объема воды, поданной в водопроводную сеть, %	1,39	1,39	1,39

2.	Удельный расход электрической энергии, потребляемой в технологическом процессе очистки сточных вод, на единицу объема очищаемых сточных вод, кВтч/куб. м	0,03	0,03	0,03
3.	Удельный расход электрической энергии, потребляемой в технологическом процессе транспортировки сточных вод, на единицу объема транспортируемых сточных вод, кВтч/ куб. м	0,02	0,02	0,02

Раздел 9. Расчет эффективности производственной программы

№ п/п	Показатели производственной программы	Планируемое значение показателя по итогам реализации производственной программы 2016 год	Планируемое значение показателя по итогам реализации производственной программы 2017 год	Планируемое значение показателя по итогам реализации производственной программы 2018 год
1.	**Показатели надежности, качества, энергетической эффективности:**			
1.1.	Доля проб питьевой воды, подаваемой с источников водоснабжения, водопроводных станций или иных объектов централизованной системы водоснабжения в распределительную водопроводную сеть, не соответствующих установленным требованиям,в общем объеме проб, отобранных по результатам производственного контроля качества питьевой воды, %	-	-	-
1.2.	Доля проб питьевой воды в распределительной водопроводной сети, не соответствующих установленным требованиям, в общем объеме проб, отобранных по результатам производствеьшого контроля качества питьевой воды, %	-	-	-
1.3.	Количество перерывов в подаче воды, зафиксированных в определенных договором холодного водоснабжения в местах исполнения обязательств организацией, осуществляющей холодное водоснабжение по подаче холодной воды, произощедших в результате аварий, повреждений и иных технологических нарушений на объектах централизованной системы холодного водоснабжения, принадлежащих организации, осуществляющей холодное водоснабжение, в расчете на протяженность водопроводной сети в год, ед./км в год	0,000	0,000	0,000
1.4.	Удельное количество аварий и засоров в расчете на протяженность канализационной сети, ед./км в год	0,00	0,000	0,000
1.5.	Доля сточных вод, не подвергающихся очистке, в общем объеме сточных вод, сбрасываемых в централизованные общесплавные или бытовые системы водоотведения, %	-	-	-

1.6.	Доля поверхностных сточных вод, не подвергающихся очистке, в общем объеме поверхностных сточных вод, принимаемых в централизованную ливневую систему водоотведения, %	-	-	-
1.7.	Доля проб сточных вод,не соответствующих установленным нормативам допустимых сбросов, лимитам на сбросы, рассчитанная приминительно к видам централизованных систем водоотведения раздельно для общесплавной (бытовой) централизованной системы воотведения, %	-	-	-
1.8.	Доля проб сточных вод,не соответствующих установленным нормативам допустимых сбросов, лимитам на сбросы, рассчитанная приминительно к видам централизованных систем водоотведения раздельно для ливневой централизованной системы воотведения, %	-	-	-
1.9.	Потери в водопроводных сетях в % от объема воды, поданной в водопроводную сеть, %	1,39	1,39	1,39
1.10.	Удельный расход электрической энергии, потребляемой в технологическом процессе очистки сточных вод, на единицу объема очищаемых сточных вод , кВтч/куб. м	0,03	0,03	0,03
1.11.	Удельный расход электрической энергии, потребляемой в технологическом процессе транспортировки сточных вод, на единицу объема транспортируемых сточных вод, кВтч/ куб. м	0,02	0,02	0,02
2.	**Расходы на реализацию производственной программы**	**88 830,44**	**86 357,03**	**104 777,36**

Раздел 10. Отчет об исполнении производственной программы за истекший период регулирования

№ п/п	Показатели эффективности производственной программы	Ед. изм.	Утвержденное значение показателя на истекший период регулирования (2015 год)	Фактическое значение показателя за истекший период регулирования (2015 год)
1	Финансовые потребности на реализацию производственной программы	тыс.руб.	83 490,47	70 474,61

Раздел 11. Мероприятия, направленные на повышение качества обслуживания абонентов

№ п/п	Наименование мероприятия	Период проведения мероприятия
1.	-	-

Приложение 2
к распоряжению
Комитета по тарифам
Санкт-Петербурга
от 14.12.2016 № 189-р

Тарифы на питьевую воду и водоотведение Санкт-Петербургского государственного унитарного предприятия «Петербургский метрополитен» на территории Санкт-Петербурга на 2016-2018 годы

№ п.п.	Тарифы	Ед.изм.	с 01.01.2016 по 30.06.2016	с 01.07.2016 по 31.12.2016	с 01.01.2017 по 30.06.2017	с 01.07.2017 по 31.12.2017	с 01.01.2018 по 30.06.2018	с 01.07.2018 по 31.12.2018
1	2	3	4	5	6	7	8	9
1.	**Тарифы на питьевую воду**							
1.1.	Исполнители коммунальных услуг (без учета НДС)	руб./ куб.м.	41,63	42,04	42,04	51,29	48,86	49,88
1.2.	Население (с учетом НДС)*	руб./ куб.м.	49,12	49,61	49,61	60,52	57,65	58,86
1.3.	Прочие потребители (без учета НДС)	руб./ куб.м.	41,63	42,04	42,04	51,29	48,86	49,88
2.	**Тарифы на водоотведение**							
2.1.	Исполнители коммунальных услуг (без учета НДС)	руб./ куб.м.	45,57	45,57	45,57	57,87	53,44	54,04
2.2.	Население (с учетом НДС)*	руб./ куб.м.	53,77	53,77	53,77	68,29	63,06	63,77
2.3.	Прочие потребители (без учета НДС)	руб./ куб.м.	45,57	45,57	45,57	57,87	53,44	54,04

Примечание:
* выделяется в целях реализации пункта 6 статьи 168 Налогового кодекса Российской Федерации (часть вторая).

ПРАВИТЕЛЬСТВО САНКТ-ПЕТЕРБУРГА
КОМИТЕТ ПО ТАРИФАМ САНКТ-ПЕТЕРБУРГА

Р А С П О Р Я Ж Е Н И Е

19.12.2016 № 257-р

О внесении изменений в распоряжение Комитета по тарифам Санкт-Петербурга от 26.11.2014 № 330-р

В соответствии с Федеральным законом от 30.12.2004 № 210-ФЗ «Об основах регулирования тарифов организаций коммунального комплекса», постановлением Правительства Российской Федерации от 24.05.2007 № 316 «Об утверждении Правил определения условий деятельности организаций коммунального комплекса, объективное изменение которых влияет на стоимость услуг этих организаций», постановлением Правительства Российской Федерации от 14.07.2008 № 520 «Об основах ценообразования и порядке регулирования тарифов, надбавок и предельных индексов в сфере деятельности организаций коммунального комплекса», приказом Министерства регионального развития Российской Федерации от 15.02.2011 № 47 «Об утверждении Методических указаний по расчету тарифов и надбавок в сфере деятельности организаций коммунального комплекса», постановлением Правительства Санкт-Петербурга от 13.09.2005 № 1346 «О Комитете по тарифам Санкт-Петербурга» и на основании протокола заседания правления Комитета по тарифам Санкт-Петербурга от 19.12.2016 № 275:

1. Внести в распоряжение Комитета по тарифам Санкт-Петербурга от 26.11.2014 № 330-р «Об установлении тарифов на услуги по утилизации и захоронению твердых бытовых отходов, оказываемые обществом с ограниченной ответственностью «Новый свет -ЭКО», на 2015-2018 годы» следующие изменения:

1.1. Подпункт 1.3 пункта 1 распоряжения изложить в следующей редакции: «1.3. на 2017 год – 1 449,98 руб./тонну (без учета налога на добавленную стоимость)».

1.2. Подпункт 1.4 пункта 1 распоряжения изложить в следующей редакции: «1.4. на 2018 год – 1 480,55 руб./тонну (без учета налога на добавленную стоимость)».

2. Распоряжение вступает в силу с 01.01.2017, но не ранее дня его официального опубликования.

Председатель
Комитета по тарифам Санкт-Петербурга **Д.В. Коптин**

№ 12
30/12/2016

ПРАВИТЕЛЬСТВО САНКТ-ПЕТЕРБУРГА
КОМИТЕТ ПО ТАРИФАМ САНКТ-ПЕТЕРБУРГА

Р А С П О Р Я Ж Е Н И Е

19.12.2016 № 258-р

О внесении изменений в распоряжение Комитета по тарифам Санкт-Петербурга от 24.07.2015 № 72-р

В соответствии с Федеральным законом от 27.07.2010 № 190-ФЗ «О теплоснабжении», постановлением Правительства Российской Федерации от 05.05.2014 № 410 «О порядке согласования и утверждения инвестиционных программ организаций, осуществляющих регулируемые виды деятельности в сфере теплоснабжения, а также требований к составу и содержанию таких программ (за исключением таких программ, утверждаемых в соответствии с законодательством Российской Федерации об электроэнергетике)», приказом Министерства строительства и жилищно-коммунального хозяйства Российской Федерации от 13.08.2014 № 459/пр «Об утверждении рекомендуемой формы инвестиционной программы организации, осуществляющей регулируемые виды деятельности в сфере теплоснабжения, и методических рекомендаций по ее заполнению», постановлением Правительства Санкт-Петербурга от 13.09.2005 № 1346 «О Комитете по тарифам Санкт-Петербурга» и на основании протокола заседания правления Комитета по тарифам Санкт-Петербурга от 19.12.2016 № 276:

1. Внести изменения в распоряжение Комитета по тарифам Санкт-Петербурга от 24.07.2015 № 72-р «Об утверждении Инвестиционной программы общества с ограниченной ответственностью «ТЕПЛОЭНЕРГО» на период 2015-2018 гг.», изложив приложение к распоряжению в редакции согласно приложению к настоящему распоряжению.
2. Распоряжение вступает в силу со дня его официального опубликования.

Председатель
Комитета по тарифам Санкт-Петербурга **Д.В. Коптин**

ПРАВИТЕЛЬСТВО САНКТ-ПЕТЕРБУРГА
КОМИТЕТ ПО ТАРИФАМ САНКТ-ПЕТЕРБУРГА

Р А С П О Р Я Ж Е Н И Е

19.12.2016 № 259-р

О внесении изменения в распоряжение Комитета по тарифам Санкт-Петербурга от 25.12.2015 № 442-р

В соответствии с Федеральным законом от 27.07.2010 № 190-ФЗ «О теплоснабжении», постановлением Правительства Российской Федерации от 05.05.2014 № 410 «О порядке согласования и утверждения инвестиционных программ организаций, осуществляющих регулируемые виды деятельности в сфере теплоснабжения, а также требований к составу и содержанию таких программ (за исключением таких программ, утверждаемых в соответствии с законодательством Российской Федерации об электроэнергетике)», приказом Министерства строительства и жилищно-коммунального хозяйства Российской Федерации от 13.08.2014 № 459/пр «Об утверждении рекомендуемой формы инвестиционной программы организации, осуществляющей регулируемые виды деятельности в сфере теплоснабжения, и методических рекомендаций по ее заполнению», постановлением Правительства Санкт-Петербурга от 13.09.2005 № 1346 «О Комитете по тарифам Санкт-Петербурга» и на основании протокола заседания правления Комитета по тарифам Санкт-Петербурга от 19.12.2016 № 277:

1. Внести изменение в распоряжение Комитета по тарифам Санкт-Петербурга от 25.12.2015 № 442-р «Об утверждении Инвестиционной программы общества с ограниченной ответственностью «Петербургтеплоэнерго» на территории Санкт-Петербурга на период 2016-2018 гг.», изложив приложение к распоряжению в редакции согласно приложению к настоящему распоряжению.
2. Распоряжение вступает в силу со дня его официального опубликования.

Председатель
Комитета по тарифам Санкт-Петербурга **Д.В. Коптин**

ПРАВИТЕЛЬСТВО САНКТ-ПЕТЕРБУРГА

КОМИТЕТ ПО ТАРИФАМ САНКТ-ПЕТЕРБУРГА

Р А С П О Р Я Ж Е Н И Е

20.12.2016 № 260-р

Об установлении размера платы за содержание жилого помещения на территории Санкт-Петербурга

В соответствии с частью 3 статьи 156 Жилищного кодекса Российской Федерации, Законом Санкт-Петербурга от 08.11.2006 № 553-87 «Об упорядочении государственного регулирования тарифов (цен)», постановлением Правительства Санкт-Петербурга от 13.09.2005 № 1346 «О Комитете по тарифам Санкт-Петербурга» и на основании протокола заседания правления Комитета по тарифам Санкт-Петербурга от 20.12.2016 № 278:

1. Установить с 01.01.2017 по 30.06.2017 размер платы за содержание жилого помещения для нанимателей жилых помещений по договорам социального найма государственного жилищного фонда Санкт-Петербурга, по договорам найма жилого помещения государственного жилищного фонда Санкт-Петербурга коммерческого использования, по договорам найма специализированного жилого помещения государственного жилищного фонда Санкт-Петербурга согласно приложению 1 к настоящему распоряжению.

2. Установить с 01.07.2017 размер платы за содержание жилого помещения для нанимателей жилых помещений по договорам социального найма государственного жилищного фонда Санкт-Петербурга, по договорам найма жилого помещения государственного жилищного фонда Санкт-Петербурга коммерческого использования, по договорам найма специализированного жилого помещения государственного жилищного фонда Санкт-Петербурга согласно приложению 2 к настоящему распоряжению.

3. Признать утратившими силу с 01.01.2017:

3.1. Распоряжение Комитета по тарифам Санкт-Петербурга от 25.12.2015 № 444-р «Об установлении размера платы за содержание и ремонт жилого помещения на территории Санкт-Петербурга».

3.2. Распоряжение Комитета по тарифам Санкт-Петербурга от 29.06.2016 № 79-р «О внесении изменений в распоряжение Комитета по тарифам Санкт-Петербурга от 25.12.2015 № 444-р».

4. Распоряжение вступает в силу с 01.01.2017, но не ранее дня его официального опубликования.

Председатель
Комитета по тарифам Санкт-Петербурга **Д.В. Коптин**

Приложение 1
к распоряжению
Комитета по тарифам
Санкт-Петербурга
от 20.12.2016 № 260-р

**РАЗМЕР ПЛАТЫ
ЗА СОДЕРЖАНИЕ ЖИЛОГО ПОМЕЩЕНИЯ
НА ТЕРРИТОРИИ САНКТ-ПЕТЕРБУРГА
с 01.01.2017 по 30.06.2017**

№ п/п	Наименование услуги (работы)	За 1 кв. м общей площади жилого помещения, руб. в месяц	За 1 кв. м площади комнат в общежитиях, руб. в месяц
	Содержание жилого помещения <*>, в т. ч.:		
1	Управление многоквартирным домом	2,29	3,45
2	Содержание общего имущества в многоквартирном доме (включает в себя услуги и работы по содержанию общего имущества в многоквартирном доме в соответствии с Правилами содержания общего имущества в многоквартирном доме, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 13.08.2006 № 491, за исключением услуг и работ по содержанию общего имущества в многоквартирном доме, предусмотренных пунктами 4 - 11 настоящего приложения)	11,08	16,74
3	Текущий ремонт общего имущества в многоквартирном доме (включает в себя услуги и работы по текущему ремонту общего имущества в многоквартирном доме в соответствии с Правилами содержания общего имущества в многоквартирном доме, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 13.08.2006 № 491, за исключением услуг и работ по текущему ремонту общего имущества в многоквартирном доме, предусмотренных пунктами 4, 6 - 11 настоящего приложения) <**>	5,84	8,84
4	Уборка и санитарно-гигиеническая очистка земельного участка, входящего в состав общего имущества, содержание и уход за элементами озеленения, находящимися на земельном участке, входящем в состав общего имущества, а также иными объектами, расположенными на земельном участке, предназначенными для обслуживания, эксплуатации и благоустройства этого многоквартирного дома	1,52	2,30
5	Очистка мусоропроводов (при наличии в составе общего имущества в многоквартирном доме)	1,36	2,06
6	Содержание и ремонт автоматически запирающихся устройств дверей подъездов многоквартирного дома (при наличии в составе общего имущества в многоквартирном доме)	0,34	0,53
7	Содержание и ремонт систем автоматизированной противопожарной защиты (при наличии в составе общего имущества в многоквартирном доме)	0,44	0,67

8	Содержание и текущий ремонт внутридомовых инженерных систем газоснабжения (при наличии в составе общего имущества в многоквартирном доме)	0,65	0,98
9	Эксплуатация коллективных (общедомовых) приборов учета используемых энергетических ресурсов (при наличии в составе общего имущества в многоквартирном доме), в т.ч.:		
9.1	эксплуатация приборов учета электрической энергии	0,06	0,09
9.2	эксплуатация приборов учета тепловой энергии и горячей воды	0,51	0,77
9.3	эксплуатация приборов учета холодной воды	0,05	0,08
10	Содержание и текущий ремонт систем экстренного оповещения населения об угрозе возникновения или о возникновении чрезвычайных ситуаций (при наличии в составе общего имущества в многоквартирном доме)	0,06	0,09
11	Содержание и ремонт лифтов (при наличии в составе общего имущества в многоквартирном доме) <***>	определяется в соответствии с приложением	

<*> Размер платы за содержание жилого помещения в многоквартирном доме формируется с учетом комплекса предоставляемых услуг (выполняемых работ), указанных в пунктах 1 - 11, и состава общего имущества в многоквартирном доме.

<**> Не взимается с граждан, проживающих в жилых помещениях многоквартирных домов, признанных аварийными, а также в жилых помещениях, признанных непригодными для проживания.

<***> Для граждан, проживающих в жилых помещениях на первых этажах многоквартирных домов, а также для граждан, проживающих в жилых помещениях, имеющих выходы в подъезды, не оборудованные лифтом, устанавливается с 01.09.2018 при наличии в составе общего имущества в многоквартирном доме лифта.

Приложение
к таблице «Размер платы
за содержание жилого
помещения на территории
Санкт-Петербурга»

Размер платы за содержание и ремонт лифтов определяется по формуле:

где:

Р - размер платы за содержание и ремонт лифтов, руб. в месяц;

P_0 - базовая стоимость технического обслуживания и ремонта одного лифта для девятиэтажных домов принимается равной 4 176,84 руб. за один лифт в месяц;

k - коэффициент увеличения (уменьшения) базовой стоимости технического обслуживания и ремонта лифта в зависимости от этажности, равный +/- 0,031 на каждый этаж;

Л - количество лифтов в многоквартирном доме;

S - общая площадь жилых и нежилых помещений многоквартирного дома, оборудованного лифтами, без площади жилых помещений первых этажей, кв. м;

S_i - общая площадь жилого (нежилого) помещения, кв. м.

Приложение 2
к распоряжению
Комитета по тарифам
Санкт-Петербурга
от 20.12.2016 № 260-р

**РАЗМЕР ПЛАТЫ
ЗА СОДЕРЖАНИЕ ЖИЛОГО ПОМЕЩЕНИЯ
НА ТЕРРИТОРИИ САНКТ-ПЕТЕРБУРГА
с 01.07.2017**

№ п/п	Наименование услуги (работы)	За 1 кв. м общей площади жилого помещения, руб. в месяц	За 1 кв. м площади комнат в общежитиях, руб. в месяц
	Содержание жилого помещения <*>, в т. ч.:		
1	Управление многоквартирным домом	2,57	3,88
2	Содержание общего имущества в многоквартирном доме (включает в себя услуги и работы по содержанию общего имущества в многоквартирном доме в соответствии с Правилами содержания общего имущества в многоквартирном доме, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 13.08.2006 № 491, за исключением услуг и работ по содержанию общего имущества в многоквартирном доме, предусмотренных пунктами 4 - 11 настоящего приложения)	11,90	17,98
3	Текущий ремонт общего имущества в многоквартирном доме (включает в себя услуги и работы по текущему ремонту общего имущества в многоквартирном доме в соответствии с Правилами содержания общего имущества в многоквартирном доме, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 13.08.2006 № 491, за исключением услуг и работ по текущему ремонту общего имущества в многоквартирном доме, предусмотренных пунктами 4, 6 - 11 настоящего приложения) <**>	6,21	9,38
4	Уборка и санитарно-гигиеническая очистка земельного участка, входящего в состав общего имущества, содержание и уход за элементами озеленения, находящимися на земельном участке, входящем в состав общего имущества, а также иными объектами, расположенными на земельном участке, предназначенными для обслуживания, эксплуатации и благоустройства этого многоквартирного дома	1,83	2,76
5	Очистка мусоропроводов (при наличии в составе общего имущества в многоквартирном доме)	1,42	2,14
6	Содержание и ремонт автоматически запирающихся устройств дверей подъездов многоквартирного дома (при наличии в составе общего имущества в многоквартирном доме)	0,34	0,53
7	Содержание и ремонт систем автоматизированной противопожарной защиты (при наличии в составе общего имущества в многоквартирном доме)	0,44	0,67

8	Содержание и текущий ремонт внутридомовых инженерных систем газоснабжения (при наличии в составе общего имущества в многоквартирном доме)	0,68	1,03
9	Эксплуатация коллективных (общедомовых) приборов учета используемых энергетических ресурсов (при наличии в составе общего имущества в многоквартирном доме), в т.ч.:		
9.1	эксплуатация приборов учета электрической энергии	0,07	0,11
9.2	эксплуатация приборов учета тепловой энергии и горячей воды	0,53	0,80
9.3	эксплуатация приборов учета холодной воды	0,06	0,09
10	Содержание и текущий ремонт систем экстренного оповещения населения об угрозе возникновения или о возникновении чрезвычайных ситуаций (при наличии в составе общего имущества в многоквартирном доме)	0,06	0,09
11	Содержание и ремонт лифтов (при наличии в составе общего имущества в многоквартирном доме) <***>	определяется в соответствии с приложением	

<*> Размер платы за содержание жилого помещения в многоквартирном доме формируется с учетом комплекса предоставляемых услуг (выполняемых работ), указанных в пунктах 1 - 11, и состава общего имущества в многоквартирном доме.

<**> Не взимается с граждан, проживающих в жилых помещениях многоквартирных домов, признанных аварийными, а также в жилых помещениях, признанных непригодными для проживания.

<***> Для граждан, проживающих в жилых помещениях на первых этажах многоквартирных домов, а также для граждан, проживающих в жилых помещениях, имеющих выходы в подъезды, не оборудованные лифтом, устанавливается с 01.09.2018 при наличии в составе общего имущества в многоквартирном доме лифта.

Приложение
к таблице «Размер платы
за содержание жилого
помещения на территории
Санкт-Петербурга»

Размер платы за содержание и ремонт лифтов определяется по формуле:

$$\text{Р} = \frac{\text{Р}_0 \times (1 + k) \times \text{Л}}{S} \times S_i$$

$$\text{Р} = \frac{\text{Р}_0 \times (1 + k) \times \text{Л}}{S} \times S_i$$

где:

Р - размер платы за содержание и ремонт лифтов, руб. в месяц;

Р_0 - базовая стоимость технического обслуживания и ремонта одного лифта для девятиэтажных домов принимается равной 4 373,14 руб. за один лифт в месяц;

k - коэффициент увеличения (уменьшения) базовой стоимости технического обслуживания и ремонта лифта в зависимости от этажности, равный +/- 0,031 на каждый этаж;

Л - количество лифтов в многоквартирном доме;

S - общая площадь жилых и нежилых помещений многоквартирного дома, оборудованного лифтами, без площади жилых помещений первых этажей, кв. м;

S_i - общая площадь жилого (нежилого) помещения, кв. м.

ПРАВИТЕЛЬСТВО САНКТ-ПЕТЕРБУРГА

КОМИТЕТ ПО ТАРИФАМ САНКТ-ПЕТЕРБУРГА

Р А С П О Р Я Ж Е Н И Е

20.12.2016 № 261-р

Об установлении предельных максимальных тарифов на услуги открытого акционерного общества «Северо-Западная пригородная пассажирская компания» по железнодорожным перевозкам пассажиров в пригородном сообщении на территории Санкт-Петербурга на 2017 год

В соответствии с постановлением Правительства Российской Федерации от 07.03.1995 № 239 «О мерах по упорядочению государственного регулирования цен (тарифов)», постановлением Правительства Российской Федерации от 10.12.2008 № 950 «Об участии органов исполнительной власти субъектов Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов в осуществлении государственного регулирования и контроля деятельности субъектов естественных монополий», постановлением Правительства Российской Федерации от 05.08.2009 № 643 «О государственном регулировании и контроле тарифов, сборов и платы в отношении работ (услуг) субъектов естественных монополий в сфере железнодорожных перевозок», приказом ФСТ России от 28.09.2010 № 235-т/1 «Об утверждении Методики расчета экономически обоснованных затрат, учитываемых при формировании цен (тарифов) на услуги субъектов естественных монополий в сфере перевозок пассажиров железнодорожным транспортом общего пользования в пригородном сообщении в субъектах Российской Федерации», приказом ФСТ России от 19.08.2011 № 506-Т «Об утверждении Порядка рассмотрения вопросов по установлению (изменению) тарифов, сборов и платы в отношении работ (услуг) субъектов естественных монополий в сфере железнодорожных перевозок, а также перечня документов, представляемых для их установления (изменения)», постановлением Правительства Санкт-Петербурга от 13.09.2005 № 1346 «О Комитете по тарифам Санкт-Петербурга» и на основании протокола заседания правления Комитета по тарифам Санкт-Петербурга от 20.12.2016 № 279:

1. Установить предельные максимальные тарифы на услуги открытого акционерного общества «Северо-Западная пригородная пассажирская компания» по железнодорожным перевозкам пассажиров в пригородном сообщении на территории Санкт-Петербурга на 2017 год согласно приложению к настоящему распоряжению.

2. Тарифы, установленные в пункте 1 настоящего распоряжения, действуют с 01.01.2017 по 31.12.2017.

3. Признать утратившим силу с 01.01.2017 распоряжение Комитета по тарифам Санкт-Петербурга от 21.12.2015 № 427-р «Об установлении предельных максимальных тарифов на услуги открытого акционерного общества «Северо-Западная пригородная пассажирская компания» по железнодорожным перевозкам пассажиров в пригородном сообщении на территории Санкт-Петербурга на 2016 год».

4. Распоряжение вступает в силу с 01.01.2017, но не ранее дня его официального опубликования.

Председатель
Комитета по тарифам Санкт-Петербурга **Д.В. Коптин**

Приложение
к распоряжению
Комитета по тарифам
Санкт-Петербурга
от 20.12.2016 № 261-р

Предельные максимальные тарифы на услуги открытого акционерного общества «Северо-Западная пригородная пассажирская компания» по железнодорожным перевозкам пассажиров в пригородном сообщении на территории Санкт-Петербурга на 2017 год

№ п/п	Наименование услуги	Единица измерения	Перевозка пассажиров без учета курсирования поездов "Ласточка"	Перевозка пассажиров по маршруту курсирования поездов "Ласточка"
1	Проезд пассажиров в поездах пригородного сообщения на территории Санкт-Петербурга за первые 20 километров вне зависимости от дальности поездки	руб. за одну поездку	41,60	46,80
2	Проезд детей в поездах пригородного сообщения на территории Санкт-Петербурга за первые 20 километров вне зависимости от дальности поездки	руб. за одну поездку	20,80	23,40
3	Проезд пассажиров в поездах пригородного сообщения на территории Санкт-Петербурга за каждый последующий километр после 20-го	руб. за 1 км	2,08	2,34
4	Проезд детей в поездах пригородного сообщения на территории Санкт-Петербурга за каждый последующий километр после 20-го	руб. за 1 км	1,04	1,17

ПРАВИТЕЛЬСТВО САНКТ-ПЕТЕРБУРГА

КОМИТЕТ ПО ТАРИФАМ САНКТ-ПЕТЕРБУРГА

Р А С П О Р Я Ж Е Н И Е

20.12.2016 № 262-р

Об установлении тарифов на перевозки пассажиров и багажа наземным пассажирским маршрутным транспортом общего пользования по муниципальным и смежным межрегиональным маршрутам регулярных перевозок и метрополитеном на территории Санкт-Петербурга на 2017 год

В соответствии с Федеральным законом от 13.07.2015 № 220-ФЗ «Об организации регулярных перевозок пассажиров и багажа автомобильным транспортом и городским наземным электрическим транспортом в Российской Федерации и о внесении изменений в отдельные законодательные акты Российской Федерации», постановлением Правительства Российской Федерации от 07.03.1995 № 239 «О мерах по упорядочению государственного регулирования цен (тарифов)», Законом Санкт-Петербурга от 08.02.2000 № 19-4 «О наземном пассажирском маршрутном транспорте общего пользования в Санкт-Петербурге», Законом Санкт-Петербурга от 18.07.2016 № 445-85 «Об организации регулярных перевозок пассажиров и багажа автомобильным транспортом и городским наземным электрическим транспортом в Санкт-Петербурге и о внесении изменений в Закон Санкт-Петербурга «О наземном пассажирском маршрутном транспорте общего пользования в Санкт-Петербурге», постановлением Правительства Санкт-Петербурга от 13.09.2005 № 1346 «О Комитете по тарифам Санкт-Петербурга», распоряжением Комитета по транспорту от 31.12.2015 № 210-р «Об утверждении реестра смежных межрегиональных маршрутов регулярных перевозок», распоряжением Комитета по транспорту от 31.12.2015 № 212-р «Об утверждении реестра муниципальных маршрутов регулярных перевозок» и на основании протокола заседания правления Комитета по тарифам Санкт-Петербурга от 20.12.2016 № 280:

1. Установить тарифы на перевозки пассажиров и багажа наземным пассажирским маршрутным транспортом по муниципальным маршрутам регулярных перевозок согласно приложению 1 к настоящему распоряжению.

2. Установить тарифы на перевозки пассажиров и багажа наземным пассажирским маршрутным транспортом по смежным межрегиональным маршрутам регулярных перевозок согласно приложению 2 к настоящему распоряжению.

3. Установить тарифы на перевозки пассажиров и багажа метрополитеном согласно приложению 3 к настоящему распоряжению.

4. Тарифы, установленные в пунктах 1-3 настоящего распоряжения, действуют с 01.01.2017 по 31.12.2017.

5. Признать утратившими силу с 01.01.2017 распоряжение Комитета по тарифам Санкт-Петербурга от 21.12.2015 № 425-р «Об установлении тарифов на перевозки пассажиров и багажа наземным пассажирским маршрутным транспортом общего пользования и метрополитеном на территории Санкт-Петербурга на 2016 год», распоряжение Комитета по тарифам Санкт-Петербурга от 30.12.2015 № 458-р «Об установлении тарифов на перевозки пассажиров и багажа на маршрутах регулярных перевозок с посадкой и высадкой пассажиров в любом не запрещенном правилами дорожного движения месте наземным пассажирским маршрутным транспортом общего пользования на территории Санкт-Петербурга на 2016 год».

6. Распоряжение вступает в силу с 01.01.2017, но не ранее дня его официального опубликования.

Председатель
Комитета по тарифам Санкт-Петербурга **Д.В. Коптин**

Приложение 1
к распоряжению
Комитета по тарифам
Санкт-Петербурга
от 20.12.2016 № 262-р

Тарифы
на перевозки пассажиров и багажа наземным пассажирским маршрутным транспортом по муниципальным маршрутам регулярных перевозок

№ п/п	Наименование услуги	Единица измерения	Тариф (руб.)
1	2	3	4
1. Муниципальные маршруты регулярных перевозок с посадкой и высадкой пассажиров только в установленных остановочных пунктах			
1	Перевозка пассажиров и багажа на муниципальных маршрутах регулярных перевозок с посадкой и высадкой пассажиров только в установленных остановочных пунктах (далее − маршруты) наземным пассажирским маршрутным транспортом общего пользования	за одну поездку или одно место багажа	40,0
2	Перевозка пассажиров и багажа автобусами на следующих маршрутах:		
2.1	По маршруту № 200, в том числе по участкам:	за одну поездку или одно место багажа	80,0
2.1.1	Автобусная станция «Кировский завод» - пр. Буденного	за одну поездку или одно место багажа	40,0
2.1.2	пр. Буденного - г. Ломоносов, вокзал	за одну поездку или одно место багажа	40,0
2.2	По маршруту № 201, в том числе по участкам:	за одну поездку или одно место багажа	80,0
2.2.1	Автобусная станция «Кировский завод» - пр. Буденного	за одну поездку или одно место багажа	40,0
2.2.2	пр. Буденного - автобусная станция «Новый Петергоф»	за одну поездку или одно место багажа	40,0
2.3	По маршруту № 210, в том числе по участкам:	за одну поездку или одно место багажа	80,0
2.3.1	г. Петродворец, университет - пр. Буденного	за одну поездку или одно место багажа	40,0
2.3.2	пр. Буденного - автобусная станция «Кировский завод»	за одну поездку или одно место багажа	40,0
2.4	По маршруту № 211, в том числе по участкам:	за одну поездку или одно место багажа	120,0
2.4.1	Станция метро «Черная речка» - ж.-д. станция Горская	за одну поездку или одно место багажа	40,0

№ п/п	Наименование услуги	Единица измерения	Тариф (руб.)
2.4.2	ж.-д. станция Горская - пос. Репино, центр	за одну поездку или одно место багажа	40,0
2.4.3	пос. Репино, центр - г. Зеленогорск, ж.-д. вокзал	за одну поездку или одно место багажа	40,0
2.5	По маршруту № 215, в том числе по участкам:	за одну поездку или одно место багажа	80,0
2.5.1	г. Кронштадт, пр. Ленина - ж.-д. станция Горская	за одну поездку или одно место багажа	40,0
2.5.2	ж.-д. станция Горская - г. Сестрорецк, ул. Володарского	за одну поездку или одно место багажа	40,0
2.6	По маршруту № 216, в том числе по участкам:	за одну поездку или одно место багажа	80,0
2.6.1	Станция метро «Старая Деревня» - ж.-д. станция Горская	за одну поездку или одно место багажа	40,0
2.6.2	ж.-д. станция Горская - г. Сестрорецк, Курортная ул.	за одну поездку или одно место багажа	40,0
	2. **Муниципальные маршруты регулярных перевозок с посадкой и высадкой пассажиров в любом не запрещенном правилами дорожного движения месте**		
1	К-01	за одну поездку или одно место багажа	не более 35,00
2	К-1	за одну поездку или одно место багажа	не более 34,00
3	К-2	за одну поездку или одно место багажа	не более 40,00
4	К-3	за одну поездку или одно место багажа	не более 40,00
5	К-4	за одну поездку или одно место багажа	не более 36,00
6	К-5	за одну поездку или одно место багажа	не более 40,00
7	К-6	за одну поездку или одно место багажа	не более 40,00
8	К-6к	за одну поездку или одно место багажа	не более 34,00
9	К-7	за одну поездку или одно место багажа	не более 32,00
10	К-8	за одну поездку или одно место багажа	не более 40,00
11	К-9	за одну поездку или одно место багажа	не более 34,00

№ п/п	Наименование услуги	Единица измерения	Тариф (руб.)
12	К-10	за одну поездку или одно место багажа	не более 40,00
13	К-11к	за одну поездку или одно место багажа	не более 40,00
14	К-12	за одну поездку или одно место багажа	не более 40,00
15	К-13	за одну поездку или одно место багажа	не более 36,00
16	К-14	за одну поездку или одно место багажа	не более 40,00
17	К-16	за одну поездку или одно место багажа	не более 40,00
18	К-17	за одну поездку или одно место багажа	не более 40,00
19	К-19	за одну поездку или одно место багажа	не более 34,00
20	К-20	за одну поездку или одно место багажа	не более 40,00
21	К-21	за одну поездку или одно место багажа	не более 34,00
22	К-23	за одну поездку или одно место багажа	не более 40,00
23	К-25	за одну поездку или одно место багажа	не более 40,00
24	К-28	за одну поездку или одно место багажа	не более 40,00
25	К-28К	за одну поездку или одно место багажа	не более 40,00
26	К-29	за одну поездку или одно место багажа	не более 40,00
27	К-30	за одну поездку или одно место багажа	не более 40,00
28	К-31	за одну поездку или одно место багажа	не более 40,00
29	К-32	за одну поездку или одно место багажа	не более 40,00
30	К-33	за одну поездку или одно место багажа	не более 40,00
31	К-35	за одну поездку или одно место багажа	не более 40,00
32	К-36	за одну поездку или одно место багажа	не более 40,00
33	К-39	за одну поездку или одно место багажа	не более 40,00

№ п/п	Наименование услуги	Единица измерения	Тариф (руб.)
34	К-40	за одну поездку или одно место багажа	не более 34,00
35	К-41	за одну поездку или одно место багажа	не более 40,00
36	К-43	за одну поездку или одно место багажа	не более 40,00
37	К-44	за одну поездку или одно место багажа	не более 34,00
38	К-45	за одну поездку или одно место багажа	не более 40,00
39	К-49	за одну поездку или одно место багажа	не более 40,00
40	К-50	за одну поездку или одно место багажа	не более 40,00
41	К-51	за одну поездку или одно место багажа	не более 40,00
42	К-53	за одну поездку или одно место багажа	не более 40,00
43	К-53А	за одну поездку или одно место багажа	не более 40,00
44	К-55	за одну поездку или одно место багажа	не более 34,00
45	К-56	за одну поездку или одно место багажа	не более 40,00
46	К-58	за одну поездку или одно место багажа	не более 40,00
47	К-59	за одну поездку или одно место багажа	не более 40,00
48	К-60	за одну поездку или одно место багажа	не более 40,00
49	К-62	за одну поездку или одно место багажа	не более 40,00
50	К-65	за одну поездку или одно место багажа	не более 40,00
51	К-66	за одну поездку или одно место багажа	не более 40,00
52	К-67	за одну поездку или одно место багажа	не более 34,00
53	К-68	за одну поездку или одно место багажа	не более 40,00
54	К-68А	за одну поездку или одно место багажа	не более 40,00
55	К-70	за одну поездку или одно место багажа	не более 40,00

№ п/п	Наименование услуги	Единица измерения	Тариф (руб.)
56	К-71	за одну поездку или одно место багажа	не более 40,00
57	К-72	за одну поездку или одно место багажа	не более 40,00
58	К-76	за одну поездку или одно место багажа	не более 40,00
59	К-77	за одну поездку или одно место багажа	не более 40,00
60	К-79	за одну поездку или одно место багажа	не более 40,00
61	К-81	за одну поездку или одно место багажа	не более 46,00
62	К-82	за одну поездку или одно место багажа	не более 34,00
63	К-83	за одну поездку или одно место багажа	не более 40,00
64	К-86	за одну поездку или одно место багажа	не более 40,00
65	К-87	за одну поездку или одно место багажа	не более 40,00
66	К-88	за одну поездку или одно место багажа	не более 34,00
67	К-89	за одну поездку или одно место багажа	не более 34,00
68	К-90	за одну поездку или одно место багажа	не более 40,00
69	К-91	за одну поездку или одно место багажа	не более 40,00
70	К-91А	за одну поездку или одно место багажа	не более 40,00
71	К-92	за одну поездку или одно место багажа	не более 40,00
72	К-93	за одну поездку или одно место багажа	не более 40,00
73	К-94	за одну поездку или одно место багажа	не более 40,00
74	К-95	за одну поездку или одно место багажа	не более 40,00
75	К-96	за одну поездку или одно место багажа	не более 38,00
76	К-97	за одну поездку или одно место багажа	не более 40,00
77	К-101	за одну поездку или одно место багажа	не более 40,00

№ п/п	Наименование услуги	Единица измерения	Тариф (руб.)
78	К-102	за одну поездку или одно место багажа	не более 40,00
79	К-106	за одну поездку или одно место багажа	не более 40,00
80	К-107	за одну поездку или одно место багажа	не более 40,00
81	К-108	за одну поездку или одно место багажа	не более 34,00
82	К-111	за одну поездку или одно место багажа	не более 40,00
83	К-114	за одну поездку или одно место багажа	не более 40,00
84	К-115	за одну поездку или одно место багажа	не более 34,00
85	К-116	за одну поездку или одно место багажа	не более 40,00
86	К-118	за одну поездку или одно место багажа	не более 40,00
87	К-119	за одну поездку или одно место багажа	не более 37,00
88	К-120	за одну поездку или одно место багажа	не более 40,00
89	К-121	за одну поездку или одно место багажа	не более 34,00
90	К-123	за одну поездку или одно место багажа	не более 40,00
91	К-124	за одну поездку или одно место багажа	не более 40,00
92	К-127	за одну поездку или одно место багажа	не более 40,00
93	К-130	за одну поездку или одно место багажа	не более 40,00
94	К-131	за одну поездку или одно место багажа	не более 40,00
95	К-132	за одну поездку или одно место багажа	не более 40,00
96	К-133	за одну поездку или одно место багажа	не более 40,00
97	К-134	за одну поездку или одно место багажа	не более 40,00
98	К-135	за одну поездку или одно место багажа	не более 40,00
99	К-136	за одну поездку или одно место багажа	не более 40,00

№ п/п	Наименование услуги	Единица измерения	Тариф (руб.)
100	К-137	за одну поездку или одно место багажа	не более 40,00
101	К-142	за одну поездку или одно место багажа	не более 40,00
102	К-149	за одну поездку или одно место багажа	не более 40,00
103	К-151	за одну поездку или одно место багажа	не более 40,00
104	К-152	за одну поездку или одно место багажа	не более 40,00
105	К-153	за одну поездку или одно место багажа	не более 40,00
106	К-155А	за одну поездку или одно место багажа	не более 29,00
107	К-155Б	за одну поездку или одно место багажа	не более 29,00
108	К-157	за одну поездку или одно место багажа	не более 34,00
109	К-158	за одну поездку или одно место багажа	не более 40,00
110	К-161	за одну поездку или одно место багажа	не более 29,00
111	К-162	за одну поездку или одно место багажа	не более 34,00
112	К-163	за одну поездку или одно место багажа	не более 40,00
113	К-165	за одну поездку или одно место багажа	не более 40,00
114	К-166	за одну поездку или одно место багажа	не более 40,00
115	К-167	за одну поездку или одно место багажа	не более 40,00
116	К-168	за одну поездку или одно место багажа	не более 40,00
117	К-169	за одну поездку или одно место багажа	не более 34,00
118	К-170	за одну поездку или одно место багажа	не более 40,00
119	К-171А	за одну поездку или одно место багажа	не более 36,00
120	К-171Б	за одну поездку или одно место багажа	не более 36,00
121	К-172	за одну поездку или одно место багажа	не более 40,00

№ п/п	Наименование услуги	Единица измерения	Тариф (руб.)
122	К-173	за одну поездку или одно место багажа	не более 34,00
123	К-175	за одну поездку или одно место багажа	не более 40,00
124	К-176	за одну поездку или одно место багажа	не более 40,00
125	К-177	за одну поездку или одно место багажа	не более 40,00
126	К-178	за одну поездку или одно место багажа	не более 40,00
127	К-179	за одну поездку или одно место багажа	не более 40,00
128	К-179А	за одну поездку или одно место багажа	не более 40,00
129	К-184	за одну поездку или одно место багажа	не более 40,00
130	К-185	за одну поездку или одно место багажа	не более 40,00
131	К-186	за одну поездку или одно место багажа	не более 40,00
132	К-187	за одну поездку или одно место багажа	не более 40,00
133	К-188	за одну поездку или одно место багажа	не более 40,00
134	К-191	за одну поездку или одно место багажа	не более 40,00
135	К-193	за одну поездку или одно место багажа	не более 40,00
136	К-194	за одну поездку или одно место багажа	не более 40,00
137	К-195	за одну поездку или одно место багажа	не более 40,00
138	К-197	за одну поездку или одно место багажа	не более 40,00
139	К-199	за одну поездку или одно место багажа	не более 40,00
140	К-200	за одну поездку или одно место багажа	не более 34,00
141	К-202	за одну поездку или одно место багажа	не более 51,00
142	К-206	за одну поездку или одно место багажа	не более 40,00
143	К-208	за одну поездку или одно место багажа	не более 40,00

№ п/п	Наименование услуги	Единица измерения	Тариф (руб.)
144	К-210	за одну поездку или одно место багажа	не более 40,00
145	К-210А	за одну поездку или одно место багажа	не более 40,00
146	К-212	за одну поездку или одно место багажа	не более 40,00
147	К-213	за одну поездку или одно место багажа	не более 40,00
148	К-214	за одну поездку или одно место багажа	не более 34,00
149	К-216	за одну поездку или одно место багажа	не более 40,00
150	К-217	за одну поездку или одно место багажа	не более 40,00
151	К-218	за одну поездку или одно место багажа	не более 40,00
152	К-220А	за одну поездку или одно место багажа	не более 34,00
153	К-220Б	за одну поездку или одно место багажа	не более 51,00
154	К-223	за одну поездку или одно место багажа	не более 40,00
155	К-224	за одну поездку или одно место багажа	не более 80,00
156	К-224к	за одну поездку или одно место багажа	не более 92,00
157	К-226	за одну поездку или одно место багажа	не более 40,00
158	К-227	за одну поездку или одно место багажа	не более 40,00
159	К-229	за одну поездку или одно место багажа	не более 40,00
160	К-232	за одну поездку или одно место багажа	не более 40,00
161	К-234	за одну поездку или одно место багажа	не более 34,00
162	К-235	за одну поездку или одно место багажа	не более 34,00
163	К-239	за одну поездку или одно место багажа	не более 40,00
164	К-240А	за одну поездку или одно место багажа	не более 40,00
165	К-240Б	за одну поездку или одно место багажа	не более 40,00

№ п/п	Наименование услуги	Единица измерения	Тариф (руб.)
166	К-241	за одну поездку или одно место багажа	не более 34,00
167	К-242	за одну поездку или одно место багажа	не более 40,00
168	К-243	за одну поездку или одно место багажа	не более 34,00
169	К-244	за одну поездку или одно место багажа	не более 34,00
170	К-245	за одну поездку или одно место багажа	не более 46,00
171	К-246	за одну поездку или одно место багажа	не более 40,00
172	К-247	за одну поездку или одно место багажа	не более 34,00
173	К-248	за одну поездку или одно место багажа	не более 34,00
174	К-249А	за одну поездку или одно место багажа	не более 34,00
175	К-250	за одну поездку или одно место багажа	не более 40,00
176	К-251	за одну поездку или одно место багажа	не более 40,00
177	К-252	за одну поездку или одно место багажа	не более 40,00
178	К-252А	за одну поездку или одно место багажа	не более 34,00
179	К-253	за одну поездку или одно место багажа	не более 40,00
180	К-254	за одну поездку или одно место багажа	не более 40,00
181	К-258	за одну поездку или одно место багажа	не более 40,00
182	К-259	за одну поездку или одно место багажа	не более 40,00
183	К-261	за одну поездку или одно место багажа	не более 34,00
184	К-262	за одну поездку или одно место багажа	не более 40,00
185	К-264	за одну поездку или одно место багажа	не более 40,00
186	К-268	за одну поездку или одно место багажа	не более 37,00
187	К-269	за одну поездку или одно место багажа	не более 40,00

№ п/п	Наименование услуги	Единица измерения	Тариф (руб.)
188	К-271	за одну поездку или одно место багажа	не более 40,00
189	К-275	за одну поездку или одно место багажа	не более 40,00
190	К-278	за одну поездку или одно место багажа	не более 40,00
191	К-278А	за одну поездку или одно место багажа	не более 40,00
192	К-279	за одну поездку или одно место багажа	не более 40,00
193	К-281	за одну поездку или одно место багажа	не более 40,00
194	К-283	за одну поездку или одно место багажа	не более 40,00
195	К-284	за одну поездку или одно место багажа	не более 40,00
196	К-286	за одну поездку или одно место багажа	не более 46,00
197	К-287	за одну поездку или одно место багажа	не более 40,00
198	К-288	за одну поездку или одно место багажа	не более 40,00
199	К-289	за одну поездку или одно место багажа	не более 40,00
200	К-290	за одну поездку или одно место багажа	не более 40,00
201	К-291	за одну поездку или одно место багажа	не более 40,00
202	К-292	за одну поездку или одно место багажа	не более 58,00
203	К-293А	за одну поездку или одно место багажа	не более 58,00
204	К-294	за одну поездку или одно место багажа	не более 40,00
205	К-296	за одну поездку или одно место багажа	не более 58,00
206	К-297	за одну поездку или одно место багажа	не более 40,00
207	К-298	за одну поездку или одно место багажа	не более 40,00
208	К-299	за одну поездку или одно место багажа	не более 46,00
209	К-300	за одну поездку или одно место багажа	не более 91,00

№ п/п	Наименование услуги	Единица измерения	Тариф (руб.)
210	К-302	за одну поездку или одно место багажа	не более 34,00
211	К-305	за одну поездку или одно место багажа	не более 131,00
212	К-305А	за одну поездку или одно место багажа	не более 60,00
213	К-306	за одну поездку или одно место багажа	не более 40,00
214	К-308	за одну поездку или одно место багажа	не более 40,00
215	К-309	за одну поездку или одно место багажа	не более 34,00
216	К-322	за одну поездку или одно место багажа	не более 40,00
217	К-325	за одну поездку или одно место багажа	не более 40,00
218	К-329	за одну поездку или одно место багажа	не более 44,00
219	К-330	за одну поездку или одно место багажа	не более 34,00
220	К-333	за одну поездку или одно место багажа	не более 40,00
221	К-338	за одну поездку или одно место багажа	не более 40,00
222	К-339	за одну поездку или одно место багажа	не более 40,00
223	К-342	за одну поездку или одно место багажа	не более 40,00
224	К-343	за одну поездку или одно место багажа	не более 91,00
225	К-344	за одну поездку или одно место багажа	не более 40,00
226	К-345	за одну поездку или одно место багажа	не более 40,00
227	К-346	за одну поездку или одно место багажа	не более 40,00
228	К-347	за одну поездку или одно место багажа	не более 40,00
229	К-349	за одну поездку или одно место багажа	не более 34,00
230	К-350	за одну поездку или одно место багажа	не более 40,00
231	К-352	за одну поездку или одно место багажа	не более 40,00

№ п/п	Наименование услуги	Единица измерения	Тариф (руб.)
232	К-354	за одну поездку или одно место багажа	не более 40,00
233	К-359А	за одну поездку или одно место багажа	не более 34,00
234	К-359Б	за одну поездку или одно место багажа	не более 34,00
235	К-365	за одну поездку или одно место багажа	не более 40,00
236	К-367	за одну поездку или одно место багажа	не более 40,00
237	К-369	за одну поездку или одно место багажа	не более 40,00
238	К-373	за одну поездку или одно место багажа	не более 40,00
239	К-375	за одну поездку или одно место багажа	не более 34,00
240	К-376	за одну поездку или одно место багажа	не более 34,00
241	К-377	за одну поездку или одно место багажа	не более 34,00
242	К-379	за одну поездку или одно место багажа	не более 40,00
243	К-383	за одну поездку или одно место багажа	не более 38,00
244	К-385	за одну поездку или одно место багажа	не более 40,00
245	К-388	за одну поездку или одно место багажа	не более 40,00
246	К-389	за одну поездку или одно место багажа	не более 40,00
247	К-391А	за одну поездку или одно место багажа	не более 34,00
248	К-391Б	за одну поездку или одно место багажа	не более34,00
249	К-400	за одну поездку или одно место багажа	не более 105,00
250	К-401	за одну поездку или одно место багажа	не более 40,00
251	К-404	за одну поездку или одно место багажа	не более 91,00
252	К-405	за одну поездку или одно место багажа	не более 79,00
253	К-407	за одну поездку или одно место багажа	не более 79,00

№ п/п	Наименование услуги	Единица измерения	Тариф (руб.)
254	К-409	за одну поездку или одно место багажа	не более 40,00
255	К-417	за одну поездку или одно место багажа	не более 69,00
256	К-418	за одну поездку или одно место багажа	не более 34,00
257	К-420	за одну поездку или одно место багажа	не более 80,00
258	К-424	за одну поездку или одно место багажа	не более 80,00
259	К-424А	за одну поездку или одно место багажа	не более 91,00
260	К-425	за одну поездку или одно место багажа	не более 79,00
261	К-445А	за одну поездку или одно место багажа	не более 46,00
262	К-445Б	за одну поездку или одно место багажа	не более 42,00
263	К-445В	за одну поездку или одно место багажа	не более 46,00
264	К-479	за одну поездку или одно место багажа	не более 34,00
265	К-539	за одну поездку или одно место багажа	не более 34,00
266	К-690	за одну поездку или одно место багажа	не более 40,00

№ п/п	Наименование услуги	Единица измерения	Тариф (руб.)
1	2	3	4
1. Муниципальные маршруты регулярных перевозок с посадкой и высадкой пассажиров только в установленных остановочных пунктах			
1	Перевозка пассажиров и багажа на муниципальных маршрутах регулярных перевозок с посадкой и высадкой пассажиров только в установленных остановочных пунктах (далее − маршруты) наземным пассажирским маршрутным транспортом общего пользования	за одну поездку или одно место багажа	40,0

№ п/п	Наименование услуги	Единица измерения	Тариф (руб.)
2	Перевозка пассажиров и багажа автобусами на следующих маршрутах:		
2.1	По маршруту № 200, в том числе по участкам:	за одну поездку или одно место багажа	80,0
2.1.1	Автобусная станция «Кировский завод» - пр. Буденного	за одну поездку или одно место багажа	40,0
2.1.2	пр. Буденного - г. Ломоносов, вокзал	за одну поездку или одно место багажа	40,0
2.2	По маршруту № 201, в том числе по участкам:	за одну поездку или одно место багажа	80,0
2.2.1	Автобусная станция «Кировский завод» - пр. Буденного	за одну поездку или одно место багажа	40,0
2.2.2	пр. Буденного - автобусная станция «Новый Петергоф»	за одну поездку или одно место багажа	40,0
2.3	По маршруту № 210, в том числе по участкам:	за одну поездку или одно место багажа	80,0
2.3.1	г. Петродворец, университет - пр. Буденного	за одну поездку или одно место багажа	40,0
2.3.2	пр. Буденного - автобусная станция «Кировский завод»	за одну поездку или одно место багажа	40,0
2.4	По маршруту № 211, в том числе по участкам:	за одну поездку или одно место багажа	120,0
2.4.1	Станция метро «Черная речка» - ж.-д. станция Горская	за одну поездку или одно место багажа	40,0
2.4.2	ж.-д. станция Горская - пос. Репино, центр	за одну поездку или одно место багажа	40,0
2.4.3	пос. Репино, центр - г. Зеленогорск, ж.-д. вокзал	за одну поездку или одно место багажа	40,0
2.5	По маршруту № 215, в том числе по участкам:	за одну поездку или одно место багажа	80,0
2.5.1	г. Кронштадт, пр. Ленина - ж.-д. станция Горская	за одну поездку или одно место багажа	40,0

№ п/п	Наименование услуги	Единица измерения	Тариф (руб.)
2.5.2	ж.-д. станция Горская - г. Сестрорецк, ул. Володарского	за одну поездку или одно место багажа	40,0
2.6	По маршруту № 216, в том числе по участкам:	за одну поездку или одно место багажа	80,0
2.6.1	Станция метро «Старая Деревня» - ж.-д. станция Горская	за одну поездку или одно место багажа	40,0
2.6.2	ж.-д. станция Горская - г. Сестрорецк, Курортная ул.	за одну поездку или одно место багажа	40,0
2. Муниципальные маршруты регулярных перевозок с посадкой и высадкой пассажиров в любом не запрещенном правилами дорожного движения месте			
1	К-01	за одну поездку или одно место багажа	не более 35,00
2	К-1	за одну поездку или одно место багажа	не более 34,00
3	К-2	за одну поездку или одно место багажа	не более 40,00
4	К-3	за одну поездку или одно место багажа	не более 40,00
5	К-4	за одну поездку или одно место багажа	не более 36,00
6	К-5	за одну поездку или одно место багажа	не более 40,00
7	К-6	за одну поездку или одно место багажа	не более 40,00
8	К-6к	за одну поездку или одно место багажа	не более 34,00
9	К-7	за одну поездку или одно место багажа	не более 32,00
10	К-8	за одну поездку или одно место багажа	не более 40,00
11	К-9	за одну поездку или одно место багажа	не более 34,00

№ п/п	Наименование услуги	Единица измерения	Тариф (руб.)
12	К-10	за одну поездку или одно место багажа	не более 40,00
13	К-11к	за одну поездку или одно место багажа	не более 40,00
14	К-12	за одну поездку или одно место багажа	не более 40,00
15	К-13	за одну поездку или одно место багажа	не более 36,00
16	К-14	за одну поездку или одно место багажа	не более 40,00
17	К-16	за одну поездку или одно место багажа	не более 40,00
18	К-17	за одну поездку или одно место багажа	не более 40,00
19	К-19	за одну поездку или одно место багажа	не более 34,00
20	К-20	за одну поездку или одно место багажа	не более 40,00
21	К-21	за одну поездку или одно место багажа	не более 34,00
22	К-23	за одну поездку или одно место багажа	не более 40,00
23	К-25	за одну поездку или одно место багажа	не более 40,00
24	К-28	за одну поездку или одно место багажа	не более 40,00
25	К-28К	за одну поездку или одно место багажа	не более 40,00
26	К-29	за одну поездку или одно место багажа	не более 40,00
27	К-30	за одну поездку или одно место багажа	не более 40,00

№ п/п	Наименование услуги	Единица измерения	Тариф (руб.)
28	К-31	за одну поездку или одно место багажа	не более 40,00
29	К-32	за одну поездку или одно место багажа	не более 40,00
30	К-33	за одну поездку или одно место багажа	не более 40,00
31	К-35	за одну поездку или одно место багажа	не более 40,00
32	К-36	за одну поездку или одно место багажа	не более 40,00
33	К-39	за одну поездку или одно место багажа	не более 40,00
34	К-40	за одну поездку или одно место багажа	не более 34,00
35	К-41	за одну поездку или одно место багажа	не более 40,00
36	К-43	за одну поездку или одно место багажа	не более 40,00
37	К-44	за одну поездку или одно место багажа	не более 34,00
38	К-45	за одну поездку или одно место багажа	не более 40,00
39	К-49	за одну поездку или одно место багажа	не более 40,00
40	К-50	за одну поездку или одно место багажа	не более 40,00
41	К-51	за одну поездку или одно место багажа	не более 40,00
42	К-53	за одну поездку или одно место багажа	не более 40,00
43	К-53А	за одну поездку или одно место багажа	не более 40,00

№ п/п	Наименование услуги	Единица измерения	Тариф (руб.)
44	К-55	за одну поездку или одно место багажа	не более 34,00
45	К-56	за одну поездку или одно место багажа	не более 40,00
46	К-58	за одну поездку или одно место багажа	не более 40,00
47	К-59	за одну поездку или одно место багажа	не более 40,00
48	К-60	за одну поездку или одно место багажа	не более 40,00
49	К-62	за одну поездку или одно место багажа	не более 40,00
50	К-65	за одну поездку или одно место багажа	не более 40,00
51	К-66	за одну поездку или одно место багажа	не более 40,00
52	К-67	за одну поездку или одно место багажа	не более 34,00
53	К-68	за одну поездку или одно место багажа	не более 40,00
54	К-68А	за одну поездку или одно место багажа	не более 40,00
55	К-70	за одну поездку или одно место багажа	не более 40,00
56	К-71	за одну поездку или одно место багажа	не более 40,00
57	К-72	за одну поездку или одно место багажа	не более 40,00
58	К-76	за одну поездку или одно место багажа	не более 40,00
59	К-77	за одну поездку или одно место багажа	не более 40,00

№ п/п	Наименование услуги	Единица измерения	Тариф (руб.)
60	К-79	за одну поездку или одно место багажа	не более 40,00
61	К-81	за одну поездку или одно место багажа	не более 46,00
62	К-82	за одну поездку или одно место багажа	не более 34,00
63	К-83	за одну поездку или одно место багажа	не более 40,00
64	К-86	за одну поездку или одно место багажа	не более 40,00
65	К-87	за одну поездку или одно место багажа	не более 40,00
66	К-88	за одну поездку или одно место багажа	не более 34,00
67	К-89	за одну поездку или одно место багажа	не более 34,00
68	К-90	за одну поездку или одно место багажа	не более 40,00
69	К-91	за одну поездку или одно место багажа	не более 40,00
70	К-91А	за одну поездку или одно место багажа	не более 40,00
71	К-92	за одну поездку или одно место багажа	не более 40,00
72	К-93	за одну поездку или одно место багажа	не более 40,00
73	К-94	за одну поездку или одно место багажа	не более 40,00
74	К-95	за одну поездку или одно место багажа	не более 40,00
75	К-96	за одну поездку или одно место багажа	не более 38,00

№ п/п	Наименование услуги	Единица измерения	Тариф (руб.)
76	К-97	за одну поездку или одно место багажа	не более 40,00
77	К-101	за одну поездку или одно место багажа	не более 40,00
78	К-102	за одну поездку или одно место багажа	не более 40,00
79	К-106	за одну поездку или одно место багажа	не более 40,00
80	К-107	за одну поездку или одно место багажа	не более 40,00
81	К-108	за одну поездку или одно место багажа	не более 34,00
82	К-111	за одну поездку или одно место багажа	не более 40,00
83	К-114	за одну поездку или одно место багажа	не более 40,00
84	К-115	за одну поездку или одно место багажа	не более 34,00
85	К-116	за одну поездку или одно место багажа	не более 40,00
86	К-118	за одну поездку или одно место багажа	не более 40,00
87	К-119	за одну поездку или одно место багажа	не более 37,00
88	К-120	за одну поездку или одно место багажа	не более 40,00
89	К-121	за одну поездку или одно место багажа	не более 34,00
90	К-123	за одну поездку или одно место багажа	не более 40,00
91	К-124	за одну поездку или одно место багажа	не более 40,00

№ п/п	Наименование услуги	Единица измерения	Тариф (руб.)
92	К-127	за одну поездку или одно место багажа	не более 40,00
93	К-130	за одну поездку или одно место багажа	не более 40,00
94	К-131	за одну поездку или одно место багажа	не более 40,00
95	К-132	за одну поездку или одно место багажа	не более 40,00
96	К-133	за одну поездку или одно место багажа	не более 40,00
97	К-134	за одну поездку или одно место багажа	не более 40,00
98	К-135	за одну поездку или одно место багажа	не более 40,00
99	К-136	за одну поездку или одно место багажа	не более 40,00
100	К-137	за одну поездку или одно место багажа	не более 40,00
101	К-142	за одну поездку или одно место багажа	не более 40,00
102	К-149	за одну поездку или одно место багажа	не более 40,00
103	К-151	за одну поездку или одно место багажа	не более 40,00
104	К-152	за одну поездку или одно место багажа	не более 40,00
105	К-153	за одну поездку или одно место багажа	не более 40,00
106	К-155А	за одну поездку или одно место багажа	не более 29,00
107	К-155Б	за одну поездку или одно место багажа	не более 29,00

№ п/п	Наименование услуги	Единица измерения	Тариф (руб.)
108	К-157	за одну поездку или одно место багажа	не более 34,00
109	К-158	за одну поездку или одно место багажа	не более 40,00
110	К-161	за одну поездку или одно место багажа	не более 29,00
111	К-162	за одну поездку или одно место багажа	не более 34,00
112	К-163	за одну поездку или одно место багажа	не более 40,00
113	К-165	за одну поездку или одно место багажа	не более 40,00
114	К-166	за одну поездку или одно место багажа	не более 40,00
115	К-167	за одну поездку или одно место багажа	не более 40,00
116	К-168	за одну поездку или одно место багажа	не более 40,00
117	К-169	за одну поездку или одно место багажа	не более 34,00
118	К-170	за одну поездку или одно место багажа	не более 40,00
119	К-171А	за одну поездку или одно место багажа	не более 36,00
120	К-171Б	за одну поездку или одно место багажа	не более 36,00
121	К-172	за одну поездку или одно место багажа	не более 40,00
122	К-173	за одну поездку или одно место багажа	не более 34,00
123	К-175	за одну поездку или одно место багажа	не более 40,00

№ п/п	Наименование услуги	Единица измерения	Тариф (руб.)
124	К-176	за одну поездку или одно место багажа	не более 40,00
125	К-177	за одну поездку или одно место багажа	не более 40,00
126	К-178	за одну поездку или одно место багажа	не более 40,00
127	К-179	за одну поездку или одно место багажа	не более 40,00
128	К-179А	за одну поездку или одно место багажа	не более 40,00
129	К-184	за одну поездку или одно место багажа	не более 40,00
130	К-185	за одну поездку или одно место багажа	не более 40,00
131	К-186	за одну поездку или одно место багажа	не более 40,00
132	К-187	за одну поездку или одно место багажа	не более 40,00
133	К-188	за одну поездку или одно место багажа	не более 40,00
134	К-191	за одну поездку или одно место багажа	не более 40,00
135	К-193	за одну поездку или одно место багажа	не более 40,00
136	К-194	за одну поездку или одно место багажа	не более 40,00
137	К-195	за одну поездку или одно место багажа	не более 40,00
138	К-197	за одну поездку или одно место багажа	не более 40,00
139	К-199	за одну поездку или одно место багажа	не более 40,00

№ п/п	Наименование услуги	Единица измерения	Тариф (руб.)
140	К-200	за одну поездку или одно место багажа	не более 34,00
141	К-202	за одну поездку или одно место багажа	не более 51,00
142	К-206	за одну поездку или одно место багажа	не более 40,00
143	К-208	за одну поездку или одно место багажа	не более 40,00
144	К-210	за одну поездку или одно место багажа	не более 40,00
145	К-210А	за одну поездку или одно место багажа	не более 40,00
146	К-212	за одну поездку или одно место багажа	не более 40,00
147	К-213	за одну поездку или одно место багажа	не более 40,00
148	К-214	за одну поездку или одно место багажа	не более 34,00
149	К-216	за одну поездку или одно место багажа	не более 40,00
150	К-217	за одну поездку или одно место багажа	не более 40,00
151	К-218	за одну поездку или одно место багажа	не более 40,00
152	К-220А	за одну поездку или одно место багажа	не более 34,00
153	К-220Б	за одну поездку или одно место багажа	не более 51,00
154	К-223	за одну поездку или одно место багажа	не более 40,00
155	К-224	за одну поездку или одно место багажа	не более 80,00

№ п/п	Наименование услуги	Единица измерения	Тариф (руб.)
156	К-224к	за одну поездку или одно место багажа	не более 92,00
157	К-226	за одну поездку или одно место багажа	не более 40,00
158	К-227	за одну поездку или одно место багажа	не более 40,00
159	К-229	за одну поездку или одно место багажа	не более 40,00
160	К-232	за одну поездку или одно место багажа	не более 40,00
161	К-234	за одну поездку или одно место багажа	не более 34,00
162	К-235	за одну поездку или одно место багажа	не более 34,00
163	К-239	за одну поездку или одно место багажа	не более 40,00
164	К-240А	за одну поездку или одно место багажа	не более 40,00
165	К-240Б	за одну поездку или одно место багажа	не более 40,00
166	К-241	за одну поездку или одно место багажа	не более 34,00
167	К-242	за одну поездку или одно место багажа	не более 40,00
168	К-243	за одну поездку или одно место багажа	не более 34,00
169	К-244	за одну поездку или одно место багажа	не более 34,00
170	К-245	за одну поездку или одно место багажа	не более 46,00
171	К-246	за одну поездку или одно место багажа	не более 40,00

№ п/п	Наименование услуги	Единица измерения	Тариф (руб.)
172	К-247	за одну поездку или одно место багажа	не более 34,00
173	К-248	за одну поездку или одно место багажа	не более 34,00
174	К-249А	за одну поездку или одно место багажа	не более 34,00
175	К-250	за одну поездку или одно место багажа	не более 40,00
176	К-251	за одну поездку или одно место багажа	не более 40,00
177	К-252	за одну поездку или одно место багажа	не более 40,00
178	К-252А	за одну поездку или одно место багажа	не более 34,00
179	К-253	за одну поездку или одно место багажа	не более 40,00
180	К-254	за одну поездку или одно место багажа	не более 40,00
181	К-258	за одну поездку или одно место багажа	не более 40,00
182	К-259	за одну поездку или одно место багажа	не более 40,00
183	К-261	за одну поездку или одно место багажа	не более 34,00
184	К-262	за одну поездку или одно место багажа	не более 40,00
185	К-264	за одну поездку или одно место багажа	не более 40,00
186	К-268	за одну поездку или одно место багажа	не более 37,00
187	К-269	за одну поездку или одно место багажа	не более 40,00

№ п/п	Наименование услуги	Единица измерения	Тариф (руб.)
188	К-271	за одну поездку или одно место багажа	не более 40,00
189	К-275	за одну поездку или одно место багажа	не более 40,00
190	К-278	за одну поездку или одно место багажа	не более 40,00
191	К-278А	за одну поездку или одно место багажа	не более 40,00
192	К-279	за одну поездку или одно место багажа	не более 40,00
193	К-281	за одну поездку или одно место багажа	не более 40,00
194	К-283	за одну поездку или одно место багажа	не более 40,00
195	К-284	за одну поездку или одно место багажа	не более 40,00
196	К-286	за одну поездку или одно место багажа	не более 46,00
197	К-287	за одну поездку или одно место багажа	не более 40,00
198	К-288	за одну поездку или одно место багажа	не более 40,00
199	К-289	за одну поездку или одно место багажа	не более 40,00
200	К-290	за одну поездку или одно место багажа	не более 40,00
201	К-291	за одну поездку или одно место багажа	не более 40,00
202	К-292	за одну поездку или одно место багажа	не более 58,00
203	К-293А	за одну поездку или одно место багажа	не более 58,00

№ п/п	Наименование услуги	Единица измерения	Тариф (руб.)
204	К-294	за одну поездку или одно место багажа	не более 40,00
205	К-296	за одну поездку или одно место багажа	не более 58,00
206	К-297	за одну поездку или одно место багажа	не более 40,00
207	К-298	за одну поездку или одно место багажа	не более 40,00
208	К-299	за одну поездку или одно место багажа	не более 46,00
209	К-300	за одну поездку или одно место багажа	не более 91,00
210	К-302	за одну поездку или одно место багажа	не более 34,00
211	К-305	за одну поездку или одно место багажа	не более 131,00
212	К-305А	за одну поездку или одно место багажа	не более 60,00
213	К-306	за одну поездку или одно место багажа	не более 40,00
214	К-308	за одну поездку или одно место багажа	не более 40,00
215	К-309	за одну поездку или одно место багажа	не более 34,00
216	К-322	за одну поездку или одно место багажа	не более 40,00
217	К-325	за одну поездку или одно место багажа	не более 40,00
218	К-329	за одну поездку или одно место багажа	не более 44,00
219	К-330	за одну поездку или одно место багажа	не более 34,00

№ п/п	Наименование услуги	Единица измерения	Тариф (руб.)
220	К-333	за одну поездку или одно место багажа	не более 40,00
221	К-338	за одну поездку или одно место багажа	не более 40,00
222	К-339	за одну поездку или одно место багажа	не более 40,00
223	К-342	за одну поездку или одно место багажа	не более 40,00
224	К-343	за одну поездку или одно место багажа	не более 91,00
225	К-344	за одну поездку или одно место багажа	не более 40,00
226	К-345	за одну поездку или одно место багажа	не более 40,00
227	К-346	за одну поездку или одно место багажа	не более 40,00
228	К-347	за одну поездку или одно место багажа	не более 40,00
229	К-349	за одну поездку или одно место багажа	не более 34,00
230	К-350	за одну поездку или одно место багажа	не более 40,00
231	К-352	за одну поездку или одно место багажа	не более 40,00
232	К-354	за одну поездку или одно место багажа	не более 40,00
233	К-359А	за одну поездку или одно место багажа	не более 34,00
234	К-359Б	за одну поездку или одно место багажа	не более 34,00
235	К-365	за одну поездку или одно место багажа	не более 40,00

№ п/п	Наименование услуги	Единица измерения	Тариф (руб.)
236	К-367	за одну поездку или одно место багажа	не более 40,00
237	К-369	за одну поездку или одно место багажа	не более 40,00
238	К-373	за одну поездку или одно место багажа	не более 40,00
239	К-375	за одну поездку или одно место багажа	не более 34,00
240	К-376	за одну поездку или одно место багажа	не более 34,00
241	К-377	за одну поездку или одно место багажа	не более 34,00
242	К-379	за одну поездку или одно место багажа	не более 40,00
243	К-383	за одну поездку или одно место багажа	не более 38,00
244	К-385	за одну поездку или одно место багажа	не более 40,00
245	К-388	за одну поездку или одно место багажа	не более 40,00
246	К-389	за одну поездку или одно место багажа	не более 40,00
247	К-391А	за одну поездку или одно место багажа	не более 34,00
248	К-391Б	за одну поездку или одно место багажа	не более34,00
249	К-400	за одну поездку или одно место багажа	не более 105,00
250	К-401	за одну поездку или одно место багажа	не более 40,00
251	К-404	за одну поездку или одно место багажа	не более 91,00

№ п/п	Наименование услуги	Единица измерения	Тариф (руб.)
252	К-405	за одну поездку или одно место багажа	не более 79,00
253	К-407	за одну поездку или одно место багажа	не более 79,00
254	К-409	за одну поездку или одно место багажа	не более 40,00
255	К-417	за одну поездку или одно место багажа	не более 69,00
256	К-418	за одну поездку или одно место багажа	не более 34,00
257	К-420	за одну поездку или одно место багажа	не более 80,00
258	К-424	за одну поездку или одно место багажа	не более 80,00
259	К-424А	за одну поездку или одно место багажа	не более 91,00
260	К-425	за одну поездку или одно место багажа	не более 79,00
261	К-445А	за одну поездку или одно место багажа	не более 46,00
262	К-445Б	за одну поездку или одно место багажа	не более 42,00
263	К-445В	за одну поездку или одно место багажа	не более 46,00
264	К-479	за одну поездку или одно место багажа	не более 34,00
265	К-539	за одну поездку или одно место багажа	не более 34,00
266	К-690	за одну поездку или одно место багажа	не более 40,00

Приложение 2
к распоряжению
Комитета по тарифам
Санкт-Петербурга
от 20.12.2016 № 262-р

Тарифы на перевозки пассажиров и багажа наземным пассажирским маршрутным транспортом по смежным межрегиональным маршрутам регулярных перевозок

№ п/п	Наименование услуги	Единица измерения	Тариф (руб.)
1	2	3	4
1. **Смежные межрегиональные маршруты регулярных перевозок с посадкой и высадкой пассажиров только в установленных остановочных пунктах**			
1	Перевозка пассажиров и багажа на смежных межрегиональных маршрутах регулярных перевозок с посадкой и высадкой пассажиров только в установленных остановочных пунктах (далее − маршруты), за исключением маршрутов №№99, 99шк, 104, 148, 360, 392А	за один км пробега	не более 5,00
2	Перевозка пассажиров и багажа автобусами на маршрутах №№99, 99шк, 104, 148, 360, 392А	за одну поездку или одно место багажа	40,00
3	Перевозка одного места багажа автобусами на маршрутах на расстояние:		
3.1	1-25 км	за одно место багажа	30,0
3.2	26-50 км	за одно место багажа	54,0
3.3	51-75 км	за одно место багажа	83,0
4	Перевозка пассажиров и багажа автобусами на следующих маршрутах:		
4.1	По маршруту № 213, в том числе по участкам:	за одну поездку или одно место багажа	60,0
4.1.1	г. Зеленогорск, вокзал - пос. Приветнинское	за одну поездку или одно место багажа	40,0
4.1.2	пос. Приветнинское - 21-й км	за одну поездку или одно место багажа	20,0
4.2	По маршруту № 273, в том числе по участкам:	за одну поездку или одно место багажа	80,0
4.2.1	г. Пушкин, автобусная станция «Железнодорожная ул.» - Киевское шоссе	за одну поездку или одно место багажа	40,0

№ п/п	Наименование услуги	Единица измерения	Тариф (руб.)
4.2.2	Киевское шоссе - ж.-д. станция Красное Село	за одну поездку или одно место багажа	40,0
4.3	По маршруту № 278, в том числе по участкам:	за одну поездку или одно место багажа	47,0
4.3.1	г. Петродворец, вокзал - Марьино, 2	за одну поездку или одно место багажа	40,0
4.3.2	Марьино, 2 - Ольгино	за одну поездку или одно место багажа	7,0
2. **Смежные межрегиональные маршруты регулярных перевозок с посадкой и высадкой пассажиров в любом не запрещенном правилами дорожного движения месте**			
1	К-10 А	за одну поездку или одно место багажа	не более 34,00
2	К-99	за одну поездку или одно место багажа	не более 34,00
3	К-201	за одну поездку или одно место багажа	не более 58,00
4	К-366	за одну поездку или одно место багажа	не более 34,00
5	К-402	за одну поездку или одно место багажа	не более 51,00
6	К-403	за одну поездку или одно место багажа	не более 51,00
7	К-433	за одну поездку или одно место багажа	не более 69,00
8	К-436	за одну поездку или одно место багажа	не более 105,00
9	К-449	за одну поездку или одно место багажа	не более 51,00
10	К-468	за одну поездку или одно место багажа	не более 131,00
11	К-469	за одну поездку или одно место багажа	не более 105,00
12	К-476	за одну поездку или одно место багажа	не более 51,00
13	К-485	за одну поездку или одно место багажа	не более 69,00
14	К-515	за одну поездку или одно место багажа	не более 92,00
15	К-521	за одну поездку или одно место багажа	не более 46,00

№ п/п	Наименование услуги	Единица измерения	Тариф (руб.)
16	К-530	за одну поездку или одно место багажа	не более 69,00
17	К-1 МЕГА	за одну поездку или одно место багажа	не более 34,00
18	К-2 МЕГА	за одну поездку или одно место багажа	не более 34,00
19	К-3 МЕГА	за одну поездку или одно место багажа	не более 34,00
20	К-4 МЕГА	за одну поездку или одно место багажа	не более 34,00

№ п/п	Наименование услуги	Единица измерения	Тариф (руб.)
1	2	3	4
1. **Смежные межрегиональные маршруты регулярных перевозок с посадкой и высадкой пассажиров только в установленных остановочных пунктах**			
1	Перевозка пассажиров и багажа на смежных межрегиональных маршрутах регулярных перевозок с посадкой и высадкой пассажиров только в установленных остановочных пунктах (далее − маршруты), за исключением маршрутов №№99, 99шк, 104, 148, 360, 392А	за один км пробега	не более 5,00
2	Перевозка пассажиров и багажа автобусами на маршрутах №№99, 99шк, 104, 148, 360, 392А	за одну поездку или одно место багажа	40,00
3	Перевозка одного места багажа автобусами на маршрутах на расстояние:		
3.1	1-25 км	за одно место багажа	30,0
3.2	26-50 км	за одно место багажа	54,0
3.3	51-75 км	за одно место багажа	83,0
4	Перевозка пассажиров и багажа автобусами на следующих маршрутах:		
4.1	По маршруту № 213, в том числе по участкам:	за одну поездку или одно место багажа	60,0

№ п/п	Наименование услуги	Единица измерения	Тариф (руб.)
4.1.1	г. Зеленогорск, вокзал - пос. Приветнинское	за одну поездку или одно место багажа	40,0
4.1.2	пос. Приветнинское - 21-й км	за одну поездку или одно место багажа	20,0
4.2	По маршруту № 273, в том числе по участкам:	за одну поездку или одно место багажа	80,0
4.2.1	г. Пушкин, автобусная станция «Железнодорожная ул.» - Киевское шоссе	за одну поездку или одно место багажа	40,0
4.2.2	Киевское шоссе - ж.-д. станция Красное Село	за одну поездку или одно место багажа	40,0
4.3	По маршруту № 278, в том числе по участкам:	за одну поездку или одно место багажа	47,0
4.3.1	г. Петродворец, вокзал - Марьино, 2	за одну поездку или одно место багажа	40,0
4.3.2	Марьино, 2 - Ольгино	за одну поездку или одно место багажа	7,0
2. **Смежные межрегиональные маршруты регулярных перевозок с посадкой и высадкой пассажиров в любом не запрещенном правилами дорожного движения месте**			
1	К-10 А	за одну поездку или одно место багажа	не более 34,00
2	К-99	за одну поездку или одно место багажа	не более 34,00
3	К-201	за одну поездку или одно место багажа	не более 58,00
4	К-366	за одну поездку или одно место багажа	не более 34,00
5	К-402	за одну поездку или одно место багажа	не более 51,00
6	К-403	за одну поездку или одно место багажа	не более 51,00
7	К-433	за одну поездку или одно место багажа	не более 69,00
8	К-436	за одну поездку или одно место багажа	не более 105,00
9	К-449	за одну поездку или одно место багажа	не более 51,00
10	К-468	за одну поездку или одно место багажа	не более 131,00

№ п/п	Наименование услуги	Единица измерения	Тариф (руб.)
11	К-469	за одну поездку или одно место багажа	не более 105,00
12	К-476	за одну поездку или одно место багажа	не более 51,00
13	К-485	за одну поездку или одно место багажа	не более 69,00
14	К-515	за одну поездку или одно место багажа	не более 92,00
15	К-521	за одну поездку или одно место багажа	не более 46,00
16	К-530	за одну поездку или одно место багажа	не более 69,00
17	К-1 МЕГА	за одну поездку или одно место багажа	не более 34,00
18	К-2 МЕГА	за одну поездку или одно место багажа	не более 34,00
19	К-3 МЕГА	за одну поездку или одно место багажа	не более 34,00
20	К-4 МЕГА	за одну поездку или одно место багажа	не более 34,00

№ п/п	Наименование услуги	Единица измерения	Тариф (руб.)
1	2	3	4
	Перевозка пассажиров и багажа метрополитеном	за одну поездку или одно место багажа	45,0

Приложение 3
к распоряжению
Комитета по тарифам
Санкт-Петербурга
от 20.12.2016 № 262-р

Тарифы
на перевозки пассажиров и багажа метрополитеном

№ п/п	Наименование услуги	Единица измерения	Тариф (руб.)
1	2	3	4
	Перевозка пассажиров и багажа метрополитеном	за одну поездку или одно место багажа	45,0
№ п/п	Наименование услуги	Единица измерения	Тариф (руб.)
1	2	3	4
	Перевозка пассажиров и багажа метрополитеном	за одну поездку или одно место багажа	45,0

ПРАВИТЕЛЬСТВО САНКТ-ПЕТЕРБУРГА
КОМИТЕТ ПО ТАРИФАМ САНКТ-ПЕТЕРБУРГА

Р А С П О Р Я Ж Е Н И Е

20.12.2016 № 263-р

б определении базового уровня тарифа на перемещение и хранение задержанных транспортных средств на территории Санкт-Петербурга на 2017 год

В соответствии с Кодексом Российской Федерации об административных правонарушениях от 30.12.2001 № 195-ФЗ, приказом Федеральной антимонопольной службы от 15.08.2016 № 1145/16 «Об утверждении Методических указаний по расчету тарифов на перемещение и хранение задержанных транспортных средств и установлению сроков оплаты», Законом Санкт-Петербурга от 21.06.2012 № 343-54 «О порядке перемещения задержанных транспортных средств на специализированную стоянку, их хранения, оплаты расходов на их перемещение и хранение, возврата задержанных транспортных средств в Санкт-Петербурге», постановлением Правительства Санкт-Петербурга от 26.06.2012 № 644 «О порядке определения размера платы за перемещение и хранение задержанных на территории Санкт-Петербурга транспортных средств», постановлением Правительства Санкт-Петербурга от 13.09.2005 № 1346 «О Комитете по тарифам Санкт-Петербурга» и на основании протокола заседания правления Комитета по тарифам Санкт-Петербурга от 20.12.2016 № 281:

1. Определить базовый уровень тарифа на перемещение одного задержанного транспортного средства на территории Санкт-Петербурга на 2017 год, дифференцированного по категориям транспортных средств, согласно приложению № 1 к настоящему распоряжению.

2. Определить базовый уровень тарифа за один полный час хранения задержанного транспортного средства на специализированных стоянках на территории Санкт-Петербурга на 2017 год, дифференцированного по категориям транспортных средств, согласно приложению № 2 к настоящему распоряжению.

3. Распоряжение вступает в силу со дня его официального опубликования.

Председатель
Комитета по тарифам Санкт-Петербурга **Д.В. Коптин**

Приложение № 1
к распоряжению
Комитета по тарифам
Санкт-Петербурга
от 20.12.2016 № 263-р

Базовый уровень тарифа на перемещение одного задержанного транспортного средства на территории Санкт-Петербурга на 2017 год

№ п/п	Категория транспортного средства	Базовый уровень тарифа, руб.
1	Категория A, B; самоходные машины категорий AI, AII	2 715,15
2	Категория C, D; самоходные машины категорий AIII, AIV, B, C, D, за исключением негабаритных транспортных средств	16 290,90
3	Категория BE, CE, DE*; самоходные машины категорий E, F, за исключением негабаритных транспортных средств	19 006,05
4	Негабаритные транспортные средства**	21 721,20

* В рамках производства по делу об административных правонарушениях в случае задержания механического транспортного средства (автомобиля-тягача) и прицепа к нему в соответствии со статьей 27.13 Кодекса Российской Федерации об административных правонарушениях (КоАП), независимо от количества протоколов задержания транспортных средств, составленных указанными в части 3 статьи 27.13 КоАП должностными лицами, плата взимается по тарифу, установленному для категорий BE, CE, DE.

** Негабаритными считаются транспортные средства, масса и размеры которых вместе со специализированным транспортным средством превышают следующие параметры: по высоте более 4 м, по длине более 20 м (допускается свес груза 2 м, если общая длина не превышает 20 м), по ширине более 2,55 м, по массе со специализированным транспортным средством более 38 т.

Приложение № 2
к распоряжению
Комитета по тарифам
Санкт-Петербурга
от 20.12.2016 № 263-р

Базовый уровень тарифа за один полный час хранения задержанного транспортного средства на специализированных стоянках на территории Санкт-Петербурга на 2017 год

№ п/п	Категория транспортного средства	Базовый уровень тарифа, руб.
1	Категория A, B, D разрешенной максимальной массой, не превышающей 3,5 тонн; самоходной машины категорий AI, AII	48,44
2	Категория C, D разрешенной максимальной массой, превышающей 3,5 тонны; самоходные машины категорий AIII, AIV, B, C, D	96,88
3	Категория BE, CE, DE*; самоходные машины категорий E, F	193,76
4	Негабаритные транспортные средства**	290,64

* В рамках производства по делу об административных правонарушениях в случае задержания механического транспортного средства (автомобиля-тягача) и прицепа к нему в соответствии со статьей 27.13 Кодекса Российской Федерации об административных правонарушениях (КоАП), независимо от количества протоколов задержания транспортных средств, составленных указанными в части 3 статьи 27.13 КоАП должностными лицами, плата взимается по тарифу, установленному для категорий BE, CE, DE.

** Негабаритными считаются транспортные средства, масса и размеры которых вместе со специализированным транспортным средством превышают следующие параметры: по высоте более 4 м, по длине более 20 м (допускается свес груза 2 м, если общая длина не превышает 20 м), по ширине более 2,55 м, по массе со специализированным транспортным средством более 38 т.

ПРАВИТЕЛЬСТВО САНКТ-ПЕТЕРБУРГА
КОМИТЕТ ПО ТАРИФАМ САНКТ-ПЕТЕРБУРГА

Р А С П О Р Я Ж Е Н И Е

20.12.2016 № 264-р

Об установлении размера платы за пользование на платной основе парковками (парковочными местами), расположенными на автомобильных дорогах общего пользования регионального значения в Санкт-Петербурге, на 2017 год

В соответствии с постановлением Правительства Санкт-Петербурга от 23.06.2014 № 544 «О Методике расчета платы за пользование на платной основе парковками (парковочными местами), расположенными на автомобильных дорогах общего пользования регионального значения в Санкт-Петербурге», постановлением Правительства Санкт-Петербурга от 29.12.2014 № 1293 «О внесении изменений в некоторые постановления Правительства Санкт-Петербурга», постановлением Правительства Санкт-Петербурга от 13.09.2005 № 1346 «О Комитете по тарифам Санкт-Петербурга» и на основании протокола заседания правления Комитета по тарифам Санкт-Петербурга от 20.12.2016 № 282:

1. Установить базовый размер платы, коэффициенты зон, коэффициенты дня недели, коэффициенты времени суток, коэффициенты категории транспортного средства, поправочный коэффициент, снижающий размер платы за пользование парковочным местом в период с 8 час. до 20 час. в течение года для жителей, понижающий коэффициент для единовременного авансового платежа за пользование парковочным местом в течение месяца, понижающий коэффициент для единовременного авансового платежа за пользование парковочным местом в течение года в Санкт-Петербурге на 2017 год согласно приложению 1 к настоящему распоряжению.

2. Установить размер платы за пользование на платной основе парковками (парковочными местами), расположенными на автомобильных дорогах общего пользования регионального значения в Санкт-Петербурге, на 2017 год согласно приложению 2 к настоящему распоряжению.

3. Распоряжение вступает в силу с 01.01.2017, но не ранее дня его официального опубликования.

Председатель
Комитета по тарифам Санкт-Петербурга **Д.В. Коптин**

Приложение 1
к распоряжению Комитета
по тарифам Санкт-Петербурга
от 20.12.2016 № 264-р

БАЗОВЫЙ РАЗМЕР ПЛАТЫ, КОЭФФИЦИЕНТЫ ЗОН, КОЭФФИЦИЕНТЫ ДНЯ НЕДЕЛИ, коэффициенты времени суток, коэффициенты категории транспортного средства, поправочный коэффициент, снижающий размер платы за пользование парковочным местом в период с 8 час. до 20 час. в течение года для жителей, понижающий коэффициент для единовременного авансового платежа за пользование парковочным местом в течение месяца, понижающий коэффициент для единовременного авансового платежа за пользование парковочным местом в течение года в Санкт-Петербурге на 2017 год

Зона	Базовый размер платы (руб./час)	Коэффициент зоны	Коэффициенты дня недели		Коэффициенты времени суток		Коэффициенты категории транспортного средства			Поправочный коэффициент, снижающий размер платы за пользование парковочным местом в период с 8 час. до 20 час. в течение года для жителей*	Понижающий коэффициент для единовременного авансового платежа за пользование парковочным местом в течение месяца	Понижающий коэффициент для единовременного авансового платежа за пользование парковочным местом в течение года
			в рабочие дни	в выходные и нерабочие праздничные дни	с 8 час. до 20 час.	с 20 час. 01 мин. до 7 час. 59 мин.	1 категория транспортных средств	2 категория транспортных средств	3 категория транспортных средств			
1	16	1,71	1	1	2,1	1	0,5	1	2	0,01	0,55	0,41
2	16	1,41	1	1	2,1	1	0,5	1	2	0,01	0,55	0,41

Зона	Базовый размер платы (руб./час)	Коэффициент зоны	Коэффициенты дня недели		Коэффициенты времени суток		Коэффициенты категории транспортного средства			Поправочный коэффициент, снижающий размер платы за пользование парковочным местом в период с 8 час. до 20 час. в течение года для жителей*	Понижающий коэффициент для единовременного авансового платежа за пользование парковочным местом в течение месяца	Понижающий коэффициент для единовременного авансового платежа за пользование парковочным местом в течение года
			в рабочие дни	в выходные и нерабочие праздничные дни	с 8 час. до 20 час.	с 20 час. 01 мин. до 7 час. 59 мин.	1 категория транспортных средств	2 категория транспортных средств	3 категория транспортных средств			
3	16	1,34	1	1	2,1	1	0,5	1	2	0,01	0,55	0,41
4	16	1,31	1	1	2,1	1	0,5	1	2	0,01	0,55	0,41

Примечание:

* житель - лицо, имеющее право льготной оплаты и(или) бесплатного пользования парковочным местом на платных парковках в границах парковочной зоны на основании наличия права собственности на жилое помещение или доли в праве собственности на жилое помещение либо права пользования по договору социального найма или договору найма служебного жилого помещения в многоквартирных домах, которые расположены в пределах парковочных зон в соответствии с Адресным перечнем платных парковок в Санкт-Петербурге.

Приложение 2
к распоряжению Комитета
по тарифам Санкт-Петербурга
от 20.12.2016 № 264-р

РАЗМЕР ПЛАТЫ ЗА ПОЛЬЗОВАНИЕ НА ПЛАТНОЙ ОСНОВЕ ПАРКОВКАМИ (ПАРКОВОЧНЫМИ МЕСТАМИ), расположенными на автомобильных дорогах общего пользования регионального значения в Санкт-Петербурге, на 2017 год

Зоны платных парковок	Размер платы за пользование парковочным местом на парковке, используемой на платной основе с 8 час. до 20 час. (руб./час)			Размер годовой льготной платы, уплачиваемой жителем**** за пользование парковочным местом на парковке, используемой на платной основе (руб./год)			Размер единовременного авансового платежа за месяц за пользование парковочными местами на парковках, используемых на платной основе (руб./мес.)			Размер единовременного авансового платежа за год за пользование парковочными местами на парковках, используемых на платной основе (руб./год)		
	1 категория транспортных средств*	2 категория транспортных средств**	3 категория транспортных средств***	1 категория транспортных средств*	2 категория транспортных средств**	3 категория транспортных средств***	1 категория транс-портных средств*	2 категория транспортных средств**	3 категория транспортных средств***	1 категория транспортных средств*	2 категория транспортных средств**	3 категория транспортных средств***
1	30	60	120	900	1 800	3 600	6 000	12 000	24 000	54 000	108 000	216 000
2	24	49	100	700	1 400	2 900	4 800	9 800	20 070	43 090	87 950	179 550
3	23	46	93	650	1 350	2 750	4 600	9 200	18 600	41 300	82 600	167 000

Зоны платных парковок	Размер платы за пользование парковочным местом на парковке, используемой на платной основе с 8 час. до 20 час. (руб./час)			Размер годовой льготной платы, уплачиваемой жителем**** за пользование парковочным местом на парковке, используемой на платной основе (руб./год)			Размер единовременного авансового платежа за месяц за пользование парковочными местами на парковках, используемых на платной основе (руб./мес.)			Размер единовременного авансового платежа за год за пользование парковочными местами на парковках, используемых на платной основе (руб./год)		
	1 категория транспортных средств*	2 категория транспортных средств**	3 категория транспортных средств***	1 категория транспортных средств*	2 категория транспортных средств**	3 категория транспортных средств***	1 категория транспортных средств*	2 категория транспортных средств**	3 категория транспортных средств***	1 категория транспортных средств*	2 категория транспортных средств**	3 категория транспортных средств***
4	23	45	91	650	1 300	2 700	4 600	9 000	18 200	41 300	80 800	163 400

Примечания:

* 1 категория транспортных средств - легковые транспортные средства, приводимые в движение исключительно электрическими двигателями, а также двухколесные транспортные средства категорий «А» и «М» в соответствии с Федеральным законом от 10.12.1995 № 196-ФЗ «О безопасности дорожного движения»;

** 2 категория транспортных средств - транспортные средства категории «В» в соответствии с Федеральным законом от 10.12.1995 № 196-ФЗ «О безопасности дорожного движения»;

*** 3 категория транспортных средств - транспортные средства иных категорий в соответствии с Федеральным законом от 10.12.1995 № 196-ФЗ «О безопасности дорожного движения»;

**** житель - лицо, имеющее право льготной оплаты и(или) бесплатного пользования парковочным местом на платных парковках в границах парковочной зоны на основании наличия права собственности на жилое помещение или доли в праве собственности на жилое помещение либо права пользования по договору социального найма или договору найма служебного жилого помещения в многоквартирных домах, которые расположены в пределах парковочных зон в соответствии с Адресным перечнем платных парковок в Санкт-Петербурге.

ПРАВИТЕЛЬСТВО САНКТ-ПЕТЕРБУРГА
КОМИТЕТ ПО ТАРИФАМ САНКТ-ПЕТЕРБУРГА

Р А С П О Р Я Ж Е Н И Е

20.12.2016 № 265-р

О внесении изменений в распоряжение Комитета по тарифам Санкт-Петербурга от 20.12.2012 № 587-р

В соответствии с Законом Санкт-Петербурга от 20.06.2012 № 343-54 «О порядке перемещения задержанных транспортных средств на специализированную стоянку, их хранения, оплаты расходов на их перемещение и хранение, возврата задержанных транспортных средств в Санкт-Петербурге», постановлением Правительства Санкт-Петербурга от 13.09.2005 № 1346 «О Комитете по тарифам Санкт-Петербурга» и на основании протокола заседания правления Комитета по тарифам Санкт-Петербурга от 20.12.2016 № 283:

1. Внести изменения в распоряжение Комитета по тарифам Санкт-Петербурга от 20.12.2012 № 587-р «Об установлении размера платы за перемещение и хранение задержанного маломерного судна на территории Санкт-Петербурга на 2013-2016 годы», заменив в названии распоряжения, пунктах 1 и 2 распоряжения и приложении к распоряжению слова «на 2013-2016 годы» словами «на 2013-2017 годы».
2. Распоряжение вступает в силу с 01.01.2017, но не ранее дня его официального опубликования.

Председатель
Комитета по тарифам Санкт-Петербурга **Д.В. Коптин**

ПРАВИТЕЛЬСТВО САНКТ-ПЕТЕРБУРГА
КОМИТЕТ ПО ТАРИФАМ САНКТ-ПЕТЕРБУРГА

Р А С П О Р Я Ж Е Н И Е

20.12.2016 № 267-р

О внесении изменения в распоряжение Комитета по тарифам Санкт-Петербурга от 16.12.2016 № 206-р

В соответствии с Федеральным законом от 07.12.2011 № 416-ФЗ «О водоснабжении и водоотведении», постановлением Правительства Российской Федерации от 13.05.2013 № 406 «О государственном регулировании тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения», постановлением Правительства Российской Федерации от 29.07.2013 № 641 «Об инвестиционных и производственных программах организаций, осуществляющих деятельность в сфере водоснабжения и водоотведения», приказом ФСТ России от 27.12.2013 № 1746-э «Об утверждении Методических указаний по расчету регулируемых тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения», приказом ФСТ России от 16.07.2014 № 1154-э «Об утверждении Регламента установления регулируемых тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения», постановлением Правительства Санкт-Петербурга от 13.09.2005 № 1346 «О Комитете по тарифам Санкт-Петербурга» и на основании протокола заседания правления Комитета по тарифам Санкт-Петербурга от 16.12.2016 № 223:

1. Внести изменение в распоряжение Комитета по тарифам Санкт-Петербурга от 16.12.2016 № 206-р «О внесении изменений в распоряжение Комитета по тарифам Санкт-Петербурга от 23.11.2015 № 257-р», изложив приложение 2 к распоряжению в редакции согласно приложению к настоящему распоряжению.
2. Распоряжение вступает в силу с 01.01.2017, но не ранее дня его официального опубликования.

Председатель
Комитета по тарифам Санкт-Петербурга **Д.В. Коптин**

Приложение
к распоряжению
Комитета по тарифам
Санкт-Петербурга
от 20.12.2016 № 267-р

Тарифы на питьевую воду (питьевое водоснабжение) акционерного общества «Ленинградские областные коммунальные системы» на территории Санкт-Петербурга на 2016-2018 годы

№ п/п	Тарифы	Ед.изм.	2016 год (с календарной разбивкой)		2017 год (с календарной разбивкой)		2018 год (с календарной разбивкой)	
			с 01.01.2016 по 30.06.2016	с 01.07.2016 по 31.12.2016	с 01.01.2017 по 30.06.2017	с 01.07.2017 по 31.12.2017	с 01.01.2018 по 30.06.2018	с 01.07.2018 по 31.12.2018
1	2	3	4	5	6	7	8	9
1.	**Тарифы на питьевую воду (питьевое водоснабжение)**							
1.1.	Исполнители коммунальных услуг (без учета НДС)	руб./куб.м.						
1.2.	Население (с учетом НДС)*	руб./куб.м.						
1.3.	Прочие потребители (без учета НДС)	руб./куб.м.	12,86	14,34	14,34	15,03	11,78	15,87

Примечание:
* выделяется в целях реализации пункта 6 статьи 168 Налогового кодекса Российской Федерации (часть вторая).

ПРАВИТЕЛЬСТВО САНКТ-ПЕТЕРБУРГА
КОМИТЕТ ПО ТАРИФАМ САНКТ-ПЕТЕРБУРГА

Р А С П О Р Я Ж Е Н И Е

21.12.2016 № 268-р

Об установлении стоимости проездных документов многоразового пользования на проезд в наземном пассажирском маршрутном транспорте общего пользования в Санкт-Петербурге и метрополитене на 2017 год

В соответствии с постановлением Правительства Российской Федерации от 07.03.1995 № 239 «О мерах по упорядочению государственного регулирования цен (тарифов)», Законом Санкт-Петербурга от 08.02.2000 № 19-4 «О наземном пассажирском маршрутном транспорте общего пользования в Санкт-Петербурге», Законом Санкт-Петербурга от 18.07.2016 № 445-85 «Об организации регулярных перевозок пассажиров и багажа автомобильным транспортом и городским наземным электрическим транспортом в Санкт-Петербурге и о внесении изменений в Закон Санкт-Петербурга «О наземном пассажирском маршрутном транспорте общего пользования в Санкт-Петербурге», постановлением Правительства Санкт-Петербурга от 13.09.2005 № 1346 «О Комитете по тарифам Санкт-Петербурга», распоряжением Комитета по транспорту от 27.06.2007 № 31-р «О видах проездных билетов и порядке их обращения», распоряжением Комитета по транспорту от 31.12.2015 № 210-р «Об утверждении реестра смежных межрегиональных маршрутов регулярных перевозок», распоряжением Комитета по транспорту от 31.12.2015 № 212-р «Об утверждении реестра муниципальных маршрутов регулярных перевозок» и на основании протокола заседания правления Комитета по тарифам Санкт-Петербурга от 21.12.2016 № 286:

1. Установить стоимость проездных документов многоразового пользования на проезд в наземном пассажирском маршрутном транспорте общего пользования в Санкт-Петербурге и метрополитене на 2017 год согласно приложению к настоящему распоряжению.

2. Стоимость проездных документов многоразового пользования на проезд в наземном пассажирском маршрутном транспорте общего пользования в Санкт-Петербурге и метрополитене, установленная в пункте 1 настоящего распоряжения, действует с 01.01.2017 по 31.12.2017.

3. Распоряжение вступает в силу с 01.01.2017, но не ранее дня его официального опубликования.

Председатель
Комитета по тарифам Санкт-Петербурга **Д.В. Коптин**

Приложение
к распоряжению
Комитета по тарифам
Санкт-Петербурга
от 21.12.2016 № 268-р

Стоимость проездных документов многоразового пользования на проезд в наземном пассажирском маршрутном транспорте общего пользования в Санкт-Петербурге и метрополитене с 01.01.2017 по 31.12.2017

№ п/п	Наименование проездного документа многоразового пользования	Стоимость, руб.
1	Месячный автобусный билет	1 555,00
2	Месячный автобусный билет для проезда на пригородных маршрутах:	
2.1	- расстояние проезда до 5 км включительно	1 065,00
2.2	- расстояние проезда свыше 5 км до 10 км включительно	1 305,00
2.3	- расстояние проезда свыше 10 км до 15 км включительно	1 710,00
2.4	- расстояние проезда свыше 15 км до 20 км включительно	1 950,00
2.5	- расстояние проезда свыше 20 км до 25 км включительно	2 120,00
2.6	- расстояние проезда свыше 25 км до 30 км включительно	2 350,00
2.7	- расстояние проезда свыше 30 км до 35 км включительно	2 560,00
2.8	- расстояние проезда свыше 35 км до 40 км включительно	2 810,00
2.9	- расстояние проезда свыше 40 км до 45 км включительно	2 940,00
2.10	- расстояние проезда свыше 45 км до 50 км включительно	3 085,00
3	Месячный трамвайный билет	1 555,00
4	Месячный троллейбусный билет	1 555,00
5	Месячный комбинированный (трамвай, троллейбус) билет	1 840,00
6	Месячный комбинированный (трамвай, автобус) билет	1 840,00
7	Месячный комбинированный (троллейбус, автобус) билет	1 840,00
8	Месячный комбинированный (трамвай, троллейбус, автобус) билет	1 955,00
9	Месячный единый (трамвай, троллейбус, автобус, метро) билет	2 900,00
10	Бесплатный именной автобусный билет школьника	0,00
11	Месячный именной автобусный билет для учащихся	340,00
12	Месячный именной автобусный билет для учащихся (пригородный)	340,00
13	Месячный именной единый (трамвай, троллейбус, автобус, метро) билет для учащихся	515,00

№ п/п	Наименование проездного документа многоразового пользования	Стоимость, руб.
14	Месячный именной единый (трамвай, троллейбус, автобус, метро) билет для студентов	1 035,00
15	Месячный именной комбинированный (трамвай, троллейбус, автобус) билет для студентов	485,00
16	Месячный именной билет метро для студентов	550,00
17	Месячный единый (трамвай, троллейбус, автобус, метро) именной льготный билет	545,00
18	Многоразовый билет для проезда в метро на 10 поездок	355,00
19	Многоразовый билет для проезда в метро на 20 поездок	680,00
20	Многоразовый билет для проезда в метро на 40 поездок	1 300,00
21	Многоразовый билет для проезда в метро до 70 поездок по тарифу:	3 150,00
	- от 1 до 70 поездок исходя из тарифа на одну поездку в размере	45,00
22	Комбинированный (трамвай, троллейбус, автобус) билет на 10 поездок	310,00
23	Суточные единые (трамвай, троллейбус, автобус, метро) билеты:	
23.1	- на 1 сутки	180,0
23.2	- на 2 суток	255,00
23.3	- на 3 суток	340,00
23.4	- на 4 суток	425,00
23.5	- на 5 суток	510,00
23.6	- на 6 суток	595,00
23.7	- на 7 суток	680,00
24	Единый (трамвай, троллейбус, автобус, метро) билет на 90 минут	70,00
25	Единый электронный билет, предоставляющий право на совершение поездок в пределах фиксированной суммы*	
25.1	Исходя из стоимости поездок, в метро:	
	с 1 по 10 поездку в течение календарного месяца исходя из тарифа за одну поездку в размере	36,00
	- с 11 по 20 поездку в течение календарного месяца исходя из тарифа в размере	35,00
	- с 21 по 30 поездку в течение календарного месяца исходя из тарифа в размере	34,00
	- с 31 по 40 поездку в течение календарного месяца исходя из тарифа в размере	33,00
	- с 41 поездки в течение календарного месяца и далее исходя из тарифа за одну поездку в размере	32,00
25.2	Исходя из стоимости поездок на наземном транспорте (трамвай, троллейбус, автобус):	
	- с 1 по 10 поездку в течение календарного месяца исходя из тарифа за одну поездку в размере	31,00

№ п/п	Наименование проездного документа многоразового пользования	Стоимость, руб.
	- с 11 по 20 поездку в течение календарного месяца исходя из тарифа в размере	30,00
	- с 21 по 30 поездку в течение календарного месяца исходя из тарифа в размере	29,00
	- с 31 по 40 поездку в течение календарного месяца исходя из тарифа в размере	28,00
	- с 41 поездки в течение календарного месяца и далее исходя из тарифа за одну поездку в размере	27,00
25.3	Исходя из стоимости одной поездки пассажиров автобусами на маршрутах по смешанному тарифу:	
25.3.1	- По маршруту № 200 «Автобусная станция «Кировский завод» - г. Ломоносов, вокзал» в размере	62,00
	в том числе по участкам:	
	- автобусная станция «Кировский завод» - пр. Буденного	31,00
	- пр. Буденного - г. Ломоносов, вокзал	31,00
25.3.2	- По маршруту № 201 «Автобусная станция «Кировский завод» - автобусная станция «Новый Петергоф» в размере	62,00
	в том числе по участкам:	
	- автобусная станция «Кировский завод» - пр. Буденного	31,00
	- пр. Буденного - «Автобусная станция «Новый Петергоф»	31,00
25.3.3	- По маршруту № 210 «г. Петродворец, университет - автобусная станция «Кировский завод» в размере	62,00
	в том числе по участкам:	
	- г. Петродворец, университет - пр. Буденного	31,00
	- пр. Буденного - автобусная станция «Кировский завод»	31,00
25.3.4	- По маршруту № 211 «Станция метро «Черная Речка» - г. Зеленогорск, ж.-д. вокзал» в размере	93,00
	в том числе по участкам:	
	- станция метро «Черная речка» - ж.- д. станция Горская	31,00
	- ж.-д. станция Горская - пос. Репино, центр	31,00
	- пос. Репино, центр - г. Зеленогорск, ж.-д.вокзал	31,00
25.3.5	- По маршруту № 213 «г.Зеленогорск, вокзал-21-й км» в размере	47,00
	в том числе по участкам:	
	- г. Зеленогорск, вокзал - пос. Приветнинское	31,00
	- пос. Приветнинское - 21-й км	16,00
25.3.6	- По маршруту № 215 «г. Кронштадт, пр. Ленина - г. Сестрорецк, ул. Володарского» в размере	62,00
	в том числе по участкам:	

№ п/п	Наименование проездного документа многоразового пользования	Стоимость, руб.
	- г. Кронштадт, пр. Ленина - ж.-д. станция Горская	31,00
	- ж.-д. станция Горская - г. Сестрорецк, ул. Володарского	31,00
25.3.7	- По маршруту № 216 «станция метро «Старая Деревня» - г. Сестрорецк, Курортная ул.» в размере	62,00
	в том числе по участкам:	
	- станция метро «Старая Деревня» - ж.-д. станция Горская	31,00
	- ж.-д. станция Горская - г. Сестрорецк, Курортная ул.	31,00
25.3.8	- По маршруту № 273 «г. Пушкин, автобусная станция «Железнодорожная ул.» - ж.-д. станция Красное Село» в размере	62,00
	в том числе по участкам:	
	- г. Пушкин, автобусная станция «Железнодорожная ул.» - Киевское шоссе	31,00
	- Киевское шоссе - ж.-д. станция Красное Село	31,00
25.3.9	- По маршруту № 278 «г. Петродворец, вокзал - Ольгино» в размере	37,00
	в том числе по участкам:	
	- г. Петродворец, вокзал - Марьино, 2	31,00
	- Марьино, 2 - Ольгино	6,00

* При совершении поездки на автобусных маршрутах регулярных перевозок с посадкой и высадкой в любом не запрещенном правилами дорожного движения месте с единого электронного билета, предоставляющего право на совершение поездок в пределах фиксированной суммы, списывается ресурс в размере стоимости поездки, установленной согласно распоряжению Комитета по тарифам Санкт-Петербурга от 20.12.2016 № 262-р, но не выше стоимости поездки, взимаемой при оплате за наличные денежные средства.

ПРАВИТЕЛЬСТВО САНКТ-ПЕТЕРБУРГА

КОМИТЕТ ПО ТАРИФАМ САНКТ-ПЕТЕРБУРГА

Р А С П О Р Я Ж Е Н И Е

21.12.2016 № 270-р

О внесении изменений в распоряжение Комитета по тарифам Санкт-Петербурга от 20.12.2012 № 588-р

В соответствии с Законом Санкт-Петербурга от 20.06.2012 № 343-54 «О порядке перемещения задержанных транспортных средств на специализированную стоянку, их хранения, оплаты расходов на их перемещение и хранение, возврата задержанных транспортных средств в Санкт-Петербурге», постановлением Правительства Санкт-Петербурга от 13.09.2005 № 1346 «О Комитете по тарифам Санкт-Петербурга» и на основании протокола заседания правления Комитета по тарифам Санкт-Петербурга от 21.12.2016 № 288:

1. Внести изменения в распоряжение Комитета по тарифам Санкт-Петербурга от 20.12.2012 № 588-р «Об установлении размера платы за перемещение и хранение задержанных транспортных средств на территории Санкт-Петербурга на 2013-2016 годы», заменив в названии распоряжения, пунктах 1 и 2 распоряжения и приложениях 1 и 2 к распоряжению слова «на 2013-2016 годы» словами «на 2013-2017 годы».

2. Распоряжение вступает в силу с 01.01.2017, но не ранее дня его официального опубликования.

Председатель
Комитета по тарифам Санкт-Петербурга **Д.В. Коптин**

ПРАВИТЕЛЬСТВО САНКТ-ПЕТЕРБУРГА
КОМИТЕТ ПО ТАРИФАМ САНКТ-ПЕТЕРБУРГА

Р А С П О Р Я Ж Е Н И Е

28.12.2016 № 272-р

Об установлении тарифов в сфере теплоснабжения общества с ограниченной ответственностью «ГЕНЕРИРУЮЩАЯ КОМПАНИЯ «ОБУХОВОЭНЕРГО» на территории Санкт-Петербурга на 2017 год

В соответствии с Федеральным законом от 27.07.2010 № 190-ФЗ «О теплоснабжении», постановлением Правительства Российской Федерации от 22.10.2012 № 1075 «О ценообразовании в сфере теплоснабжения», приказом ФСТ России от 13.06.2013 № 760-э «Об утверждении Методических указаний по расчету регулируемых цен (тарифов) в сфере теплоснабжения», приказом ФСТ России от 07.06.2013 № 163 «Об утверждении Регламента открытия дел об установлении регулируемых цен (тарифов) и отмене регулирования тарифов в сфере теплоснабжения», постановлением Правительства Санкт-Петербурга от 13.09.2005 № 1346 «О Комитете по тарифам Санкт-Петербурга» и на основании протокола заседания правления Комитета по тарифам Санкт-Петербурга от 28.12.2016 № 290:

1. Установить тарифы в сфере теплоснабжения общества с ограниченной ответственностью «ГЕНЕРИРУЮЩАЯ КОМПАНИЯ «ОБУХОВОЭНЕРГО» на территории Санкт-Петербурга на 2017 год согласно приложениям 1, 2 и 3 к настоящему распоряжению.

2. Тарифы, установленные в пункте 1 настоящего распоряжения, действуют с 01.01.2017 по 31.12.2017.

3. Признать утратившими силу с 01.01.2017:

3.1. Распоряжение Комитета по тарифам Санкт-Петербурга от 24.11.2015 № 267-р «Об установлении тарифов в сфере теплоснабжения общества с ограниченной ответственностью «Обуховоэнерго» на территории Санкт-Петербурга на 2016-2018 годы».

3.2. Распоряжение Комитета по тарифам Санкт-Петербурга от 26.09.2016 № 111-р «О внесении изменений в распоряжение Комитета по тарифам Санкт-Петербурга от 24.11.2015 № 267-р».

4. Распоряжение вступает в силу с 01.01.2017, но не ранее дня его официального опубликования.

Председатель
Комитета по тарифам Санкт-Петербурга **Д.В. Коптин**

Приложение 1
к распоряжению
Комитета по тарифам
Санкт-Петербурга
от 28.12.2016 № 272-р

Тарифы на тепловую энергию, поставляемую обществом с ограниченной ответственностью «ГЕНЕРИРУЮЩАЯ КОМПАНИЯ «ОБУХОВОЭНЕРГО» на коллекторах источников тепловой энергии потребителям, расположенным на территории Санкт-Петербурга, на 2017 год

№ пп	Вид тарифа	Период 2017 года	Вода	Отборный пар давлением				Острый и редуцированный пар
				от 1,2 до 2,5 кг/см²	от 2,5 до 7,0 кг/см²	от 7,0 до 13,0 кг/см²	свыше 13,0 кг/см²	
1.1.	одноставочный, руб./Гкал	1 полугодие	1 072.30	—	—	1 072.30	—	—
1.2.		2 полугодие	1 115.26	—	—	1 115.26	—	—
	двухставочный	X	X	X	X	X	X	X
	ставка за тепловую энергию, руб./Гкал	1 полугодие	—	—	—	—	—	—
		2 полугодие	—	—	—	—	—	—
	ставка за содержание тепловой мощности, тыс. руб./Гкал/ч в мес.	1 полугодие	—	—	—	—	—	—
		2 полугодие	—	—	—	—	—	—
2.	Население (тарифы указываются с учетом НДС)							
2.1.	одноставочный, руб./Гкал	1 полугодие	—	—	—	—	—	—
2.2.		2 полугодие	—	—	—	—	—	—
	двухставочный	X	X	X	X	X	X	X
	ставка за тепловую энергию, руб./Гкал	1 полугодие	—	—	—	—	—	—
		2 полугодие	—	—	—	—	—	—
	ставка за содержание тепловой мощности, тыс. руб./Гкал/ч в мес.	1 полугодие	—	—	—	—	—	—
		2 полугодие	—	—	—	—	—	—

Примечания:

1. В тарифы не включен НДС.
2. 1 полугодие: с 01.01.2017 по 30.06.2017; 2 полугодие: с 01.07.2017 по 31.12.2017.
3. Величина расходов на топливо, отнесенных на 1 Гкал тепловой энергии, отпускаемой в виде воды и пара от источника тепловой энергии общества с ограниченной ответственностью «ГЕНЕРИРУЮЩАЯ КОМПАНИЯ «ОБУХОВОЭНЕРГО», составляет 544.12 руб./Гкал.

Приложение 2
к распоряжению
Комитета по тарифам
Санкт-Петербурга
от 28.12.2016 № 272-р

Тарифы на теплоноситель, поставляемый обществом с ограниченной ответственностью «ГЕНЕРИРУЮЩАЯ КОМПАНИЯ «ОБУХОВОЭНЕРГО» потребителям, расположенным на территории Санкт-Петербурга, на 2017 год

№ пп	Наименование потребителей	Вид тарифа	Период 2017 года	Вид теплоносителя	
				вода	пар
Тарифы на теплоноситель, поставляемый потребителям					
1.	Прочие потребители	Одноставочный, руб./м^3	1 полугодие	30.08	37.07
			2 полугодие	31.28	37.07
2.	Население (тарифы указаны с учетом НДС)	Одноставочный, руб./м^3	1 полугодие	—	—
			2 полугодие	—	—

Примечания:

1. В тарифы не включен НДС.
2. 1 полугодие: с 01.01.2017 по 30.06.2017; 2 полугодие: с 01.07.2017 по 31.12.2017.

Приложение 3
к распоряжению
Комитета по тарифам
Санкт-Петербурга
от 28.12.2016 № 272-р

Тарифы на горячую воду (горячее водоснабжение), поставляемую обществом с ограниченной ответственностью «ГЕНЕРИРУЮЩАЯ КОМПАНИЯ «ОБУХОВОЭНЕРГО» в открытых системах теплоснабжения потребителям, расположенным на территории Санкт-Петербурга, на 2017 год

№ п/п	Наименование потребителей	Период 2017 года	Компонент на теплоноситель, руб./м^3	Компонент на тепловую энергию		
				Одноставочный, руб./Гкал	Двухставочный	
					Ставка за мощность, тыс. руб./Гкал/час в мес.	Ставка за тепловую энергию, руб./Гкал
1.	Прочие потребители	1 полугодие	30.08	1 072.30	—	—
		2 полугодие	31.28	1 115.26	—	—
2.	Население (тарифы указаны с учетом НДС)	1 полугодие	—	—	—	—
		2 полугодие	—	—	—	—

Примечания:

1. В тарифы не включен НДС.
2. 1 полугодие: с 01.01.2017 по 30.06.2017; 2 полугодие: с 01.07.2017 по 31.12.2017.
3. Тарифы на теплоноситель установлены Приложением 2 к настоящему распоряжению.

ПРАВИТЕЛЬСТВО САНКТ-ПЕТЕРБУРГА
КОМИТЕТ ПО ТАРИФАМ САНКТ-ПЕТЕРБУРГА

Р А С П О Р Я Ж Е Н И Е

28.12.2016 № 273-р

Об установлении розничных цен на сжиженный газ, реализуемый населению, а также жилищно-эксплуатационным организациям, организациям, управляющим многоквартирными домами, жилищно-строительным кооперативам и товариществам собственников жилья для бытовых нужд населения (кроме газа для арендаторов нежилых помещений в жилых домах и газа для заправки автотранспортных средств) на территории Санкт-Петербурга, на 2017 год

В соответствии с постановлением Правительства Российской Федерации от 15.04.1995 № 332 «О мерах по упорядочению государственного регулирования цен на газ и сырье для его производства», приказом ФСТ России от 15.06.2007 № 129-э/2 «Об утверждении Методических указаний по регулированию розничных цен на сжиженный газ, реализуемый населению для бытовых нужд», приказом ФСТ России от 15.05.2015 № 143-э/6 «Об утверждении оптовой цены на сжиженный газ для бытовых нужд», постановлением Правительства Санкт-Петербурга от 13.09.2005 № 1346 «О Комитете по тарифам Санкт-Петербурга» и на основании протокола заседания правления Комитета по тарифам Санкт-Петербурга от 28.12.2016 № 291:

1. Установить розничную цену на сжиженный газ, реализуемый из групповых газовых резервуарных установок населению, а также жилищно-эксплуатационным организациям, организациям, управляющим многоквартирными домами, жилищно-строительным кооперативам и товариществам собственников жилья для бытовых нужд населения (кроме газа для арендаторов нежилых помещений в жилых домах и газа для заправки автотранспортных средств) на территории Санкт-Петербурга, на 2017 год с календарной разбивкой:

– с 01.01.2017 по 30.06.2017 - в размере 21,37 руб./кг (включая налог на добавленную стоимость);

– с 01.07.2017 по 31.12.2017 - в размере 22,20 руб./кг (включая налог на добавленную стоимость).

2. Установить розничную цену на сжиженный газ, реализуемый в 50-литровых и малолитражных баллонах населению, а также жилищно-эксплуатационным организациям, организациям, управляющим многоквартирными домами, жилищно-строительным кооперативам и товариществам собственников жилья для бытовых нужд

населения (кроме газа для арендаторов нежилых помещений в жилых домах и газа для заправки автотранспортных средств) без доставки до потребителя на территории Санкт-Петербурга, на 2017 год с календарной разбивкой:

– с 01.01.2017 по 30.06.2017 - в размере 32,54 руб./кг (включая налог на добавленную стоимость);

– с 01.07.2017 по 31.12.2017 - в размере 33,81 руб./кг (включая налог на добавленную стоимость).

3. Установить розничную цену на сжиженный газ, реализуемый в 50-литровых и малолитражных баллонах населению, а также жилищно-эксплуатационным организациям, организациям, управляющим многоквартирными домами, жилищно-строительным кооперативам и товариществам собственников жилья для бытовых нужд населения (кроме газа для арендаторов нежилых помещений в жилых домах и газа для заправки автотранспортных средств) с доставкой до потребителя на территории Санкт-Петербурга, на 2017 год с календарной разбивкой:

– с 01.01.2017 по 30.06.2017 - в размере 40,55 руб./кг (включая налог на добавленную стоимость);

– с 01.07.2017 по 31.12.2017 - в размере 42,13 руб./кг (включая налог на добавленную стоимость).

4. Признать утратившим силу с 01.01.2017 распоряжение Комитета по тарифам Санкт-Петербурга от 28.12.2015 № 455-р «Об установлении розничных цен на сжиженный газ, реализуемый населению, а также жилищно-эксплуатационным организациям, организациям, управляющим многоквартирными домами, жилищно-строительным кооперативам и товариществам собственников жилья для бытовых нужд населения (кроме газа для арендаторов нежилых помещений в жилых домах и газа для заправки автотранспортных средств) на территории Санкт-Петербурга, на 2016 год».

5. Распоряжение вступает в силу с 01.01.2017, но не ранее дня его официального опубликования.

Председатель
Комитета по тарифам Санкт-Петербурга **Д.В. Коптин**

ПРАВИТЕЛЬСТВО САНКТ-ПЕТЕРБУРГА
КОМИТЕТ ПО ТАРИФАМ САНКТ-ПЕТЕРБУРГА

Р А С П О Р Я Ж Е Н И Е

28.12.2016 № 274-р

Об утверждении специальной надбавки к тарифам на транспортировку газа по газораспределительным сетям АКЦИОНЕРНОГО ОБЩЕСТВА «ГАЗПРОМ ГАЗОРАСПРЕДЕЛЕНИЕ ЛЕНИНГРАДСКАЯ ОБЛАСТЬ», предназначенной для финансирования программы газификации объектов жилищно-коммунального хозяйства, расположенных на территории Санкт-Петербурга, на 2017 год

В соответствии с Федеральным законом от 31.03.1999 № 69-ФЗ «О газоснабжении в Российской Федерации», постановлением Правительства Российской Федерации от 29.12.2000 № 1021 «О государственном регулировании цен на газ и тарифов на услуги по его транспортировке на территории Российской Федерации», постановлением Правительства Российской Федерации от 03.05.2001 № 335 «О порядке установления специальных надбавок к тарифам на транспортировку газа газораспределительными организациями для финансирования программ газификации», приказом ФСТ России от 21.06.2011 № 154-э/4 «Об утверждении Методики определения размера специальных надбавок к тарифам на транспортировку газа газораспределительными организациями для финансирования программ газификации», постановлением Правительства Санкт-Петербурга от 13.09.2005 № 1346 «О Комитете по тарифам Санкт-Петербурга» и на основании протокола заседания правления Комитета по тарифам Санкт-Петербурга от 28.12.2016 № 292:

1. Утвердить по согласованию с АКЦИОНЕРНЫМ ОБЩЕСТВОМ «ГАЗПРОМ ГАЗОРАСПРЕДЕЛЕНИЕ ЛЕНИНГРАДСКАЯ ОБЛАСТЬ» специальную надбавку к тарифам на транспортировку газа по газораспределительным сетям АКЦИОНЕРНОГО ОБЩЕСТВА «ГАЗПРОМ ГАЗОРАСПРЕДЕЛЕНИЕ ЛЕНИНГРАДСКАЯ ОБЛАСТЬ», предназначенную для финансирования программы газификации объектов жилищно-коммунального хозяйства, расположенных на территории Санкт-Петербурга, на 2017 год с календарной разбивкой в размере:

– с 01.01.2017 по 30.06.2017 – 29,44 руб./1000 куб. м (без учета налога на добавленную стоимость), в том числе:

– специальная надбавка – 23,55 руб./1000 куб. м;

– дополнительные налоговые платежи, возникающие от введения специальной надбавки – 5,89 руб./1000 куб. м.;

– с 01.07.2017 по 31.12.2017 – 26,73 руб./1000 куб. м (без учета налога на добавленную стоимость), в том числе:

– специальная надбавка – 21,39 руб./1000 куб. м;

– дополнительные налоговые платежи, возникающие от введения специальной надбавки – 5,34 руб./1000 куб. м.

2. Признать утратившим силу с 01.01.2017 распоряжение Комитета по тарифам Санкт-Петербурга от 28.12.2015 № 453-р «Об утверждении специальной надбавки к тарифам на транспортировку газа по газораспределительным сетям АКЦИОНЕРНОГО ОБЩЕСТВА «ГАЗПРОМ ГАЗОРАСПРЕДЕЛЕНИЕ ЛЕНИНГРАДСКАЯ ОБЛАСТЬ», предназначенной для финансирования программы газификации объектов жилищно-коммунального хозяйства, расположенных на территории Санкт-Петербурга, на 2016 год».

3. Распоряжение вступает в силу с 01.01.2017, но не ранее дня его официального опубликования.

Председатель
Комитета по тарифам Санкт-Петербурга **Д.В. Коптин**

ПРАВИТЕЛЬСТВО САНКТ-ПЕТЕРБУРГА
КОМИТЕТ ПО ТАРИФАМ САНКТ-ПЕТЕРБУРГА

Р А С П О Р Я Ж Е Н И Е

28.12.2016 № 275-р

Об установлении розничных цен на природный газ, реализуемый обществом с ограниченной ответственностью «Газпром межрегионгаз Санкт-Петербург» населению на территории Санкт-Петербурга, на 2017 год

В соответствии с постановлением Правительства Российской Федерации от 29.12.2000 № 1021 «О государственном регулировании цен на газ и тарифов на услуги по его транспортировке на территории Российской Федерации», приказом ФСТ России от 27.10.2011 № 252-э/2 «Об утверждении Методических указаний по регулированию розничных цен на газ, реализуемый населению», постановлением Правительства Санкт-Петербурга от 13.09.2005 № 1346 «О Комитете по тарифам Санкт-Петербурга» и на основании протокола заседания правления Комитета по тарифам Санкт-Петербурга от 28.12.2016 № 293:

1. Установить розничные цены на природный газ, реализуемый обществом с ограниченной ответственностью «Газпром межрегионгаз Санкт-Петербург» населению на территории Санкт-Петербурга, на 2017 год согласно приложению к настоящему распоряжению.
2. Розничные цены, установленные в пункте 1 настоящего распоряжения, действуют с 01.01.2017 по 31.12.2017 с календарной разбивкой.
3. Признать утратившим силу с 01.01.2017 распоряжение Комитета по тарифам Санкт-Петербурга от 28.12.2015 № 454-р «Об установлении розничных цен на природный газ, реализуемый закрытым акционерным обществом «Газпром межрегионгаз Санкт-Петербург» населению на территории Санкт-Петербурга, на 2016 год».
4. Распоряжение вступает в силу с 01.01.2017, но не ранее дня его официального опубликования.

Председатель
Комитета по тарифам Санкт-Петербурга **Д.В. Коптин**

Приложение
к распоряжению
Комитета по тарифам
Санкт-Петербурга
от 28.12.2016 № 275-р

Розничные цены на природный газ, реализуемый обществом с ограниченной ответственностью «Газпром межрегионгаз Санкт-Петербург» населению на территории Санкт-Петербурга, на 2017 год

№ п/п	Направления использования газа населением	Цены с 01.01.2017 по 30.06.2017 (руб. за 1000 м^3)	Цены с 01.07.2017 по 31.12.2017 (руб. за 1000 м^3)
1	Приготовление пищи и нагрев воды с использованием газовой плиты (в отсутствие других направлений использования газа)	5 747,79	5 971,95
2	Нагрев воды с использованием газового водонагревателя при отсутствии центрального горячего водоснабжения (в отсутствие других направлений использования газа)	5 747,79	5 971,95
3	Приготовление пищи и нагрев воды с использованием газовой плиты и нагрев воды с использованием газового водонагревателя при отсутствии центрального горячего водоснабжения (в отсутствие других направлений использования газа)	5 747,79	5 971,95
4	Отопление с одновременным использованием газа на другие цели (кроме направлений использования газа, указанных в пункте 5 настоящего приложения)	5 747,79	5 971,95
5	Отопление и (или) выработка электрической энергии с использованием котельных всех типов и (или) иного оборудования, находящихся в общей долевой собственности собственников помещений в многоквартирных домах	5 747,79	5 971,95

Примечание: розничные цены на природный газ включают налог на добавленную стоимость.

ПРАВИТЕЛЬСТВО САНКТ-ПЕТЕРБУРГА
КОМИТЕТ ПО ТАРИФАМ САНКТ-ПЕТЕРБУРГА

Р А С П О Р Я Ж Е Н И Е

28.12.2016 № 276-р

Об утверждении специальной надбавки к тарифам на транспортировку газа по газораспределительным сетям общества с ограниченной ответственностью «ПетербургГаз», предназначенной для финансирования программы газификации объектов жилищно-коммунального хозяйства, расположенных на территории Санкт-Петербурга, на 2017 год

В соответствии с Федеральным законом от 31.03.1999 № 69-ФЗ «О газоснабжении в Российской Федерации», постановлением Правительства Российской Федерации от 29.12.2000 № 1021 «О государственном регулировании цен на газ и тарифов на услуги по его транспортировке на территории Российской Федерации», постановлением Правительства Российской Федерации от 03.05.2001 № 335 «О порядке установления специальных надбавок к тарифам на транспортировку газа газораспределительными организациями для финансирования программ газификации», приказом ФСТ России от 21.06.2011 № 154-э/4 «Об утверждении Методики определения размера специальных надбавок к тарифам на транспортировку газа газораспределительными организациями для финансирования программ газификации», постановлением Правительства Санкт-Петербурга от 13.09.2005 № 1346 «О Комитете по тарифам Санкт-Петербурга» и на основании протокола заседания правления Комитета по тарифам Санкт-Петербурга от 28.12.2016 № 294:

1. Утвердить по согласованию с обществом с ограниченной ответственностью «ПетербургГаз» специальную надбавку к тарифам на транспортировку газа по газораспределительным сетям общества с ограниченной ответственностью «ПетербургГаз», предназначенную для финансирования программы газификации объектов жилищно-коммунального хозяйства, расположенных на территории Санкт-Петербурга, на 2017 год с календарной разбивкой для населения в размере:

– с 01.01.2017 по 30.06.2017 – 125,56 руб./1000 куб. м (с учетом налога на добавленную стоимость), в том числе:

– специальная надбавка – 106,09 руб./1000 куб. м;

– дополнительные налоговые платежи, возникающие от введения специальной надбавки – 19,47 руб./1000 куб. м.;

– с 01.07.2017 по 31.12.2017 – 72,05 руб./1000 куб. м (с учетом налога на добавленную стоимость), в том числе:

– специальная надбавка – 60,89 руб./1000 куб. м;

– дополнительные налоговые платежи, возникающие от введения специальной надбавки – 11,16 руб./1000 куб. м.

2. Утвердить по согласованию с обществом с ограниченной ответственностью «ПетербургГаз» специальную надбавку к тарифам на транспортировку газа по газораспределительным сетям общества с ограниченной ответственностью «ПетербургГаз», предназначенную для финансирования программы газификации объектов жилищно-коммунального хозяйства, расположенных на территории Санкт-Петербурга, на 2017 год с календарной разбивкой для прочих потребителей в размере:

– с 01.01.2017 по 30.06.2017 – 106,41 руб./1000 куб. м (без учета налога на добавленную стоимость), в том числе:

– специальная надбавка – 89,91 руб./1000 куб. м;

– дополнительные налоговые платежи, возникающие от введения специальной надбавки – 16,50 руб./1000 куб. м.;

– с 01.07.2017 по 31.12.2017 – 110,56 руб./1000 куб. м (без учета налога на добавленную стоимость), в том числе:

– специальная надбавка – 93,42 руб./1000 куб. м;

– дополнительные налоговые платежи, возникающие от введения специальной надбавки – 17,14 руб./1000 куб. м.

3. Признать утратившим силу с 01.01.2017 распоряжение Комитета по тарифам Санкт-Петербурга от 28.12.2015 № 452-р «Об утверждении специальной надбавки к тарифам на транспортировку газа по газораспределительным сетям общества с ограниченной ответственностью «ПетербургГаз», предназначенной для финансирования программы газификации объектов жилищно-коммунального хозяйства, расположенных на территории Санкт-Петербурга, на 2016 год».

4. Распоряжение вступает в силу с 01.01.2017, но не ранее дня его официального опубликования.

Председатель
Комитета по тарифам Санкт-Петербурга **Д.В. Коптин**

ПРАВИТЕЛЬСТВО САНКТ-ПЕТЕРБУРГА
КОМИТЕТ ПО ТАРИФАМ САНКТ-ПЕТЕРБУРГА

Р А С П О Р Я Ж Е Н И Е

28.12.2016 № 277-р

Об установлении размера платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям и стандартизированных тарифных ставок для определения платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям общества с ограниченной ответственностью «ПетербургГаз» на территории Санкт-Петербурга на 2017 год

В соответствии с Федеральным законом от 31.03.1999 № 69-ФЗ «О газоснабжении в Российской Федерации», постановлением Правительства Российской Федерации от 29.12.2000 № 1021 «О государственном регулировании цен на газ, тарифов на услуги по его транспортировке и платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям на территории Российской Федерации», постановлением Правительства Российской Федерации от 30.12.2013 № 1314 «Об утверждении Правил подключения (технологического присоединения) объектов капитального строительства к сетям газораспределения, а также об изменении и признании утратившими силу некоторых актов Правительства Российской Федерации», приказом ФСТ России от 28.04.2014 № 101-э/3 «Об утверждении Методических указаний по расчету размера платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к сетям газораспределения и (или) стандартизированных тарифных ставок, определяющих ее величину», постановлением Правительства Санкт-Петербурга от 13.09.2005 № 1346 «О Комитете по тарифам Санкт-Петербурга» и на основании протокола заседания правления Комитета по тарифам Санкт-Петербурга от 28.12.2016 № 295:

1. Установить плату за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования с максимальным расходом газа, не превышающим 15 куб. метров в час, с учетом расхода газа ранее подключенного в данной точке подключения газоиспользующего оборудования заявителей, намеревающихся использовать газ для целей предпринимательской (коммерческой) деятельности, при условии, что расстояние от газоиспользующего оборудования до сети газораспределения общества с ограниченной ответственностью «ПетербургГаз», с проектным рабочим давлением не более 0,3 МПа, измеряемое по прямой линии, составляет не более 200 метров, на территории Санкт-Петербурга на 2017 год в размере:

— 23 996,36 руб. (с учетом налога на добавленную стоимость) – при отсутствии необходимости строительства газопровода-ввода и отсутствии необходимости устройства пунктов редуцирования газа;

— 59 990,90 руб. (с учетом налога на добавленную стоимость) – при наличии необходимости строительства газопровода-ввода (без устройства пунктов редуцирования газа).

2. Установить плату за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования с максимальным расходом газа, не превышающим 5 куб. метров в час,

с учетом расхода газа ранее подключенного в данной точке подключения газоиспользующего оборудования заявителей, не намеревающихся использовать газ для целей предпринимательской (коммерческой) деятельности, при условии, что расстояние от газоиспользующего оборудования до сети газораспределения общества с ограниченной ответственностью «ПетербургГаз», с проектным рабочим давлением не более 0,3 МПа, измеряемое по прямой линии, составляет не более 200 метров, на территории Санкт-Петербурга на 2017 год в размере:

— 23 996,36 руб. (с учетом налога на добавленную стоимость) – при отсутствии необходимости строительства газопровода-ввода и отсутствии необходимости устройства пунктов редуцирования газа;

— 59 990,90 руб. (с учетом налога на добавленную стоимость) – при наличии необходимости строительства газопровода-ввода (без устройства пунктов редуцирования газа).

3. Установить стандартизированную тарифную ставку на покрытие расходов общества с ограниченной ответственностью «ПетербургГаз», связанных с ликвидацией дефицита пропускной способности существующих сетей газораспределения, в размере 7 290,70 руб./куб. метров в час.

4. Установить стандартизированные тарифные ставки для определения платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям общества с ограниченной ответственностью «ПетербургГаз» с максимальным расходом газа 500 куб. метров газа в час и менее и (или) проектным рабочим давлением в присоединяемом газопроводе 0,6 МПа и менее на территории Санкт-Петербурга на 2017 год для случаев, когда протяженность строящейся (реконструируемой) сети газораспределения, измеряемая по прямой линии от границы земельного участка до сети газораспределения общества с ограниченной ответственностью «ПетербургГаз», составляет более 150 метров, согласно приложению 1 к настоящему распоряжению.

5. Установить стандартизированные тарифные ставки для определения платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям общества с ограниченной ответственностью «ПетербургГаз» с максимальным расходом газа 500 куб. метров газа в час и менее и (или) проектным рабочим давлением в присоединяемом газопроводе 0,6 МПа и менее на территории Санкт-Петербурга на 2017 год для случаев, когда протяженность строящейся (реконструируемой) сети газораспределения, измеряемая по прямой линии от границы земельного участка до сети газораспределения общества с ограниченной ответственностью «ПетербургГаз», составляет 150 метров и менее, согласно приложению 2 к настоящему распоряжению.

6. Размер платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям и стандартизированные тарифные ставки для определения платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям общества с ограниченной ответственностью «ПетербургГаз» на территории Санкт-Петербурга на 2017 год, установленные в пунктах 1 - 5 настоящего распоряжения, действуют с 01.01.2017 по 31.12.2017.

7. Признать утратившим силу с 01.01.2017 распоряжение Комитета по тарифам Санкт-Петербурга от 25.12.2015 № 438-р «Об установлении размера платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям и стандартизированных тарифных ставок для определения платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям общества с ограниченной ответственностью «ПетербургГаз» на территории Санкт-Петербурга на 2016 год».

8. Распоряжение вступает в силу с 01.01.2017, но не ранее дня его официального опубликования.

Председатель
Комитета по тарифам Санкт-Петербурга **Д.В. Коптин**

№ 12
30/12/2016

Приложение 1
к распоряжению
Комитета по тарифам
Санкт-Петербурга
от 28.12.2016 № 277-р

СТАНДАРТИЗИРОВАННЫЕ ТАРИФНЫЕ СТАВКИ ДЛЯ ОПРЕДЕЛЕНИЯ ПЛАТЫ ЗА ТЕХНОЛОГИЧЕСКОЕ ПРИСОЕДИНЕНИЕ ГАЗОИСПОЛЬЗУЮЩЕГО ОБОРУДОВАНИЯ К ГАЗОРАСПРЕДЕЛИТЕЛЬНЫМ СЕТЯМ ОБЩЕСТВА С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ «ПЕТЕРБУРГГАЗ» НА ТЕРРИТОРИИ САНКТ-ПЕТЕРБУРГА НА 2017 ГОД

для случаев, когда протяженность строящейся (реконструируемой) сети газораспределения, измеряемая по прямой линии от границы земельного участка до сети газораспределения общества с ограниченной ответственностью «ПетербургГаз», составляет более 150 метров

№ п/п	Наименование стандартизированной тарифной ставки	Материал труб	Вид прокладки	Диаметр газопровода	Максимальный часовой расход газа	Тип станции катодной защиты	Тарифная ставка
1	2	3	4	5	6	7	8
1	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов, связанных с разработкой проектной документации, руб. (C_1)	X	X	X	X	X	751 183,43
2	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов, связанных со строительством (реконструкцией) 1 км газопровода, руб./км (C_{3ij})	Стальной газопровод	Наземная (надземная) прокладка	158 мм и менее	X	X	322 821,00
				159-218 мм			322 821,00
				219-272 мм			469 550,00
				273-324 мм			611 249,00
				325-425 мм			879 279,00
				426-529 мм			1 433 178,00
				530 мм и выше			2 040 586,00

			Подземная прокладка	158 мм и менее	X	X	1 691 871,35
				159-218 мм			2 011 817,91
				219-272 мм			2 391 005,92
				273-324 мм			2 667 830,59
				325-425 мм			2 830 173,35
				426-529 мм			4 341 421,82
				530 мм и выше			5 295 322,22
3	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов, связанных со строительством (реконструкцией) 1 км газопровода, руб./км ($C_{4к}$)	Полиэтиленовый газопровод	X	109 мм и менее	X	X	1 618 449,70
				110-159 мм			1 618 449,70
				160-224 мм			1 799 644,97
				225-314 мм			2 273 739,64
				315-399 мм			2 908 106,51
				400 мм и выше			3 956 094,67
4	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов, связанных со строительством (реконструкцией) газорегуляторных пунктов, руб./м^3 в час ($C_{6п}$)	X	X	X	до 40 м^3 в час	X	166,82
					40-99м^3 в час		497,79
					100-399 м^3 в час		185,25
					400-999 м^3 в час		76,20
					1000-1999 м^3 в час		51,55
					2000-2999 м^3 в час		114,52
					3000-3999 м^3 в час		95,17
					4000-4999 м^3 в час		85,41
					5000-9999 м^3 в час		157,81
					10000-19999 м^3 в час		124,38
					20000-29999 м^3 в час		94,06
					30000 м^3 в час и выше		115,71

5	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов, связанных со строительством (реконструкцией) станций катодной защиты, руб./м^3 в час (C_7)	X	X	X	X	X	544,41
6	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов, связанных с проверкой выполнения Заявителем технических условий и осуществлением фактического подключения (технологического присоединения) объектов капитального строительства Заявителя к сети газораспределения посредством осуществления комплекса технических мероприятий, обеспечивающих физическое соединение (контакт) объектов исполнителя и газопровода, и проведением пуска газа, руб. (C_{8ik})	Стальной газопровод	X	158 мм и менее	X	X	21 065,09
				159-218 мм			30 120,00
				219-272 мм			30 520,00
				273-324 мм			38 000,00
				325-425 мм			38 490,00
				426-529 мм			44 720,00
				530 мм и выше			45 510,00
		Полиэтиленовый газопровод	X	109 мм и менее	X	X	13 160,00
				110-159 мм			13 790,00
				160-224 мм			13 790,00
				225-314 мм			15 340,00
				315-399 мм			18 080,00
				400 мм и выше			18 080,00

Примечания:

1. В состав расходов, формирующих размер стандартизированных тарифных ставок общества с ограниченной ответственностью «ПетербургГаз», не включен налог на добавленную стоимость.
2. В состав расходов, формирующих размер стандартизированных тарифных ставок, включены расходы общества с ограниченной ответственностью «ПетербургГаз» на уплату налога на прибыль.

Приложение 2
к распоряжению
Комитета по тарифам
Санкт-Петербурга
от 28.12.2016 № 277-р

СТАНДАРТИЗИРОВАННЫЕ ТАРИФНЫЕ СТАВКИ ДЛЯ ОПРЕДЕЛЕНИЯ ПЛАТЫ ЗА ТЕХНОЛОГИЧЕСКОЕ ПРИСОЕДИНЕНИЕ ГАЗОИСПОЛЬЗУЮЩЕГО ОБОРУДОВАНИЯ К ГАЗОРАСПРЕДЕЛИТЕЛЬНЫМ СЕТЯМ ОБЩЕСТВА С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ «ПЕТЕРБУРГГАЗ» НА ТЕРРИТОРИИ САНКТ-ПЕТЕРБУРГА НА 2017 ГОД

для случаев, когда протяженность строящейся (реконструируемой) сети газораспределения, измеряемая по прямой линии от границы земельного участка до сети газораспределения общества с ограниченной ответственностью «ПетербургГаз», составляет 150 метров и менее

№ п/п	Наименование стандартизированной тарифной ставки	Материал труб	Вид прокладки	Диаметр газопровода	Максимальный часовой расход газа	Тип станции катодной защиты	Тарифная ставка
1	2	3	4	5	6	7	8
1	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов, связанных с разработкой проектной документации, руб./м^3 в час (C_2)	X	X	X	X	X	3 732,73
2	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов, связанных со строительством (реконструкцией) газопроводов всех диаметров, материалов труб и типов прокладки, руб./м3 в час (С5)	X	X	X	X	X	1 092,48
3	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов, связанных со строительством (реконструкцией) газорегуляторных пунктов, руб./м^3 в час ($C_{6п}$)	X	X	X	до 40 м^3 в час	X	166,82
					40-99 м^3 в час		497,79
					100-399 м^3 в час		185,25
					400-999 м^3 в час		76,20
					1000-1999 м^3 в час		51,55

					2000-2999 м^3 в час		114,52
					3000-3999 м^3 в час		95,17
					4000-4999 м^3 в час		85,41
					5000-9999 м^3 в час		157,81
					10000-19999 м^3 в час		124,38
					20000-29999 м^3 в час		94,06
					30000 м^3 в час и выше		115,71
4	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов, связанных со строительством (реконструкцией) станций катодной защиты, руб./м^3 в час (C_7)	X	X	X	X	X	544,41
5	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов, связанных с проверкой выполнения Заявителем технических условий и осуществлением фактического подключения (технологического присоединения) объектов капитального строительства Заявителя к сети газораспределения посредством осуществления комплекса технических мероприятий, обеспечивающих физическое соединение (контакт) объектов исполнителя и стального газопровода, и проведением пуска газа, руб. (C_{8ik})	Стальной газопровод	X	158 мм и менее	X	X	21 065,09
				159-218 мм			30 120,00
				219-272 мм			30 520,00
				273-324 мм			38 000,00
				325-425 мм			38 490,00
				426-529 мм			44 720,00
				530 мм и выше			45 510,00
		Полиэтиленовый газопровод	X	109 мм и менее	X	X	13 160,00
				110-159 мм			13 790,00
				160-224 мм			13 790,00
				225-314 мм			15 340,00
				315-399 мм			18 080,00
				400 мм и выше			18 080,00

Примечания:

1. В состав расходов, формирующих размер стандартизированных тарифных ставок общества с ограниченной ответственностью «ПетербургГаз», не включен налог на добавленную стоимость.
2. В состав расходов, формирующих размер стандартизированных тарифных ставок, включены расходы общества с ограниченной ответственностью «ПетербургГаз» на уплату налога на прибыль.

ПРАВИТЕЛЬСТВО САНКТ-ПЕТЕРБУРГА

КОМИТЕТ ПО ТАРИФАМ САНКТ-ПЕТЕРБУРГА

Р А С П О Р Я Ж Е Н И Е

28.12.2016 № 278-р

Об установлении тарифов на транспортные услуги, оказываемые обществом с ограниченной ответственностью «Северо-Западный Промтранс» на подъездных железнодорожных путях на территории Санкт-Петербурга, на 2017 год

В соответствии с постановлением Правительства Российской Федерации от 07.03.1995 № 239 «О мерах по упорядочению государственного регулирования цен (тарифов)», постановлением Правительства Санкт-Петербурга от 13.09.2005 № 1346 «О Комитете по тарифам Санкт-Петербурга» и на основании протокола заседания правления Комитета по тарифам Санкт-Петербурга от 28.12.2016 № 296:

1. Установить предельные максимальные тарифы на транспортные услуги, оказываемые обществом с ограниченной ответственностью «Северо-Западный Промтранс» на подъездных железнодорожных путях на территории Санкт-Петербурга, на 2017 год согласно приложению к настоящему распоряжению.

2. Тарифы, установленные в пункте 1 настоящего распоряжения, действуют с 01.01.2017 по 31.12.2017.

3. Распоряжение вступает в силу с 01.01.2017, но не ранее дня его официального опубликования.

Председатель
Комитета по тарифам Санкт-Петербурга **Д.В. Коптин**

Приложение
к распоряжению
Комитета по тарифам
Санкт-Петербурга
от 28.12.2016 № 278-р

Предельные максимальные тарифы на транспортные услуги, оказываемые обществом с ограниченной ответственностью «Северо-Западный Промтранс» на подъездных железнодорожных путях на территории Санкт-Петербурга, на 2017 год

№ п/п	Наименование тарифа	Единица измерения	Предельный максимальный тариф
1.	Тариф на услуги по перевозке грузов (подаче и уборке вагонов) на подъездных железнодорожных путях по производственным участкам:		
1.1.	по производству № 2 «Белоостров» станции примыкания РЖД Белоостров	руб./тонна	214,92
1.2.	по производству № 3 «Дача Долгорукова (АБЗ и Пигмент)» станции примыкания Дача Долгорукова	руб./тонна	95,18
1.3.	по производству № 4 «Нева» станции примыкания РЖД Нева	руб./тонна	131,21
1.4.	по производству № 5 «Парнас» станции примыкания РЖД Парнас	руб./тонна	72,00
2.	Тариф за маневровую работу локомотива	руб./ локомотиво –	1 728,36

Примечание: тарифы указаны без учета налога на добавленную стоимость.

ПРАВИТЕЛЬСТВО САНКТ-ПЕТЕРБУРГА

КОМИТЕТ ПО ТАРИФАМ САНКТ-ПЕТЕРБУРГА

Р А С П О Р Я Ж Е Н И Е

28.12.2016 № 279-р

Об установлении тарифов на транспортные услуги, оказываемые публичным акционерным обществом «Территориальная генерирующая компания №1» на подъездных железнодорожных путях на территории Санкт-Петербурга, на 2017 год

В соответствии с постановлением Правительства Российской Федерации от 07.03.1995 № 239 «О мерах по упорядочению государственного регулирования цен (тарифов)», постановлением Правительства Санкт-Петербурга от 13.09.2005 № 1346 «О Комитете по тарифам Санкт-Петербурга» и на основании протокола заседания правления Комитета по тарифам Санкт-Петербурга от 28.12.2016 № 297:

1. Установить предельные максимальные тарифы на транспортные услуги, оказываемые публичным акционерным обществом «Территориальная генерирующая компания №1» на подъездных железнодорожных путях на территории Санкт-Петербурга, на 2017 год согласно приложению к настоящему распоряжению.

2. Тарифы, установленные в пункте 1 настоящего распоряжения, действуют с 01.01.2017 по 31.12.2017.

3. Признать утратившим силу с 01.01.2017 распоряжение Комитета по тарифам Санкт-Петербурга от 02.12.2015 № 384-р «Об установлении тарифов на транспортные услуги, оказываемые открытым акционерным обществом «Территориальная генерирующая компания №1» на подъездных железнодорожных путях на территории Санкт-Петербурга, на 2016 год».

4. Распоряжение вступает в силу с 01.01.2017, но не ранее дня его официального опубликования.

Председатель
Комитета по тарифам Санкт-Петербурга **Д.В. Коптин**

Приложение
к распоряжению
Комитета по тарифам
Санкт-Петербурга
от 28.12.2016 № 279-р

Предельные максимальные тарифы на транспортные услуги, оказываемые публичным акционерным обществом «Территориальная генерирующая компания №1» на подъездных железнодорожных путях на территории Санкт-Петербурга, на 2017 год

Наименование тарифа	Единица измерения	ПАО «ТГК-1» (ТЭЦ-15)	ПАО «ТГК-1» (ТЭЦ-5)
Тариф за маневровую работу локомотива на подъездных железнодорожных путях	руб./ локомотиво-час	1 755,63	
Тариф на услуги по перевозке грузов по подъездным железнодорожным путям	руб./тонно-км	30,70	57,86

Примечание: тарифы указаны без учета налога на добавленную стоимость.

ПРАВИТЕЛЬСТВО САНКТ-ПЕТЕРБУРГА

КОМИТЕТ ПО ТАРИФАМ САНКТ-ПЕТЕРБУРГА

Р А С П О Р Я Ж Е Н И Е

28.12.2016 № 280-р

Об установлении тарифа на транспортные услуги, оказываемые государственным унитарным предприятием «Топливно-энергетический комплекс Санкт-Петербурга» на подъездных железнодорожных путях на территории Санкт-Петербурга, на 2017 год

В соответствии с постановлением Правительства Российской Федерации от 07.03.1995 № 239 «О мерах по упорядочению государственного регулирования цен (тарифов)», постановлением Правительства Санкт-Петербурга от 13.09.2005 № 1346 «О Комитете по тарифам Санкт-Петербурга» и на основании протокола заседания правления Комитета по тарифам Санкт-Петербурга от 28.12.2016 № 298:

1. Установить предельный максимальный тариф на транспортные услуги за пропуск вагонов по подъездным железнодорожным путям государственного унитарного предприятия «Топливно-энергетический комплекс Санкт-Петербурга» на территории Санкт-Петербурга на 2017 год в размере 1 409,79 руб. за вагон (без учета налога на добавленную стоимость).

2. Тариф, установленный в пункте 1 настоящего распоряжения, действует с 01.01.2017 по 31.12.2017.

3. Признать утратившим силу с 01.01.2017 распоряжение Комитета по тарифам Санкт-Петербурга от 02.12.2015 № 383-р «Об установлении тарифа на транспортные услуги, оказываемые государственным унитарным предприятием «Топливно-энергетический комплекс Санкт-Петербурга» на подъездных железнодорожных путях на территории Санкт-Петербурга, на 2016 год».

4. Распоряжение вступает в силу с 01.01.2017, но не ранее дня его официального опубликования.

Председатель
Комитета по тарифам Санкт-Петербурга **Д.В. Коптин**

ПРАВИТЕЛЬСТВО САНКТ-ПЕТЕРБУРГА
КОМИТЕТ ПО ТАРИФАМ САНКТ-ПЕТЕРБУРГА

Р А С П О Р Я Ж Е Н И Е

28.12.2016 № 281-р

Об установлении тарифов на транспортные услуги, оказываемые закрытым акционерным обществом «Локомотив» - дочерним обществом ОАО «Кировский завод» на подъездных железнодорожных путях на территории Санкт-Петербурга, на 2017 год

В соответствии с постановлением Правительства Российской Федерации от 07.03.1995 № 239 «О мерах по упорядочению государственного регулирования цен (тарифов)», постановлением Правительства Санкт-Петербурга от 13.09.2005 № 1346 «О Комитете по тарифам Санкт-Петербурга» и на основании протокола заседания правления Комитета по тарифам Санкт-Петербурга от 28.12.2016 № 299:

1. Установить предельные максимальные тарифы на транспортные услуги, оказываемые закрытым акционерным обществом «Локомотив» - дочерним обществом ОАО «Кировский завод» на территории Санкт-Петербурга, на 2017 год согласно приложению к настоящему распоряжению.

2. Тарифы, установленные в пункте 1 настоящего распоряжения, действуют с 01.01.2017 по 31.12.2017.

3. Признать утратившим силу с 01.01.2017 распоряжение Комитета по тарифам Санкт-Петербурга от 02.12.2015 № 382-р «Об установлении тарифов на транспортные услуги, оказываемые закрытым акционерным обществом «Локомотив» - дочерним обществом ОАО «Кировский завод» на подъездных железнодорожных путях на территории Санкт-Петербурга, на 2016 год».

4. Распоряжение вступает в силу с 01.01.2017, но не ранее дня его официального опубликования.

Председатель
Комитета по тарифам Санкт-Петербурга **Д.В. Коптин**

Приложение
к распоряжению
Комитета по тарифам
Санкт-Петербурга
от 28.12.2016 № 281-р

Предельные максимальные тарифы на транспортные услуги, оказываемые закрытым акционерным обществом «Локомотив» - дочерним обществом ОАО «Кировский завод» на подъездных железнодорожных путях на территории Санкт-Петербурга, на 2017 год

№ п/п	Наименование тарифа	Ед. изм.	Предельный максимальный тариф
1.	Тариф за маневровую работу локомотива на подъездных железнодорожных путях	руб./вагон	782,09
2.	Тариф за выполнение погрузочно-разгрузочных работ на подъездных железнодорожных путях	руб./крано-час	1 810,18
3.	Тариф на услуги по подаче и уборке вагонов на подъездных железнодорожных путях	руб./вагон	4 860,62
3.1.	Тариф на услуги по подаче вагонов на подъездных железнодорожных путях	руб./вагон	2 430,31
3.2.	Тариф на услуги по уборке вагонов на подъездных железнодорожных путях	руб./вагон	2 430,31
4.	Тариф за маневровую работу технологического локомотива на подъездных железнодорожных путях	руб./ локомотиво-час	1 766,29

Примечание: тарифы указаны без учета налога на добавленную стоимость.

ПРАВИТЕЛЬСТВО САНКТ-ПЕТЕРБУРГА

КОМИТЕТ ПО ТАРИФАМ САНКТ-ПЕТЕРБУРГА

Р А С П О Р Я Ж Е Н И Е

28.12.2016 № 282-р

б установлении тарифов на транспортные услуги, оказываемые обществом с ограниченной ответственностью «Железнодорожная транспортно-экспедиторская компания» на подъездных железнодорожных путях на территории Санкт-Петербурга, на 2017 год

В соответствии с постановлением Правительства Российской Федерации от 07.03.1995 № 239 «О мерах по упорядочению государственного регулирования цен (тарифов)», постановлением Правительства Санкт-Петербурга от 13.09.2005 № 1346 «О Комитете по тарифам Санкт-Петербурга» и на основании протокола заседания правления Комитета по тарифам Санкт-Петербурга от 28.12.2016 № 300:

1. Установить предельные максимальные тарифы на транспортные услуги, оказываемые обществом с ограниченной ответственностью «Железнодорожная транспортно-экспедиторская компания» на подъездных железнодорожных путях на территории Санкт-Петербурга, на 2017 год согласно приложению к настоящему распоряжению.

2. Тарифы, установленные в пункте 1 настоящего распоряжения, действуют с 01.01.2017 по 31.12.2017.

3. Признать утратившим силу с 01.01.2017 распоряжение Комитета по тарифам Санкт-Петербурга от 04.12.2015 № 386-р «Об установлении тарифов на транспортные услуги, оказываемые обществом с ограниченной ответственностью «Железнодорожная транспортно-экспедиторская компания» на подъездных железнодорожных путях на территории Санкт-Петербурга, на 2016 год».

4. Распоряжение вступает в силу с 01.01.2017, но не ранее дня его официального опубликования.

Председатель
Комитета по тарифам Санкт-Петербурга **Д.В. Коптин**

Приложение
к распоряжению
Комитета по тарифам
Санкт-Петербурга
от 28.12.2016 № 282-р

Предельные максимальные тарифы на транспортные услуги, оказываемые обществом с ограниченной ответственностью «Железнодорожная транспортно-экспедиторская компания» на подъездных железнодорожных путях на территории Санкт-Петербурга, на 2017 год

№ п/п	Наименование тарифа	Ед. изм.	Предельный максимальный тариф
1.	Тариф за маневровую работу локомотива на подъездных железнодорожных путях	руб./вагон	4 377,47
2.	Тариф за выполнение погрузочно-разгрузочных работ на подъездных железнодорожных путях	руб./тонн	228,68
3.	Тариф на услуги по перевозке грузов по подъездным железнодорожным путям (на услуги по подаче и уборке вагонов)	руб./вагон	4 534,18
3.1.	Тариф на услуги по подаче вагонов на подъездных железнодорожных путях	руб./вагон	2 267,09
3.2.	Тариф на услуги по уборке вагонов на подъездных железнодорожных путях	руб./вагон	2 267,09
4.	Тариф на услуги по взвешиванию вагонов на подъездных железнодорожных путях	руб./вагон	437,18
5.	Тариф на услуги по временному размещению вагонов на подъездных железнодорожных путях	руб./пог.м в сутки	12,92

Примечание: тарифы указаны без учета налога на добавленную стоимость.

ПРАВИТЕЛЬСТВО САНКТ-ПЕТЕРБУРГА

КОМИТЕТ ПО ТАРИФАМ САНКТ-ПЕТЕРБУРГА

Р А С П О Р Я Ж Е Н И Е

28.12.2016 № 283-р

Об установлении тарифов на транспортные услуги, оказываемые акционерным обществом «Северо-Западный промышленный железнодорожный транспорт» на подъездных железнодорожных путях на территории Санкт-Петербурга, на 2017 год

В соответствии с постановлением Правительства Российской Федерации от 07.03.1995 № 239 «О мерах по упорядочению государственного регулирования цен (тарифов)», постановлением Правительства Санкт-Петербурга от 13.09.2005 № 1346 «О Комитете по тарифам Санкт-Петербурга» и на основании протокола заседания правления Комитета по тарифам Санкт-Петербурга от 28.12.2016 № 301:

1. Установить предельные максимальные тарифы на транспортные услуги, оказываемые акционерным обществом «Северо-Западный промышленный железнодорожный транспорт» на подъездных железнодорожных путях на территории Санкт-Петербурга, на 2017 год согласно приложению к настоящему распоряжению.

2. Тарифы, установленные в пункте 1 настоящего распоряжения, действуют с 01.01.2017 по 31.12.2017.

3. Признать утратившим силу с 01.01.2017 распоряжение Комитета по тарифам Санкт-Петербурга от 04.12.2015 № 385-р «Об установлении тарифов на транспортные услуги, оказываемые акционерным обществом «Северо-Западный промышленный железнодорожный транспорт» на подъездных железнодорожных путях на территории Санкт-Петербурга, на 2016 год».

4. Распоряжение вступает в силу с 01.01.2017, но не ранее дня его официального опубликования.

Председатель
Комитета по тарифам Санкт-Петербурга **Д.В. Коптин**

Приложение
к распоряжению
Комитета по тарифам
Санкт-Петербурга
от 28.12.2016 № 283-р

Предельные максимальные тарифы на транспортные услуги, оказываемые акционерным обществом «Северо-Западный промышленный железнодорожный транспорт» на подъездных железнодорожных путях на территории Санкт-Петербурга, на 2017 год

№ п/п	Наименование тарифа	Единица измерения	Предельный максимальный тариф
1.	Тариф на услуги по перевозке грузов (подаче и уборке вагонов) на подъездных железнодорожных путях по производственным участкам:		
1.1.	При станции Санкт–Петербург – Балтийский Октябрьской ж.д. участок «Красный треугольник	руб./тонна	73,61
1.2.	При станции Нарвская Октябрьской ж. д. участок «ДСК-3»	руб./тонна	193,94
1.3.	При станции Купчинская Октябрьской ж. д. «ЛКСМ – Южная ТЭЦ»	руб./тонна	40,22
1.4.	При станции Ижоры Октябрьской ж. д. участок «Ижоры»	руб./тонна	66,94
1.5.	При станции Рыбацкое Октябрьской ж. д. участок «Рыбацкое»	руб./тонна	71,10
1.6.	При станции Среднерогатская участок «Гортоп»	руб./тонна	891,73
1.7.	При станции Полюстрово Октябрьской ж. д. участок «Полюстрово»	руб./тонна	63,00
1.8.	При станции Санкт-Петербург Финляндский Октябрьской ж.д. участок «ЛМЗ»	руб./тонна	51,52
2.	Тариф за маневровую работу локомотива	руб./ локомотиво –	1 912,07
3.	Тариф за услугу по текущему содержанию подъездных ж/д путей производственного участка «Красный треугольник»	руб./км в месяц	21 597,90
4.	Тариф за пропуск вагонов по подъездным железнодорожным путям производственного участка «Красный треугольник»	руб./вагон	213,42

Примечание: тарифы указаны без учета налога на добавленную стоимость.

ПРАВИТЕЛЬСТВО САНКТ-ПЕТЕРБУРГА
КОМИТЕТ ПО ТАРИФАМ САНКТ-ПЕТЕРБУРГА

Р А С П О Р Я Ж Е Н И Е

28.12.2016 № 284-р

Об установлении цен на твердое топливо, реализуемое гражданам, управляющим организациям, товариществам собственников жилья, жилищным, жилищно-строительным или иным специализированным потребительским кооперативам, созданным в целях удовлетворения потребностей граждан в жилье, на территории Санкт-Петербурга на 2017 год

В соответствии с постановлением Правительства Российской Федерации от 07.03.1995 № 239 «О мерах по упорядочению государственного регулирования цен (тарифов)», постановлением Правительства Российской Федерации от 06.05.2011 № 354 «О предоставлении коммунальных услуг собственникам и пользователям помещений в многоквартирных домах и жилых домов», постановлением Правительства Санкт-Петербурга от 13.09.2005 № 1346 «О Комитете по тарифам Санкт-Петербурга» и на основании протокола заседания правления Комитета по тарифам Санкт-Петербурга от 28.12.2016 № 302:

1. Установить цены на твердое топливо, реализуемое гражданам, управляющим организациям, товариществам собственников жилья, жилищным, жилищно-строительным или иным специализированным потребительским кооперативам, созданным в целях удовлетворения потребностей граждан в жилье, на территории Санкт-Петербурга на 2017 год согласно приложению к настоящему распоряжению.
2. Цены, установленные в пункте 1 настоящего распоряжения, действуют с 01.01.2017 по 31.12.2017 с календарной разбивкой.
3. Признать утратившим силу с 01.01.2017 распоряжение Комитета по тарифам Санкт-Петербурга от 28.12.2015 № 456-р «Об установлении цен на твердое топливо, реализуемое гражданам, управляющим организациям, товариществам собственников жилья, жилищным, жилищно-строительным или иным специализированным потребительским кооперативам, созданным в целях удовлетворения потребностей граждан в жилье, на территории Санкт-Петербурга на 2016 год».
4. Распоряжение вступает в силу с 01.01.2017, но не ранее дня его официального опубликования.

Председатель
Комитета по тарифам Санкт-Петербурга **Д.В. Коптин**

Приложение
к распоряжению
Комитета по тарифам
Санкт-Петербурга
от 28.12.2016 № 284-р

Цены на твердое топливо, реализуемое гражданам, управляющим организациям, товариществам собственников жилья, жилищным, жилищно-строительным или иным специализированным потребительским кооперативам, созданным в целях удовлетворения потребностей граждан в жилье, на территории Санкт-Петербурга на 2017 год

№ п/п	Наименование	Единица измерения	Цена за единицу измерения, руб.	
			с 01.01.2017 по 30.06.2017	с 01.07.2017 по 31.12.2017
1	Уголь	тонна	2 431,15	2 516,24
2	Дрова-швырок <*>	куб. метр (складочная мера)	932,35	964,98

Примечания:

1. Цены на твердое топливо указаны с учетом налога на добавленную стоимость.
2. Стоимость услуг по доставке и разгрузке твердого топлива в цены на твердое топливо не включена.

<*> Дрова хвойных и лиственных пород по длине дров – 0,25; 0,33; 0,5 м. с предельными отклонениями по длине +/- 0,02 м.

ПРАВИТЕЛЬСТВО САНКТ-ПЕТЕРБУРГА

КОМИТЕТ ПО ТАРИФАМ САНКТ-ПЕТЕРБУРГА

Р А С П О Р Я Ж Е Н И Е

29.12.2016 № 287-р

Об установлении сбытовых надбавок гарантирующих поставщиков электрической энергии на территории Санкт-Петербурга на 2017 год

В соответствии с Федеральным законом от 26.03.2003 № 35-ФЗ «Об электроэнергетике», постановлением Правительства Российской Федерации от 29.12.2011 № 1178 «О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике», приказом ФСТ России от 30.10.2012 № 703-э «Об утверждении Методических указаний по расчету сбытовых надбавок гарантирующих поставщиков и размера доходности продаж гарантирующих поставщиков», приказом ФСТ России от 28.03.2013 № 313-э «Об утверждении Регламента установления цен (тарифов) и (или) их предельных уровней, предусматривающего порядок регистрации, принятия к рассмотрению и выдачи отказов в рассмотрении заявлений об установлении цен (тарифов) и (или) их предельных уровней и формы принятия решения органом исполнительной власти субъекта Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов», постановлением Правительства Санкт-Петербурга от 13.09.2005 № 1346 «О Комитете по тарифам Санкт-Петербурга» и на основании протоколов заседания правления Комитета по тарифам Санкт-Петербурга от 29.12.2016 №№ 305, 306:

1. Установить сбытовые надбавки гарантирующих поставщиков электрической энергии на территории Санкт-Петербурга на 2017 год согласно приложению к настоящему распоряжению.
2. Сбытовые надбавки, установленные в пункте 1 настоящего распоряжения, действуют с 01.01.2017 по 31.12.2017 с календарной разбивкой.
3. Признать утратившим силу с 01.01.2017 распоряжение Комитета по тарифам Санкт-Петербурга от 25.12.2015 № 429-р «Об установлении сбытовых надбавок гарантирующих поставщиков электрической энергии на территории Санкт-Петербурга на 2016 год».
4. Распоряжение вступает в силу с 01.01.2017, но не ранее дня его официального опубликования.

Председатель
Комитета по тарифам Санкт-Петербурга **Д.В. Коптин**

Приложение
к распоряжению
Комитета по тарифам
Санкт-Петербурга
от 29.12.2016 № 287-р

Сбытовые надбавки гарантирующих поставщиков электрической энергии, поставляющих электрическую энергию (мощность) на розничном рынке на территории Санкт-Петербурга, на 2017 год (тарифы указываются без НДС)

№ пп	Наименование гарантирующего поставщика	Сбытовая надбавка	
		Тарифная группа потребителей «население» и приравненные к нему категории потребителей	
		руб./кВт·ч	
		1 полугодие	2 полугодие
1	2	3	4
	Акционерное общество «Петербургская сбытовая компания»	0.36	0.38
	Общество с ограниченной ответственностью «РУСЭНЕРГОСБЫТ»	0.07	0.07

№ пп	Наименование гарантирующего поставщика	Сбытовая надбавка	
		Тарифная группа потребителей «сетевые организации, покупающие электрическую энергию для компенсации потерь электрической энергии»	
		руб./кВт·ч	
		1 полугодие	2 полугодие
1	2	3	4
	Акционерное общество «Петербургская сбытовая компания»	0.08	0.18
	Общество с ограниченной ответственностью «РУСЭНЕРГОСБЫТ»	0.05	0.05

№ пп	Наименование гарантирующего поставщика	Сбытовая надбавка	
		Тарифная группа «прочие потребители»	
		В виде формулы	
		1 полугодие	2 полугодие
1	2	3	4
	Акционерное общество «Петербургская сбытовая компания»	$СН_{до\ 150\ кВт} = ДП \cdot К_k^{рег} \cdot Ц_{j,k}^{э(м)}$	$СН_{до\ 150\ кВт} = ДП \cdot К_k^{рег} \cdot Ц_{j,k}^{э(м)}$
		$СН_{от\ 150\ кВт\ до\ 670\ кВт} = ДП \cdot К_k^{рег} \cdot Ц_{j,k}^{э(м)}$	$СН_{от\ 150\ кВт\ до\ 670\ кВт} = ДП \cdot К_k^{рег} \cdot Ц_{j,k}^{э(м)}$
		$СН_{от\ 670\ кВт\ до\ 10\ МВт} = ДП \cdot К_k^{рег} \cdot Ц_{j,k}^{э(м)}$	$СН_{от\ 670\ кВт\ до\ 10\ МВт} = ДП \cdot К_k^{рег} \cdot Ц_{j,k}^{э(м)}$
		$СН_{не\ менее\ 10\ МВт} = ДП \cdot К_k^{рег} \cdot Ц_{j,k}^{э(м)}$	$СН_{не\ менее\ 10\ МВт} = ДП \cdot К_k^{рег} \cdot Ц_{j,k}^{э(м)}$
	Общество с ограниченной ответственностью «РУСЭНЕРГОСБЫТ»	$СН_{до\ 150\ кВт} = ДП \cdot К_k^{рег} \cdot Ц_{j,k}^{э(м)}$	$СН_{до\ 150\ кВт} = ДП \cdot К_k^{рег} \cdot Ц_{j,k}^{э(м)}$
		$СН_{от\ 150\ кВт\ до\ 670\ кВт} = ДП \cdot К_k^{рег} \cdot Ц_{j,k}^{э(м)}$	$СН_{от\ 150\ кВт\ до\ 670\ кВт} = ДП \cdot К_k^{рег} \cdot Ц_{j,k}^{э(м)}$
		$СН_{от\ 670\ кВт\ до\ 10\ МВт} = ДП \cdot К_k^{рег} \cdot Ц_{j,k}^{э(м)}$	$СН_{от\ 670\ кВт\ до\ 10\ МВт} = ДП \cdot К_k^{рег} \cdot Ц_{j,k}^{э(м)}$
		$СН_{не\ менее\ 10\ МВт} = ДП \cdot К_k^{рег} \cdot Ц_{j,k}^{э(м)}$	$СН_{не\ менее\ 10\ МВт} = ДП \cdot К_k^{рег} \cdot Ц_{j,k}^{э(м)}$

$Ц_{j,k}^{э(м)}$ — j-ый вид цены на электрическую энергию и (или) мощность гарантирующего поставщика электрической энергии, руб./кВт·ч или руб./кВт, указанный в п. 16 Методических указаний по расчету сбытовых надбавок гарантирующих поставщиков и размера доходности продаж гарантирующих поставщиков, утвержденных приказом ФСТ России от 30.10.2012 № 703-э (зарегистрировано в Минюсте России 29.11.2012, регистрационный № 25975);

$ДП_{i.k}$ — доходность продаж, определяемая в соответствии с Методическими указаниями по расчету сбытовых надбавок гарантирующих поставщиков и размера доходности продаж гарантирующих поставщиков, утвержденными приказом ФСТ России от 30.10.2012 № 703-э (зарегистрировано в Минюсте России 29.11.2012, регистрационный № 25975), и указанная в отношении i-ых подгрупп группы «прочие потребители» соответствующего гарантирующего поставщика электрической энергии в таблице:

№ пп	Наименование гарантирующего поставщика	Доходность продаж для группы «прочие потребители», (ДП)<1>							
		подгруппы с максимальной мощностью энергопринимающих устройств							
		менее 150 кВт		от 150 кВт до 670 кВт		от 670 кВт до 10 МВт		не менее 10 МВт	
		проценты		проценты		проценты		проценты	
		1 полугодие	2 полугодие	1 полугодие	2 полугодие	1 полугодие	2 полугодие	1 полугодие	2 полугодие
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
	Акционерное общество «Петербургская сбытовая компания»	15.01	14.84	13.92	13.76	9.47	9.37	5.60	5.53
	Общество с ограниченной ответственностью «РУСЭНЕРГОСБЫТ»	15.81	15.55	14.53	14.30	9.90	9.74	5.74	5.65

$K_k^{рег}$ — коэффициент параметров деятельности гарантирующего поставщика, определяемый в соответствии с Методическими указаниями по расчету сбытовых надбавок гарантирующих поставщиков и размера доходности продаж гарантирующих поставщиков, утвержденными приказом ФСТ России от 30.10.2012 № 703-э (зарегистрировано в Минюсте России 29.11.2012, регистрационный № 25975), и указанный в отношении группы «прочие потребители» соответствующего гарантирующего поставщика электрической энергии в таблице:

№ пп	Наименование гарантирующего поставщика	Коэффициент параметров деятельности гарантирующего поставщика, ($K_k^{рег}$) <1>	
		1 полугодие	2 полугодие
1	2	3	4
	Акционерное общество «Петербургская сбытовая компания»	0.478	0.791
	Общество с ограниченной ответственностью «РУСЭНЕРГОСБЫТ»	0.455	0.428

Примечания:

1. Данные значения указываются в формуле.
2. Сбытовые надбавки для потребителей всех тарифных групп, за исключением потребителей групп «население» и «организации, оказывающие услуги по передаче электрической энергии, приобретающие ее в целях компенсации потерь в сетях, принадлежащих данным организациям на праве собственности или ином законном основании» ($СН_{i,j,k}^{проч}$) установлены в виде формулы, включающей цену на электрическую энергию и (или) мощность в зоне гарантирующего поставщика ($Ц_{i,k}^{э(м)}$), доходность продаж гарантирующего поставщика в отношении подгруппы группы «прочие потребители» ($ДП_{i,k}$) и коэффициент, отражающий влияние региональных параметров деятельности гарантирующего поставщика на величину сбытовой надбавки в отношении группы «прочие потребители» ($К_k^{рег}$).
3. 1 полугодие: с 01.01.2017 по 30.06.2017; 2 полугодие: с 01.07.2017 по 31.12.2017.

ПРАВИТЕЛЬСТВО САНКТ-ПЕТЕРБУРГА

КОМИТЕТ ПО ТАРИФАМ САНКТ-ПЕТЕРБУРГА

Р А С П О Р Я Ж Е Н И Е

29.12.2016 № 288-р

Об установлении тарифов на электрическую энергию, поставляемую населению и приравненным к нему категориям потребителей, по Санкт-Петербургу на 2017 год

В соответствии с Федеральным законом от 26.03.2003 № 35-ФЗ «Об электроэнергетике», постановлением Правительства Российской Федерации от 29.12.2011 № 1178 «О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике», приказом ФСТ России от 16.09.2014 № 1442-э «Об утверждении Методических указаний по расчету тарифов на электрическую энергию (мощность) для населения и приравненных к нему категорий потребителей, тарифов на услуги по передаче электрической энергии, поставляемой населению и приравненным к нему категориям потребителей», приказом ФСТ России от 28.03.2013 № 313-э «Об утверждении Регламента установления цен (тарифов) и (или) их предельных уровней, предусматривающего порядок регистрации, принятия к рассмотрению и выдачи отказов в рассмотрении заявлений об установлении цен (тарифов) и (или) их предельных уровней и формы принятия решения органом исполнительной власти субъекта Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов», приказом ФАС России от 14.11.2016 № 1599а/16 «О предельных уровнях тарифов на электрическую энергию (мощность) на 2017 год», постановлением Правительства Санкт-Петербурга от 13.09.2005 № 1346 «О Комитете по тарифам Санкт-Петербурга» и на основании протокола заседания правления Комитета по тарифам Санкт-Петербурга от 29.12.2016 № 307:

1. Установить тарифы на электрическую энергию, поставляемую населению и приравненным к нему категориям потребителей, по Санкт-Петербургу на 2017 год согласно приложению к настоящему распоряжению.
2. Тарифы, установленные в пункте 1 настоящего распоряжения, действуют с 01.01.2017 по 31.12.2017 с календарной разбивкой.
3. Признать утратившим силу с 01.01.2017 распоряжение Комитета по тарифам Санкт-Петербурга от 25.12.2015 № 430-р «Об установлении тарифов на электрическую энергию, поставляемую населению и приравненным к нему категориям потребителей, по Санкт-Петербургу на 2016 год».
4. Распоряжение вступает в силу с 01.01.2017, но не ранее дня его официального опубликования.

Председатель
Комитета по тарифам Санкт-Петербурга **Д.В. Коптин**

Приложение
к распоряжению Комитета
по тарифам Санкт-Петербурга
от 29.12.2016 № 288-р

Цены (тарифы) на электрическую энергию, поставляемую населению и приравненным к нему категориям потребителей, по Санкт-Петербургу на 2017 год

Санкт-Петербург				
№ пп	Показатель (группы потребителей с разбивкой по ставкам и дифференциацией по зонам суток)	Единица измерения	с 01.01.2017 по 30.06.2017	с 01.07.2017 по 31.12.2017
			Цена (тариф)	Цена (тариф)
1	2	3	4	5
1	Население и приравненные к ним, за исключением населения и потребителей, указанных в пунктах 2 и 3 (тарифы указываются с учетом НДС)[1]: исполнители коммунальных услуг (товарищества собственников жилья, жилищно-строительные, жилищные или иные специализированные потребительские кооперативы либо управляющие организации), приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг собственникам и пользователям жилых помещений и содержания общего имущества многоквартирных домов; наймодатели (или уполномоченные ими лица), предоставляющие гражданам жилые помещения специализированного жилищного фонда, включая жилые помещения в общежитиях, жилые помещения маневренного фонда, жилые помещения в домах системы социального обслуживания населения, жилые помещения фонда для временного поселения вынужденных переселенцев, жилые помещения фонда для временного проживания лиц, признанных беженцами, а также жилые помещения для социальной защиты отдельных категорий граждан, приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг пользователям таких жилых помещений в объемах потребления электрической энергии населением и содержания мест общего пользования в домах, в которых имеются жилые помещения специализированного жилого фонда; юридические и физические лица, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях потребления на коммунально-бытовые нужды в населенных пунктах и жилых зонах при воинских частях и рассчитывающиеся по договору энергоснабжения по показаниям общего прибора учета электрической энергии. Гарантирующие поставщики, энергосбытовые, энергоснабжающие организации, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях дальнейшей продажи населению и приравненным к нему категориям потребителей, указанным в данном пункте.[3]			
1.1	Одноставочный тариф	руб./кВт·ч	4.12	4.32
1.2	Одноставочный тариф, дифференцированный по двум зонам суток[2]			
	Дневная зона (пиковая и полупиковая)	руб./кВт·ч	4.29	4.55
	Ночная зона	руб./кВт·ч	2.47	2.62
1.3	Одноставочный тариф, дифференцированный по трем зонам суток[2]			
	Пиковая зона	руб./кВт·ч	4.32	4.58
	Полупиковая зона	руб./кВт·ч	4.12	4.32
	Ночная зона	руб./кВт·ч	2.47	2.62
2	Население, проживающее в городских населенных пунктах в домах, оборудованных в установленном порядке стационарными электроплитами и (или) электроотопительными установками и приравненные к ним (тарифы указываются с учетом НДС)[1]: исполнители коммунальных услуг (товарищества собственников жилья, жилищно-строительные, жилищные или иные специализированные потребительские кооперативы либо управляющие			

	организации), приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг собственникам и пользователям жилых помещений и содержания общего имущества многоквартирных домов; наймодатели (или уполномоченные ими лица), предоставляющие гражданам жилые помещения специализированного жилищного фонда, включая жилые помещения в общежитиях, жилые помещения маневренного фонда, жилые помещения в домах системы социального обслуживания населения, жилые помещения фонда для временного поселения вынужденных переселенцев, жилые помещения фонда для временного проживания лиц, признанных беженцами, а также жилые помещения для социальной защиты отдельных категорий граждан, приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг пользователям таких жилых помещений в объемах потребления электрической энергии населением и содержания мест общего пользования в домах, в которых имеются жилые помещения специализированного жилого фонда; юридические и физические лица, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях потребления на коммунально-бытовые нужды в населенных пунктах и жилых зонах при воинских частях и рассчитывающиеся по договору энергоснабжения по показаниям общего прибора учета электрической энергии. Гарантирующие поставщики, энергосбытовые, энергоснабжающие организации, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях дальнейшей продажи населению и приравненным к нему категориям потребителей, указанным в данном пункте.[3]			
2.1	Одноставочный тариф	руб./кВт·ч	2.88	3.24
2.2	Одноставочный тариф, дифференцированный по двум зонам суток[2]			
	Дневная зона (пиковая и полупиковая)	руб./кВт·ч	3.00	3.41
	Ночная зона	руб./кВт·ч	1.73	1.97
2.3	Одноставочный тариф, дифференцированный по трем зонам суток[2]			
	Пиковая зона	руб./кВт·ч	3.02	3.44
	Полупиковая зона	руб./кВт·ч	2.88	3.24
	Ночная зона	руб./кВт·ч	1.73	1.97
3	Население, проживающее в сельских населенных пунктах и приравненные к ним (тарифы указываются с учетом НДС)[1]: исполнители коммунальных услуг (товарищества собственников жилья, жилищно-строительные, жилищные или иные специализированные потребительские кооперативы либо управляющие организации), приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг собственникам и пользователям жилых помещений и содержания общего имущества многоквартирных домов; наймодатели (или уполномоченные ими лица), предоставляющие гражданам жилые помещения специализированного жилищного фонда, включая жилые помещения в общежитиях, жилые помещения маневренного фонда, жилые помещения в домах системы социального обслуживания населения, жилые помещения фонда для временного поселения вынужденных переселенцев, жилые помещения фонда для временного проживания лиц, признанных беженцами, а также жилые помещения для социальной защиты отдельных категорий граждан, приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг пользователям таких жилых помещений в объемах потребления электрической энергии населением и содержания мест общего пользования в домах, в которых имеются жилые помещения специализированного жилого фонда; юридические и физические лица, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях потребления на коммунально-бытовые нужды в населенных пунктах и жилых зонах при воинских частях и рассчитывающиеся по договору энергоснабжения по показаниям общего прибора учета электрической энергии. Гарантирующие поставщики, энергосбытовые, энергоснабжающие организации, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях дальнейшей продажи населению и приравненным к нему категориям потребителей, указанным в данном пункте.[3]			

3.1	Одноставочный тариф	руб./кВт·ч	—	—
3.2	Одноставочный тариф, дифференцированный по двум зонам суток[2]			
	Дневная зона (пиковая и полупиковая)	руб./кВт·ч	—	—
	Ночная зона	руб./кВт·ч	—	—
3.3	Одноставочный тариф, дифференцированный по трем зонам суток[2]			
	Пиковая зона	руб./кВт·ч	—	—
	Полупиковая зона	руб./кВт·ч	—	—
	Ночная зона	руб./кВт·ч	—	—
4	Потребители, приравненные к населению (тарифы указываются с учетом НДС)[1]			
4.1	Садоводческие, огороднические или дачные некоммерческие объединения граждан — некоммерческие организации, учрежденные гражданами на добровольных началах для содействия ее членам в решении общих социально-хозяйственных задач ведения садоводства, огородничества и дачного хозяйства. Гарантирующие поставщики, энергосбытовые, энергоснабжающие организации, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях дальнейшей продажи приравненным к населению категориям потребителей, указанным в данном пункте.[3]			
4.1.1	Одноставочный тариф	руб./кВт·ч	4.12	4.32
4.1.2	Одноставочный тариф, дифференцированный по двум зонам суток[2]			
	Дневная зона (пиковая и полупиковая)	руб./кВт·ч	4.29	4.55
	Ночная зона	руб./кВт·ч	2.47	2.62
4.1.3	Одноставочный тариф, дифференцированный по трем зонам суток[2]			
	Пиковая зона	руб./кВт·ч	4.32	4.58
	Полупиковая зона	руб./кВт·ч	4.12	4.32
	Ночная зона	руб./кВт·ч	2.47	2.62
4.2	Юридические лица, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях потребления осужденными в помещениях для их содержания при условии наличия раздельного учета электрической энергии для указанных помещений. Гарантирующие поставщики, энергосбытовые, энергоснабжающие организации, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях дальнейшей продажи приравненным к населению категориям потребителей, указанным в данном пункте.[3]			
4.2.1	Одноставочный тариф	руб./кВт·ч	4.12	4.32
4.2.2	Одноставочный тариф, дифференцированный по двум зонам суток[2]			
	Дневная зона (пиковая и полупиковая)	руб./кВт·ч	4.29	4.55
	Ночная зона	руб./кВт·ч	2.47	2.62
4.2.3	Одноставочный тариф, дифференцированный по трем зонам суток[2]			
	Пиковая зона	руб./кВт·ч	4.32	4.58
	Полупиковая зона	руб./кВт·ч	4.12	4.32
	Ночная зона	руб./кВт·ч	2.47	2.62
4.3	Содержащиеся за счет прихожан религиозные организации. Гарантирующие поставщики, энергосбытовые, энергоснабжающие организации, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях дальнейшей продажи приравненным к населению категориям потребителей, указанным в данном пункте.[3]			
4.3.1	Одноставочный тариф	руб./кВт·ч	4.12	4.32

4.3.2	Одноставочный тариф, дифференцированный по двум зонам суток[2]			
	Дневная зона (пиковая и полупиковая)	руб./кВт·ч	4.29	4.55
	Ночная зона	руб./кВт·ч	2.47	2.62
4.3.3	Одноставочный тариф, дифференцированный по трем зонам суток[2]			
	Пиковая зона	руб./кВт·ч	4.32	4.58
	Полупиковая зона	руб./кВт·ч	4.12	4.32
	Ночная зона	руб./кВт·ч	2.47	2.62
4.4	Объединения граждан, приобретающих электрическую энергию (мощность) для использования в принадлежащих им хозяйственных постройках (погреба, сараи). Некоммерческие объединения граждан (гаражно-строительные, гаражные кооперативы) и граждане, владеющие отдельно стоящими гаражами, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях потребления на коммунально-бытовые нужды и не используемую для осуществления коммерческой деятельности. Гарантирующие поставщики, энергосбытовые, энергоснабжающие организации, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях дальнейшей продажи приравненным к населению категориям потребителей, указанным в данном пункте.[3]			
4.4.1	Одноставочный тариф	руб./кВт·ч	4.12	4.32
4.4.2	Одноставочный тариф, дифференцированный по двум зонам суток[2]			
	Дневная зона (пиковая и полупиковая)	руб./кВт·ч	4.29	4.55
	Ночная зона	руб./кВт·ч	2.47	2.62
4.4.3	Одноставочный тариф, дифференцированный по трем зонам суток[2]			
	Пиковая зона	руб./кВт·ч	4.32	4.58
	Полупиковая зона	руб./кВт·ч	4.12	4.32
	Ночная зона	руб./кВт·ч	2.47	2.62

Примечания:

1. Плановые объемы полезного отпуска электрической энергии (в том числе с учетом дифференциации по двум и по трем зонам суток) для данной группы указаны в таблице 1 к настоящему приложению.
2. Интервалы тарифных зон суток для населения и приравненных к нему категорий потребителей утверждаются приказом ФАС России.
3. При наличии соответствующих категорий потребителей, относящихся к населению или приравненным к нему категориям потребителей, у гарантирующего поставщика, энергосбытовой, энергоснабжающей организации, приобретающих электрическую энергию (мощность) в целях дальнейшей продажи населению и приравненным к нему категориям потребителей в объемах фактического потребления населения и приравненных к нему категорий потребителей и объемах электроэнергии, израсходованной на места общего пользования в целях потребления на коммунально-бытовые нужды граждан и не используемой для осуществления коммерческой (профессиональной) деятельности.
4. Понижающие коэффициенты при установлении цен (тарифов) на электрическую энергию применены в соответствии с таблицей 2 к настоящему приложению.
5. Тарифы распространяются на электрическую энергию, соответствующую ГОСТу 32144-2013 «Электрическая энергия. Совместимость технических средств электромагнитная. Нормы качества электрической энергии в системах электроснабжения общего назначения» и ГОСТу 29322-2014 «Напряжения стандартные».

Таблица 1
к Приложению к
распоряжению Комитета по
тарифам
Санкт-Петербурга
от 29.12.2016 № 288-р

Балансовые показатели планового объема полезного отпуска электрической энергии, используемые при расчете цен (тарифов) на электрическую энергию, поставляемую населению и приравненным к нему категориям потребителей, по Санкт-Петербургу на 2017 год

№ пп	Группы (подгруппы) потребителей	Плановый объем полезного отпуска электрической энергии (в том числе с учетом дифференциации по двум и по трем зонам суток), млн. кВт·ч	
		с 01.01.2017 по 30.06.2017	с 01.07.2017 по 31.12.2017
1	Население и приравненные к ним, за исключением населения и потребителей, указанных в пунктах 2 и 3: исполнители коммунальных услуг (товарищества собственников жилья, жилищно-строительные, жилищные или иные специализированные потребительские кооперативы либо управляющие организации), приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг собственникам и пользователям жилых помещений и содержания общего имущества многоквартирных домов; наймодатели (или уполномоченные ими лица), предоставляющие гражданам жилые помещения специализированного жилищного фонда, включая жилые помещения в общежитиях, жилые помещения маневренного фонда, жилые помещения в домах системы социального обслуживания населения, жилые помещения фонда для временного поселения вынужденных переселенцев, жилые помещения фонда для временного проживания лиц, признанных беженцами, а также жилые помещения для социальной защиты отдельных категорий граждан, приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг пользователям таких жилых помещений в объемах потребления электрической энергии населением и содержания мест общего пользования в домах, в которых имеются жилые помещения специализированного жилого фонда; юридические и физические лица, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях потребления на коммунально-бытовые нужды в населенных пунктах и жилых зонах при воинских частях и рассчитывающиеся по договору энергоснабжения по показаниям общего прибора учета электрической энергии.	1 308.495	1 234.467
2	Население, проживающее в городских населенных пунктах в домах, оборудованных в установленном порядке стационарными электроплитами и (или) электроотопительными установками и приравненные к ним: исполнители коммунальных услуг (товарищества собственников жилья, жилищно-строительные, жилищные или иные специализированные потребительские кооперативы либо управляющие организации),		

	приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг собственникам и пользователям жилых помещений и содержания общего имущества многоквартирных домов; наймодатели (или уполномоченные ими лица), предоставляющие гражданам жилые помещения специализированного жилищного фонда, включая жилые помещения в общежитиях, жилые помещения маневренного фонда, жилые помещения в домах системы социального обслуживания населения, жилые помещения фонда для временного поселения вынужденных переселенцев, жилые помещения фонда для временного проживания лиц, признанных беженцами, а также жилые помещения для социальной защиты отдельных категорий граждан, приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг пользователям таких жилых помещений в объемах потребления электрической энергии населением и содержания мест общего пользования в домах, в которых имеются жилые помещения специализированного жилого фонда; юридические и физические лица, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях потребления на коммунально-бытовые нужды в населенных пунктах и жилых зонах при воинских частях и рассчитывающиеся по договору энергоснабжения по показаниям общего прибора учета электрической энергии	1 283.164	1 205.031
3	Население, проживающее в сельских населенных пунктах и приравненные к ним: исполнители коммунальных услуг (товарищества собственников жилья, жилищно-строительные, жилищные или иные специализированные потребительские кооперативы либо управляющие организации), приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг собственникам и пользователям жилых помещений и содержания общего имущества многоквартирных домов; наймодатели (или уполномоченные ими лица), предоставляющие гражданам жилые помещения специализированного жилищного фонда, включая жилые помещения в общежитиях, жилые помещения маневренного фонда, жилые помещения в домах системы социального обслуживания населения, жилые помещения фонда для временного поселения вынужденных переселенцев, жилые помещения фонда для временного проживания лиц, признанных беженцами, а также жилые помещения для социальной защиты отдельных категорий граждан, приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг пользователям таких жилых помещений в объемах потребления электрической энергии населением и содержания мест общего пользования в домах, в которых имеются жилые помещения специализированного жилого фонда; юридические и физические лица, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях потребления на коммунально-бытовые нужды в населенных пунктах и жилых зонах при воинских частях и рассчитывающиеся по договору энергоснабжения по показаниям общего прибора учета электрической энергии	0.000	0.000
4	Потребители, приравненные к населению:	70.635	55.317
4.1.	Садоводческие, огороднические или дачные некоммерческие объединения граждан — некоммерческие организации, учрежденные гражданами на добровольных началах для содействия ее членам в решении общих социально-хозяйственных задач ведения садоводства, огородничества и дачного хозяйства	22.220	18.631
4.2.	Юридические лица, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях потребления осужденными в помещениях для их содержания при условии наличия раздельного учета электрической энергии для указанных помещений	2.430	2.561
4.3.	Содержащиеся за счет прихожан религиозные организации	10.317	8.476

4.4.	Гарантирующие поставщики, энергосбытовые, энергоснабжающие организации, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях дальнейшей продажи населению и приравненным к нему категориям потребителей в объемах фактического потребления населения и приравненных к нему категорий потребителей и объемах электроэнергии, израсходованной на места общего пользования в целях потребления на коммунально-бытовые нужды граждан и не используемой для осуществления коммерческой (профессиональной) деятельности	0.383	0.359
4.5.	Объединения граждан, приобретающих электрическую энергию (мощность) для использования в принадлежащих им хозяйственных постройках (погреба, сараи). Некоммерческие объединения граждан (гаражно-строительные, гаражные кооперативы) и граждане, владеющие отдельно стоящими гаражами, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях потребления на коммунально-бытовые нужды и не используемую для осуществления коммерческой деятельности	35.285	25.290

Таблица 2
к Приложению к
распоряжению Комитета
по тарифам
Санкт-Петербурга
от 29.12.2016 № 288-р

№ пп	Показатель	Примененный понижающий коэффициент при установлении цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность)	
		с 01.01.2017 по 30.06.2017	с 01.07.2017 по 31.12.2017
1	Население, проживающее в городских населенных пунктах в домах, оборудованных в установленном порядке стационарными электроплитами и (или) электроотопительными установками и приравненные к ним: исполнители коммунальных услуг (товарищества собственников жилья, жилищно-строительные, жилищные или иные специализированные потребительские кооперативы либо управляющие организации), приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг собственникам и пользователям жилых помещений и содержания общего имущества многоквартирных домов; наймодатели (или уполномоченные ими лица), предоставляющие гражданам жилые помещения специализированного жилищного фонда, включая жилые помещения в общежитиях, жилые помещения маневренного фонда, жилые помещения в домах системы социального обслуживания населения, жилые помещения фонда для временного поселения вынужденных переселенцев, жилые помещения фонда для временного проживания лиц, признанных беженцами, а также жилые помещения для социальной защиты отдельных категорий граждан, приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг пользователям таких жилых помещений	0.70	0.75

	в объемах потребления электрической энергии населением и содержания мест общего пользования в домах, в которых имеются жилые помещения специализированного жилого фонда; юридические и физические лица, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях потребления на коммунально-бытовые нужды в населенных пунктах и жилых зонах при воинских частях и рассчитывающиеся по договору энергоснабжения по показаниям общего прибора учета электрической энергии. Гарантирующие поставщики, энергосбытовые, энергоснабжающие организации, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях дальнейшей продажи населению и приравненным к нему категориям потребителей, указанным в данном пункте.[1]		
2	Население, проживающее в сельских населенных пунктах и приравненные к ним: исполнители коммунальных услуг (товарищества собственников жилья, жилищно-строительные, жилищные или иные специализированные потребительские кооперативы либо управляющие организации), приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг собственникам и пользователям жилых помещений и содержания общего имущества многоквартирных домов; наймодатели (или уполномоченные ими лица), предоставляющие гражданам жилые помещения специализированного жилищного фонда, включая жилые помещения в общежитиях, жилые помещения маневренного фонда, жилые помещения в домах системы социального обслуживания населения, жилые помещения фонда для временного поселения вынужденных переселенцев, жилые помещения фонда для временного проживания лиц, признанных беженцами, а также жилые помещения для социальной защиты отдельных категорий граждан, приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг пользователям таких жилых помещений в объемах потребления электрической энергии населением и содержания мест общего пользования в домах, в которых имеются жилые помещения специализированного жилого фонда; юридические и физические лица, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях потребления на коммунально-бытовые нужды в населенных пунктах и жилых зонах при воинских частях и рассчитывающиеся по договору энергоснабжения по показаниям общего прибора учета электрической энергии. Гарантирующие поставщики, энергосбытовые, энергоснабжающие организации, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях дальнейшей продажи населению и приравненным к населению категориям потребителей, указанным в данном пункте.[1]	—	—
3	Потребители, приравненные к населению		
3.1	Садоводческие, огороднические или дачные некоммерческие объединения граждан — некоммерческие организации, учрежденные гражданами на добровольных началах для содействия ее членам в решении общих социально-хозяйственных задач ведения садоводства, огородничества и дачного хозяйства. Гарантирующие поставщики, энергосбытовые, энергоснабжающие организации, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях дальнейшей продажи приравненным к населению категориям потребителей, указанным в данном пункте.[1]	1.0	1.0

3.2	Юридические лица, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях потребления осужденными в помещениях для их содержания при условии наличия раздельного учета электрической энергии для указанных помещений. Гарантирующие поставщики, энергосбытовые, энергоснабжающие организации, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях дальнейшей продажи приравненным к населению категориям потребителей, указанным в данном пункте.[1]	1.0	1.0
3.3	Содержащиеся за счет прихожан религиозные организации. Гарантирующие поставщики, энергосбытовые, энергоснабжающие организации, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях дальнейшей продажи приравненным к населению категориям потребителей, указанным в данном пункте.[1]	1.0	1.0
3.4	Объединения граждан, приобретающих электрическую энергию (мощность) для использования в принадлежащих им хозяйственных постройках (погреба, сараи). Некоммерческие объединения граждан (гаражно-строительные, гаражные кооперативы) и граждане, владеющие отдельно стоящими гаражами, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях потребления на коммунально-бытовые нужды и не используемую для осуществления коммерческой деятельности. Гарантирующие поставщики, энергосбытовые, энергоснабжающие организации, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях дальнейшей продажи приравненным к населению категориям потребителей, указанным в данном пункте.[1]	1.0	1.0

Примечание:

1. При наличии соответствующих категорий потребителей, относящихся к населению или приравненным к нему категориям потребителей, у гарантирующего поставщика, энергосбытовой, энергоснабжающей организации, приобретающих электрическую энергию (мощность) в целях дальнейшей продажи населению и приравненным к нему категориям потребителей в объемах фактического потребления населения и приравненных к нему категорий потребителей и объемах электроэнергии, израсходованной на места общего пользования в целях потребления на коммунально-бытовые нужды граждан и не используемой для осуществления коммерческой (профессиональной) деятельности.

ПРАВИТЕЛЬСТВО САНКТ-ПЕТЕРБУРГА

КОМИТЕТ ПО ТАРИФАМ САНКТ-ПЕТЕРБУРГА

Р А С П О Р Я Ж Е Н И Е

29.12.2016 № 289-р

Об установлении платы за технологическое присоединение к электрическим сетям публичного акционерного общества «Ленэнерго», акционерного общества «Санкт-Петербургские электрические сети», закрытого акционерного общества «Курортэнерго», закрытого акционерного общества «Царскосельская энергетическая компания», акционерного общества «Оборонэнерго» (филиал «Северо-Западный»), открытого акционерного общества «Российские железные дороги», открытого акционерного общества «ОБЪЕДИНЕННАЯ ЭНЕРГЕТИЧЕСКАЯ КОМПАНИЯ» для заявителей, подающих заявку на технологическое присоединение энергопринимающих устройств максимальной присоединенной мощностью, не превышающей 15 кВт включительно (с учетом ранее присоединенной в данной точке присоединения мощности), на территории Санкт-Петербурга на 2017 год

В соответствии с Федеральным законом от 26.03.2003 № 35-ФЗ «Об электроэнергетике», постановлением Правительства Российской Федерации от 29.12.2011 № 1178 «О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике», постановлением Правительства Российской Федерации от 27.12.2004 № 861 «Об утверждении Правил недискриминационного доступа к услугам по передаче электрической энергии и оказания этих услуг, Правил недискриминационного доступа к услугам по оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике и оказания этих услуг, Правил недискриминационного доступа к услугам администратора торговой системы оптового рынка и оказания этих услуг и Правил технологического присоединения энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов по производству электрической энергии, а также объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, к электрическим сетям», приказом ФСТ России от 11.09.2012 № 209-э/1 «Об утверждении Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям», приказом ФСТ России от 11.09.2014 N 215-э/1 «Об утверждении Методических указаний по определению выпадающих доходов, связанных с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям», постановлением Правительства Санкт-Петербурга от 13.09.2005 № 1346 «О Комитете по тарифам Санкт-Петербурга» и на основании протокола заседания правления Комитета по тарифам Санкт-Петербурга от 29.12.2016 № 315:

1. Установить плату за технологическое присоединение к электрическим сетям публичного акционерного общества «Ленэнерго», акционерного общества «Санкт-Петербургские электрические сети», закрытого акционерного общества «Курортэнерго», закрытого акционерного общества «Царскосельская энергетическая компания», акционерного общества «Оборонэнерго» (филиал «Северо-Западный»), открытого акционерного общества «Российские железные дороги», открытого акционерного общества «ОБЪЕДИНЕННАЯ ЭНЕРГЕТИЧЕСКАЯ КОМПАНИЯ» на территории Санкт-Петербурга на 2017 год для заявителей – физических лиц, подающих заявку на технологическое присоединение энергопринимающих устройств максимальной мощностью, не превышающей 15 кВт включительно (с учетом ранее присоединенной в данной точке присоединения мощности), в размере 550 рублей (с учетом налога на добавленную стоимость) при присоединении объектов, отнесенных к третьей категории надежности (по одному источнику электроснабжения) при условии, что расстояние от границ участка заявителя до объектов электросетевого хозяйства на уровне напряжения до 20 кВ включительно необходимого заявителю уровня напряжения сетевой организации, в которую подана заявка, составляет не более 300 метров в городах и поселках городского типа и не более 500 метров в сельской местности.

Размер платы за технологическое присоединение, установленный в настоящем пункте, не применяется в следующих случаях:

– при технологическом присоединении энергопринимающих устройств, принадлежащих лицам, владеющим земельным участком по договору аренды, заключенному на срок не более одного года, на котором расположены присоединяемые энергопринимающие устройства;

– при технологическом присоединении энергопринимающих устройств, расположенных в жилых помещениях многоквартирных домов.

2. Установить плату за технологическое присоединение к электрическим сетям публичного акционерного общества «Ленэнерго», акционерного общества «Санкт-Петербургские электрические сети», закрытого акционерного общества «Курортэнерго», закрытого акционерного общества «Царскосельская энергетическая компания», акционерного общества «Оборонэнерго» (филиал «Северо-Западный»), открытого акционерного общества «Российские железные дороги», открытого акционерного общества «ОБЪЕДИНЕННАЯ ЭНЕРГЕТИЧЕСКАЯ КОМПАНИЯ» на территории Санкт-Петербурга на 2017 год для заявителей – физических лиц, подающих заявку в целях временного технологического присоединения энергопринимающих устройств, в том числе для обеспечения электрической энергией передвижных энергопринимающих устройств с максимальной мощностью до 15 кВт включительно (с учетом ранее присоединенной в данной точке присоединения мощности), в размере 550 рублей (с учетом налога на добавленную стоимость) при присоединении объектов, отнесенных к третьей категории надежности (по одному источнику электроснабжения) при условии, что расстояние от границы участка заявителя до объектов электросетевого хозяйства на уровне до 20 кВ включительно необходимого заявителю уровня напряжения сетевой организации, в которую подана заявка, составляет не более 300 метров в городах и поселках городского типа и не более 500 метров в сельской местности.

3. Установить плату за технологическое присоединение к электрическим сетям публичного акционерного общества «Ленэнерго», акционерного общества «Санкт-Петербургские электрические сети», закрытого акционерного общества «Курортэнерго», закрытого акционерного общества «Царскосельская энергетическая

компания», акционерного общества «Оборонэнерго» (филиал «Северо-Западный»), открытого акционерного общества «Российские железные дороги», открытого акционерного общества «ОБЪЕДИНЕННАЯ ЭНЕРГЕТИЧЕСКАЯ КОМПАНИЯ» на территории Санкт-Петербурга на 2017 год для заявителей - юридических лиц - садоводческих, огороднических, дачных некоммерческих объединений и иных некоммерческих объединений (гаражно-строительных, гаражных кооперативов) в размере 466,1 рублей (без учета налога на добавленную стоимость), умноженных на количество членов этих объединений, при условии присоединения каждым членом такого объединения не более 15 кВт по третьей категории надежности (по одному источнику электроснабжения) с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств при присоединении к электрическим сетям сетевой организации на уровне напряжения до 20 кВ включительно и нахождения энергопринимающих устройств указанных объединений на расстоянии не более 300 метров в городах и поселках городского типа и не более 500 метров в сельской местности до существующих объектов электросетевого хозяйства сетевых организаций.

4. Установить плату за технологическое присоединение к электрическим сетям публичного акционерного общества «Ленэнерго», акционерного общества «Санкт-Петербургские электрические сети», закрытого акционерного общества «Курортэнерго», закрытого акционерного общества «Царскосельская энергетическая компания», акционерного общества «Оборонэнерго» (филиал «Северо-Западный»), открытого акционерного общества «Российские железные дороги», открытого акционерного общества «ОБЪЕДИНЕННАЯ ЭНЕРГЕТИЧЕСКАЯ КОМПАНИЯ» на территории Санкт-Петербурга на 2017 год для заявителей - юридических лиц - религиозных организаций в размере 466,1 рублей (без учета налога на добавленную стоимость), при условии присоединения не более 15 кВт по третьей категории надежности (по одному источнику электроснабжения) с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств при присоединении к электрическим сетям сетевой организации на уровне напряжения до 20 кВ включительно и нахождения энергопринимающих устройств таких организаций на расстоянии не более 300 метров в городах и поселках городского типа и не более 500 метров в сельской местности до существующих объектов электросетевого хозяйства сетевых организаций.

5. Установить плату за технологическое присоединение к электрическим сетям публичного акционерного общества «Ленэнерго», акционерного общества «Санкт-Петербургские электрические сети», закрытого акционерного общества «Курортэнерго», закрытого акционерного общества «Царскосельская энергетическая компания», акционерного общества «Оборонэнерго» (филиал «Северо-Западный»), открытого акционерного общества «Российские железные дороги», открытого акционерного общества «ОБЪЕДИНЕННАЯ ЭНЕРГЕТИЧЕСКАЯ КОМПАНИЯ» на территории Санкт-Петербурга на 2017 год для заявителей – физических лиц, объединивших свои гаражи и хозяйственные постройки (погреба, сараи), в размере 550 рублей (с учетом налога на добавленную стоимость) при условии присоединения каждым собственником этих построек не более 15 кВт по третьей категории надежности (по одному источнику электроснабжения) с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств при присоединении к электрическим сетям сетевой организации на уровне напряжения до 20 кВ включительно и нахождения энергопринимающих устройств указанных объединенных построек на расстоянии

не более 300 метров в городах и поселках городского типа и не более 500 метров в сельской местности до существующих объектов электросетевого хозяйства сетевых организаций.

6. Плата за технологическое присоединение к электрическим сетям, установленная в пунктах 1 – 5 настоящего распоряжения, действует с 01.01.2017 по 31.12.2017.

7. Признать утратившим силу с 01.01.2017 распоряжение Комитета по тарифам Санкт-Петербурга от 23.12.2015 № 428-р «Об установлении платы за технологическое присоединение к электрическим сетям публичного акционерного общества «Ленэнерго», акционерного общества «Санкт-Петербургские электрические сети», закрытого акционерного общества «Курортэнерго», закрытого акционерного общества «Царскосельская энергетическая компания», открытого акционерного общества «Оборонэнерго» (филиал «Северо-Западный»), открытого акционерного общества «Российские железные дороги», открытого акционерного общества «ОБЪЕДИНЕННАЯ ЭНЕРГЕТИЧЕСКАЯ КОМПАНИЯ» для заявителей, подающих заявку на технологическое присоединение энергопринимающих устройств максимальной присоединенной мощностью, не превышающей 15 кВт включительно (с учетом ранее присоединенной в данной точке присоединения мощности), на территории Санкт-Петербурга на 2016 год».

8. Распоряжение вступает в силу с 01.01.2017, но не ранее дня его официального опубликования.

Председатель
Комитета по тарифам Санкт-Петербурга **Д.В. Коптин**

ПРАВИТЕЛЬСТВО САНКТ-ПЕТЕРБУРГА
КОМИТЕТ ПО ТАРИФАМ САНКТ-ПЕТЕРБУРГА

Р А С П О Р Я Ж Е Н И Е

30.12.2016 № 290-р

Об установлении платы за технологическое присоединение к электрическим сетям публичного акционерного общества «Ленэнерго» на территории Санкт-Петербурга на 2017 год

В соответствии с Федеральным законом от 26.03.2003 № 35-ФЗ «Об электроэнергетике», постановлением Правительства Российской Федерации от 29.12.2011 № 1178 «О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике», постановлением Правительства Российской Федерации от 27.12.2004 № 861 «Об утверждении Правил недискриминационного доступа к услугам по передаче электрической энергии и оказания этих услуг, Правил недискриминационного доступа к услугам по оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике и оказания этих услуг, Правил недискриминационного доступа к услугам администратора торговой системы оптового рынка и оказания этих услуг и Правил технологического присоединения энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов по производству электрической энергии, а также объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, к электрическим сетям», приказом ФСТ России от 28.03.2013 № 313-э «Об утверждении Регламента установления цен (тарифов) и (или) их предельных уровней, предусматривающего порядок регистрации, принятия к рассмотрению и выдачи отказов в рассмотрении заявлений об установлении цен (тарифов) и (или) их предельных уровней и формы принятия решения органом исполнительной власти субъекта Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов», приказом ФСТ России от 11.09.2012 № 209-э/1 «Об утверждении Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям», приказом ФСТ России от 11.09.2014 № 215-э/1 «Об утверждении Методических указаний по определению выпадающих доходов, связанных с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям», постановлением Правительства Санкт-Петербурга от 13.09.2005 № 1346 «О Комитете по тарифам Санкт-Петербурга» и на основании протокола заседания правления Комитета по тарифам Санкт-Петербурга от 30.12.2016 № 316:

1. Установить ставки за единицу максимальной мощности для расчета платы за технологическое присоединение к электрическим сетям публичного акционерного общества «Ленэнерго» (далее – ПАО «Ленэнерго») на территории Санкт-Петербурга на 2017 год с разбивкой по категориям потребителей, уровням напряжения и объему присоединяемой максимальной мощности энергопринимающих устройств заявителя с разбивкой стоимости по каждому мероприятию, осуществляемому при технологическом присоединении, в территориальных зонах (районах) технологического присоединения:

— № 1 согласно приложению 1 к настоящему распоряжению;

— № 2 согласно приложению 2 к настоящему распоряжению.

2. Установить стандартизированные тарифные ставки для расчета платы за технологическое присоединение к электрическим сетям ПАО «Ленэнерго» на территории Санкт-Петербурга на 2017 год с разбивкой по категориям потребителей, уровням напряжения и объему присоединяемой максимальной мощности энергопринимающих устройств заявителя в территориальных зонах (районах) технологического присоединения:

— № 1 согласно приложению 3 к настоящему распоряжению;

— № 2 согласно приложению 4 к настоящему распоряжению.

3. Ставки за единицу максимальной мощности и стандартизированные тарифные ставки для расчета платы за технологическое присоединение к электрическим сетям ПАО «Ленэнерго», установленные в пунктах 1 и 2 настоящего распоряжения, подлежат применению в границах территориальных зон (районов) технологического присоединения согласно приложению 5 к настоящему распоряжению.

4. Ставки за единицу максимальной мощности, установленные в пункте 1 приложения 1 и пункте 1 приложения 2 к настоящему распоряжению, и стандартизированные тарифные ставки для расчета платы за технологическое присоединение к электрическим сетям ПАО «Ленэнерго», установленные в пункте 1 приложения 3 и пункте 1 приложения 4 к настоящему распоряжению, подлежат применению в случаях технологического присоединения энергопринимающих устройств с применением временной схемы электроснабжения, в том числе для обеспечения электрической энергией передвижных энергопринимающих устройств с максимальной мощностью до 150 кВт включительно (с учетом ранее присоединенной в данной точке присоединения мощности), и для постоянной схемы электроснабжения.

5. Установить формулы для расчета платы за технологическое присоединение к электрическим сетям ПАО «Ленэнерго» на территории Санкт-Петербурга на 2017 год в зависимости от способа технологического присоединения:

а) если отсутствует необходимость реализации мероприятий «последней мили»:

$$P1 = C1 \times Ni, \text{ (руб.)}, \qquad (1)$$

где:

C1 – ставка на покрытие расходов на технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов

электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, по мероприятиям, указанным в пункте 16 Методических указаний (кроме подпунктов «б» и «в»), установленная в пунктах 2 и 3 настоящего распоряжения (руб./кВт);

Ni - объем максимальной мощности, указанный в заявке на технологическое присоединение заявителем (кВт);

б) если при технологическом присоединении заявителя согласно техническим условиям предусматриваются мероприятия «последней мили» по строительству воздушных и (или) кабельных линий:

$$P2 = C1 \times Ni + (C2,i \times Li) \times k_{изм.}^{ст.} + (C3,i \times Li) \times k_{изм.}^{ст.} \text{ (руб.)}, \qquad (2)$$

где:

$k_{изм.}^{ст.}$ - индекс изменения сметной стоимости строительно-монтажных работ для Санкт-Петербурга на соответствующий вид работ на квартал, предшествующий кварталу, данные по которому используются для расчета, к федеральным единичным расценкам 2001 года, определяемый федеральным органом исполнительной власти в рамках реализации полномочий в области сметного нормирования и ценообразования в сфере градостроительной деятельности;

C2,i - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов ПАО «Ленэнерго» на строительство воздушных линий электропередачи на i-м уровне напряжения (руб./км);

C3,i - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов ПАО «Ленэнерго» на строительство кабельных линий электропередачи на i-м уровне напряжения (руб./км);

Li - суммарная протяженность воздушных и (или) кабельных линий на i-м уровне напряжения, строительство которых предусмотрено согласно выданным техническим условиям для технологического присоединения заявителя (км);

в) если при технологическом присоединении заявителя согласно техническим условиям предусматриваются мероприятия «последней мили» по строительству комплектных трансформаторных подстанций (КТП), распределительных трансформаторных подстанций (РТП), с учетом реализации мероприятий, предусмотренных подпунктом «б» пункта 6 настоящего распоряжения:

$$P3 = C1 \times Ni + (C2,i \times Li) \times k_{изм.}^{ст.} + (C3,i \times Li) \times k_{изм.}^{ст.} + (C4,i \times Ni) \times k_{изм.}^{ст.} \text{ (руб.)}, \qquad (3)$$

где:

C4,i - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов ПАО «Ленэнерго» на строительство подстанций на i-м уровне напряжения (руб./кВт);

г) если заявитель при технологическом присоединении запрашивает вторую или первую категорию надежности электроснабжения, что предполагает технологическое присоединение к двум независимым источникам энергоснабжения:

$$Робщ = P1 + (Рист\ 1 + Рист\ 2) \text{ (руб.)}, \qquad (4)$$

где:

Рист 1 - расходы на строительство объектов электросетевого хозяйства – от существующих объектов электросетевого хозяйства до присоединяемых энергопринимающих устройств заявителя и (или) объектов электроэнергетики (кроме расходов на технологическое присоединение, связанных с проведением мероприятий, определяемых в соответствии с формулой 1 настоящего распоряжения), определяемые с применением стандартизированных тарифных ставок, установленных в пункте 2 настоящего распоряжения, по первому независимому источнику энергоснабжения, в зависимости от способа присоединения и уровня запрашиваемого напряжения на основании выданных ПАО «Ленэнерго» технических условий (руб.);

Рист 2 - расходы на строительство объектов электросетевого хозяйства – от существующих объектов электросетевого хозяйства до присоединяемых энергопринимающих устройств заявителя и (или) объектов электроэнергетики (кроме расходов на технологическое присоединение, связанных с проведением мероприятий, определяемых в соответствии с формулой 1 настоящего распоряжения), определяемые с применением стандартизированных тарифных ставок, установленных в пункте 2 настоящего распоряжения, по второму независимому источнику энергоснабжения, в зависимости от способа присоединения и уровня запрашиваемого напряжения на основании выданных ПАО «Ленэнерго» технических условий (руб.).

6. Установить плату за технологическое присоединение к электрическим сетям ПАО «Ленэнерго» на территории Санкт-Петербурга на 2017 год для заявителей – юридических лиц или индивидуальных предпринимателей, подающих заявку на технологическое присоединение энергопринимающих устройств максимальной мощностью, не превышающей 15 кВт включительно (с учетом ранее присоединенной в данной точке присоединения мощности), в размере 466,1 рублей (без учета налога на добавленную стоимость) при присоединении объектов, отнесенных к третьей категории надежности (по одному источнику электроснабжения) при условии, что расстояние от границ участка заявителя до объектов электросетевого хозяйства на уровне напряжения до 20 кВ включительно необходимого заявителю уровня напряжения ПАО «Ленэнерго» составляет не более 300 метров в городах и поселках городского типа и не более 500 метров в сельской местности.

Размер платы за технологическое присоединение, установленный в настоящем пункте, не применяется в следующих случаях:

— при технологическом присоединении энергопринимающих устройств, принадлежащих лицам, владеющим земельным участком по договору аренды, заключенному на срок не более одного года, на котором расположены присоединяемые энергопринимающие устройства;

— при технологическом присоединении энергопринимающих устройств, расположенных в жилых помещениях многоквартирных домов.

7. Установить плату за технологическое присоединение к электрическим сетям ПАО «Ленэнерго» на территории Санкт-Петербурга на 2017 год для заявителей –

юридических лиц или индивидуальных предпринимателей, подающих заявку в целях временного технологического присоединения энергопринимающих устройств, в том числе для обеспечения электрической энергией передвижных энергопринимающих устройств с максимальной мощностью до 15 кВт включительно (с учетом ранее присоединенной в данной точке присоединения мощности), в размере 466,1 рублей (без учета налога на добавленную стоимость) при присоединении объектов, отнесенных к третьей категории надежности (по одному источнику электроснабжения) при условии, что расстояние от границ участка заявителя до объектов электросетевого хозяйства на уровне напряжения до 20 кВ включительно необходимого заявителю уровня напряжения ПАО «Ленэнерго» составляет не более 300 метров в городах и поселках городского типа и не более 500 метров в сельской местности.

8. Определить выпадающие доходы ПАО «Ленэнерго» от присоединения энергопринимающих устройств заявителей на 2017 год в объеме 10 761,16 тыс. руб., размер которых включается в тариф на оказание услуг по передаче электрической энергии ПАО «Ленэнерго» на 2017 год.

9. Ставки за единицу максимальной мощности, стандартизированные тарифные ставки, формулы для расчета платы за технологическое присоединение, размеры платы за технологическое присоединение к электрическим сетям ПАО «Ленэнерго», установленные в пунктах 1, 2, 5, 6, 7 настоящего распоряжения, действуют со дня вступления в силу настоящего распоряжения по 31.12.2017.

10. Признать утратившим силу с 01.01.2017 распоряжение Комитета по тарифам Санкт-Петербурга от 25.12.2015 № 437-р «Об установлении платы за технологическое присоединение к электрическим сетям публичного акционерного общества «Ленэнерго» на территории Санкт-Петербурга на 2016 год».

11. Распоряжение вступает в силу с 01.01.2017, но не ранее дня его официального опубликования.

Председатель
Комитета по тарифам Санкт-Петербурга **Д.В. Коптин**

Приложение 1
к распоряжению
Комитета по тарифам
Санкт-Петербурга
от 30.12.2016 № 290-р

СТАВКИ ЗА ЕДИНИЦУ МАКСИМАЛЬНОЙ МОЩНОСТИ ДЛЯ РАСЧЕТА ПЛАТЫ ЗА ТЕХНОЛОГИЧЕСКОЕ ПРИСОЕДИНЕНИЕ К ЭЛЕКТРИЧЕСКИМ СЕТЯМ ПУБЛИЧНОГО АКЦИОНЕРНОГО ОБЩЕСТВА «ЛЕНЭНЕРГО» НА УРОВНЕ НАПРЯЖЕНИЯ НИЖЕ 35 КВ И ПРИСОЕДИНЯЕМОЙ МОЩНОСТИ МЕНЕЕ 8900 КВТ НА ТЕРРИТОРИИ САНКТ-ПЕТЕРБУРГА В ТЕРРИТОРИАЛЬНОЙ ЗОНЕ (РАЙОНЕ) ТЕХНОЛОГИЧЕСКОГО ПРИСОЕДИНЕНИЯ № 1 НА 2017 ГОД

№ п/п	Наименование ставок, наименование мероприятий	Действуют в период с 01.01.2017 до 30.09.2017							Действуют в период с 01.10.2017 до 31.12.2017						
		Уровень напряжения в точке присоединения							Уровень напряжения в точке присоединения						
		СН2			НН				СН2			НН			
		Максимальная мощность энергопринимающих устройств заявителя							Максимальная мощность энергопринимающих устройств заявителя						
		до 150 кВт (включительно)	свыше 150 кВт и менее 670 кВт	не менее 670 кВт	до 50 кВт (включительно)	свыше 50 кВт до 150 кВт (включительно)	свыше 150 кВт и менее 670 кВт	не менее 670 кВт	до 150 кВт (включительно)	свыше 150 кВт и менее 670 кВт	не менее 670 кВт	до 50 кВт (включительно)	свыше 50 кВт до 150 кВт (включительно)	свыше 150 кВт и менее 670 кВт	не менее 670 кВт
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16
1	Ставка за единицу максимальной мощности на осуществление организационных мероприятий, указанных в пункте 16 Методических указаний (кроме подпунктов "б" и "в"), руб./кВт (C_1)	818	818	818	818	818	818	818	818	818	818	818	818	818	818
1.1	Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий заявителю (ТУ), руб./кВт ($C_{1.1}$)	451	451	451	451	451	451	451	451	451	451	451	451	451	451

1.2	Проверка сетевой организацией выполнения Заявителем технических условий, руб./кВт ($C_{1.2}$)	228	228	228	228	228	228	228	228	228	228	228	228	228	228
1.3	Участие сетевой организации в осмотре (обследовании) должностным лицом органа федерального государственного энергетического надзора присоединяемых Устройств, руб./кВт ($C_{1.3}$)	42	42	42	42	42	42	42	42	42	42	42	42	42	42
1.4	Осуществление сетевой организацией фактического присоединения объектов Заявителя к электрическим сетям и включение коммутационного аппарата (фиксация коммутационного аппарата в положение "включено"),руб./кВт ($C_{1.4}$)	97	97	97	97	97	97	97	97	97	97	97	97	97	97
2	Разработка сетевой организацией проектной документации по строительству «последней мили»	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X
3	Выполнение сетевой организацией мероприятий, связанных со строительством «последней мили»	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X
3.1	строительство кабельных линий	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X

3.1.1	строительство кабельных линий, руб./кВт (C_3)	6 981	13 961	13 038	X	X	X	X	X	13 961	13 038	X	X	X	X
3.1.2	строительство кабельных линий, руб./кВт (C_3)	X	X	X	X	6 981	13 961	13 038	X	X	X	X	X	13 961	13 038
3.1.3	строительство кабельных линий, руб./кВт (C_3)	X	X	X	4 729	7 908	15 807	14 888	X	X	X	X	X	15 807	14 888
3.2	строительство комплектных трансформаторных подстанций (КТП), распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ, руб./кВт (C_4)	X	X	X	X	1 924	3 693	4 649	X	X	X	X	X	3 693	4 649

Примечания:

1. Ставки для расчета платы за технологическое присоединение к электрическим сетям публичного акционерного общества «Ленэнерго» установлены в ценах периода регулирования и не включают налог на добавленную стоимость.
2. Уровень напряжения в точке присоединения определяется по границе балансовой принадлежности электрических сетей публичного акционерного общества «Ленэнерго» и заявителя.
3. В состав расходов, формирующих размер ставки на строительство кабельных линий, указанной в пункте 3.1.1, включены все затраты публичного акционерного общества «Ленэнерго» по созданию электрической сети до границы балансовой принадлежности, установленной на кабельных наконечниках КЛ в ячейках распределительного устройства РП.
4. В состав расходов, формирующих размер ставки на строительство кабельных линий, указанной в пункте 3.1.2, включены все затраты публичного акционерного общества «Ленэнерго» по созданию электрической сети до границы балансовой принадлежности, установленной на наконечниках КЛ на сборках низкого напряжения в ТП (РТП).
5. В состав расходов, формирующих размер ставки на строительство кабельных линий, указанной в пункте 3.1.3, включены все затраты публичного акционерного общества «Ленэнерго» по созданию электрической сети до границы балансовой принадлежности, установленной на ГРЩ.
6. Ставки применяются при расчете платы за технологическое присоединение к электрическим сетям публичного акционерного общества «Ленэнерго» энергопринимающих устройств заявителя в целях технологического присоединения по 3-й категории надежности электроснабжения (по одному источнику электроснабжения).

Приложение 2
к распоряжению
Комитета по тарифам Санкт-Петербурга
от 30.12.2016 № 290-р

СТАВКИ ЗА ЕДИНИЦУ МАКСИМАЛЬНОЙ МОЩНОСТИ ДЛЯ РАСЧЕТА ПЛАТЫ ЗА ТЕХНОЛОГИЧЕСКОЕ ПРИСОЕДИНЕНИЕ К ЭЛЕКТРИЧЕСКИМ СЕТЯМ ПУБЛИЧНОГО АКЦИОНЕРНОГО ОБЩЕСТВА «ЛЕНЭНЕРГО» НА УРОВНЕ НАПРЯЖЕНИЯ НИЖЕ 35 КВ И ПРИСОЕДИНЯЕМОЙ МОЩНОСТИ МЕНЕЕ 8900 КВТ НА ТЕРРИТОРИИ САНКТ-ПЕТЕРБУРГА В ТЕРРИТОРИАЛЬНОЙ ЗОНЕ (РАЙОНЕ) ТЕХНОЛОГИЧЕСКОГО ПРИСОЕДИНЕНИЯ № 2 НА 2017 ГОД

№ п/п	Наименование мероприятия	Действуют в период с 01.01.2017 до 30.09.2017							Действуют в период с 01.10.2017 до 31.12.2017						
		Уровень напряжения в точке присоединения							Уровень напряжения в точке присоединения						
		СН2			НН				СН2			НН			
		Максимальная мощность энергопринимающих устройств заявителя							Максимальная мощность энергопринимающих устройств заявителя						
		до 150 кВт (включительно)	свыше 150 кВт и менее 670 кВт	не менее 670 кВт	до 50 кВт (включительно)	свыше 50 кВт до 150 кВт (включительно)	свыше 150 кВт и менее 670 кВт	не менее 670 кВт	до 150 кВт (включительно)	свыше 150 кВт и менее 670 кВт	не менее 670 кВт	до 50 кВт (включительно)	свыше 50 кВт до 150 кВт (включительно)	свыше 150 кВт и менее 670 кВт	не менее 670 кВт
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16
1	Ставка за единицу максимальной мощности на осуществление организационных мероприятий, указанных в пункте 16 Методических указаний (кроме подпунктов "б" и "в"), руб./кВт (C_1)	818	818	818	818	818	818	818	818	818	818	818	818	818	818
1.1	Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий заявителю (ТУ), руб./кВт ($C_{1.1}$)	451	451	451	451	451	451	451	451	451	451	451	451	451	451
1.2	Проверка сетевой организацией выполнения Заявителем технических условий, руб./кВт ($C_{1.2}$)	228	228	228	228	228	228	228	228	228	228	228	228	228	228

1.3	Участие сетевой организации в осмотре (обследовании) должностным лицом органа федерального государственного энергетического надзора присоединяемых Устройств, руб./кВт ($C_{1.3}$)	42	42	42	42	42	42	42	42	42	42	42	42	42	42
1.4	Осуществление сетевой организацией фактического присоединения объектов Заявителя к электрическим сетям и включение коммутационного аппарата (фиксация коммутационного аппарата в положение "включено"), руб./кВт ($C_{1.4}$)	97	97	97	97	97	97	97	97	97	97	97	97	97	97
2	Разработка сетевой организацией проектной документации по строительству «последней мили»	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X
3	Выполнение сетевой организацией мероприятий, связанных со строительством «последней мили»	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X
3.1	строительство кабельных линий	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X
3.1.1	строительство кабельных линий, руб./кВт (C_3)	6 404	12 807	11 956	X	X	X	X	X	12 807	11 956	X	X	X	X
3.1.2	строительство кабельных линий, руб./кВт (C_3)	X	X	X	X	6 404	12 807	11 956	X	X	X	X	X	12 807	11 956
3.1.3	строительство кабельных линий, руб./кВт (C_3)	X	X	X	4 318	7 259	14 509	13 661	X	X	X	X	X	14 509	13 661
3.2	строительство комплектных трансформаторных подстанций (КТП), распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ, руб./кВт (C_4)	X	X	X	X	1 775	3 403	4 285	X	X	X	X	X	3 403	4 285

Примечания:

1. Ставки для расчета платы за технологическое присоединение к электрическим сетям публичного акционерного общества «Ленэнерго» установлены в ценах периода регулирования и не включают налог на добавленную стоимость.
2. Уровень напряжения в точке присоединения определяется по границе балансовой принадлежности электрических сетей публичного акционерного общества «Ленэнерго» и заявителя.
3. В состав расходов, формирующих размер ставки на строительство кабельных линий, указанной в пункте 3.1.1, включены все затраты публичного акционерного общества «Ленэнерго» по созданию электрической сети до границы балансовой принадлежности, установленной на кабельных наконечниках КЛ в ячейках распределительного устройства РП.
4. В состав расходов, формирующих размер ставки на строительство кабельных линий, указанной в пункте 3.1.2, включены все затраты публичного акционерного общества «Ленэнерго» по созданию электрической сети до границы балансовой принадлежности, установленной на наконечниках КЛ на сборках низкого напряжения в ТП (РТП).
5. В состав расходов, формирующих размер ставки на строительство кабельных линий, указанной в пункте 3.1.3, включены все затраты публичного акционерного общества «Ленэнерго» по созданию электрической сети до границы балансовой принадлежности, установленной на ГРЩ.
6. Ставки применяются при расчете платы за технологическое присоединение к электрическим сетям публичного акционерного общества «Ленэнерго» энергопринимающих устройств заявителя в целях технологического присоединения по 3-й категории надежности электроснабжения (по одному источнику электроснабжения).

Приложение 3
к распоряжению
Комитета по тарифам
Санкт-Петербурга
от 30.12.2016 № 290-р

СТАНДАРТИЗИРОВАННЫЕ ТАРИФНЫЕ СТАВКИ ДЛЯ РАСЧЕТА ПЛАТЫ ЗА ТЕХНОЛОГИЧЕСКОЕ ПРИСОЕДИНЕНИЕ К ЭЛЕКТРИЧЕСКИМ СЕТЯМ ПУБЛИЧНОГО АКЦИОНЕРНОГО ОБЩЕСТВА «ЛЕНЭНЕРГО» НА ТЕРРИТОРИИ САНКТ-ПЕТЕРБУРГА В ТЕРРИТОРИАЛЬНОЙ ЗОНЕ (РАЙОНЕ) ТЕХНОЛОГИЧЕСКОГО ПРИСОЕДИНЕНИЯ № 1
НА 2017 ГОД
на уровне напряжения ниже 35 кВ

№ п/п	Наименование стандартизированных тарифных ставок, наименование мероприятий	Уровень напряжения в точке присоединения	Вид (тип) используемого материала, тип оборудования, способ выполнения работ	Размер стандартизированной тарифной ставки			
				с 01.01.2017 по 30.09.2017		с 01.10.2017 по 31.12.2017	
				не более 150 кВт	свыше 150 кВт	не более 150 кВт	свыше 150 кВт
1	2	3	4	5	6	7	8
1	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, по мероприятиям, указанным в пункте 16 Методических указаний (кроме подпунктов "б" и "в"), руб./кВт (C_1)	СН2, НН	Х	818	818	818	818
1.1	Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий Заявителю, руб./кВт ($C_{1.1}$)	СН2, НН	Х	451	451	451	451
1.2	Проверка сетевой организацией выполнения Заявителем технических условий, руб./кВт ($C_{1.2}$)	СН2, НН	Х	228	228	228	228
1.3	Участие сетевой организации в осмотре (обследовании) должностным лицом органа федерального государственного энергетического надзора присоединяемых Устройств, руб./кВт ($C_{1.3}$)	СН2, НН	Х	42	42	42	42

1.4	Осуществление сетевой организацией фактического присоединения объектов Заявителя к электрическим сетям и включение коммутационного аппарата (фиксация коммутационного аппарата в положение "включено"), руб./кВт ($C_{1.4}$)	СН2, НН	Х	97	97	97	97
2	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на строительство воздушных линий электропередачи, руб./км (C_2)	СН2	СИП 3 1Х35	135 015	270 029	0	270 029
			СИП 3 1Х50	137 295	274 589	0	274 589
			СИП 3 1Х70	142 799	285 598	0	285 598
			СИП 3 1Х95	149 678	299 355	0	299 355
			СИП 3 1Х120	155 149	310 298	0	310 298
		НН	СИП 2 3Х70+1х70	72 461	144 921	0	144 921
			СИП 2 3Х95+1х95	88 423	176 846	0	176 846
			СИП 2 3Х120+1х95	98 076	196 152	0	196 152
3	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство кабельных линий электропередачи, руб./км (C_3)	СН2	АСБ2л 3Х120 (один кабель в траншее)	231 300	462 600	0	462 600
			АСБ2л 3Х120 (два кабеля в траншее)	419 504	839 008	0	839 008
			АСБ2л 3Х120 (1 труба методом ГНБ)	712 822	1 425 644	0	1 425 644
			АСБ2л 3Х120 (2 трубы методом ГНБ)	1 377 586	2 755 171	0	2 755 171
			АСБ2л 3Х150 (один кабель в траншее)	267 700	535 400	0	535 400
			АСБ2л 3Х150 (два кабеля в траншее)	527 300	1 054 600	0	1 054 600

			АСБ2л 3Х150 (1 труба методом ГНБ)	721 862	1 443 723	0	1 443 723
			АСБ2л 3Х150 (2 трубы методом ГНБ)	1 395 665	2 791 329	0	2 791 329
			АСБ2л 3Х240 (один кабель в траншее)	301 200	602 400	0	602 400
			АСБ2л 3Х240 (два кабеля в траншее)	587 873	1 175 746	0	1 175 746
			АСБ2л 3Х240 (1 труба методом ГНБ)	964 351	1 928 702	0	1 928 702
			АСБ2л 3Х240 (2 трубы методом ГНБ)	1 888 464	3 776 928	0	3 776 928
			АПвПу2г 3(1Х120/50) (один кабель в траншее)	231 300	462 600	0	462 600
			АПвПу2г 3(1Х120/50) (два кабеля в траншее)	454 500	909 000	0	909 000
			АПвПу2г 3(1Х120/50) (1 труба методом ГНБ)	806 639	1 613 278	0	1 613 278
			АПвПу2г 3(1Х120/50) (2 трубы методом ГНБ)	1 572 624	3 145 248	0	3 145 248

		СН2	АПвПу2г 3(1Х120/70) (один кабель в траншее)	231 300	462 600	0	462 600
			АПвПу2г 3(1Х120/70) (два кабеля в траншее)	454 500	909 000	0	909 000
			АПвПу2г 3(1Х120/70) (1 труба методом ГНБ)	855 108	1 710 215	0	1 710 215
			АПвПу2г 3(1Х120/70) (2 трубы методом ГНБ)	1 669 563	3 339 125	0	3 339 125
			АПвПу2г 3(1Х185/50) (один кабель в траншее)	284 100	568 200	0	568 200
			АПвПу2г 3(1Х185/50) (два кабеля в траншее)	560 100	1 120 200	0	1 120 200
			АПвПу2г 3(1Х185/50) (1 труба методом ГНБ)	947 252	1 894 504	0	1 894 504
			АПвПу2г 3(1Х185/50) (2 трубы методом ГНБ)	1 854 266	3 708 532	0	3 708 532

			АПвПу2г 3(1Х240/50) (один кабель в траншее)	301 200	602 400	0	602 400
			АПвПу2г 3(1Х240/50) (два кабеля в траншее)	587 873	1 175 746	0	1 175 746
			АПвПу2г 3(1Х240/50) (1 труба методом ГНБ)	964 351	1 928 702	0	1 928 702
			АПвПу2г 3(1Х240/50) (2 трубы методом ГНБ)	1 888 464	3 776 928	0	3 776 928
			АПвПу2г 3(1Х240/70) (один кабель в траншее)	301 200	602 400	0	602 400
			АПвПу2г 3(1Х240/70) (два кабеля в траншее)	594 300	1 188 600	0	1 188 600
			АПвПу2г 3(1Х240/70) (1 труба методом ГНБ)	964 351	1 928 702	0	1 928 702
			АПвПу2г 3(1Х240/70) (2 трубы методом ГНБ)	1 888 464	3 776 928	0	3 776 928
		НН	АПвБбШп 4Х120 (один кабель в траншее)	363 235	726 470	0	726 470

			АПвБбШп 4Х120 (два кабеля в траншее)	508 529	1 017 058	0	1 017 058
			АПвБбШп 4Х150 (один кабель в траншее)	374 353	748 705	0	748 705
			АПвБбШп 4Х150 (два кабеля в траншее)	524 094	1 048 187	0	1 048 187
			АПвБбШп 4Х185 (один кабель в траншее)	420 109	840 217	0	840 217
			АПвБбШп 4Х185 (два кабеля в траншее)	588 152	1 176 304	0	1 176 304
			АПвБбШп 4Х240 (один кабель в траншее)	646 321	1 292 642	0	1 292 642
			АПвБбШп 4Х240 (два кабеля в траншее)	904 850	1 809 699	0	1 809 699
			АПвБбШп 4х240 (1 труба методом ГНБ)	759 289	1 518 578	0	1 518 578
			АПвБбШп 4х240 (2 трубы методом ГНБ)	1 470 520	2 941 040	0	2 941 040
			АСБ2л 4Х120 (один кабель в траншее)	313 134	626 267	0	626 267
			АСБ2л 4Х120 (два кабеля в траншее)	438 387	876 774	0	876 774

			АСБ2л 4Х150 (один кабель в траншее)	563 668	1 127 336	0	1 127 336
			АСБ2л 4Х150 (два кабеля в траншее)	789 135	1 578 270	0	1 578 270
			АСБ2л 4х185 (один кабель в траншее)	313 134	626 267	0	626 267
			АСБ2л 4х185 (два кабеля в траншее)	438 387	876 774	0	876 774
			АСБ2л 4х185 (1 труба методом ГНБ)	727 588	1 455 176	0	1 455 176
			АСБ2л 4х185 (2 трубы методом ГНБ)	1 407 117	2 814 234	0	2 814 234
			АСБ2л 4Х240 (один кабель в траншее)	413 416	826 831	0	826 831
			АСБ2л 4Х240 (два кабеля в траншее)	578 782	1 157 563	0	1 157 563
		НН	АСБ2л 4х240 (1 труба методом ГНБ)	784 095	1 568 190	0	1 568 190
			АСБ2л 4х240 (2 трубы методом ГНБ)	1 520 115	3 040 230	0	3 040 230
4	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство подстанций, руб./кВт (C_4)	СН2/НН	КТП 1Х63 тупикового типа	1 406	2 812	0	2 812

			КТП 1Х100 тупикового типа	735	1 470	0	1 470
			КТП 1Х160 тупикового типа	587	1 174	0	1 174
			КТП 1Х250 тупикового типа	405	809	0	809
			КТП 1Х400 тупикового типа	562	1 124	0	1 124
			КТП 1Х630 тупикового типа	328	655	0	655
			КТП 1Х1000 тупикового типа	244	487	0	487
			КТП 1Х63 проходного типа	2 509	5 018	0	5 018
			КТП 1Х100 проходного типа	1 617	3 233	0	3 233
			КТП 1Х160 проходного типа	1 055	2 110	0	2 110
			КТП 1Х250 проходного типа	732	1 464	0	1 464
			КТП 1Х400 проходного типа	776	1 551	0	1 551
			КТП 1Х630 проходного типа	542	1 083	0	1 083
		СН2/НН	КТП 1Х1000 проходного типа	415	830	0	830
			2КТП 2Х63	1 836	3 671	0	3 671
			2КТП 2Х100	1 184	2 367	0	2 367
			2КТП 2Х160	774	1 548	0	1 548

			2КТП 2Х250	554	1 107	0	1 107
			2КТП 2Х400	295	589	0	589
			2КТП 2Х630	375	750	0	750
			2КТП 2Х1000	293	586	0	586
			БКТП 1Х100	1 634	3 267	0	3 267
			БКТП 1Х160	2 543	5 086	0	5 086
			БКТП 1Х250	1 003	2 205	0	2 205
			БКТП 1Х400	1 556	3 111	0	3 111
			БКТП 1Х630	1 023	2 045	0	2 045
			БКТП 1Х1000	657	1 314	0	1 314
			БКТП 1Х1250	602	1 203	0	1 203
			БКТП 2Х100	1 896	3 792	0	3 792
			БКТП 2Х160	1 220	2 439	0	2 439
			БКТП 2Х250	825	1 649	0	1 649
			БКТП 2Х400	748	1 495	0	1 495
			БКТП 2Х630	491	982	0	982
			БКТП 2Х1000	371	742	0	742
			БКТП 2Х1250	377	753	0	753
			БКТП 2Х1600	301	602	0	602
			БКРТП 2Х1000	1 506	3 012	0	3 012
			БКРТП 2Х1250	1121	2 241	0	2 241
			БКРТП 4Х1000	729	1 458	0	1 458
			БКРТП 4Х1250	565	1 130	0	1 130
			РТП 4Х1250	644	1 288	0	1 288

Примечания:

1. Стандартизированные тарифные ставки для расчета платы за технологическое присоединение к электрическим сетям публичного акционерного общества «Ленэнерго», указанные в п. 1 настоящего приложения, установлены в ценах периода регулирования и не включают налог на добавленную стоимость.

2. Стандартизированные тарифные ставки для расчета платы за технологическое присоединение к электрическим сетям публичного акционерного общества «Ленэнерго», указанные в п. 2 - 4 настоящего приложения, установлены в базовых ценах 2001 года и не включают налог на добавленную стоимость.

3. Стандартизированные тарифные ставки для расчета платы за технологическое присоединение к электрическим сетям публичного акционерного общества «Ленэнерго» применяются при расчете платы за технологическое присоединение к электрическим сетям публичного акционерного общества «Ленэнерго» энергопринимающих устройств заявителей в целях технологического присоединения по одному источнику электроснабжения.

Приложение 4
к распоряжению
Комитета по тарифам
Санкт-Петербурга
от 30.12.2016 № 290-р

СТАНДАРТИЗИРОВАННЫЕ ТАРИФНЫЕ СТАВКИ ДЛЯ РАСЧЕТА ПЛАТЫ ЗА ТЕХНОЛОГИЧЕСКОЕ ПРИСОЕДИНЕНИЕ К ЭЛЕКТРИЧЕСКИМ СЕТЯМ ПУБЛИЧНОГО АКЦИОНЕРНОГО ОБЩЕСТВА «ЛЕНЭНЕРГО» НА ТЕРРИТОРИИ САНКТ-ПЕТЕРБУРГА В ТЕРРИТОРИАЛЬНОЙ ЗОНЕ (РАЙОНЕ) ТЕХНОЛОГИЧЕСКОГО ПРИСОЕДИНЕНИЯ № 2
НА 2017 ГОД
на уровне напряжения ниже 35 кВ

№ п/п	Наименование мероприятий	Уровень напряжения в точке присоединения	Вид (тип) используемого материала, тип оборудования, способ выполнения работ	Размер стандартизированной тарифной ставки			
				с 01.01.2017 по 30.09.2017		с 01.10.2017 по 31.12.2017	
				не более 150 кВт	свыше 150 кВт	не более 150 кВт	свыше 150 кВт
1	2	3	4	5	6	7	8
1	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, по мероприятиям, указанным в пункте 16 Методических указаний (кроме подпунктов "б" и "в"), руб./кВт (C_1)	СН2, НН	Х	818	818	818	818
1.1	Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий Заявителю, руб./кВт ($C_{1.1}$)	СН2, НН	Х	451	451	451	451
1.2	Проверка сетевой организацией выполнения Заявителем технических условий, руб./кВт ($C_{1.2}$)	СН2, НН	Х	228	228	228	228
1.3	Участие сетевой организации в осмотре (обследовании) должностным лицом органа федерального государственного энергетического надзора присоединяемых Устройств, руб./кВт ($C_{1.3}$)	СН2, НН	Х	42	42	42	42

1.4	Осуществление сетевой организацией фактического присоединения объектов Заявителя к электрическим сетям и включение коммутационного аппарата (фиксация коммутационного аппарата в положение "включено"), руб./кВт ($C_{1.4}$)	СН2, НН	Х	97	97	97	97
2	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на строительство воздушных линий электропередачи, руб./км (C_2)	СН2	СИП 3 1Х35	124 214	248 427	0	248 427
			СИП 3 1Х50	126 311	252 622	0	252 622
			СИП 3 1Х70	131 375	262 750	0	262 750
			СИП 3 1Х95	137 704	275 407	0	275 407
			СИП 3 1Х120	142 737	285 474	0	285 474
		НН	СИП 2 3Х70+1х70	66 664	133 327	0	133 327
			СИП 2 3Х95+1х95	81 349	162 698	0	162 698
			СИП 2 3Х120+1х95	90 230	180 460	0	180 460
3	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на строительство кабельных линий электропередачи, руб./км (C_3)	СН2	АСБ2л 3Х120 (один кабель в траншее)	212 797	425 595	0	425 595
			АСБ2л 3Х120 (два кабеля в траншее)	385 928	771 856	0	771 856
			АСБ2л 3Х120 (1 труба методом ГНБ)	655 796	1 311 592	0	1 311 592
			АСБ2л 3Х120 (2 трубы методом ГНБ)	1 267 378	2 534 756	0	2 534 756
			АСБ2л 3Х150 (один кабель в траншее)	246 284	492 568	0	492 568
			АСБ2л 3Х150 (два кабеля в траншее)	416 697	833 394	0	833 394
			АСБ2л 3Х150 (1 труба методом ГНБ)	644 112	1 328 225	0	1 328 225

			АСБ2л 3Х150 (2 трубы методом ГНБ)	1 284 011	2 568 022	0	2 568 022
			АСБ2л 3Х240 (один кабель в траншее)	277 104	554 208	0	554 208
			АСБ2л 3Х240 (два кабеля в траншее)	540 843	1 081 686	0	1 081 686
			АСБ2л 3Х240 (1 труба методом ГНБ)	887 203	1 774 405	0	1 774 405
			АСБ2л 3Х240 (2 трубы методом ГНБ)	1 737 386	3 474 772	0	3 474 772
			АПвПу2г 3(1Х120/50) (один кабель в траншее)	212 796	425 592	0	425 592
			АПвПу2г 3(1Х120/50) (два кабеля в траншее)	418 140	836 280	0	836 280
			АПвПу2г 3(1Х120/50) (1 труба методом ГНБ)	742 108	1 484 215	0	1 484 215
			АПвПу2г 3(1Х120/50) (2 трубы методом ГНБ)	1 446 813	2 893 627	0	2 893 627
		СН2	АПвПу2г 3(1Х120/70) (один кабель в траншее)	212 796	425 592	0	425 592
			АПвПу2г 3(1Х120/70) (два кабеля в траншее)	418 140	836 280	0	836 280
			АПвПу2г 3(1Х120/70) (1 труба методом ГНБ)	786 699	1 573 397	0	1 573 397
			АПвПу2г 3(1Х120/70) (2 трубы методом ГНБ)	1 535 997	3 071 994	0	3 071 994

			АПвПу2г 3(1Х185/50) (один кабель в траншее)	261 372	522 744	0	522 744
			АПвПу2г 3(1Х185/50) (два кабеля в траншее)	515 292	1 030 584	0	1 030 584
			АПвПу2г 3(1Х185/50) (1 труба методом ГНБ)	871 471	1 742 943	0	1 742 943
			АПвПу2г 3(1Х185/50) (2 трубы методом ГНБ)	1 705 924	3 411 848	0	3 411 848
			АПвПу2г 3(1Х240/50) (один кабель в траншее)	277 104	554 208	0	554 208
			АПвПу2г 3(1Х240/50) (два кабеля в траншее)	540 843	1 081 686	0	1 081 686
			АПвПу2г 3(1Х240/50) (1 труба методом ГНБ)	887 203	1 774 405	0	1 774 405
			АПвПу2г 3(1Х240/50) (2 трубы методом ГНБ)	1 737 386	3 474 772	0	3 474 772
			АПвПу2г 3(1Х240/70) (один кабель в траншее)	277 104	554 208	0	554 208
			АПвПу2г 3(1Х240/70) (два кабеля в траншее)	546 756	1 093 512	0	1 093 512
			АПвПу2г 3(1Х240/70) (1 труба методом ГНБ)	887 203	1 774 405	0	1 774 405
			АПвПу2г 3(1Х240/70) (2 трубы методом ГНБ)	1 737 386	3 474 772	0	3 474 772

		НН	АПвБбШп 4Х120 (один кабель в траншее)	334 163	668 326	0	668 326
			АПвБбШп 4Х120 (два кабеля в траншее)	467 828	935 656	0	935 656
			АПвБбШп 4Х150 (один кабель в траншее)	344 391	688 781	0	688 781
			АПвБбШп 4Х150 (два кабеля в траншее)	482 147	964 293	0	964 293
			АПвБбШп 4Х185 (один кабель в траншее)	386 365	772 730	0	772 730
			АПвБбШп 4Х185 (два кабеля в траншее)	540 911	1 081 822	0	1 081 822
			АПвБбШп 4Х240 (один кабель в траншее)	594 612	1 189 224	0	1 189 224
			АПвБбШп 4Х240 (два кабеля в траншее)	832 457	1 664 914	0	1 664 914
			АПвБбШп 4Х240 (1 труба методом ГНБ)	698 546	1 397 091	0	1 397 091
			АПвБбШп 4Х240 (2 трубы методом ГНБ)	1 352 878	2 705 756	0	2 705 756
			АСБ2л 4Х120 (один кабель в траншее)	288 072	576 143	0	576 143
			АСБ2л 4Х120 (два кабеля в траншее)	403 300	806 600	0	806 600
			АСБ2л 4Х150 (один кабель в траншее)	518 575	1 037 149	0	1 037 149

			АСБ2л 4Х150 (два кабеля в траншее)	726 005	1 452 009	0	1 452 009
			АСБ2л 4х185 (один кабель в траншее)	288 083	576 165	0	576 165
			АСБ2л 4х185 (два кабеля в траншее)	403 316	806 632	0	806 632
			АСБ2л 4х185 (1 труба методом ГНБ)	669 381	1 338 761	0	1 338 761
			АСБ2л 4х185 (2 трубы методом ГНБ)	1 294 547	2 589 094	0	2 589 094
			АСБ2л 4Х240 (один кабель в траншее)	380 327	760 654	0	760 654
			АСБ2л 4Х240 (два кабеля в траншее)	532 458	1 064 915	0	1 064 915
		НН	АСБ2л 4х240 (1 труба методом ГНБ)	721 371	1 442 742	0	1 442 742
			АСБ2л 4х240 (2 трубы методом ГНБ)	1 398 515	2 797 030	0	2 797 030
4	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на строительство подстанций, руб./кВт (C_4)	СН2/НН	КТП 1Х63 тупикового типа	1 406	2 812	0	2 812
			КТП 1Х100 тупикового типа	676	1 352	0	1 352
			КТП 1Х160 тупикового типа	540	1 080	0	1 080
			КТП 1Х250 тупикового типа	372	744	0	744
			КТП 1Х400 тупикового типа	517	1 034	0	1 034

			КТП 1Х630 тупикового типа	302	603	0	603
			КТП 1Х1000 тупикового типа	224	448	0	448
			КТП 1Х63 проходного типа	2 309	4 617	0	4 617
			КТП 1Х100 проходного типа	1 487	2 974	0	2 974
			КТП 1Х160 проходного типа	971	1 941	0	1 941
			КТП 1Х250 проходного типа	674	1 347	0	1 347
			КТП 1Х400 проходного типа	714	1 427	0	1 427
			КТП 1Х630 проходного типа	498	996	0	996
			КТП 1Х1000 проходного типа	382	764	0	764
			2КТП 2Х63	1 689	3 377	0	3 377
			2КТП 2Х100	1 089	2 178	0	2 178
			2КТП 2Х160	712	1 424	0	1 424
			2КТП 2Х250	509	1 018	0	1 018
			2КТП 2Х400	271	542	0	542
			2КТП 2Х630	345	690	0	690
			2КТП 2Х1000	270	539	0	539
		СН2/НН	БКТП 1Х160	1 503	3 006	0	3 006
			БКТП 1Х100	2 334	4 679	0	4 679
			БКТП 1Х250	1 015	2 029	0	2 029
			БКТП 1Х400	1 431	2 862	0	2 862

			БКТП 1Х630	941	1 881	0	1 881
			БКТП 1Х1000	605	1 209	0	1 209
			БКТП 1Х1250	554	1107	0	1 107
			БКТП 2Х100	1 745	3 489	0	3 489
			БКТП 2Х160	1 122	2 244	0	2 244
			БКТП 2Х250	759	1 517	0	1 517
			БКТП 2Х400	688	1 375	0	1 375
			БКТП 2Х630	452	903	0	903
			БКТП 2Х1000	342	683	0	683
			БКТП 2Х1250	347	693	0	693
			БКТП 2Х1600	277	554	0	554
			БКРТП 2Х1000	1 386	2 771	0	2 771
			БКРТП 2Х1250	1 031	2 062	0	2 062
			БКРТП 4Х1000	671	1 341	0	1 341
			БКРТП 4Х1250	520	1 040	0	1 040
			РТП 4Х1250	593	1 185	0	1 185

Примечания:

1. Стандартизированные тарифные ставки для расчета платы за технологическое присоединение к электрическим сетям публичного акционерного общества «Ленэнерго», указанные в пункте 1 настоящего приложения, установлены в ценах периода регулирования и не включают налог на добавленную стоимость.

2. Стандартизированные тарифные ставки для расчета платы за технологическое присоединение к электрическим сетям публичного акционерного общества «Ленэнерго», указанные в пунктах 2 - 4 настоящего приложения, установлены в базовых ценах 2001 года и не включают налог на добавленную стоимость.

3. Стандартизированные тарифные ставки для расчета платы за технологическое присоединение к электрическим сетям публичного акционерного общества «Ленэнерго» применяются при расчете платы за технологическое присоединение к электрическим сетям публичного акционерного общества «Ленэнерго» энергопринимающих устройств заявителей в целях технологического присоединения по одному источнику электроснабжения.

Приложение 5
к распоряжению
Комитета по тарифам
Санкт-Петербурга
от 30.12.2016 № 290-р

ТЕРРИТОРИАЛЬНЫЕ ЗОНЫ (РАЙОНЫ) ТЕХНОЛОГИЧЕСКОГО ПРИСОЕДИНЕНИЯ К ЭЛЕКТРИЧЕСКИМ СЕТЯМ НА ТЕРРИТОРИИ САНКТ-ПЕТЕРБУРГА НА 2017 ГОД

№ п/п	Территориальные зоны (районы) технологического присоединения	Описание границ территориальных зон (районов) технологического присоединения
1.	№ 1	**На севере:** по р. Большая Невка, далее р. Нева до Литейного моста. **На востоке:** по р. Нева от Литейного моста до моста Александра Невского. **На юге:** по р. Нева от моста Александра Невского до Обводного канала, далее по нечетной стороне Обводного канала от моста Александра Невского до р. Екатерингофка. **На западе:** от Обводного канала по р. Екатерингофка, далее по р. Большая Нева и Невской губе вдоль западной части Васильевского острова и Крестовского острова, до р. Большая Невка.
2.	№ 2	В административных границах Санкт-Петербурга, за исключением территории территориальной зоны (района) технологического присоединения № 1 (включая зону балансовой принадлежности и эксплуатационной ответственности ОАО «Оборонэнерго» (филиал «Северо-Западный»)).

ПРАВИТЕЛЬСТВО САНКТ-ПЕТЕРБУРГА
КОМИТЕТ ПО ТАРИФАМ САНКТ-ПЕТЕРБУРГА

Р А С П О Р Я Ж Е Н И Е

30.12.2016 № 291-р

Об установлении платы за технологическое присоединение к электрическим сетям акционерного общества «Санкт-Петербургские электрические сети» на территории Санкт-Петербурга на 2017 год

В соответствии с Федеральным законом от 26.03.2003 № 35-ФЗ «Об электроэнергетике», постановлением Правительства Российской Федерации от 29.12.2011 № 1178 «О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике», постановлением Правительства Российской Федерации от 27.12.2004 № 861 «Об утверждении Правил недискриминационного доступа к услугам по передаче электрической энергии и оказания этих услуг, Правил недискриминационного доступа к услугам по оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике и оказания этих услуг, Правил недискриминационного доступа к услугам администратора торговой системы оптового рынка и оказания этих услуг и Правил технологического присоединения энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов по производству электрической энергии, а также объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, к электрическим сетям», приказом ФСТ России от 28.03.2013 № 313-э «Об утверждении Регламента установления цен (тарифов) и (или) их предельных уровней, предусматривающего порядок регистрации, принятия к рассмотрению и выдачи отказов в рассмотрении заявлений об установлении цен (тарифов) и (или) их предельных уровней и формы принятия решения органом исполнительной власти субъекта Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов», приказом ФСТ России от 11.09.2012 № 209-э/1 «Об утверждении Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям», приказом ФСТ России от 11.09.2014 № 215-э/1 «Об утверждении Методических указаний по определению выпадающих доходов, связанных с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям», постановлением Правительства Санкт-Петербурга от 13.09.2005 № 1346 «О Комитете по тарифам Санкт-Петербурга» и на основании протокола заседания правления Комитета по тарифам Санкт-Петербурга от 30.12.2016 № 317:

1. Установить ставки за единицу максимальной мощности для расчета платы за технологическое присоединение к электрическим сетям акционерного общества «Санкт-

Петербургские электрические сети» (далее - АО «СПб ЭС») на территории Санкт-Петербурга на 2017 год с разбивкой по категориям потребителей, уровням напряжения и объему присоединяемой максимальной мощности энергопринимающих устройств заявителя с разбивкой стоимости по каждому мероприятию, осуществляемому при технологическом присоединении, в территориальных зонах (районах) технологического присоединения:

— № 1 согласно приложению 1 к настоящему распоряжению;

— № 2 согласно приложению 2 к настоящему распоряжению.

2. Установить стандартизированные тарифные ставки для расчета платы за технологическое присоединение к электрическим сетям АО «СПб ЭС» на территории Санкт-Петербурга на 2017 год, с разбивкой по категориям потребителей, уровням напряжения и объему присоединяемой максимальной мощности энергопринимающих устройств заявителя в территориальных зонах (районах) технологического присоединения:

— № 1 согласно приложению 3 к настоящему распоряжению;

— № 2 согласно приложению 4 к настоящему распоряжению.

3. Ставки за единицу максимальной мощности и стандартизированные тарифные ставки для расчета платы за технологическое присоединение к электрическим сетям АО «СПб ЭС», установленные в пунктах 1 и 2 настоящего распоряжения, подлежат применению в границах территориальных зон (районов) технологического присоединения согласно приложению 5 к настоящему распоряжению.

4. Ставки за единицу максимальной мощности, установленные в пункте 1 приложения 1 и пункте 1 приложения 2 к настоящему распоряжению, и стандартизированные тарифные ставки для расчета платы за технологическое присоединение к электрическим сетям АО «СПб ЭС», установленные в пункте 1 приложения 3 и пункте 1 приложения 4 к настоящему распоряжению, подлежат применению в случаях технологического присоединения энергопринимающих устройств с применением временной схемы электроснабжения, в том числе для обеспечения электрической энергией передвижных энергопринимающих устройств с максимальной мощностью до 150 кВт включительно (с учетом ранее присоединенной в данной точке присоединения мощности), и для постоянной схемы электроснабжения.

5. Установить формулы для расчета платы за технологическое присоединение к электрическим сетям АО «СПб ЭС» на территории Санкт-Петербурга на 2017 год в зависимости от способа технологического присоединения:

а) если отсутствует необходимость реализации мероприятий «последней мили»:

$$P1 = C1 \times Ni, \text{ (руб.)}, \qquad (1)$$

где:

C1 – ставка на покрытие расходов на технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, по мероприятиям, указанным в пункте 16 Методических указаний (кроме подпунктов «б» и «в»), установленная в пунктах 2 и 3 настоящего распоряжения (руб./кВт);

Ni - объем максимальной мощности, указанный в заявке на технологическое присоединение заявителем (кВт);

б) если при технологическом присоединении заявителя согласно техническим условиям предусматриваются мероприятия «последней мили» по строительству воздушных и (или) кабельных линий:

$$P2 = C1 \times Ni + (C2,i \times Li) \times k_{изм.}^{ст.} + (C3,i \times Li) \times k_{изм.}^{ст.} \text{ (руб.)}, \quad (2)$$

где:

$k_{изм.}^{ст.}$ - индекс изменения сметной стоимости строительно-монтажных работ для Санкт-Петербурга на соответствующий вид работ на квартал, предшествующий кварталу, данные по которому используются для расчета, к федеральным единичным расценкам 2001 года, определяемый федеральным органом исполнительной власти в рамках реализации полномочий в области сметного нормирования и ценообразования в сфере градостроительной деятельности;

C2,i - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов АО «СПб ЭС» на строительство воздушных линий электропередачи на i-м уровне напряжения (руб./км);

C3,i - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов АО «СПб ЭС» на строительство кабельных линий электропередачи на i-м уровне напряжения (руб./км);

Li - суммарная протяженность воздушных и (или) кабельных линий на i-м уровне напряжения, строительство которых предусмотрено согласно выданным техническим условиям для технологического присоединения заявителя (км);

в) если при технологическом присоединении заявителя согласно техническим условиям предусматриваются мероприятия «последней мили» по строительству комплектных трансформаторных подстанций (КТП), распределительных трансформаторных подстанций (РТП), с учетом реализации мероприятий, предусмотренных подпунктом «б» пункта 6 настоящего распоряжения:

$$P3 = C1 \times Ni + (C2,i \times Li) \times k_{изм.}^{ст.} + (C3,i \times Li) \times k_{изм.}^{ст.} + (C4,i \times Ni) \times k_{изм.}^{ст.} \text{ (руб.)}, \quad (3)$$

где:

C4,i - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов АО «СПб ЭС» на строительство подстанций на i-м уровне напряжения (руб./кВт);

г) если заявитель при технологическом присоединении запрашивает вторую или первую категорию надежности электроснабжения, что предполагает технологическое присоединение к двум независимым источникам энергоснабжения:

$$Робщ = P1 + (Рист\ 1 + Рист\ 2) \text{ (руб.)}, \quad (4)$$

где:

Рист 1 - расходы на строительство объектов электросетевого хозяйства – от существующих объектов электросетевого хозяйства до присоединяемых энергопринимающих устройств заявителя и (или) объектов электроэнергетики (кроме расходов на технологическое присоединение, связанных с проведением мероприятий, определяемых в соответствии с формулой 1 настоящего распоряжения), определяемые с применением стандартизированных

тарифных ставок, установленных в пункте 2 настоящего распоряжения, по первому независимому источнику энергоснабжения, в зависимости от способа присоединения и уровня запрашиваемого напряжения на основании выданных АО «СПб ЭС» технических условий (руб.);

Рист 2 - расходы на строительство объектов электросетевого хозяйства – от существующих объектов электросетевого хозяйства до присоединяемых энергопринимающих устройств заявителя и (или) объектов электроэнергетики (кроме расходов на технологическое присоединение, связанных с проведением мероприятий, определяемых в соответствии с формулой 1 настоящего распоряжения), определяемые с применением стандартизированных тарифных ставок, установленных в пункте 2 настоящего распоряжения, по второму независимому источнику энергоснабжения, в зависимости от способа присоединения и уровня запрашиваемого напряжения на основании выданных АО «СПб ЭС» технических условий (руб.).

6. Установить плату за технологическое присоединение к электрическим сетям АО «СПб ЭС» на территории Санкт-Петербурга на 2017 год для заявителей – юридических лиц или индивидуальных предпринимателей, подающих заявку на технологическое присоединение энергопринимающих устройств максимальной мощностью, не превышающей 15 кВт включительно (с учетом ранее присоединенной в данной точке присоединения мощности), в размере 466,1 рублей (без учета налога на добавленную стоимость) при присоединении объектов, отнесенных к третьей категории надежности (по одному источнику электроснабжения) при условии, что расстояние от границ участка заявителя до объектов электросетевого хозяйства на уровне напряжения до 20 кВ включительно необходимого заявителю уровня напряжения АО «СПб ЭС» составляет не более 300 метров в городах и поселках городского типа и не более 500 метров в сельской местности.

Размер платы за технологическое присоединение, установленный в настоящем пункте, не применяется в следующих случаях:

— при технологическом присоединении энергопринимающих устройств, принадлежащих лицам, владеющим земельным участком по договору аренды, заключенному на срок не более одного года, на котором расположены присоединяемые энергопринимающие устройства;

— при технологическом присоединении энергопринимающих устройств, расположенных в жилых помещениях многоквартирных домов.

7. Установить плату за технологическое присоединение к электрическим сетям АО «СПб ЭС» на территории Санкт-Петербурга на 2017 год для заявителей – юридических лиц или индивидуальных предпринимателей, подающих заявку в целях временного технологического присоединения энергопринимающих устройств, в том числе для обеспечения электрической энергией передвижных энергопринимающих устройств с максимальной мощностью до 15 кВт включительно (с учетом ранее присоединенной в данной точке присоединения мощности), в размере 466,1 рублей (без учета налога на добавленную стоимость) при присоединении объектов, отнесенных к третьей категории надежности (по одному

источнику электроснабжения) при условии, что расстояние от границ участка заявителя до объектов электросетевого хозяйства на уровне напряжения до 20 кВ включительно необходимого заявителю уровня напряжения АО «СПб ЭС» составляет не более 300 метров в городах и поселках городского типа и не более 500 метров в сельской местности.

8. Определить выпадающие доходы АО «СПб ЭС» от присоединения энергопринимающих устройств заявителей на 2017 год в объеме 19 313,48 тыс. руб., размер которых включается в тариф на оказание услуг по передаче электрической энергии АО «СПб ЭС» на 2017 год.

9. Ставки за единицу максимальной мощности, стандартизированные тарифные ставки, формулы для расчета платы за технологическое присоединение, размеры платы за технологическое присоединение к электрическим сетям АО «СПб ЭС», установленные в пунктах 1, 2, 5, 6, 7 настоящего распоряжения, действуют со дня вступления в силу настоящего распоряжения по 31.12.2017.

10. Признать утратившим силу с 01.01.2017 распоряжение Комитета по тарифам Санкт-Петербурга от 25.12.2015 № 435-р «Об установлении платы за технологическое присоединение к электрическим сетям акционерного общества «Санкт-Петербургские электрические сети» на территории Санкт-Петербурга на 2016 год».

11. Распоряжение вступает в силу с 01.01.2017, но не ранее дня его официального опубликования.

Председатель
Комитета по тарифам Санкт-Петербурга **Д.В. Коптин**

Приложение 1
к распоряжению
Комитета по тарифам Санкт-Петербурга
от 30.12.2016 № 291-р

СТАВКИ ЗА ЕДИНИЦУ МАКСИМАЛЬНОЙ МОЩНОСТИ ДЛЯ РАСЧЕТА ПЛАТЫ ЗА ТЕХНОЛОГИЧЕСКОЕ ПРИСОЕДИНЕНИЕ К ЭЛЕКТРИЧЕСКИМ СЕТЯМ АКЦИОНЕРНОГО ОБЩЕСТВА «САНКТ-ПЕТЕРБУРГСКИЕ ЭЛЕКТРИЧЕСКИЕ СЕТИ» НА УРОВНЕ НАПРЯЖЕНИЯ НИЖЕ 35 КВ И ПРИСОЕДИНЯЕМОЙ МОЩНОСТИ МЕНЕЕ 8900 КВТ НА ТЕРРИТОРИИ САНКТ-ПЕТЕРБУРГА В ТЕРРИТОРИАЛЬНОЙ ЗОНЕ (РАЙОНЕ) ТЕХНОЛОГИЧЕСКОГО ПРИСОЕДИНЕНИЯ № 1 НА 2017 ГОД

№ п/п	Наименование ставок, наименование мероприятий	Действуют в период с 01.01.2017 до 30.09.2017							Действуют в период с 01.10.2017 до 31.12.2017						
		Уровень напряжения в точке присоединения							Уровень напряжения в точке присоединения						
		СН2			НН				СН2			НН			
		Максимальная мощность энергопринимающих устройств заявителя							Максимальная мощность энергопринимающих устройств заявителя						
		до 150 кВт (включительно)	свыше 150 кВт и менее 670 кВт	не менее 670 кВт	до 50 кВт (включительно)	свыше 50 кВт до 150 кВт (включительно)	свыше 150 кВт и менее 670 кВт	не менее 670 кВт	до 150 кВт (включительно)	свыше 150 кВт и менее 670 кВт	не менее 670 кВт	до 50 кВт (включительно)	свыше 50 кВт до 150 кВт (включительно)	свыше 150 кВт и менее 670 кВт	не менее 670 кВт
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16
1	Ставка за единицу максимальной мощности на осуществление организационных мероприятий, указанных в пункте 16 Методических указаний (кроме подпунктов "б" и "в"), руб./кВт (C_1)	818	818	818	818	818	818	818	818	818	818	818	818	818	818
1.1	Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий заявителю (ТУ) руб./кВт ($C_{1.1}$)	451	451	451	451	451	451	451	451	451	451	451	451	451	451

1.2	Проверка сетевой организацией выполнения Заявителем технических условий, руб./кВт ($C_{1.2}$)	228	228	228	228	228	228	228	228	228	228	228	228	228	228
1.3	Участие сетевой организации в осмотре (обследовании) должностным лицом органа федерального государственного энергетического надзора присоединяемых Устройств, руб./кВт ($C_{1.3}$)	42	42	42	42	42	42	42	42	42	42	42	42	42	42
1.4	Осуществление сетевой организацией фактического присоединения объектов Заявителя к электрическим сетям и включение коммутационного аппарата (фиксация коммутационного аппарата в положение "включено"),руб./кВт ($C_{1.4}$)	97	97	97	97	97	97	97	97	97	97	97	97	97	97
2	Разработка сетевой организацией проектной документации по строительству «последней мили»	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X
3	Выполнение сетевой организацией мероприятий, связанных со строительством «последней мили»	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X
3.1	строительство кабельных линий	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X
3.1.1	строительство кабельных линий, руб./кВт (C_3)	6 993	13 986	13 065	X	X	X	X	X	13 986	13 065	X	X	X	X
3.1.2	строительство кабельных линий, руб./кВт (C_3)	X	X	X	X	6 993	13 986	13 065	X	X	X	X	X	13 986	13 065
3.1.3	строительство кабельных линий, руб./кВт (C_3)	X	X	X	4 745	7 947	15 828	14 910	X	X	X	X	X	15 828	14 910
3.2	строительство комплектных трансформаторных подстанций (КТП), распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ, руб./кВт	X	X	X	X	1 890	3 685	4 639	X	X	X	X	X	3 685	4 639

Примечания:

1. Ставки для расчета платы за технологическое присоединение к электрическим сетям акционерного общества «Санкт-Петербургские электрические сети» установлены в ценах периода регулирования и не включают налог на добавленную стоимость.
2. Уровень напряжения в точке присоединения определяется по границе балансовой принадлежности электрических сетей акционерного общества «Санкт-Петербургские электрические сети» и заявителя.
3. В состав расходов, формирующих размер ставки на строительство кабельных линий, указанной в пункте 3.1.1, включены все затраты акционерного общества «Санкт-Петербургские электрические сети» по созданию электрической сети до границы балансовой принадлежности, установленной на кабельных наконечниках КЛ в ячейках распределительного устройства РП.
4. В состав расходов, формирующих размер ставки на строительство кабельных линий, указанной в пункте 3.1.2, включены все затраты акционерного общества «Санкт-Петербургские электрические сети» по созданию электрической сети до границы балансовой принадлежности, установленной на наконечниках КЛ на сборках низкого напряжения в ТП (РТП).
5. В состав расходов, формирующих размер ставки на строительство кабельных линий, указанной в пункте 3.1.3, включены все затраты акционерного общества «Санкт-Петербургские электрические сети» по созданию электрической сети до границы балансовой принадлежности, установленной на ГРЩ.

Ставки применяются при расчете платы за технологическое присоединение к электрическим сетям акционерного общества «Санкт-Петербургские электрические сети» энергопринимающих устройств заявителя в целях технологического присоединения по 3-й категории надежности электроснабжения (по одному источнику электроснабжения).

Приложение 2
к распоряжению
Комитета по тарифам Санкт-Петербурга
от 30.12.2016 № 291-р

СТАВКИ ЗА ЕДИНИЦУ МАКСИМАЛЬНОЙ МОЩНОСТИ ДЛЯ РАСЧЕТА ПЛАТЫ ЗА ТЕХНОЛОГИЧЕСКОЕ ПРИСОЕДИНЕНИЕ К ЭЛЕКТРИЧЕСКИМ СЕТЯМ АКЦИОНЕРНОГО ОБЩЕСТВА «САНКТ-ПЕТЕРБУРГСКИЕ ЭЛЕКТРИЧЕСКИЕ СЕТИ» НА УРОВНЕ НАПРЯЖЕНИЯ НИЖЕ 35 КВ И ПРИСОЕДИНЯЕМОЙ МОЩНОСТИ МЕНЕЕ 8900 КВТ НА ТЕРРИТОРИИ САНКТ-ПЕТЕРБУРГА В ТЕРРИТОРИАЛЬНОЙ ЗОНЕ (РАЙОНЕ) ТЕХНОЛОГИЧЕСКОГО ПРИСОЕДИНЕНИЯ № 2 НА 2017 ГОД

№ п/п	Наименование мероприятия	Действуют в период с 01.01.2017 до 30.09.2017							Действуют в период с 01.10.2017 до 31.12.2017						
		Уровень напряжения в точке присоединения							Уровень напряжения в точке присоединения						
		СН2			НН				СН2			НН			
		Максимальная мощность энергопринимающих устройств заявителя							Максимальная мощность энергопринимающих устройств заявителя						
		до 150 кВт (включительно)	свыше 150 кВт и менее 670 кВт	не менее 670 кВт	до 50 кВт (включительно)	свыше 50 кВт до 150 кВт (включительно)	свыше 150 кВт и менее 670 кВт	не менее 670 кВт	до 150 кВт (включительно)	свыше 150 кВт и менее 670 кВт	не менее 670 кВт	до 50 кВт (включительно)	свыше 50 кВт до 150 кВт (включительно)	свыше 150 кВт и менее 670 кВт	не менее 670 кВт
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16
1	Ставка за единицу максимальной мощности на осуществление организационных мероприятий, указанных в пункте 16 Методических указаний (кроме подпунктов "б" и "в"), руб./кВт (C_1)	818	818	818	818	818	818	818	818	818	818	818	818	818	818
1.1	Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий заявителю (ТУ), руб./кВт ($C_{1.1}$)	451	451	451	451	451	451	451	451	451	451	451	451	451	451

1.2	Проверка сетевой организацией выполнения Заявителем технических условий, руб./кВт ($C_{1.2}$)	228	228	228	228	228	228	228	228	228	228	228	228	228	228
1.3	Участие сетевой организации в осмотре (обследовании) должностным лицом органа федерального государственного энергетического надзора присоединяемых Устройств, руб./кВт ($C_{1.3}$)	42	42	42	42	42	42	42	42	42	42	42	42	42	42
1.4	Осуществление сетевой организацией фактического присоединения объектов Заявителя к электрическим сетям и включение коммутационного аппарата (фиксация коммутационного аппарата в положение "включено"), руб./кВт ($C_{1.4}$)	97	97	97	97	97	97	97	97	97	97	97	97	97	97
2	Разработка сетевой организацией проектной документации по строительству «последней мили»	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X
3	Выполнение сетевой организацией мероприятий, связанных со строительством «последней мили»	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X
3.1	строительство кабельных линий	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X
3.1.1	строительство кабельных линий, руб./кВт (C_3)	6 404	12 807	12 013	X	X	X	X	X	12 807	12 013	X	X	X	X
3.1.2	строительство кабельных линий, руб./кВт (C_3)	X	X	X	X	6 404	12 807	12 013	X	X	X	X	X	12 807	12 013
3.1.3	строительство кабельных линий, руб./кВт (C_3)	X	X	X	4 335	7 231	14 454	13 664	X	X	X	X	X	14 454	13 664
3.2	строительство комплектных трансформаторных подстанций (КТП), распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ, руб./кВт	X	X	X	X	1 784	3 424	4 248	X	X	X	X	X	3 424	4 248

Примечания:

1. Ставки для расчета платы за технологическое присоединение к электрическим сетям акционерного общества «Санкт-Петербургские электрические сети» установлены в ценах периода регулирования и не включают налог на добавленную стоимость.
2. Уровень напряжения в точке присоединения определяется по границе балансовой принадлежности электрических сетей акционерного общества «Санкт-Петербургские электрические сети» и заявителя.
3. В состав расходов, формирующих размер ставки на строительство кабельных линий, указанной в пункте 3.1.1, включены все затраты акционерного общества «Санкт-Петербургские электрические сети» по созданию электрической сети до границы балансовой принадлежности, установленной на кабельных наконечниках КЛ в ячейках распределительного устройства РП.
4. В состав расходов, формирующих размер ставки на строительство кабельных линий, указанной в пункте 3.1.2, включены все затраты акционерного общества «Санкт-Петербургские электрические сети» по созданию электрической сети до границы балансовой принадлежности, установленной на наконечниках КЛ на сборках низкого напряжения в ТП (РТП).
5. В состав расходов, формирующих размер ставки на строительство кабельных линий, указанной в пункте 3.1.3, включены все затраты акционерного общества «Санкт-Петербургские электрические сети» по созданию электрической сети до границы балансовой принадлежности, установленной на ГРЩ.
6. Ставки применяются при расчете платы за технологическое присоединение к электрическим сетям акционерного общества «Санкт-Петербургские электрические сети» энергопринимающих устройств заявителя в целях технологического присоединения по 3-й категории надежности электроснабжения (по одному источнику электроснабжения).

Приложение 3
к распоряжению
Комитета по тарифам Санкт-Петербурга
от 30.12.2016 № 291-р

СТАНДАРТИЗИРОВАННЫЕ ТАРИФНЫЕ СТАВКИ ДЛЯ РАСЧЕТА ПЛАТЫ ЗА ТЕХНОЛОГИЧЕСКОЕ ПРИСОЕДИНЕНИЕ К ЭЛЕКТРИЧЕСКИМ СЕТЯМ АКЦИОНЕРНОГО ОБЩЕСТВА «САНКТ-ПЕТЕРБУРГСКИЕ ЭЛЕКТРИЧЕСКИЕ СЕТИ» НА ТЕРРИТОРИИ САНКТ-ПЕТЕРБУРГА В ТЕРРИТОРИАЛЬНОЙ ЗОНЕ (РАЙОНЕ) ТЕХНОЛОГИЧЕСКОГО ПРИСОЕДИНЕНИЯ № 1
НА 2017 ГОД
на уровне напряжения ниже 35 кВ

№ п/п	Наименование стандартизированных тарифных ставок, наименование мероприятий	Уровень напряжения в точке присоединения	Вид (тип) используемого материала, тип оборудования, способ выполнения работ	Размер стандартизированной тарифной ставки			
				с 01.01.2017 по 30.09.2017		с 01.10.2017 по 31.12.2017	
				не более 150 кВт	свыше 150 кВт	не более 150 кВт	свыше 150 кВт
1	2	3	4	5	6	7	8
1	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, по мероприятиям, указанным в пункте 16 Методических указаний (кроме подпунктов "б" и "в"), руб./кВт (C_1)	СН2, НН	Х	818	818	818	818
1.1	Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий Заявителю, руб./кВт ($C_{1.1}$)	СН2, НН	Х	451	451	451	451
1.2	Проверка сетевой организацией выполнения Заявителем технических условий, руб./кВт ($C_{1.2}$)	СН2, НН	Х	228	228	228	228

1.3	Участие сетевой организации в осмотре (обследовании) должностным лицом органа федерального государственного энергетического надзора присоединяемых Устройств, руб./кВт ($C_{1.3}$)	СН2, НН	Х	42	42	42	42
1.4	Осуществление сетевой организацией фактического присоединения объектов Заявителя к электрическим сетям и включение коммутационного аппарата (фиксация коммутационного аппарата в положение "включено"), руб./кВт ($C_{1.4}$)	СН2, НН	Х	97	97	97	97
2	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на строительство воздушных линий электропередачи, руб./км (C_2)	СН2	СИП 3 1Х35	135 015	270 029	0	270 029
			СИП 3 1Х50	137 295	274 589	0	274 589
			СИП 3 1Х70	142 799	285 598	0	285 598
			СИП 3 1Х95	149 678	299 355	0	299 355
			СИП 3 1Х120	155 149	310 298	0	310 298
		НН	СИП 2 3Х70+1х70	72 461	144 921	0	144 921
			СИП 2 3Х95+1х95	88 423	176 846	0	176 846
			СИП 2 3Х120+1х95	98 076	196 152	0	196 152
3	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство кабельных линий электропередачи, руб./км (C_3)	СН2	АСБ2л 3Х120 (один кабель в траншее)	231 300	462 600	0	462 600
			АСБ2л 3Х120 (два кабеля в траншее)	419 504	839 008	0	839 008
			АСБ2л 3Х120 (1 труба методом ГНБ)	712 822	1 425 644	0	1 425 644
			АСБ2л 3Х120 (2 трубы методом ГНБ)	1 377 586	2 755 171	0	2 755 171

			АСБ2л 3Х150 (один кабель в траншее)	267 700	535 400	0	535 400
			АСБ2л 3Х150 (два кабеля в траншее)	527 300	1 054 600	0	1 054 600
			АСБ2л 3Х150 (1 труба методом ГНБ)	721 862	1 443 723	0	1 443 723
			АСБ2л 3Х150 (2 трубы методом ГНБ)	1 395 665	2 791 329	0	2 791 329
			АСБ2л 3Х240 (один кабель в траншее)	301 200	602 400	0	602 400
			АСБ2л 3Х240 (два кабеля в траншее)	587 873	1 175 746	0	1 175 746
			АСБ2л 3Х240 (1 труба методом ГНБ)	964 351	1 928 702	0	1 928 702
			АСБ2л 3Х240 (2 трубы методом ГНБ)	1 888 464	3 776 928	0	3 776 928
		СН2	АПвПу2г 3(1Х120/50) (один кабель в траншее)	231 300	462 600	0	462 600
			АПвПу2г 3(1Х120/50) (два кабеля в траншее)	454 500	909 000	0	909 000

			АПвПу2г 3(1Х120/50) (1 труба методом ГНБ)	806 639	1 613 278	0	1 613 278
			АПвПу2г 3(1Х120/50) (2 трубы методом ГНБ)	1 572 624	3 145 248	0	3 145 248
			АПвПу2г 3(1Х120/70) (один кабель в траншее)	231 300	462 600	0	462 600
			АПвПу2г 3(1Х120/70) (два кабеля в траншее)	454 500	909 000	0	909 000
			АПвПу2г 3(1Х120/70) (1 труба методом ГНБ)	855 108	1 710 215	0	1 710 215
			АПвПу2г 3(1Х120/70) (2 трубы методом ГНБ)	1 669 563	3 339 125	0	3 339 125
			АПвПу2г 3(1Х185/50) (один кабель в траншее)	284 100	568 200	0	568 200
			АПвПу2г 3(1Х185/50) (два кабеля в траншее)	560 100	1 120 200	0	1 120 200

			АПвПу2г 3(1Х185/50) (1 труба методом ГНБ)	947 252	1 894 504	0	1 894 504
			АПвПу2г 3(1Х185/50) (2 трубы методом ГНБ)	1 854 266	3 708 532	0	3 708 532
			АПвПу2г 3(1Х240/50) (один кабель в траншее)	301 200	602 400	0	602 400
			АПвПу2г 3(1Х240/50) (два кабеля в траншее)	587 873	1 175 746	0	1 175 746
			АПвПу2г 3(1Х240/50) (1 труба методом ГНБ)	964 351	1 928 702	0	1 928 702
			АПвПу2г 3(1Х240/50) (2 трубы методом ГНБ)	1 888 464	3 776 928	0	3 776 928
			АПвПу2г 3(1Х240/70) (один кабель в траншее)	301 200	602 400	0	602 400
		СН2	АПвПу2г 3(1Х240/70) (два кабеля в траншее)	594 300	1 188 600	0	1 188 600

			АПвПу2г 3(1Х240/70) (1 труба методом ГНБ)	964 351	1 928 702	0	1 928 702
			АПвПу2г 3(1Х240/70) (2 трубы методом ГНБ)	1 888 464	3 776 928	0	3 776 928
		НН	АПвБбШп 4Х120 (один кабель в траншее)	363 235	726 470	0	726 470
			АПвБбШп 4Х120 (два кабеля в траншее)	508 529	1 017 058	0	1 017 058
			АПвБбШп 4Х150 (один кабель в траншее)	374 353	748 705	0	748 705
			АПвБбШп 4Х150 (два кабеля в траншее)	524 094	1 048 187	0	1 048 187
			АПвБбШп 4Х185 (один кабель в траншее)	420 109	840 217	0	840 217
			АПвБбШп 4Х185 (два кабеля в траншее)	588 152	1 176 304	0	1 176 304
			АПвБбШп 4Х240 (один кабель в траншее)	646 321	1 292 642	0	1 292 642
			АПвБбШп 4Х240 (два кабеля в траншее)	904 850	1 809 699	0	1 809 699

			АПвБбШп 4х240 (1 труба методом ГНБ)	759 289	1 518 578	0	1 518 578
			АПвБбШп 4х240 (2 трубы методом ГНБ)	1 470 520	2 941 040	0	2 941 040
			АСБ2л 4Х120 (один кабель в траншее)	313 134	626 267	0	626 267
			АСБ2л 4Х120 (два кабеля в траншее)	438 387	876 774	0	876 774
			АСБ2л 4Х150 (один кабель в траншее)	563 668	1 127 336	0	1 127 336
			АСБ2л 4Х150 (два кабеля в траншее)	789 135	1 578 270	0	1 578 270
			АСБ2л 4х185 (один кабель в траншее)	313 134	626 267	0	626 267
			АСБ2л 4х185 (два кабеля в траншее)	438 387	876 774	0	876 774
		НН	АСБ2л 4х185 (1 труба методом ГНБ)	727 588	1 455 176	0	1 455 176
			АСБ2л 4х185 (2 трубы методом ГНБ)	1 407 117	2 814 234	0	2 814 234

			АСБ2л 4Х240 (один кабель в траншее)	413 416	826 831	0	826 831
			АСБ2л 4Х240 (два кабеля в траншее)	578 782	1 157 563	0	1 157 563
			АСБ2л 4х240 (1 труба методом ГНБ)	784 095	1 568 190	0	1 568 190
			АСБ2л 4х240 (2 трубы методом ГНБ)	1 520 115	3 040 230	0	3 040 230
4	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство подстанций, руб./кВт (C_4)	СН2/НН	КТП 1Х63 тупикового типа	1 406	2 812	0	2 812
			КТП 1Х100 тупикового типа	735	1 470	0	1 470
			КТП 1Х160 тупикового типа	587	1 174	0	1 174
			КТП 1Х250 тупикового типа	405	809	0	809
			КТП 1Х400 тупикового типа	562	1 124	0	1 124
			КТП 1Х630 тупикового типа	328	655	0	655
			КТП 1Х1000 тупикового типа	244	487	0	487
			КТП 1Х63 проходного типа	2 509	5 018	0	5 018
			КТП 1Х100 проходного типа	1 617	3 233	0	3 233

			КТП 1Х160 проходного типа	1 055	2 110	0	2 110
			КТП 1Х250 проходного типа	732	1 464	0	1 464
			КТП 1Х400 проходного типа	776	1 551	0	1 551
			КТП 1Х630 проходного типа	542	1 083	0	1 083
		СН2/НН	КТП 1Х1000 проходного типа	415	830	0	830
			2КТП 2Х63	1 836	3 671	0	3 671
			2КТП 2Х100	1 184	2 367	0	2 367
			2КТП 2Х160	774	1 548	0	1 548
			2КТП 2Х250	554	1 107	0	1 107
			2КТП 2Х400	295	589	0	589
			2КТП 2Х630	375	750	0	750
			2КТП 2Х1000	293	586	0	586
			БКТП 1Х100	1 634	3 267	0	3 267
			БКТП 1Х160	2 543	5 086	0	5 086
			БКТП 1Х250	1 003	2 205	0	2 205
			БКТП 1Х400	1 556	3 111	0	3 111
			БКТП 1Х630	1 023	2 045	0	2 045
			БКТП 1Х1000	657	1 314	0	1 314
			БКТП 1Х1250	602	1 203	0	1 203
			БКТП 2Х100	1 896	3 792	0	3 792
			БКТП 2Х160	1 220	2 439	0	2 439

			БКТП 2Х250	825	1 649	0	1 649
			БКТП 2Х400	748	1 495	0	1 495
			БКТП 2Х630	491	982	0	982
			БКТП 2Х1000	371	742	0	742
			БКТП 2Х1250	377	753	0	753
			БКТП 2Х1600	301	602	0	602
			БКРТП 2Х1000	1 506	3 012	0	3 012
			БКРТП 2Х1250	1121	2 241	0	2 241
			БКРТП 4Х1000	729	1 458	0	1 458
			БКРТП 4Х1250	565	1 130	0	1 130
			РТП 4Х1250	644	1 288	0	1 288

Примечания:

1.Стандартизированныетарифныеставкидлярасчетаплатызатехнологическоеприсоединениекэлектрическимсетямакционерногообщества «Санкт-Петербургскиеэлектрическиесети»,указанныевпункте1настоящегоприложения,установленывценахпериодарегулированияиневключают налог на добавленную стоимость.

2.Стандартизированныетарифныеставкидлярасчетаплатызатехнологическоеприсоединениекэлектрическимсетямакционерногообщества «Санкт-Петербургскиеэлектрическиесети»,указанныевпунктах2-4настоящегоприложения,установленывбазовыхценах2001годаиневключают налог на добавленную стоимость.

3.Стандартизированныетарифныеставкидлярасчетаплатызатехнологическоеприсоединениекэлектрическимсетямакционерногообщества «Санкт-Петербургскиеэлектрическиесети»,применяютсяприрасчетеплатызатехнологическоеприсоединениекэлектрическимсетямакционерногообщества «Санкт-Петербургские электрические сети» энергопринимающих устройств заявителей в целях технологического присоединения по одному источнику электроснабжения.

Приложение 4
к распоряжению
Комитета по тарифам Санкт-Петербурга
от 30.12.2016 № 291-р

СТАНДАРТИЗИРОВАННЫЕ ТАРИФНЫЕ СТАВКИ ДЛЯ РАСЧЕТА ПЛАТЫ ЗА ТЕХНОЛОГИЧЕСКОЕ ПРИСОЕДИНЕНИЕ К ЭЛЕКТРИЧЕСКИМ СЕТЯМ АКЦИОНЕРНОГО ОБЩЕСТВА «САНКТ-ПЕТЕРБУРГСКИЕ ЭЛЕКТРИЧЕСКИЕ СЕТИ» НА ТЕРРИТОРИИ САНКТ-ПЕТЕРБУРГА В ТЕРРИТОРИАЛЬНОЙ ЗОНЕ (РАЙОНЕ) ТЕХНОЛОГИЧЕСКОГО ПРИСОЕДИНЕНИЯ № 2
НА 2017 ГОД
на уровне напряжения ниже 35 кВ

№ п/п	Наименование мероприятий	Уровень напряжения в точке присоединения	Вид (тип) используемого материала, тип оборудования, способ выполнения работ	Размер стандартизированной тарифной ставки			
				с 01.01.2017 по 30.09.2017		с 01.10.2017 по 31.12.2017	
				не более 150 кВт	свыше 150 кВт	не более 150 кВт	свыше 150 кВт
1	2	3	4	5	6	7	8
1	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, по мероприятиям, указанным в пункте 16 Методических указаний (кроме подпунктов "б" и "в"), руб./кВт (C_1)	СН2, НН	Х	818	818	818	818
1.1	Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий Заявителю, руб./кВт ($C_{1.1}$)	СН2, НН	Х	451	451	451	451
1.2	Проверка сетевой организацией выполнения Заявителем технических условий, руб./кВт ($C_{1.2}$)	СН2, НН	Х	228	228	228	228

1.3	Участие сетевой организации в осмотре (обследовании) должностным лицом органа федерального государственного энергетического надзора присоединяемых Устройств, руб./кВт ($C_{1.3}$)	СН2, НН	Х	42	42	42	42
1.4	Осуществление сетевой организацией фактического присоединения объектов Заявителя к электрическим сетям и включение коммутационного аппарата (фиксация коммутационного аппарата в положение "включено"), руб./кВт ($C_{1.4}$)	СН2, НН	Х	97	97	97	97
2	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на строительство воздушных линий электропередачи, руб./км (C_2)	СН2	СИП 3 1Х35	124 214	248 427	0	248 427
			СИП 3 1Х50	126 311	252 622	0	252 622
			СИП 3 1Х70	131 375	262 750	0	262 750
			СИП 3 1Х95	137 704	275 407	0	275 407
			СИП 3 1Х120	142 737	285 474	0	285 474
		НН	СИП 2 3Х70+1х70	66 664	133 327	0	133 327
			СИП 2 3Х95+1х95	81 349	162 698	0	162 698
			СИП 2 3Х120+1х95	90 230	180 460	0	180 460
3	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на строительство кабельных линий электропередачи, руб./км (C_3)	СН2	АСБ2л 3Х120 (один кабель в траншее)	212 797	425 595	0	425 595
			АСБ2л 3Х120 (два кабеля в траншее)	385 928	771 856	0	771 856
			АСБ2л 3Х120 (1 труба методом ГНБ)	655 796	1 311 592	0	1 311 592
			АСБ2л 3Х120 (2 трубы методом ГНБ)	1 267 378	2 534 756	0	2 534 756

			АСБ2л 3Х150 (один кабель в траншее)	246 284	492 568	0	492 568
			АСБ2л 3Х150 (два кабеля в траншее)	416 697	833 394	0	833 394
			АСБ2л 3Х150 (1 труба методом ГНБ)	644 112	1 328 225	0	1 328 225
			АСБ2л 3Х150 (2 трубы методом ГНБ)	1 284 011	2 568 022	0	2 568 022
			АСБ2л 3Х240 (один кабель в траншее)	277 104	554 208	0	554 208
			АСБ2л 3Х240 (два кабеля в траншее)	540 843	1 081 686	0	1 081 686
			АСБ2л 3Х240 (1 труба методом ГНБ)	887 203	1 774 405	0	1 774 405
			АСБ2л 3Х240 (2 трубы методом ГНБ)	1 737 386	3 474 772	0	3 474 772
			АПвПу2г 3(1Х120/50) (один кабель в траншее)	212 796	425 592	0	425 592
			АПвПу2г 3(1Х120/50) (два кабеля в траншее)	418 140	836 280	0	836 280

			АПвПу2г 3(1Х120/50) (1 труба методом ГНБ)	742 108	1 484 215	0	1 484 215
			АПвПу2г 3(1Х120/50) (2 трубы методом ГНБ)	1 446 813	2 893 627	0	2 893 627
		СН2	АПвПу2г 3(1Х120/70) (один кабель в траншее)	212 796	425 592	0	425 592
			АПвПу2г 3(1Х120/70) (два кабеля в траншее)	418 140	836 280	0	836 280
			АПвПу2г 3(1Х120/70) (1 труба методом ГНБ)	786 699	1 573 397	0	1 573 397
			АПвПу2г 3(1Х120/70) (2 трубы методом ГНБ)	1 535 997	3 071 994	0	3 071 994
			АПвПу2г 3(1Х185/50) (один кабель в траншее)	261 372	522 744	0	522 744
			АПвПу2г 3(1Х185/50) (два кабеля в траншее)	515 292	1 030 584	0	1 030 584

			АПвПу2г 3(1Х185/50) (1 труба методом ГНБ)	871 471	1 742 943	0	1 742 943
			АПвПу2г 3(1Х185/50) (2 трубы методом ГНБ)	1 705 924	3 411 848	0	3 411 848
			АПвПу2г 3(1Х240/50) (один кабель в траншее)	277 104	554 208	0	554 208
			АПвПу2г 3(1Х240/50) (два кабеля в траншее)	540 843	1 081 686	0	1 081 686
			АПвПу2г 3(1Х240/50) (1 труба методом ГНБ)	887 203	1 774 405	0	1 774 405
			АПвПу2г 3(1Х240/50) (2 трубы методом ГНБ)	1 737 386	3 474 772	0	3 474 772
			АПвПу2г 3(1Х240/70) (один кабель в траншее)	277 104	554 208	0	554 208
			АПвПу2г 3(1Х240/70) (два кабеля в траншее)	546 756	1 093 512	0	1 093 512

			АПвПу2г 3(1Х240/70) (1 труба методом ГНБ)	887 203	1 774 405	0	1 774 405
			АПвПу2г 3(1Х240/70) (2 трубы методом ГНБ)	1 737 386	3 474 772	0	3 474 772
		НН	АПвБбШп 4Х120 (один кабель в траншее)	334 163	668 326	0	668 326
			АПвБбШп 4Х120 (два кабеля в траншее)	467 828	935 656	0	935 656
			АПвБбШп 4Х150 (один кабель в траншее)	344 391	688 781	0	688 781
			АПвБбШп 4Х150 (два кабеля в траншее)	482 147	964 293	0	964 293
			АПвБбШп 4Х185 (один кабель в траншее)	386 365	772 730	0	772 730
			АПвБбШп 4Х185 (два кабеля в траншее)	540 911	1 081 822	0	1 081 822
			АПвБбШп 4Х240 (один кабель в траншее)	594 612	1 189 224	0	1 189 224
			АПвБбШп 4Х240 (два кабеля в траншее)	832 457	1 664 914	0	1 664 914

			АПвБбШп 4Х240 (1 труба методом ГНБ)	698 546	1 397 091	0	1 397 091
			АПвБбШп 4Х240 (2 трубы методом ГНБ)	1 352 878	2 705 756	0	2 705 756
			АСБ2л 4Х120 (один кабель в траншее)	288 072	576 143	0	576 143
			АСБ2л 4Х120 (два кабеля в траншее)	403 300	806 600	0	806 600
			АСБ2л 4Х150 (один кабель в траншее)	518 575	1 037 149	0	1 037 149
			АСБ2л 4Х150 (два кабеля в траншее)	726 005	1 452 009	0	1 452 009
			АСБ2л 4х185 (один кабель в траншее)	288 083	576 165	0	576 165
			АСБ2л 4х185 (два кабеля в траншее)	403 316	806 632	0	806 632
			АСБ2л 4х185 (1 труба методом ГНБ)	669 381	1 338 761	0	1 338 761
			АСБ2л 4х185 (2 трубы методом ГНБ)	1 294 547	2 589 094	0	2 589 094

			АСБ2л 4Х240 (один кабель в траншее)	380 327	760 654	0	760 654
			АСБ2л 4Х240 (два кабеля в траншее)	532 458	1 064 915	0	1 064 915
		НН	АСБ2л 4х240 (1 труба методом ГНБ)	721 371	1 442 742	0	1 442 742
			АСБ2л 4х240 (2 трубы методом ГНБ)	1 398 515	2 797 030	0	2 797 030
4	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на строительство подстанций, руб./кВт (C_4)	СН2/НН	КТП 1Х63 тупикового типа	1 406	2 812	0	2 812
			КТП 1Х100 тупикового типа	676	1 352	0	1 352
			КТП 1Х160 тупикового типа	540	1 080	0	1 080
			КТП 1Х250 тупикового типа	372	744	0	744
			КТП 1Х400 тупикового типа	517	1 034	0	1 034
			КТП 1Х630 тупикового типа	302	603	0	603
			КТП 1Х1000 тупикового типа	224	448	0	448
			КТП 1Х63 проходного типа	2 309	4 617	0	4 617
			КТП 1Х100 проходного типа	1 487	2 974	0	2 974

			КТП 1Х160 проходного типа	971	1 941	0	1 941
			КТП 1Х250 проходного типа	674	1 347	0	1 347
			КТП 1Х400 проходного типа	714	1 427	0	1 427
			КТП 1Х630 проходного типа	498	996	0	996
			КТП 1Х1000 проходного типа	382	764	0	764
			2КТП 2Х63	1 689	3 377	0	3 377
			2КТП 2Х100	1 089	2 178	0	2 178
			2КТП 2Х160	712	1 424	0	1 424
			2КТП 2Х250	509	1 018	0	1 018
			2КТП 2Х400	271	542	0	542
			2КТП 2Х630	345	690	0	690
			2КТП 2Х1000	270	539	0	539
		СН2/НН	БКТП 1Х160	1 503	3 006	0	3 006
			БКТП 1Х100	2 334	4 679	0	4 679
			БКТП 1Х250	1 015	2 029	0	2 029
			БКТП 1Х400	1 431	2 862	0	2 862
			БКТП 1Х630	941	1 881	0	1 881
			БКТП 1Х1000	605	1 209	0	1 209
			БКТП 1Х1250	554	1107	0	1 107
			БКТП 2Х100	1 745	3 489	0	3 489
			БКТП 2Х160	1 122	2 244	0	2 244

			БКТП 2Х250	759	1 517	0	1 517
			БКТП 2Х400	688	1 375	0	1 375
			БКТП 2Х630	452	903	0	903
			БКТП 2Х1000	342	683	0	683
			БКТП 2Х1250	347	693	0	693
			БКТП 2Х1600	277	554	0	554
			БКРТП 2Х1000	1 386	2 771	0	2 771
			БКРТП 2Х1250	1 031	2 062	0	2 062
			БКРТП 4Х1000	671	1 341	0	1 341
			БКРТП 4Х1250	520	1 040	0	1 040
			РТП 4Х1250	593	1 185	0	1 185

Примечания:

1.Стандартизированныетарифныеставкидлярасчетаплатызатехнологическоеприсоединениекэлектрическимсетямакционерногообщества «Санкт-Петербургскиеэлектрическиесети»,указанныевпункте1настоящегоприложения,установленывценахпериодарегулированияиневключают налог на добавленную стоимость.

2.Стандартизированныетарифныеставкидлярасчетаплатызатехнологическоеприсоединениекэлектрическимсетямакционерногообщества «Санкт-Петербургские электрические сети», указанные в пунктах 2 - 4 настоящего приложения, установлены в базовых ценах 2001 года и не включают налог на добавленную стоимость.

3.Стандартизированныетарифныеставкидлярасчетаплатызатехнологическоеприсоединениекэлектрическимсетямакционерногообщества «Санкт-Петербургские электрические сети», применяются при расчете платы за технологическое присоединение к электрическим сетям акционерного общества «Санкт-Петербургские электрические сети» энергопринимающих устройств заявителей в целях технологического присоединения по одному источнику электроснабжения.

Приложение 5
к распоряжению
Комитета по тарифам Санкт-Петербурга
от 30.12.2016 № 291-р

ТЕРРИТОРИАЛЬНЫЕ ЗОНЫ (РАЙОНЫ) ТЕХНОЛОГИЧЕСКОГО ПРИСОЕДИНЕНИЯ К ЭЛЕКТРИЧЕСКИМ СЕТЯМ НА ТЕРРИТОРИИ САНКТ-ПЕТЕРБУРГА НА 2017 ГОД

№ п/п	Территориальные зоны (районы) технологического присоединения	Описание границ территориальных зон (районов) технологического присоединения
1.	№ 1	На севере: по р. Большая Невка, далее р. Нева до Литейного моста. На востоке: по р. Нева от Литейного моста до моста Александра Невского. На юге: по р. Нева от моста Александра Невского до Обводного канала, далее по нечетной стороне Обводного канала от моста Александра Невского до р. Екатерингофка. На западе: от Обводного канала по р. Екатерингофка, далее по р. Большая Нева и Невской губе вдоль западной части Васильевского острова и Крестовского острова, до р. Большая Невка.
2.	№ 2	В административных границах Санкт-Петербурга, за исключением территории территориальной зоны (района) технологического присоединения № 1 (включая зону балансовой принадлежности и эксплуатационной ответственности ОАО «Оборонэнерго» (филиал «Северо-Западный»)).

ПРАВИТЕЛЬСТВО САНКТ-ПЕТЕРБУРГА
КОМИТЕТ ПО ТАРИФАМ САНКТ-ПЕТЕРБУРГА

Р А С П О Р Я Ж Е Н И Е

30.12.2016 № 292-р

Об установлении платы за технологическое присоединение к электрическим сетям закрытого акционерного общества «Царскосельская энергетическая компания» на территории Санкт-Петербурга на 2017 год

В соответствии с Федеральным законом от 26.03.2003 № 35-ФЗ «Об электроэнергетике», постановлением Правительства Российской Федерации от 29.12.2011 № 1178 «О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике», постановлением Правительства Российской Федерации от 27.12.2004 № 861 «Об утверждении Правил недискриминационного доступа к услугам по передаче электрической энергии и оказания этих услуг, Правил недискриминационного доступа к услугам по оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике и оказания этих услуг, Правил недискриминационного доступа к услугам администратора торговой системы оптового рынка и оказания этих услуг и Правил технологического присоединения энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов по производству электрической энергии, а также объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, к электрическим сетям», приказом ФСТ России от 28.03.2013 № 313-э «Об утверждении Регламента установления цен (тарифов) и (или) их предельных уровней, предусматривающего порядок регистрации, принятия к рассмотрению и выдачи отказов в рассмотрении заявлений об установлении цен (тарифов) и (или) их предельных уровней и формы принятия решения органом исполнительной власти субъекта Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов», приказом ФСТ России от 11.09.2012 № 209-э/1 «Об утверждении Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям», приказом ФСТ России от 11.09.2014 № 215-э/1 «Об утверждении Методических указаний по определению выпадающих доходов, связанных с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям», постановлением Правительства Санкт-Петербурга от 13.09.2005 № 1346 «О Комитете по тарифам Санкт-Петербурга» и на основании протокола заседания правления Комитета по тарифам Санкт-Петербурга от 30.12.2016 № 318:

1. Установить ставки за единицу максимальной мощности для расчета платы за технологическое присоединение к электрическим сетям закрытого акционерного

общества «Царскосельская энергетическая компания» (далее - ЗАО «ЦЭК») на территории Санкт-Петербурга на 2017 год с разбивкой по категориям потребителей, уровням напряжения и объему присоединяемой максимальной мощности энергопринимающих устройств заявителя с разбивкой стоимости по каждому мероприятию, осуществляемому при технологическом присоединении, в территориальной зоне (районе) технологического присоединения № 2 согласно приложению 1 к настоящему распоряжению.

2. Установить стандартизированные тарифные ставки для расчета платы за технологическое присоединение к электрическим сетям ЗАО «ЦЭК» на территории Санкт-Петербурга на 2017 год с разбивкой по категориям потребителей, уровням напряжения и объему присоединяемой максимальной мощности энергопринимающих устройств заявителя в территориальной зоне (районе) технологического присоединения № 2 согласно приложению 2 к настоящему распоряжению.

3. Ставки за единицу максимальной мощности и стандартизированные тарифные ставки для расчета платы за технологическое присоединение к электрическим сетям ЗАО «ЦЭК», установленные в пунктах 1 и 2 настоящего распоряжения, подлежат применению в границах территориальной зоны (района) технологического присоединения № 2 согласно приложению 3 к настоящему распоряжению.

4. Ставка за единицу максимальной мощности, установленная в пункте 1 приложения 1 к настоящему распоряжению и стандартизированная тарифная ставка для расчета платы за технологическое присоединение к электрическим сетям ЗАО «ЦЭК», установленная в пункте 1 приложения 2 к настоящему распоряжению, подлежат применению в случаях технологического присоединения энергопринимающих устройств с применением временной схемы электроснабжения, в том числе для обеспечения электрической энергией передвижных энергопринимающих устройств с максимальной мощностью до 150 кВт включительно (с учетом ранее присоединенной в данной точке присоединения мощности), и для постоянной схемы электроснабжения.

5. Установить формулы для расчета платы за технологическое присоединение к электрическим сетям ЗАО «ЦЭК» на территории Санкт-Петербурга на 2017 год в зависимости от способа технологического присоединения:

а) если отсутствует необходимость реализации мероприятий «последней мили»:

$$P1 = C1 \times Ni, \text{ (руб.)}, \qquad (1)$$

где:

C1 – ставка на покрытие расходов на технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, по мероприятиям, указанным в пункте 16 Методических указаний (кроме подпунктов «б» и «в»), установленная в пунктах 1 и 2 настоящего распоряжения (руб./кВт);

Ni - объем максимальной мощности, указанный в заявке на технологическое присоединение заявителем (кВт);

б) если при технологическом присоединении заявителя согласно техническим условиям предусматриваются мероприятия «последней мили» по строительству воздушных и (или) кабельных линий:

$$P2 = C1 \times Ni + (C2,i \times Li) \times k_{изм.}^{ст.} + (C3,i \times Li) \times k_{изм.}^{ст.} \text{ (руб.)}, \quad (2)$$

где:

$k_{изм.}^{ст.}$ - индекс изменения сметной стоимости строительно-монтажных работ для Санкт-Петербурга на соответствующий вид работ на квартал, предшествующий кварталу, данные по которому используются для расчета, к федеральным единичным расценкам 2001 года, определяемый федеральным органом исполнительной власти в рамках реализации полномочий в области сметного нормирования и ценообразования в сфере градостроительной деятельности;

C2,i - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов ЗАО «ЦЭК» на строительство воздушных линий электропередачи на i-м уровне напряжения (руб./км);

C3,i - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов ЗАО «ЦЭК» на строительство кабельных линий электропередачи на i-м уровне напряжения (руб./км);

Li - суммарная протяженность воздушных и (или) кабельных линий на i-м уровне напряжения, строительство которых предусмотрено согласно выданным техническим условиям для технологического присоединения заявителя (км);

в) если при технологическом присоединении заявителя согласно техническим условиям предусматриваются мероприятия «последней мили» по строительству комплектных трансформаторных подстанций (КТП), распределительных трансформаторных подстанций (РТП), с учетом реализации мероприятий, предусмотренных подпунктом «б» пункта 6 настоящего распоряжения:

$$P3 = C1 \times Ni + (C2,i \times Li) \times k_{изм.}^{ст.} + (C3,i \times Li) \times k_{изм.}^{ст.} + (C4,i \times Ni) \times k_{изм.}^{ст.} \text{ (руб.)}, \quad (3)$$

где:

C4,i - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов ЗАО «ЦЭК» на строительство подстанций на i-м уровне напряжения (руб./кВт);

г) если заявитель при технологическом присоединении запрашивает вторую или первую категорию надежности электроснабжения, что предполагает технологическое присоединение к двум независимым источникам энергоснабжения:

$$Робщ = P1 + (Рист\ 1 + Рист\ 2) \text{ (руб.)}, \quad (4)$$

где:

Рист 1 - расходы на строительство объектов электросетевого хозяйства – от существующих объектов электросетевого хозяйства до присоединяемых энергопринимающих устройств заявителя и (или) объектов электроэнергетики (кроме расходов на технологическое присоединение, связанных с проведением мероприятий, определяемых в соответствии с формулой 1 настоящего распоряжения), определяемые с применением стандартизированных тарифных ставок, установленных в пункте 2 настоящего распоряжения, по первому независимому источнику энергоснабжения, в зависимости от способа присоединения и уровня

запрашиваемого напряжения на основании выданных ЗАО «ЦЭК» технических условий (руб.);

Рист 2 - расходы на строительство объектов электросетевого хозяйства – от существующих объектов электросетевого хозяйства до присоединяемых энергопринимающих устройств заявителя и (или) объектов электроэнергетики (кроме расходов на технологическое присоединение, связанных с проведением мероприятий, определяемых в соответствии с формулой 1 настоящего распоряжения), определяемые с применением стандартизированных тарифных ставок, установленных в пункте 2 настоящего распоряжения, по второму независимому источнику энергоснабжения, в зависимости от способа присоединения и уровня запрашиваемого напряжения на основании выданных ЗАО «ЦЭК» технических условий (руб.).

6. Установить плату за технологическое присоединение к электрическим сетям ЗАО «ЦЭК» на территории Санкт-Петербурга на 2017 год для заявителей – юридических лиц или индивидуальных предпринимателей, подающих заявку на технологическое присоединение энергопринимающих устройств максимальной мощностью, не превышающей 15 кВт включительно (с учетом ранее присоединенной в данной точке присоединения мощности), в размере 466,1 рублей (без учета налога на добавленную стоимость) при присоединении объектов, отнесенных к третьей категории надежности (по одному источнику электроснабжения) при условии, что расстояние от границ участка заявителя до объектов электросетевого хозяйства на уровне напряжения до 20 кВ включительно необходимого заявителю уровня напряжения ЗАО «ЦЭК» составляет не более 300 метров в городах и поселках городского типа и не более 500 метров в сельской местности.

Размер платы за технологическое присоединение, установленный в настоящем пункте, не применяется в следующих случаях:

— при технологическом присоединении энергопринимающих устройств, принадлежащих лицам, владеющим земельным участком по договору аренды, заключенному на срок не более одного года, на котором расположены присоединяемые энергопринимающие устройства;

— при технологическом присоединении энергопринимающих устройств, расположенных в жилых помещениях многоквартирных домов.

7. Установить плату за технологическое присоединение к электрическим сетям ЗАО «ЦЭК» на территории Санкт-Петербурга на 2017 год для заявителей – юридических лиц или индивидуальных предпринимателей, подающих заявку в целях временного технологического присоединения энергопринимающих устройств, в том числе для обеспечения электрической энергией передвижных энергопринимающих устройств с максимальной мощностью до 15 кВт включительно (с учетом ранее присоединенной в данной точке присоединения мощности), в размере 466,1 рублей (без учета налога на добавленную стоимость) при присоединении объектов, отнесенных к третьей категории надежности (по одному источнику электроснабжения) при условии, что расстояние от границ участка заявителя до объектов электросетевого хозяйства на уровне напряжения до 20 кВ включительно необходимого заявителю уровня напряжения ЗАО «ЦЭК» составляет не более 300 метров в городах и поселках городского типа и не более 500 метров в сельской местности.

8. Определить выпадающие доходы ЗАО «ЦЭК» от присоединения энергопринимающих устройств заявителей на 2017 год в объеме 327,10 тыс. руб., размер которых включается в тариф на оказание услуг по передаче электрической энергии ЗАО «ЦЭК» на 2017 год.

9. Ставки за единицу максимальной мощности, стандартизированные тарифные ставки, формулы для расчета платы за технологическое присоединение, размеры платы за технологическое присоединение к электрическим сетям ЗАО «ЦЭК», установленные в пунктах 1, 2, 5, 6, 7 настоящего распоряжения, действуют со дня вступления в силу настоящего распоряжения по 31.12.2017.

10. Признать утратившим силу с 01.01.2017 распоряжение Комитета по тарифам Санкт-Петербурга от 25.12.2015 № 432-р «Об установлении платы за технологическое присоединение к электрическим сетям закрытого акционерного общества «Царскосельская энергетическая компания» на территории Санкт-Петербурга на 2016 год».

11. Распоряжение вступает в силу с 01.01.2017, но не ранее дня его официального опубликования.

Председатель
Комитета по тарифам Санкт-Петербурга **Д.В. Коптин**

Приложение 1
к распоряжению
Комитета по тарифам Санкт-Петербурга
от 30.12.2016 № 292-р

СТАВКИ ЗА ЕДИНИЦУ МАКСИМАЛЬНОЙ МОЩНОСТИ ДЛЯ РАСЧЕТА ПЛАТЫ ЗА ТЕХНОЛОГИЧЕСКОЕ ПРИСОЕДИНЕНИЕ К ЭЛЕКТРИЧЕСКИМ СЕТЯМ ЗАКРЫТОГО АКЦИОНЕРНОГО ОБЩЕСТВА «ЦАРСКОСЕЛЬСКАЯ ЭНЕРГЕТИЧЕСКАЯ КОМПАНИЯ» НА УРОВНЕ НАПРЯЖЕНИЯ НИЖЕ 35 КВ И ПРИСОЕДИНЯЕМОЙ МОЩНОСТИ МЕНЕЕ 8900 КВТ НА ТЕРРИТОРИИ САНКТ-ПЕТЕРБУРГА В ТЕРРИТОРИАЛЬНОЙ ЗОНЕ ТЕХНОЛОНИЧЕСКОГО ПРИСОЕДИНЕНИЯ № 2 НА 2017 ГОД

№ п/п	Наименование ставок, наименование мероприятий	Действуют в период с 01.01.2017 до 30.09.2017							Действуют в период с 01.10.2017 до 31.12.2017						
		Уровень напряжения в точке присоединения							Уровень напряжения в точке присоединения						
		СН2			НН				СН2			НН			
		Максимальная мощность энергопринимающих устройств заявителя							Максимальная мощность энергопринимающих устройств заявителя						
		до 150 кВт (включительно)	свыше 150 кВт и менее 670 кВт	не менее 670 кВт	до 50 кВт (включительно)	свыше 50 кВт до 150 кВт (включительно)	свыше 150 кВт и менее 670 кВт	не менее 670 кВт	до 150 кВт (включительно)	свыше 150 кВт и менее 670 кВт	не менее 670 кВт	до 50 кВт (включительно)	свыше 50 кВт до 150 кВт (включительно)	свыше 150 кВт и менее 670 кВт	не менее 670 кВт
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16
1	Ставка за единицу максимальной мощности на осуществление организационных мероприятий, указанных в пункте 16 Методических указаний (кроме подпунктов "б" и "в"), руб./кВт (C_1)	818	818	818	818	818	818	818	818	818	818	818	818	818	818
1.1	Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий заявителю (ТУ), руб./кВт ($C_{1.1}$)	451	451	451	451	451	451	451	451	451	451	451	451	451	451

1.2	Проверка сетевой организацией выполнения Заявителем технических условий, руб./кВт ($C_{1.2}$)	228	228	228	228	228	228	228	228	228	228	228	228	228	228
1.3	Участие сетевой организации в осмотре (обследовании) должностным лицом органа федерального государственного энергетического надзора присоединяемых Устройств, руб./кВт ($C_{1.3}$)	42	42	42	42	42	42	42	42	42	42	42	42	42	42
1.4	Осуществление сетевой организацией фактического присоединения объектов Заявителя к электрическим сетям и включение коммутационного аппарата (фиксация коммутационного аппарата в положение "включено"),руб./кВт ($C_{1.4}$)	97	97	97	97	97	97	97	97	97	97	97	97	97	97
2	Разработка сетевой организацией проектной документации по строительству «последней мили»	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X
3	Выполнение сетевой организацией мероприятий, связанных со строительством «последней мили»	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X
3.1	строительство кабельных линий	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X
3.1.1	строительство кабельных линий, руб./кВт (C_3)	6 404	12 807	11 958	X	X	X	X	X	12 807	11 958	X	X	X	X
3.1.2	строительство кабельных линий, руб./кВт (C_3)	X	X	X	X	6 404	12 807	11 958	X	X	X	X	X	12 807	11 958
3.1.3	строительство кабельных линий, руб./кВт (C_3)	X	X	X	4 334	7 257	14 504	13 659	X	X	X	X	X	14 504	13 659

3.2	строительство комплектных трансформаторных подстанций (КТП), распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ, руб./кВт (C_4)	X	X	X	X	1 769	3 396	4 275	X	X	X	X	X	3 396	4 275

Примечания:

1. Ставки для расчета платы за технологическое присоединение к электрическим сетям закрытого акционерного общества «Царскосельская энергетическая компания» установлены в ценах периода регулирования и не включают налог на добавленную стоимость.
2. Уровень напряжения в точке присоединения определяется по границе балансовой принадлежности электрических сетей закрытого акционерного общества «Царскосельская энергетическая компания» и заявителя.
3. В состав расходов, формирующих размер ставки на строительство кабельных линий, указанной в пункте 3.1.1, включены все затраты закрытого акционерного общества «Царскосельская энергетическая компания» по созданию электрической сети до границы балансовой принадлежности, установленной на кабельных наконечниках КЛ в ячейках распределительного устройства РП.
4. В состав расходов, формирующих размер ставки на строительство кабельных линий, указанной в пункте 3.1.2, включены все затраты закрытого акционерного общества «Царскосельская энергетическая компания» по созданию электрической сети до границы балансовой принадлежности, установленной на наконечниках КЛ на сборках низкого напряжения в ТП (РТП).
5. В состав расходов, формирующих размер ставки на строительство кабельных линий, указанной в пункте 3.1.3, включены все затраты закрытого акционерного общества «Царскосельская энергетическая компания» по созданию электрической сети до границы балансовой принадлежности, установленной на ГРЩ.
6. Ставки применяются при расчете платы за технологическое присоединение к электрическим сетям закрытого акционерного общества «Царскосельская энергетическая компания» энергопринимающих устройств заявителя в целях технологического присоединения по 3-й категории надежности электроснабжения (по одному источнику электроснабжения).

Приложение 2
к распоряжению
Комитета по тарифам Санкт-Петербурга
от 30.12.2016 № 292-р

СТАНДАРТИЗИРОВАННЫЕ ТАРИФНЫЕ СТАВКИ ДЛЯ РАСЧЕТА ПЛАТЫ ЗА ТЕХНОЛОГИЧЕСКОЕ ПРИСОЕДИНЕНИЕ К ЭЛЕКТРИЧЕСКИМ СЕТЯМ ЗАКРЫТОГО АКЦИОНЕРНОГО ОБЩЕСТВА «ЦАРСКОСЕЛЬСКАЯ ЭНЕРГЕТИЧЕСКАЯ КОМПАНИЯ» НА ТЕРРИТОРИИ САНКТ-ПЕТЕРБУРГА В ТЕРРИТОРИАЛЬНОЙ ЗОНЕ (РАЙОНЕ) ТЕХНОЛОГИЧЕСКОГО ПРИСОЕДИНЕНИЯ № 2
НА 2017 ГОД
на уровне напряжения ниже 35 кВ

№ п/п	Наименование мероприятий	Уровень напряжения в точке присоединения	Вид (тип) используемого материала, тип оборудования, способ выполнения работ	Размер стандартизированной тарифной ставки			
				с 01.01.2017 по 30.09.2017		с 01.10.2017 по 31.12.2017	
				не более 150 кВт	свыше 150 кВт	не более 150 кВт	свыше 150 кВт
1	2	3	4	5	6	7	8
1	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, по мероприятиям, указанным в пункте 16 Методических указаний (кроме подпунктов "б" и "в"), руб./кВт (C_1)	СН2, НН	Х	818	818	818	818
1.1	Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий Заявителю, руб./кВт ($C_{1.1}$)	СН2, НН	Х	451	451	451	451
1.2	Проверка сетевой организацией выполнения Заявителем технических условий, руб./кВт ($C_{1.2}$)	СН2, НН	Х	228	228	228	228

1.3	Участие сетевой организации в осмотре (обследовании) должностным лицом органа федерального государственного энергетического надзора присоединяемых Устройств, руб./кВт ($C_{1.3}$)	СН2, НН	Х	42	42	42	42
1.4	Осуществление сетевой организацией фактического присоединения объектов Заявителя к электрическим сетям и включение коммутационного аппарата (фиксация коммутационного аппарата в положение "включено"), руб./кВт ($C_{1.4}$)	СН2, НН	Х	97	97	97	97
2	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на строительство воздушных линий электропередачи, руб./км (C_2)	СН2	СИП 3 1Х35	124 214	248 427	0	248 427
			СИП 3 1Х50	126 311	252 622	0	252 622
			СИП 3 1Х70	131 375	262 750	0	262 750
			СИП 3 1Х95	137 704	275 407	0	275 407
			СИП 3 1Х120	142 737	285 474	0	285 474
		НН	СИП 2 3Х70+1х70	66 664	133 327	0	133 327
			СИП 2 3Х95+1х95	81 349	162 698	0	162 698
			СИП 2 3Х120+1х95	90 230	180 460	0	180 460
3	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на строительство кабельных линий электропередачи, руб./км (C_3)	СН2	АСБ2л 3Х120 (один кабель в траншее)	212 797	425 595	0	425 595
			АСБ2л 3Х120 (два кабеля в траншее)	385 928	771 856	0	771 856
			АСБ2л 3Х120 (1 труба методом ГНБ)	655 796	1 311 592	0	1 311 592
			АСБ2л 3Х120 (2 трубы методом ГНБ)	1 267 378	2 534 756	0	2 534 756

			АСБ2л 3Х150 (один кабель в траншее)	246 284	492 568	0	492 568
			АСБ2л 3Х150 (два кабеля в траншее)	416 697	833 394	0	833 394
			АСБ2л 3Х150 (1 труба методом ГНБ)	644 112	1 328 225	0	1 328 225
			АСБ2л 3Х150 (2 трубы методом ГНБ)	1 284 011	2 568 022	0	2 568 022
			АСБ2л 3Х240 (один кабель в траншее)	277 104	554 208	0	554 208
			АСБ2л 3Х240 (два кабеля в траншее)	540 843	1 081 686	0	1 081 686
			АСБ2л 3Х240 (1 труба методом ГНБ)	887 203	1 774 405	0	1 774 405
			АСБ2л 3Х240 (2 трубы методом ГНБ)	1 737 386	3 474 772	0	3 474 772
			АПвПу2г 3(1Х120/50) (один кабель в траншее)	212 796	425 592	0	425 592
			АПвПу2г 3(1Х120/50) (два кабеля в траншее)	418 140	836 280	0	836 280

			АПвПу2г 3(1Х120/50) (1 труба методом ГНБ)	742 108	1 484 215	0	1 484 215
			АПвПу2г 3(1Х120/50) (2 трубы методом ГНБ)	1 446 813	2 893 627	0	2 893 627
		СН2	АПвПу2г 3(1Х120/70) (один кабель в траншее)	212 796	425 592	0	425 592
			АПвПу2г 3(1Х120/70) (два кабеля в траншее)	418 140	836 280	0	836 280
			АПвПу2г 3(1Х120/70) (1 труба методом ГНБ)	786 699	1 573 397	0	1 573 397
			АПвПу2г 3(1Х120/70) (2 трубы методом ГНБ)	1 535 997	3 071 994	0	3 071 994
			АПвПу2г 3(1Х185/50) (один кабель в траншее)	261 372	522 744	0	522 744
			АПвПу2г 3(1Х185/50) (два кабеля в траншее)	515 292	1 030 584	0	1 030 584

			АПвПу2г 3(1Х185/50) (1 труба методом ГНБ)	871 471	1 742 943	0	1 742 943
			АПвПу2г 3(1Х185/50) (2 трубы методом ГНБ)	1 705 924	3 411 848	0	3 411 848
			АПвПу2г 3(1Х240/50) (один кабель в траншее)	277 104	554 208	0	554 208
			АПвПу2г 3(1Х240/50) (два кабеля в траншее)	540 843	1 081 686	0	1 081 686
			АПвПу2г 3(1Х240/50) (1 труба методом ГНБ)	887 203	1 774 405	0	1 774 405
			АПвПу2г 3(1Х240/50) (2 трубы методом ГНБ)	1 737 386	3 474 772	0	3 474 772
			АПвПу2г 3(1Х240/70) (один кабель в траншее)	277 104	554 208	0	554 208
			АПвПу2г 3(1Х240/70) (два кабеля в траншее)	546 756	1 093 512	0	1 093 512

			АПвПу2г 3(1Х240/70) (1 труба методом ГНБ)	887 203	1 774 405	0	1 774 405
			АПвПу2г 3(1Х240/70) (2 трубы методом ГНБ)	1 737 386	3 474 772	0	3 474 772
		НН	АПвБбШп 4Х120 (один кабель в траншее)	334 163	668 326	0	668 326
			АПвБбШп 4Х120 (два кабеля в траншее)	467 828	935 656	0	935 656
			АПвБбШп 4Х150 (один кабель в траншее)	344 391	688 781	0	688 781
			АПвБбШп 4Х150 (два кабеля в траншее)	482 147	964 293	0	964 293
			АПвБбШп 4Х185 (один кабель в траншее)	386 365	772 730	0	772 730
			АПвБбШп 4Х185 (два кабеля в траншее)	540 911	1 081 822	0	1 081 822
			АПвБбШп 4Х240 (один кабель в траншее)	594 612	1 189 224	0	1 189 224
			АПвБбШп 4Х240 (два кабеля в траншее)	832 457	1 664 914	0	1 664 914

			АПвБбШп 4Х240 (1 труба методом ГНБ)	698 546	1 397 091	0	1 397 091
			АПвБбШп 4Х240 (2 трубы методом ГНБ)	1 352 878	2 705 756	0	2 705 756
			АСБ2л 4Х120 (один кабель в траншее)	288 072	576 143	0	576 143
			АСБ2л 4Х120 (два кабеля в траншее)	403 300	806 600	0	806 600
			АСБ2л 4Х150 (один кабель в траншее)	518 575	1 037 149	0	1 037 149
			АСБ2л 4Х150 (два кабеля в траншее)	726 005	1 452 009	0	1 452 009
			АСБ2л 4х185 (один кабель в траншее)	288 083	576 165	0	576 165
			АСБ2л 4х185 (два кабеля в траншее)	403 316	806 632	0	806 632
			АСБ2л 4х185 (1 труба методом ГНБ)	669 381	1 338 761	0	1 338 761
			АСБ2л 4х185 (2 трубы методом ГНБ)	1 294 547	2 589 094	0	2 589 094

			АСБ2л 4Х240 (один кабель в траншее)	380 327	760 654	0	760 654
			АСБ2л 4Х240 (два кабеля в траншее)	532 458	1 064 915	0	1 064 915
		НН	АСБ2л 4х240 (1 труба методом ГНБ)	721 371	1 442 742	0	1 442 742
			АСБ2л 4х240 (2 трубы методом ГНБ)	1 398 515	2 797 030	0	2 797 030
4	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на строительство подстанций, руб./кВт (C_4)	СН2/НН	КТП 1Х63 тупикового типа	1 406	2 812	0	2 812
			КТП 1Х100 тупикового типа	676	1 352	0	1 352
			КТП 1Х160 тупикового типа	540	1 080	0	1 080
			КТП 1Х250 тупикового типа	372	744	0	744
			КТП 1Х400 тупикового типа	517	1 034	0	1 034
			КТП 1Х630 тупикового типа	302	603	0	603
			КТП 1Х1000 тупикового типа	224	448	0	448
			КТП 1Х63 проходного типа	2 309	4 617	0	4 617
			КТП 1Х100 проходного типа	1 487	2 974	0	2 974

			КТП 1Х160 проходного типа	971	1 941	0	1 941
			КТП 1Х250 проходного типа	674	1 347	0	1 347
			КТП 1Х400 проходного типа	714	1 427	0	1 427
			КТП 1Х630 проходного типа	498	996	0	996
			КТП 1Х1000 проходного типа	382	764	0	764
			2КТП 2Х63	1 689	3 377	0	3 377
			2КТП 2Х100	1 089	2 178	0	2 178
			2КТП 2Х160	712	1 424	0	1 424
			2КТП 2Х250	509	1 018	0	1 018
			2КТП 2Х400	271	542	0	542
			2КТП 2Х630	345	690	0	690
			2КТП 2Х1000	270	539	0	539
		СН2/НН	БКТП 1Х160	1 503	3 006	0	3 006
			БКТП 1Х100	2 334	4 679	0	4 679
			БКТП 1Х250	1 015	2 029	0	2 029
			БКТП 1Х400	1 431	2 862	0	2 862
			БКТП 1Х630	941	1 881	0	1 881
			БКТП 1Х1000	605	1 209	0	1 209
			БКТП 1Х1250	554	1107	0	1 107
			БКТП 2Х100	1 745	3 489	0	3 489
			БКТП 2Х160	1 122	2 244	0	2 244

			БКТП 2Х250	759	1 517	0	1 517
			БКТП 2Х400	688	1 375	0	1 375
			БКТП 2Х630	452	903	0	903
			БКТП 2Х1000	342	683	0	683
			БКТП 2Х1250	347	693	0	693
			БКТП 2Х1600	277	554	0	554
			БКРТП 2Х1000	1 386	2 771	0	2 771
			БКРТП 2Х1250	1 031	2 062	0	2 062
			БКРТП 4Х1000	671	1 341	0	1 341
			БКРТП 4Х1250	520	1 040	0	1 040
			РТП 4Х1250	593	1 185	0	1 185

Примечания:

1. Стандартизированные тарифные ставки для расчета платы за технологическое присоединение к электрическим сетям закрытого акционерного общества «Царскосельская энергетическая компания», указанные в пункте 1 настоящего приложения, установлены в ценах периода регулирования и не включают налог на добавленную стоимость.

2. Стандартизированные тарифные ставки для расчета платы за технологическое присоединение к электрическим сетям закрытого акционерного общества «Царскосельская энергетическая компания», указанные в пунктах 2 - 4 настоящего приложения, установлены в базовых ценах 2001 года и не включают налог на добавленную стоимость.

3. Стандартизированные тарифные ставки для расчета платы за технологическое присоединение к электрическим сетям закрытого акционерного общества «Царскосельская энергетическая компания» применяются при расчете платы за технологическое присоединение к электрическим сетям закрытого акционерного общества «Царскосельская энергетическая компания» энергопринимающих устройств заявителей в целях технологического присоединения по одному источнику электроснабжения.

Приложение 3
к распоряжению
Комитета по тарифам Санкт-Петербурга
от 30.12.2016 № 292-р

ТЕРРИТОРИАЛЬНЫЕ ЗОНЫ (РАЙОНЫ) ТЕХНОЛОГИЧЕСКОГО ПРИСОЕДИНЕНИЯ К ЭЛЕКТРИЧЕСКИМ СЕТЯМ НА ТЕРРИТОРИИ САНКТ-ПЕТЕРБУРГА НА 2017 ГОД

№ п/п	Территориальные зоны (районы) технологического присоединения	Описание границ территориальных зон (районов) технологического присоединения
1.	№ 1	На севере: по р. Большая Невка, далее р. Нева до Литейного моста. На востоке: по р. Нева от Литейного моста до моста Александра Невского. На юге: по р. Нева от моста Александра Невского до Обводного канала, далее по нечетной стороне Обводного канала от моста Александра Невского до р. Екатерингофка. На западе: от Обводного канала по р. Екатерингофка, далее по р. Большая Нева и Невской губе вдоль западной части Васильевского острова и Крестовского острова, до р. Большая Невка.
2.	№ 2	В административных границах Санкт-Петербурга, за исключением территории территориальной зоны (района) технологического присоединения № 1 (включая зону балансовой принадлежности и эксплуатационной ответственности ОАО «Оборонэнерго» (филиал «Северо-Западный»)).

ПРАВИТЕЛЬСТВО САНКТ-ПЕТЕРБУРГА
КОМИТЕТ ПО ТАРИФАМ САНКТ-ПЕТЕРБУРГА

Р А С П О Р Я Ж Е Н И Е

30.12.2016 № 293-р

Об установлении платы за технологическое присоединение к электрическим сетям акционерного общества «Оборонэнерго» (филиал «Северо-Западный») на территории Санкт-Петербурга на 2017 год

В соответствии с Федеральным законом от 26.03.2003 № 35-ФЗ «Об электроэнергетике», постановлением Правительства Российской Федерации от 29.12.2011 № 1178 «О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике», постановлением Правительства Российской Федерации от 27.12.2004 № 861 «Об утверждении Правил недискриминационного доступа к услугам по передаче электрической энергии и оказания этих услуг, Правил недискриминационного доступа к услугам по оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике и оказания этих услуг, Правил недискриминационного доступа к услугам администратора торговой системы оптового рынка и оказания этих услуг и Правил технологического присоединения энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов по производству электрической энергии, а также объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, к электрическим сетям», приказом ФСТ России от 28.03.2013 № 313-э «Об утверждении Регламента установления цен (тарифов) и (или) их предельных уровней, предусматривающего порядок регистрации, принятия к рассмотрению и выдачи отказов в рассмотрении заявлений об установлении цен (тарифов) и (или) их предельных уровней и формы принятия решения органом исполнительной власти субъекта Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов», приказом ФСТ России от 11.09.2012 № 209-э/1 «Об утверждении Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям», приказом ФСТ России от 11.09.2014 № 215-э/1 «Об утверждении Методических указаний по определению выпадающих доходов, связанных с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям», постановлением Правительства Санкт-Петербурга от 13.09.2005 № 1346 «О Комитете по тарифам Санкт-Петербурга» и на основании протокола заседания правления Комитета по тарифам Санкт-Петербурга от 30.12.2016 № 319:

1. Установить ставки за единицу максимальной мощности для расчета платы за технологическое присоединение к электрическим сетям акционерного общества «Оборонэнерго» (филиал «Северо-Западный») (далее - АО «Оборонэнерго» (филиал

«Северо-Западный»)) на территории Санкт-Петербурга на 2017 год с разбивкой по категориям потребителей, уровням напряжения и объему присоединяемой максимальной мощности энергопринимающих устройств заявителя с разбивкой стоимости по каждому мероприятию, осуществляемому при технологическом присоединении, в территориальных зонах (районах) технологического присоединения:

— № 1 согласно приложению 1 к настоящему распоряжению;

— № 2 согласно приложению 2 к настоящему распоряжению.

2. Установить стандартизированные тарифные ставки для расчета платы за технологическое присоединение к электрическим сетям АО «Оборонэнерго» (филиал «Северо-Западный») на территории Санкт-Петербурга на 2017 год с разбивкой по категориям потребителей, уровням напряжения и объему присоединяемой максимальной мощности энергопринимающих устройств заявителя в территориальных зонах (районах) технологического присоединения:

— № 1 согласно приложению 3 к настоящему распоряжению;

— № 2 согласно приложению 4 к настоящему распоряжению.

3. Ставки за единицу максимальной мощности и стандартизированные тарифные ставки для расчета платы за технологическое присоединение к электрическим сетям АО «Оборонэнерго» (филиал «Северо-Западный»), установленные в пунктах 1 и 2 настоящего распоряжения, подлежат применению в границах территориальных зон (районов) технологического присоединения согласно приложению 5.

4. Ставки за единицу максимальной мощности, установленные в пункте 1 приложения 1 и пункте 1 приложения 2 к настоящему распоряжению, и стандартизированные тарифные ставки для расчета платы за технологическое присоединение к электрическим сетям АО «Оборонэнерго» (филиал «Северо-Западный»), установленные в пункте 1 приложения 3 и пункте 1 приложения 4 к настоящему распоряжению, подлежат применению в случаях технологического присоединения энергопринимающих устройств с применением временной схемы электроснабжения, в том числе для обеспечения электрической энергией передвижных энергопринимающих устройств с максимальной мощностью до 150 кВт включительно (с учетом ранее присоединенной в данной точке присоединения мощности), и для постоянной схемы электроснабжения.

5. Установить формулы для расчета платы за технологическое присоединение к электрическим сетям АО «Оборонэнерго» (филиал «Северо-Западный») на территории Санкт-Петербурга на 2017 год в зависимости от способа технологического присоединения:

а) если отсутствует необходимость реализации мероприятий «последней мили»:

$$P1 = C1 \times Ni \text{, (руб.)}, \qquad (1)$$

где:

C1 – ставка на покрытие расходов на технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, по мероприятиям, указанным в пункте 16 Методических указаний (кроме подпунктов «б» и «в»), установленная в пунктах 2 и 3 настоящего распоряжения (руб./кВт);

Ni - объем максимальной мощности, указанный в заявке на технологическое присоединение заявителем (кВт);

б) если при технологическом присоединении заявителя согласно техническим условиям предусматриваются мероприятия «последней мили» по строительству воздушных и (или) кабельных линий:

$$P2 = C1 \times Ni + (C2,i \times Li) \times k_{изм.}^{ст.} + (C3,i \times Li) \times k_{изм.}^{ст.} \text{ (руб.)}, \quad (2)$$

где:

$k_{изм.}^{ст.}$ - индекс изменения сметной стоимости строительно-монтажных работ для Санкт-Петербурга на соответствующий вид работ на квартал, предшествующий кварталу, данные по которому используются для расчета, к федеральным единичным расценкам 2001 года, определяемый федеральным органом исполнительной власти в рамках реализации полномочий в области сметного нормирования и ценообразования в сфере градостроительной деятельности;

C2,i - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов АО «Оборонэнерго» (филиал «Северо-Западный») на строительство воздушных линий электропередачи на i-м уровне напряжения (руб./км);

C3,i - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов АО «Оборонэнерго» (филиал «Северо-Западный») на строительство кабельных линий электропередачи на i-м уровне напряжения (руб./км);

Li - суммарная протяженность воздушных и (или) кабельных линий на i-м уровне напряжения, строительство которых предусмотрено согласно выданным техническим условиям для технологического присоединения заявителя (км);

в) если при технологическом присоединении заявителя согласно техническим условиям предусматриваются мероприятия «последней мили» по строительству комплектных трансформаторных подстанций (КТП), распределительных трансформаторных подстанций (РТП), с учетом реализации мероприятий, предусмотренных подпунктом «б» пункта 6 настоящего распоряжения:

$$P3 = C1 \times Ni + (C2,i \times Li) \times k_{изм.}^{ст.} + (C3,i \times Li) \times k_{изм.}^{ст.} + (C4,i \times Ni) \times k_{изм.}^{ст.} \text{ (руб.)}, \quad (3)$$

где:

C4,i - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов АО «Оборонэнерго» (филиал «Северо-Западный») на строительство подстанций на i-м уровне напряжения (руб./кВт);

г) если заявитель при технологическом присоединении запрашивает вторую или первую категорию надежности электроснабжения, что предполагает технологическое присоединение к двум независимым источникам энергоснабжения:

$$Робщ = P1 + (Рист\ 1 + Рист\ 2) \text{ (руб.)}, \quad (4)$$

где:

Рист 1 - расходы на строительство объектов электросетевого хозяйства – от существующих объектов электросетевого хозяйства до присоединяемых энергопринимающих устройств заявителя и (или) объектов электроэнергетики (кроме расходов на технологическое

присоединение, связанных с проведением мероприятий, определяемых в соответствии с формулой 1 настоящего распоряжения), определяемые с применением стандартизированных тарифных ставок, установленных в пункте 2 настоящего распоряжения, по первому независимому источнику энергоснабжения, в зависимости от способа присоединения и уровня запрашиваемого напряжения на основании выданных АО «Оборонэнерго» (филиал «Северо-Западный») технических условий (руб.);

Рист 2 - расходы на строительство объектов электросетевого хозяйства – от существующих объектов электросетевого хозяйства до присоединяемых энергопринимающих устройств заявителя и (или) объектов электроэнергетики (кроме расходов на технологическое присоединение, связанных с проведением мероприятий, определяемых в соответствии с формулой 1 настоящего распоряжения), определяемые с применением стандартизированных тарифных ставок, установленных в пункте 2 настоящего распоряжения, по второму независимому источнику энергоснабжения, в зависимости от способа присоединения и уровня запрашиваемого напряжения на основании выданных АО «Оборонэнерго» (филиал «Северо-Западный») технических условий (руб.).

6. Установить плату за технологическое присоединение к электрическим сетям АО «Оборонэнерго» (филиал «Северо-Западный») на территории Санкт-Петербурга на 2017 год для заявителей – юридических лиц или индивидуальных предпринимателей, подающих заявку на технологическое присоединение энергопринимающих устройств максимальной мощностью, не превышающей 15 кВт включительно (с учетом ранее присоединенной в данной точке присоединения мощности), в размере 466,1 рублей (без учета налога на добавленную стоимость) при присоединении объектов, отнесенных к третьей категории надежности (по одному источнику электроснабжения) при условии, что расстояние от границ участка заявителя до объектов электросетевого хозяйства на уровне напряжения до 20 кВ включительно необходимого заявителю уровня напряжения АО «Оборонэнерго» (филиал «Северо-Западный») составляет не более 300 метров в городах и поселках городского типа и не более 500 метров в сельской местности.

Размер платы за технологическое присоединение, установленный в настоящем пункте, не применяется в следующих случаях:

— при технологическом присоединении энергопринимающих устройств, принадлежащих лицам, владеющим земельным участком по договору аренды, заключенному на срок не более одного года, на котором расположены присоединяемые энергопринимающие устройства;

— при технологическом присоединении энергопринимающих устройств, расположенных в жилых помещениях многоквартирных домов.

7. Установить плату за технологическое присоединение к электрическим сетям АО «Оборонэнерго» (филиал «Северо-Западный») на территории Санкт-Петербурга на 2017 год для заявителей – юридических лиц или индивидуальных предпринимателей, подающих заявку в целях временного технологического присоединения энергопринимающих устройств, в том числе для обеспечения электрической энергией передвижных энергопринимающих устройств с максимальной мощностью до 15 кВт включительно (с учетом ранее присоединенной в данной точке присоединения мощности), в размере 466,1 рублей (без учета налога на добавленную

стоимость) при присоединении объектов, отнесенных к третьей категории надежности (по одному источнику электроснабжения) при условии, что расстояние от границ участка заявителя до объектов электросетевого хозяйства на уровне напряжения до 20 кВ включительно необходимого заявителю уровня напряжения АО «Оборонэнерго» (филиал «Северо-Западный») составляет не более 300 метров в городах и поселках городского типа и не более 500 метров в сельской местности.

8. Определить выпадающие доходы АО «Оборонэнерго» (филиал «Северо-Западный») от присоединения энергопринимающих устройств заявителей на 2017 год в объеме 0,00 тыс. руб., размер которых включается в тариф на оказание услуг по передаче электрической энергии АО «Оборонэнерго» (филиал «Северо-Западный») на 2017 год.

9. Ставки за единицу максимальной мощности, стандартизированные тарифные ставки, формулы для расчета платы за технологическое присоединение, размеры платы за технологическое присоединение к электрическим сетям АО «Оборонэнерго» (филиал «Северо-Западный»), установленные в пунктах 1, 2, 5, 6, 7 настоящего распоряжения, действуют со дня вступления в силу настоящего распоряжения по 31.12.2017.

10. Признать утратившим силу с 01.01.2017 распоряжение Комитета по тарифам Санкт-Петербурга от 25.12.2015 № 433-р «Об установлении платы за технологическое присоединение к электрическим сетям открытого акционерного общества «Оборонэнерго» (филиал «Северо-Западный») на территории Санкт-Петербурга на 2016 год».

11. Распоряжение вступает в силу с 01.01.2017, но не ранее дня его официального опубликования.

Председатель
Комитета по тарифам Санкт-Петербурга **Д.В. Коптин**

Приложение 1
к распоряжению
Комитета по тарифам Санкт-Петербурга
от 30.12.2016 № 293-р

СТАВКИ ЗА ЕДИНИЦУ МАКСИМАЛЬНОЙ МОЩНОСТИ ДЛЯ РАСЧЕТА ПЛАТЫ ЗА ТЕХНОЛОГИЧЕСКОЕ ПРИСОЕДИНЕНИЕ К ЭЛЕКТРИЧЕСКИМ СЕТЯМ АКЦИОНЕРНОГО ОБЩЕСТВА «ОБОРОНЭНЕРГО» НА УРОВНЕ НАПРЯЖЕНИЯ НИЖЕ 35 КВ И ПРИСОЕДИНЯЕМОЙ МОЩНОСТИ МЕНЕЕ 8900 КВТ НА ТЕРРИТОРИИ САНКТ-ПЕТЕРБУРГА В ТЕРРИТОРИАЛЬНОЙ ЗОНЕ (РАЙОНЕ) ТЕХНОЛОГИЧЕСКОГО ПРИСОЕДИНЕНИЯ № 1 НА 2017 ГОД

№ п/п	Наименование ставок, наименование мероприятий	Действуют в период с 01.01.2017 до 30.09.2017							Действуют в период с 01.10.2017 до 31.12.2017						
		Уровень напряжения в точке присоединения							Уровень напряжения в точке присоединения						
		СН2			НН				СН2			НН			
		Максимальная мощность энергопринимающих устройств заявителя							Максимальная мощность энергопринимающих устройств заявителя						
		до 150 кВт (включительно)	свыше 150 кВт и менее 670 кВт	не менее 670 кВт	до 50 кВт (включительно)	свыше 50 кВт до 150 кВт (включительно)	свыше 150 кВт и менее 670 кВт	не менее 670 кВт	до 150 кВт (включительно)	свыше 150 кВт и менее 670 кВт	не менее 670 кВт	до 50 кВт (включительно)	свыше 50 кВт до 150 кВт (включительно)	свыше 150 кВт и менее 670 кВт	не менее 670 кВт
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16
1	Ставка за единицу максимальной мощности на осуществление организационных мероприятий, указанных в пункте 16 Методических указаний (кроме подпунктов "б" и "в"), руб./кВт (C_1)	348	348	348	348	348	348	348	348	348	348	348	348	348	348
1.1	Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий заявителю (ТУ) ($C_{1.1}$)	111	111	111	111	111	111	111	111	111	111	111	111	111	111
1.2	Проверка сетевой организацией выполнения Заявителем технических условий, руб./кВт ($C_{1.2}$)	75	75	75	75	75	75	75	75	75	75	75	75	75	75

1.3	Участие сетевой организации в осмотре (обследовании) должностным лицом органа федерального государственного энергетического надзора присоединяемых Устройств, руб./кВт ($C_{1.3}$)	41	41	41	41	41	41	41	41	41	41	41	41	41	41
1.4	Осуществление сетевой организацией фактического присоединения объектов Заявителя к электрическим сетям и включение коммутационного аппарата (фиксация коммутационного аппарата в положение "включено"),руб./кВт ($C_{1.4}$)	121	121	121	121	121	121	121	121	121	121	121	121	121	121
2	Разработка сетевой организацией проектной документации по строительству «последней мили»	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X
3	Выполнение сетевой организацией мероприятий, связанных со строительством «последней мили»	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X
3.1	строительство кабельных линий	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X
3.1.1	строительство кабельных линий, руб./кВт (C_3)	6 290	12 579	11 748	X	X	X	X	X	12 579	11 748	X	X	X	X
3.1.2	строительство кабельных линий, руб./кВт (C_3)	X	X	X	X	6 290	12 579	11 748	X	X	X	X	X	12 579	11 748
3.1.3	строительство кабельных линий, руб./кВт (C_3)	X	X	X	4 264	7 124	14 241	13 413	X	X	X	X	X	14 241	13 413
3.2	строительство комплектных трансформаторных подстанций (КТП), распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ, руб./кВт (C_4)	X	X	X	X	1 731	3 323	4 184	X	X	X	X	X	3 323	4 184

Примечания:

1. Ставки для расчета платы за технологическое присоединение к электрическим сетям акционерного общества «Оборонэнерго» установлены в ценах периода регулирования и не включают налог на добавленную стоимость.

2. Уровень напряжения в точке присоединения определяется по границе балансовой принадлежности электрических сетей акционерного общества «Оборонэнерго» и заявителя.

3. В состав расходов, формирующих размер ставки на строительство кабельных линий, указанной в пункте 3.1.1, включены все затраты акционерного общества «Оборонэнерго» по созданию электрической сети до границы балансовой принадлежности, установленной на кабельных наконечниках КЛ в ячейках распределительного устройства РП.

4. В состав расходов, формирующих размер ставки на строительство кабельных линий, указанной в пункте 3.1.2, включены все затраты акционерного общества «Оборонэнерго» по созданию электрической сети до границы балансовой принадлежности, установленной на наконечниках КЛ на сборках низкого напряжения в ТП (РТП).

5. В состав расходов, формирующих размер ставки на строительство кабельных линий, указанной в пункте 3.1.3, включены все затраты акционерного общества «Оборонэнерго» по созданию электрической сети до границы балансовой принадлежности, установленной на ГРЩ.

6. Ставки применяются при расчете платы за технологическое присоединение к электрическим сетям акционерного общества «Оборонэнерго» энергопринимающих устройств заявителя в целях технологического присоединения по 3-й категории надежности электроснабжения (по одному источнику электроснабжения).

Приложение 2
к распоряжению
Комитета по тарифам Санкт-Петербурга
от 30.12.2016 № 293-р

СТАВКИ ЗА ЕДИНИЦУ МАКСИМАЛЬНОЙ МОЩНОСТИ ДЛЯ РАСЧЕТА ПЛАТЫ ЗА ТЕХНОЛОГИЧЕСКОЕ ПРИСОЕДИНЕНИЕ К ЭЛЕКТРИЧЕСКИМ СЕТЯМ АКЦИОНЕРНОГО ОБЩЕСТВА «ОБОРОНЭНЕРГО» НА УРОВНЕ НАПРЯЖЕНИЯ НИЖЕ 35 КВ И ПРИСОЕДИНЯЕМОЙ МОЩНОСТИ МЕНЕЕ 8900 КВТ НА ТЕРРИТОРИИ САНКТ-ПЕТЕРБУРГА В ТЕРРИТОРИАЛЬНОЙ ЗОНЕ (РАЙОНЕ) ТЕХНОЛОГИЧЕСКОГО ПРИСОЕДИНЕНИЯ № 2 НА 2017 ГОД

№ п/п	Наименование мероприятия	Действуют в период с 01.01.2017 до 30.09.2017							Действуют в период с 01.10.2017 до 31.12.2017						
		Уровень напряжения в точке присоединения							Уровень напряжения в точке присоединения						
		СН2			НН				СН2			НН			
		Максимальная мощность энергопринимающих устройств заявителя							Максимальная мощность энергопринимающих устройств заявителя						
		до 150 кВт (включительно)	свыше 150 кВт и менее 670 кВт	не менее 670 кВт	до 50 кВт (включительно)	свыше 50 кВт до 150 кВт (включительно)	свыше 150 кВт и менее 670 кВт	не менее 670 кВт	до 150 кВт (включительно)	свыше 150 кВт и менее 670 кВт	не менее 670 кВт	до 50 кВт (включительно)	свыше 50 кВт до 150 кВт (включительно)	свыше 150 кВт и менее 670 кВт	не менее 670 кВт
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16
1	Ставка за единицу максимальной мощности на осуществление организационных мероприятий, указанных в пункте 16 Методических указаний (кроме подпунктов "б" и "в"), руб./кВт (C_1)	348	348	348	348	348	348	348	348	348	348	348	348	348	348
1.1	Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий заявителю (ТУ) ($C_{1.1}$)	111	111	111	111	111	111	111	111	111	111	111	111	111	111

1.2	Проверка сетевой организацией выполнения Заявителем технических условий, руб./кВт ($C_{1.2}$)	75	75	75	75	75	75	75	75	75	75	75	75	75	75
1.3	Участие сетевой организации в осмотре (обследовании) должностным лицом органа федерального государственного энергетического надзора присоединяемых Устройств, руб./кВт ($C_{1.3}$)	41	41	41	41	41	41	41	41	41	41	41	41	41	41
1.4	Осуществление сетевой организацией фактического присоединения объектов Заявителя к электрическим сетям и включение коммутационного аппарата (фиксация коммутационного аппарата в положение "включено"), руб./кВт ($C_{1.4}$)	121	121	121	121	121	121	121	121	121	121	121	121	121	121
2	Разработка сетевой организацией проектной документации по строительству «последней мили»	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X
3	Выполнение сетевой организацией мероприятий, связанных со строительством «последней мили»	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X
3.1	строительство кабельных линий	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X
3.1.1	строительство кабельных линий, руб./кВт (C_3)	5 770	11 540	10 774	X	X	X	X	X	11 540	10 774	X	X	X	X
3.1.2	строительство кабельных линий, руб./кВт (C_3)	X	X	X	X	5 770	11 540	10 774	X	X	X	X	X	11 540	10 774
3.1.3	строительство кабельных линий, руб./кВт (C_3)	X	X	X	3 893	6 540	13 072	12 309	X	X	X	X	X	13 072	12 309
3.2	строительство комплектных трансформаторных подстанций (КТП), распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ, руб./кВт (C_4)	X	X	X	X	1 775	3 403	4 285	X	X	X	X	X	3 403	4 285

Примечания:

1. Ставки для расчета платы за технологическое присоединение к электрическим сетям акционерного общества «Оборонэнерго» установлены в ценах периода регулирования и не включают налог на добавленную стоимость.
2. Уровень напряжения в точке присоединения определяется по границе балансовой принадлежности электрических сетей акционерного общества «Оборонэнерго» и заявителя.
3. В состав расходов, формирующих размер ставки на строительство кабельных линий, указанной в пункте 3.1.1, включены все затраты акционерного общества «Оборонэнерго» по созданию электрической сети до границы балансовой принадлежности, установленной на кабельных наконечниках КЛ в ячейках распределительного устройства РП.
4. В состав расходов, формирующих размер ставки на строительство кабельных линий, указанной в пункте 3.1.2, включены все затраты акционерного общества «Оборонэнерго» по созданию электрической сети до границы балансовой принадлежности, установленной на наконечниках КЛ на сборках низкого напряжения в ТП (РТП).
5. В состав расходов, формирующих размер ставки на строительство кабельных линий, указанной в пункте 3.1.3, включены все затраты акционерного общества «Оборонэнерго» по созданию электрической сети до границы балансовой принадлежности, установленной на ГРЩ.
6. Ставки применяются при расчете платы за технологическое присоединение к электрическим сетям акционерного общества «Оборонэнерго» энергопринимающих устройств заявителя в целях технологического присоединения по 3-й категории надежности электроснабжения (по одному источнику электроснабжения).

Приложение 3
к распоряжению
Комитета по тарифам Санкт-Петербурга
от 30.12.2016 № 293-р

СТАНДАРТИЗИРОВАННЫЕ ТАРИФНЫЕ СТАВКИ ДЛЯ РАСЧЕТА ПЛАТЫ ЗА ТЕХНОЛОГИЧЕСКОЕ ПРИСОЕДИНЕНИЕ К ЭЛЕКТРИЧЕСКИМ СЕТЯМ АКЦИОНЕРНОГО ОБЩЕСТВА «ОБОРОНЭНЕРГО» НА ТЕРРИТОРИИ САНКТ-ПЕТЕРБУРГА В ТЕРРИТОРИАЛЬНОЙ ЗОНЕ (РАЙОНЕ) ТЕХНОЛОГИЧЕСКОГО ПРИСОЕДИНЕНИЯ № 1
НА 2017 ГОД
на уровне напряжения ниже 35 кВ

№ п/п	Наименование стандартизированных тарифных ставок, наименование мероприятий	Уровень напряжения в точке присоединения	Вид (тип) используемого материала, тип оборудования, способ выполнения работ	Размер стандартизированной тарифной ставки			
				с 01.01.2017 по 30.09.2017		с 01.10.2017 по 31.12.2017	
				не более 150 кВт	свыше 150 кВт	не более 150 кВт	свыше 150 кВт
1	2	3	4	5	6	7	8
1	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, по мероприятиям, указанным в пункте 16 Методических указаний (кроме подпунктов "б" и "в"), руб./кВт (C_1)	СН2, НН	Х	348	348	348	348
1.1	Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий Заявителю, руб./кВт ($C_{1.1}$)	СН2, НН	Х	111	111	111	111
1.2	Проверка сетевой организацией выполнения Заявителем технических условий, руб./кВт ($C_{1.2}$)	СН2, НН	Х	75	75	75	75

1.3	Участие сетевой организации в осмотре (обследовании) должностным лицом органа федерального государственного энергетического надзора присоединяемых Устройств, руб./кВт ($C_{1.3}$)	СН2, НН	Х	41	41	41	41
1.4	Осуществление сетевой организацией фактического присоединения объектов Заявителя к электрическим сетям и включение коммутационного аппарата (фиксация коммутационного аппарата в положение "включено"), руб./кВт ($C_{1.4}$)	СН2, НН	Х	121	121	121	121
2	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на строительство воздушных линий электропередачи, руб./км (C_2)	СН2	СИП 3 1Х35	135 015	270 029	0	270 029
			СИП 3 1Х50	137 295	274 589	0	274 589
			СИП 3 1Х70	142 799	285 598	0	285 598
			СИП 3 1Х95	149 678	299 355	0	299 355
			СИП 3 1Х120	155 149	310 298	0	310 298
		НН	СИП 2 3Х70+1х70	72 461	144 921	0	144 921
			СИП 2 3Х95+1х95	88 423	176 846	0	176 846
			СИП 2 3Х120+1х95	98 076	196 152	0	196 152
3	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство кабельных линий электропередачи, руб./км (C_3)	СН2	АСБ2л 3Х120 (один кабель в траншее)	231 300	462 600	0	462 600
			АСБ2л 3Х120 (два кабеля в траншее)	419 504	839 008	0	839 008
			АСБ2л 3Х120 (1 труба методом ГНБ)	712 822	1 425 644	0	1 425 644
			АСБ2л 3Х120 (2 трубы методом ГНБ)	1 377 586	2 755 171	0	2 755 171

			АСБ2л 3Х150 (один кабель в траншее)	267 700	535 400	0	535 400
			АСБ2л 3Х150 (два кабеля в траншее)	527 300	1 054 600	0	1 054 600
			АСБ2л 3Х150 (1 труба методом ГНБ)	721 862	1 443 723	0	1 443 723
			АСБ2л 3Х150 (2 трубы методом ГНБ)	1 395 665	2 791 329	0	2 791 329
			АСБ2л 3Х240 (один кабель в траншее)	301 200	602 400	0	602 400
			АСБ2л 3Х240 (два кабеля в траншее)	587 873	1 175 746	0	1 175 746
			АСБ2л 3Х240 (1 труба методом ГНБ)	964 351	1 928 702	0	1 928 702
			АСБ2л 3Х240 (2 трубы методом ГНБ)	1 888 464	3 776 928	0	3 776 928
		СН2	АПвПу2г 3(1Х120/50) (один кабель в траншее)	231 300	462 600	0	462 600
			АПвПу2г 3(1Х120/50) (два кабеля в траншее)	454 500	909 000	0	909 000

			АПвПу2г 3(1Х120/50) (1 труба методом ГНБ)	806 639	1 613 278	0	1 613 278
			АПвПу2г 3(1Х120/50) (2 трубы методом ГНБ)	1 572 624	3 145 248	0	3 145 248
			АПвПу2г 3(1Х120/70) (один кабель в траншее)	231 300	462 600	0	462 600
			АПвПу2г 3(1Х120/70) (два кабеля в траншее)	454 500	909 000	0	909 000
			АПвПу2г 3(1Х120/70) (1 труба методом ГНБ)	855 108	1 710 215	0	1 710 215
			АПвПу2г 3(1Х120/70) (2 трубы методом ГНБ)	1 669 563	3 339 125	0	3 339 125
			АПвПу2г 3(1Х185/50) (один кабель в траншее)	284 100	568 200	0	568 200
			АПвПу2г 3(1Х185/50) (два кабеля в траншее)	560 100	1 120 200	0	1 120 200

			АПвПу2г 3(1Х185/50) (1 труба методом ГНБ)	947 252	1 894 504	0	1 894 504
			АПвПу2г 3(1Х185/50) (2 трубы методом ГНБ)	1 854 266	3 708 532	0	3 708 532
			АПвПу2г 3(1Х240/50) (один кабель в траншее)	301 200	602 400	0	602 400
			АПвПу2г 3(1Х240/50) (два кабеля в траншее)	587 873	1 175 746	0	1 175 746
			АПвПу2г 3(1Х240/50) (1 труба методом ГНБ)	964 351	1 928 702	0	1 928 702
			АПвПу2г 3(1Х240/50) (2 трубы методом ГНБ)	1 888 464	3 776 928	0	3 776 928
			АПвПу2г 3(1Х240/70) (один кабель в траншее)	301 200	602 400	0	602 400
		СН2	АПвПу2г 3(1Х240/70) (два кабеля в траншее)	594 300	1 188 600	0	1 188 600

			АПвПу2г 3(1Х240/70) (1 труба методом ГНБ)	964 351	1 928 702	0	1 928 702
			АПвПу2г 3(1Х240/70) (2 трубы методом ГНБ)	1 888 464	3 776 928	0	3 776 928
		НН	АПвБбШп 4Х120 (один кабель в траншее)	363 235	726 470	0	726 470
			АПвБбШп 4Х120 (два кабеля в траншее)	508 529	1 017 058	0	1 017 058
			АПвБбШп 4Х150 (один кабель в траншее)	374 353	748 705	0	748 705
			АПвБбШп 4Х150 (два кабеля в траншее)	524 094	1 048 187	0	1 048 187
			АПвБбШп 4Х185 (один кабель в траншее)	420 109	840 217	0	840 217
			АПвБбШп 4Х185 (два кабеля в траншее)	588 152	1 176 304	0	1 176 304
			АПвБбШп 4Х240 (один кабель в траншее)	646 321	1 292 642	0	1 292 642
			АПвБбШп 4Х240 (два кабеля в траншее)	904 850	1 809 699	0	1 809 699

			АПвБбШп 4х240 (1 труба методом ГНБ)	759 289	1 518 578	0	1 518 578
			АПвБбШп 4х240 (2 трубы методом ГНБ)	1 470 520	2 941 040	0	2 941 040
			АСБ2л 4Х120 (один кабель в траншее)	313 134	626 267	0	626 267
			АСБ2л 4Х120 (два кабеля в траншее)	438 387	876 774	0	876 774
			АСБ2л 4Х150 (один кабель в траншее)	563 668	1 127 336	0	1 127 336
			АСБ2л 4Х150 (два кабеля в траншее)	789 135	1 578 270	0	1 578 270
			АСБ2л 4х185 (один кабель в траншее)	313 134	626 267	0	626 267
			АСБ2л 4х185 (два кабеля в траншее)	438 387	876 774	0	876 774
		НН	АСБ2л 4х185 (1 труба методом ГНБ)	727 588	1 455 176	0	1 455 176
			АСБ2л 4х185 (2 трубы методом ГНБ)	1 407 117	2 814 234	0	2 814 234

			АСБ2л 4Х240 (один кабель в траншее)	413 416	826 831	0	826 831
			АСБ2л 4Х240 (два кабеля в траншее)	578 782	1 157 563	0	1 157 563
			АСБ2л 4х240 (1 труба методом ГНБ)	784 095	1 568 190	0	1 568 190
			АСБ2л 4х240 (2 трубы методом ГНБ)	1 520 115	3 040 230	0	3 040 230
4	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство подстанций, руб./кВт (C_4)	СН2/НН	КТП 1Х63 тупикового типа	1 406	2 812	0	2 812
			КТП 1Х100 тупикового типа	735	1 470	0	1 470
			КТП 1Х160 тупикового типа	587	1 174	0	1 174
			КТП 1Х250 тупикового типа	405	809	0	809
			КТП 1Х400 тупикового типа	562	1 124	0	1 124
			КТП 1Х630 тупикового типа	328	655	0	655
			КТП 1Х1000 тупикового типа	244	487	0	487
			КТП 1Х63 проходного типа	2 509	5 018	0	5 018
			КТП 1Х100 проходного типа	1 617	3 233	0	3 233

			КТП 1Х160 проходного типа	1 055	2 110	0	2 110
			КТП 1Х250 проходного типа	732	1 464	0	1 464
			КТП 1Х400 проходного типа	776	1 551	0	1 551
			КТП 1Х630 проходного типа	542	1 083	0	1 083
		СН2/НН	КТП 1Х1000 проходного типа	415	830	0	830
			2КТП 2Х63	1 836	3 671	0	3 671
			2КТП 2Х100	1 184	2 367	0	2 367
			2КТП 2Х160	774	1 548	0	1 548
			2КТП 2Х250	554	1 107	0	1 107
			2КТП 2Х400	295	589	0	589
			2КТП 2Х630	375	750	0	750
			2КТП 2Х1000	293	586	0	586
			БКТП 1Х100	1 634	3 267	0	3 267
			БКТП 1Х160	2 543	5 086	0	5 086
			БКТП 1Х250	1 003	2 205	0	2 205
			БКТП 1Х400	1 556	3 111	0	3 111
			БКТП 1Х630	1 023	2 045	0	2 045
			БКТП 1Х1000	657	1 314	0	1 314
			БКТП 1Х1250	602	1 203	0	1 203
			БКТП 2Х100	1 896	3 792	0	3 792
			БКТП 2Х160	1 220	2 439	0	2 439

			БКТП 2Х250	825	1 649	0	1 649
			БКТП 2Х400	748	1 495	0	1 495
			БКТП 2Х630	491	982	0	982
			БКТП 2Х1000	371	742	0	742
			БКТП 2Х1250	377	753	0	753
			БКТП 2Х1600	301	602	0	602
			БКРТП 2Х1000	1 506	3 012	0	3 012
			БКРТП 2Х1250	1121	2 241	0	2 241
			БКРТП 4Х1000	729	1 458	0	1 458
			БКРТП 4Х1250	565	1 130	0	1 130
			РТП 4Х1250	644	1 288	0	1 288

Примечания:

1. Стандартизированные тарифные ставки для расчета платы за технологическое присоединение к электрическим сетям акционерного общества «Оборонэнерго», указанные в пункте 1 настоящего приложения, установлены в ценах периода регулирования и не включают налог на добавленную стоимость.

2. Стандартизированные тарифные ставки для расчета платы за технологическое присоединение к электрическим сетям акционерного общества «Оборонэнерго», указанные в пунктах 2 - 4 настоящего приложения, установлены в базовых ценах 2001 года и не включают налог на добавленную стоимость.

3. Стандартизированные тарифные ставки для расчета платы за технологическое присоединение к электрическим сетям акционерного общества «Оборонэнерго» применяются при расчете платы за технологическое присоединение к электрическим сетям акционерного общества «Оборонэнерго» энергопринимающих устройств заявителей в целях технологического присоединения по одному источнику электроснабжения.

Приложение 4
к распоряжению
Комитета по тарифам Санкт-Петербурга
от 30.12.2016 № 293-р

СТАНДАРТИЗИРОВАННЫЕ ТАРИФНЫЕ СТАВКИ ДЛЯ РАСЧЕТА ПЛАТЫ ЗА ТЕХНОЛОГИЧЕСКОЕ ПРИСОЕДИНЕНИЕ К ЭЛЕКТРИЧЕСКИМ СЕТЯМ АКЦИОНЕРНОГО ОБЩЕСТВА «ОБОРОНЭНЕРГО» НА ТЕРРИТОРИИ САНКТ-ПЕТЕРБУРГА В ТЕРРИТОРИАЛЬНОЙ ЗОНЕ (РАЙОНЕ) ТЕХНОЛОГИЧЕСКОГО ПРИСОЕДИНЕНИЯ № 2
НА 2017 ГОД
на уровне напряжения ниже 35 кВ

№ п/п	Наименование мероприятий	Уровень напряжения в точке присоединения	Вид (тип) используемого материала, тип оборудования, способ выполнения работ	Размер стандартизированной тарифной ставки			
				с 01.01.2017 по 30.09.2017		с 01.10.2017 по 31.12.2017	
				не более 150 кВт	свыше 150 кВт	не более 150 кВт	свыше 150 кВт
1	2	3	4	5	6	7	8
1	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, по мероприятиям, указанным в пункте 16 Методических указаний (кроме подпунктов "б" и "в"), руб./кВт (C_1)	СН2, НН	Х	348	348	348	348
1.1	Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий Заявителю, руб./кВт ($C_{1.1}$)	СН2, НН	Х	111	111	111	111
1.2	Проверка сетевой организацией выполнения Заявителем технических условий, руб./кВт ($C_{1.2}$)	СН2, НН	Х	75	75	75	75

1.3	Участие сетевой организации в осмотре (обследовании) должностным лицом органа федерального государственного энергетического надзора присоединяемых Устройств, руб./кВт ($C_{1.3}$)	СН2, НН	Х	41	41	41	41
1.4	Осуществление сетевой организацией фактического присоединения объектов Заявителя к электрическим сетям и включение коммутационного аппарата (фиксация коммутационного аппарата в положение "включено"), руб./кВт ($C_{1.4}$)	СН2, НН	Х	121	121	121	121
2	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на строительство воздушных линий электропередачи, руб./км (C_2)	СН2	СИП 3 1Х35	124 214	248 427	0	248 427
			СИП 3 1Х50	126 311	252 622	0	252 622
			СИП 3 1Х70	131 375	262 750	0	262 750
			СИП 3 1Х95	137 704	275 407	0	275 407
			СИП 3 1Х120	142 737	285 474	0	285 474
		НН	СИП 2 3Х70+1х70	66 664	133 327	0	133 327
			СИП 2 3Х95+1х95	81 349	162 698	0	162 698
			СИП 2 3Х120+1х95	90 230	180 460	0	180 460
3	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на строительство кабельных линий электропередачи, руб./км (C_3)	СН2	АСБ2л 3Х120 (один кабель в траншее)	212 797	425 595	0	425 595
			АСБ2л 3Х120 (два кабеля в траншее)	385 928	771 856	0	771 856
			АСБ2л 3Х120 (1 труба методом ГНБ)	655 796	1 311 592	0	1 311 592

			АСБ2л 3Х120 (2 трубы методом ГНБ)	1 267 378	2 534 756	0	2 534 756
			АСБ2л 3Х150 (один кабель в траншее)	246 284	492 568	0	492 568
			АСБ2л 3Х150 (два кабеля в траншее)	416 697	833 394	0	833 394
			АСБ2л 3Х150 (1 труба методом ГНБ)	644 112	1 328 225	0	1 328 225
			АСБ2л 3Х150 (2 трубы методом ГНБ)	1 284 011	2 568 022	0	2 568 022
			АСБ2л 3Х240 (один кабель в траншее)	277 104	554 208	0	554 208
			АСБ2л 3Х240 (два кабеля в траншее)	540 843	1 081 686	0	1 081 686
			АСБ2л 3Х240 (1 труба методом ГНБ)	887 203	1 774 405	0	1 774 405
			АСБ2л 3Х240 (2 трубы методом ГНБ)	1 737 386	3 474 772	0	3 474 772
			АПвПу2г 3(1Х120/50) (один кабель в траншее)	212 796	425 592	0	425 592

			АПвПу2г 3(1Х120/50) (два кабеля в траншее)	418 140	836 280	0	836 280
			АПвПу2г 3(1Х120/50) (1 труба методом ГНБ)	742 108	1 484 215	0	1 484 215
			АПвПу2г 3(1Х120/50) (2 трубы методом ГНБ)	1 446 813	2 893 627	0	2 893 627
		СН2	АПвПу2г 3(1Х120/70) (один кабель в траншее)	212 796	425 592	0	425 592
			АПвПу2г 3(1Х120/70) (два кабеля в траншее)	418 140	836 280	0	836 280
			АПвПу2г 3(1Х120/70) (1 труба методом ГНБ)	786 699	1 573 397	0	1 573 397
			АПвПу2г 3(1Х120/70) (2 трубы методом ГНБ)	1 535 997	3 071 994	0	3 071 994
			АПвПу2г 3(1Х185/50) (один кабель в траншее)	261 372	522 744	0	522 744

			АПвПу2г 3(1Х185/50) (два кабеля в траншее)	515 292	1 030 584	0	1 030 584
			АПвПу2г 3(1Х185/50) (1 труба методом ГНБ)	871 471	1 742 943	0	1 742 943
			АПвПу2г 3(1Х185/50) (2 трубы методом ГНБ)	1 705 924	3 411 848	0	3 411 848
			АПвПу2г 3(1Х240/50) (один кабель в траншее)	277 104	554 208	0	554 208
			АПвПу2г 3(1Х240/50) (два кабеля в траншее)	540 843	1 081 686	0	1 081 686
			АПвПу2г 3(1Х240/50) (1 труба методом ГНБ)	887 203	1 774 405	0	1 774 405
			АПвПу2г 3(1Х240/50) (2 трубы методом ГНБ)	1 737 386	3 474 772	0	3 474 772
			АПвПу2г 3(1Х240/70) (один кабель в траншее)	277 104	554 208	0	554 208

			АПвПу2г 3(1Х240/70) (два кабеля в траншее)	546 756	1 093 512	0	1 093 512
			АПвПу2г 3(1Х240/70) (1 труба методом ГНБ)	887 203	1 774 405	0	1 774 405
			АПвПу2г 3(1Х240/70) (2 трубы методом ГНБ)	1 737 386	3 474 772	0	3 474 772
		НН	АПвБбШп 4Х120 (один кабель в траншее)	334 163	668 326	0	668 326
			АПвБбШп 4Х120 (два кабеля в траншее)	467 828	935 656	0	935 656
			АПвБбШп 4Х150 (один кабель в траншее)	344 391	688 781	0	688 781
			АПвБбШп 4Х150 (два кабеля в траншее)	482 147	964 293	0	964 293
			АПвБбШп 4Х185 (один кабель в траншее)	386 365	772 730	0	772 730
			АПвБбШп 4Х185 (два кабеля в траншее)	540 911	1 081 822	0	1 081 822

			АПвБбШп 4Х240 (один кабель в траншее)	594 612	1 189 224	0	1 189 224
			АПвБбШп 4Х240 (два кабеля в траншее)	832 457	1 664 914	0	1 664 914
			АПвБбШп 4Х240 (1 труба методом ГНБ)	698 546	1 397 091	0	1 397 091
			АПвБбШп 4Х240 (2 трубы методом ГНБ)	1 352 878	2 705 756	0	2 705 756
			АСБ2л 4Х120 (один кабель в траншее)	288 072	576 143	0	576 143
			АСБ2л 4Х120 (два кабеля в траншее)	403 300	806 600	0	806 600
			АСБ2л 4Х150 (один кабель в траншее)	518 575	1 037 149	0	1 037 149
			АСБ2л 4Х150 (два кабеля в траншее)	726 005	1 452 009	0	1 452 009
			АСБ2л 4х185 (один кабель в траншее)	288 083	576 165	0	576 165
			АСБ2л 4х185 (два кабеля в траншее)	403 316	806 632	0	806 632

			АСБ2л 4х185 (1 труба методом ГНБ)	669 381	1 338 761	0	1 338 761
			АСБ2л 4х185 (2 трубы методом ГНБ)	1 294 547	2 589 094	0	2 589 094
			АСБ2л 4Х240 (один кабель в траншее)	380 327	760 654	0	760 654
			АСБ2л 4Х240 (два кабеля в траншее)	532 458	1 064 915	0	1 064 915
		НН	АСБ2л 4х240 (1 труба методом ГНБ)	721 371	1 442 742	0	1 442 742
			АСБ2л 4х240 (2 трубы методом ГНБ)	1 398 515	2 797 030	0	2 797 030
4	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на строительство подстанций, руб./кВт (C_4)	СН2/НН	КТП 1Х63 тупикового типа	1 406	2 812	0	2 812
			КТП 1Х100 тупикового типа	676	1 352	0	1 352
			КТП 1Х160 тупикового типа	540	1 080	0	1 080
			КТП 1Х250 тупикового типа	372	744	0	744
			КТП 1Х400 тупикового типа	517	1 034	0	1 034
			КТП 1Х630 тупикового типа	302	603	0	603

			КТП 1Х1000 тупикового типа	224	448	0	448
			КТП 1Х63 проходного типа	2 309	4 617	0	4 617
			КТП 1Х100 проходного типа	1 487	2 974	0	2 974
			КТП 1Х160 проходного типа	971	1 941	0	1 941
			КТП 1Х250 проходного типа	674	1 347	0	1 347
			КТП 1Х400 проходного типа	714	1 427	0	1 427
			КТП 1Х630 проходного типа	498	996	0	996
			КТП 1Х1000 проходного типа	382	764	0	764
			2КТП 2Х63	1 689	3 377	0	3 377
			2КТП 2Х100	1 089	2 178	0	2 178
			2КТП 2Х160	712	1 424	0	1 424
			2КТП 2Х250	509	1 018	0	1 018
			2КТП 2Х400	271	542	0	542
			2КТП 2Х630	345	690	0	690
			2КТП 2Х1000	270	539	0	539
		СН2/НН	БКТП 1Х160	1 503	3 006	0	3 006
			БКТП 1Х100	2 334	4 679	0	4 679
			БКТП 1Х250	1 015	2 029	0	2 029
			БКТП 1Х400	1 431	2 862	0	2 862

			БКТП 1Х630	941	1 881	0	1 881
			БКТП 1Х1000	605	1 209	0	1 209
			БКТП 1Х1250	554	1107	0	1 107
			БКТП 2Х100	1 745	3 489	0	3 489
			БКТП 2Х160	1 122	2 244	0	2 244
			БКТП 2Х250	759	1 517	0	1 517
			БКТП 2Х400	688	1 375	0	1 375
			БКТП 2Х630	452	903	0	903
			БКТП 2Х1000	342	683	0	683
			БКТП 2Х1250	347	693	0	693
			БКТП 2Х1600	277	554	0	554
			БКРТП 2Х1000	1 386	2 771	0	2 771
			БКРТП 2Х1250	1 031	2 062	0	2 062
			БКРТП 4Х1000	671	1 341	0	1 341
			БКРТП 4Х1250	520	1 040	0	1 040
			РТП 4Х1250	593	1 185	0	1 185

Примечания:

1. Стандартизированные тарифные ставки для расчета платы за технологическое присоединение к электрическим сетям акционерного общества «Оборонэнерго», указанные в пункте 1 настоящего приложения, установлены в ценах периода регулирования и не включают налог на добавленную стоимость.

2. Стандартизированные тарифные ставки для расчета платы за технологическое присоединение к электрическим сетям акционерного общества «Оборонэнерго», указанные в пунктах 2 - 4 настоящего приложения, установлены в базовых ценах 2001 года и не включают налог на добавленную стоимость.

3. Стандартизированные тарифные ставки для расчета платы за технологическое присоединение к электрическим сетям акционерного общества «Оборонэнерго» применяются при расчете платы за технологическое присоединение к электрическим сетям акционерного общества «Оборонэнерго» энергопринимающих устройств заявителей в целях технологического присоединения по одному источнику электроснабжения.

Приложение 5
к распоряжению
Комитета по тарифам Санкт-Петербурга
от 30.12.2016 № 293-р

ТЕРРИТОРИАЛЬНЫЕ ЗОНЫ (РАЙОНЫ) ТЕХНОЛОГИЧЕСКОГО ПРИСОЕДИНЕНИЯ К ЭЛЕКТРИЧЕСКИМ СЕТЯМ НА ТЕРРИТОРИИ САНКТ-ПЕТЕРБУРГА НА 2017 ГОД

№ п/п	Территориальные зоны (районы) технологического присоединения	Описание границ территориальных зон (районов) технологического присоединения
1.	№ 1	На севере: по р. Большая Невка, далее р. Нева до Литейного моста. На востоке: по р. Нева от Литейного моста до моста Александра Невского. На юге: по р. Нева от моста Александра Невского до Обводного канала, далее по нечетной стороне Обводного канала от моста Александра Невского до р. Екатерингофка. На западе: от Обводного канала по р. Екатерингофка, далее по р. Большая Нева и Невской губе вдоль западной части Васильевского острова и Крестовского острова, до р. Большая Невка.
2.	№ 2	В административных границах Санкт-Петербурга, за исключением территории территориальной зоны (района) технологического присоединения № 1 (включая зону балансовой принадлежности и эксплуатационной ответственности ОАО «Оборонэнерго» (филиал «Северо-Западный»)).

ПРАВИТЕЛЬСТВО САНКТ-ПЕТЕРБУРГА
КОМИТЕТ ПО ТАРИФАМ САНКТ-ПЕТЕРБУРГА

Р А С П О Р Я Ж Е Н И Е

30.12.2016 № 294-р

Об установлении платы за технологическое присоединение к электрическим сетям открытого акционерного общества «Российские железные дороги» на территории Санкт-Петербурга на 2017 год

В соответствии с Федеральным законом от 26.03.2003 № 35-ФЗ «Об электроэнергетике», постановлением Правительства Российской Федерации от 29.12.2011 № 1178 «О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике», постановлением Правительства Российской Федерации от 27.12.2004 № 861 «Об утверждении Правил недискриминационного доступа к услугам по передаче электрической энергии и оказания этих услуг, Правил недискриминационного доступа к услугам по оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике и оказания этих услуг, Правил недискриминационного доступа к услугам администратора торговой системы оптового рынка и оказания этих услуг и Правил технологического присоединения энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов по производству электрической энергии, а также объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, к электрическим сетям», приказом ФСТ России от 28.03.2013 № 313-э «Об утверждении Регламента установления цен (тарифов) и (или) их предельных уровней, предусматривающего порядок регистрации, принятия к рассмотрению и выдачи отказов в рассмотрении заявлений об установлении цен (тарифов) и (или) их предельных уровней и формы принятия решения органом исполнительной власти субъекта Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов», приказом ФСТ России от 11.09.2012 № 209-э/1 «Об утверждении Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям», приказом ФСТ России от 11.09.2014 № 215-э/1 «Об утверждении Методических указаний по определению выпадающих доходов, связанных с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям», постановлением Правительства Санкт-Петербурга от 13.09.2005 № 1346 «О Комитете по тарифам Санкт-Петербурга» и на основании протокола заседания правления Комитета по тарифам Санкт-Петербурга от 30.12.2016 № 320:

1. Установить ставки за единицу максимальной мощности для расчета платы за технологическое присоединение к электрическим сетям открытого акционерного общества «Российские железные дороги» (далее – ОАО «РЖД») на территории Санкт-Петербурга на 2017 год с разбивкой по категориям потребителей, уровням напряжения и объему присоединяемой максимальной мощности энергопринимающих устройств заявителя с разбивкой стоимости по каждому мероприятию, осуществляемому при технологическом присоединении, в территориальной зоне (районе) технологического присоединения № 2 согласно приложению 1 к настоящему распоряжению.

2. Установить стандартизированные тарифные ставки для расчета платы за технологическое присоединение к электрическим сетям ОАО «РЖД» на территории

Санкт-Петербурга на 2017 год с разбивкой по категориям потребителей, уровням напряжения и объему присоединяемой максимальной мощности энергопринимающих устройств заявителя в территориальной зоне (районе) технологического присоединения № 2 согласно приложению 2 к настоящему распоряжению.

3. Ставки за единицу максимальной мощности и стандартизированные тарифные ставки для расчета платы за технологическое присоединение к электрическим сетям ОАО «РЖД», установленные в пунктах 1 и 2 настоящего распоряжения, подлежат применению в границах территориальной зоны (района) технологического присоединения № 2 согласно приложению 3 к настоящему распоряжению.

4. Ставки за единицу максимальной мощности, установленные в пункте 1 приложения 1 к настоящему распоряжению, и стандартизированные тарифные ставки для расчета платы за технологическое присоединение к электрическим сетям ОАО «РЖД», установленные в пункте 1 приложения 2 к настоящему распоряжению, подлежат применению в случаях технологического присоединения энергопринимающих устройств с применением временной схемы электроснабжения, в том числе для обеспечения электрической энергией передвижных энергопринимающих устройств с максимальной мощностью до 150 кВт включительно (с учетом ранее присоединенной в данной точке присоединения мощности), и для постоянной схемы электроснабжения.

5. Установить формулы для расчета платы за технологическое присоединение к электрическим сетям ОАО «РЖД» на территории Санкт-Петербурга на 2017 год в зависимости от способа технологического присоединения:

а) если отсутствует необходимость реализации мероприятий «последней мили»:

$$P1 = C1 \times Ni, \text{ (руб.)}, \qquad (1)$$

где:

C1 – ставка на покрытие расходов на технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, по мероприятиям, указанным в пункте 16 Методических указаний (кроме подпунктов «б» и «в»), установленная в пунктах 2 и 3 настоящего распоряжения (руб./кВт);

Ni - объем максимальной мощности, указанный в заявке на технологическое присоединение заявителем (кВт);

б) если при технологическом присоединении заявителя согласно техническим условиям предусматриваются мероприятия «последней мили» по строительству воздушных и (или) кабельных линий:

$$P2 = C1 \times Ni + (C2,i \times Li) \times k_{изм.}^{ст.} + (C3,i \times Li) \times k_{изм.}^{ст.} \text{ (руб.)}, \qquad (2)$$

где:

$k_{изм.}^{ст.}$ - индекс изменения сметной стоимости строительно-монтажных работ для Санкт-Петербурга на соответствующий вид работ на квартал, предшествующий кварталу, данные по которому используются для расчета, к федеральным единичным расценкам 2001 года, определяемый федеральным органом исполнительной власти в рамках реализации полномочий в области сметного нормирования и ценообразования в сфере градостроительной деятельности;

C2,i - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов ОАО «РЖД» на строительство воздушных линий электропередачи на i-м уровне напряжения (руб./км);

C3,i - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов ОАО «РЖД» на строительство кабельных линий электропередачи на i-м уровне напряжения (руб./км);

Li - суммарная протяженность воздушных и (или) кабельных линий на i-м уровне напряжения, строительство которых предусмотрено согласно выданным техническим условиям для технологического присоединения заявителя (км);

в) если при технологическом присоединении заявителя согласно техническим условиям предусматриваются мероприятия «последней мили» по строительству комплектных трансформаторных подстанций (КТП), распределительных трансформаторных подстанций (РТП), с учетом реализации мероприятий, предусмотренных подпунктом «б» пункта 6 настоящего распоряжения:

$$P3 = C1 \times Ni + (C2,i \times Li) \times k^{ст.}_{изм.} + (C3,i \times Li) \times k^{ст.}_{изм.} + (C4,i \times Ni) \times k^{ст.}_{изм.} \text{ (руб.)}, \quad (3)$$

где:

С4,i - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов ОАО «РЖД» на строительство подстанций на i-м уровне напряжения (руб./кВт);

г) если заявитель при технологическом присоединении запрашивает вторую или первую категорию надежности электроснабжения, что предполагает технологическое присоединение к двум независимым источникам энергоснабжения:

$$Робщ = P1 + (Рист\ 1 + Рист\ 2) \text{ (руб.)}, \quad (4)$$

где:

Рист 1 - расходы на строительство объектов электросетевого хозяйства – от существующих объектов электросетевого хозяйства до присоединяемых энергопринимающих устройств заявителя и (или) объектов электроэнергетики (кроме расходов на технологическое присоединение, связанных с проведением мероприятий, определяемых в соответствии с формулой 1 настоящего распоряжения), определяемые с применением стандартизированных тарифных ставок, установленных в пункте 2 настоящего распоряжения, по первому независимому источнику энергоснабжения, в зависимости от способа присоединения и уровня запрашиваемого напряжения на основании выданных ОАО «РЖД» технических условий (руб.);

Рист 2 - расходы на строительство объектов электросетевого хозяйства – от существующих объектов электросетевого хозяйства до присоединяемых энергопринимающих устройств заявителя и (или) объектов электроэнергетики (кроме расходов на технологическое присоединение, связанных с проведением мероприятий, определяемых в соответствии с формулой 1 настоящего распоряжения), определяемые с применением стандартизированных тарифных ставок, установленных в пункте 2 настоящего распоряжения, по второму независимому источнику энергоснабжения, в зависимости от способа присоединения и уровня запрашиваемого напряжения на основании выданных ОАО «РЖД» технических условий (руб.).

6. Установить плату за технологическое присоединение к электрическим сетям ОАО «РЖД» на территории Санкт-Петербурга на 2017 год для заявителей – юридических лиц или индивидуальных предпринимателей, подающих заявку на технологическое присоединение энергопринимающих устройств максимальной мощностью, не превышающей 15 кВт включительно (с учетом ранее присоединенной в данной точке присоединения мощности), в размере 466,1 рублей (без учета налога на добавленную стоимость) при присоединении объектов, отнесенных к третьей категории надежности (по одному источнику электроснабжения) при условии, что расстояние от границ участка заявителя до объектов электросетевого хозяйства на уровне напряжения до 20 кВ включительно необходимого заявителю уровня напряжения ОАО «РЖД» составляет не более 300 метров в городах и поселках городского типа и не более 500 метров в сельской местности.

Размер платы за технологическое присоединение, установленный в настоящем пункте, не применяется в следующих случаях:

— при технологическом присоединении энергопринимающих устройств, принадлежащих лицам, владеющим земельным участком по договору аренды, заключенному на срок не более одного года, на котором расположены присоединяемые энергопринимающие устройства;

— при технологическом присоединении энергопринимающих устройств, расположенных в жилых помещениях многоквартирных домов.

7. Установить плату за технологическое присоединение к электрическим сетям ОАО «РЖД» на территории Санкт-Петербурга на 2017 год для заявителей – юридических лиц или индивидуальных предпринимателей, подающих заявку в целях временного технологического присоединения энергопринимающих устройств, в том числе для обеспечения электрической энергией передвижных энергопринимающих устройств с максимальной мощностью до 15 кВт включительно (с учетом ранее присоединенной в данной точке присоединения мощности), в размере 466,1 рублей (без учета налога на добавленную стоимость) при присоединении объектов, отнесенных к третьей категории надежности (по одному источнику электроснабжения) при условии, что расстояние от границ участка заявителя до объектов электросетевого хозяйства на уровне напряжения до 20 кВ включительно необходимого заявителю уровня напряжения ОАО «РЖД» составляет не более 300 метров в городах и поселках городского типа и не более 500 метров в сельской местности.

8. Определить выпадающие доходы ОАО «РЖД» от присоединения энергопринимающих устройств заявителей на 2017 год в объеме 0,00 тыс. руб., размер которых включается в тариф на оказание услуг по передаче электрической энергии ОАО «РЖД» на 2017 год.

9. Ставки за единицу максимальной мощности, стандартизированные тарифные ставки, формулы для расчета платы за технологическое присоединение, размеры платы за технологическое присоединение к электрическим сетям ОАО «РЖД», установленные в пунктах 1, 2, 5, 6, 7 настоящего распоряжения, действуют со дня вступления в силу настоящего распоряжения по 31.12.2017.

10. Признать утратившим силу с 01.01.2017 распоряжение Комитета по тарифам Санкт-Петербурга от 25.12.2015 № 434-р «Об установлении платы за технологическое присоединение к электрическим сетям открытого акционерного общества «Российские железные дороги» на территории Санкт-Петербурга на 2016 год».

11. Распоряжение вступает в силу с 01.01.2017, но не ранее дня его официального опубликования.

Председатель
Комитета по тарифам Санкт-Петербурга **Д.В. Коптин**

Приложение 1
к распоряжению
Комитета по тарифам Санкт-Петербурга
от 30.12.2016 № 294-р

СТАВКИ ЗА ЕДИНИЦУ МАКСИМАЛЬНОЙ МОЩНОСТИ ДЛЯ РАСЧЕТА ПЛАТЫ ЗА ТЕХНОЛОГИЧЕСКОЕ ПРИСОЕДИНЕНИЕ К ЭЛЕКТРИЧЕСКИМ СЕТЯМ ОТКРЫТОГО АКЦИОНЕРНОГО ОБЩЕСТВА «РОССИЙСКИЕ ЖЕЛЕЗНЫЕ ДОРОГИ» НА УРОВНЕ НАПРЯЖЕНИЯ НИЖЕ 35 КВ И ПРИСОЕДИНЯЕМОЙ МОЩНОСТИ МЕНЕЕ 8900 КВТ НА ТЕРРИТОРИИ САНКТ-ПЕТЕРБУРГА В ТЕРРИТОРИАЛЬНОЙ ЗОНЕ (РАЙОНЕ) ТЕХНОЛОГИЧЕСКОГО ПРИСОЕДИНЕНИЯ № 2 НА 2017 ГОД

№ п/п	Наименование ставок, наименование мероприятий	Действуют в период с 01.01.2017 до 30.09.2017							Действуют в период с 01.10.2017 до 31.12.2017						
		Уровень напряжения в точке присоединения							Уровень напряжения в точке присоединения						
		СН2			НН				СН2			НН			
		Максимальная мощность энергопринимающих устройств заявителя							Максимальная мощность энергопринимающих устройств заявителя						
		до 150 кВт (включительно)	свыше 150 кВт и менее 670 кВт	не менее 670 кВт	до 50 кВт (включительно)	свыше 50 кВт до 150 кВт (включительно)	свыше 150 кВт и менее 670 кВт	не менее 670 кВт	до 150 кВт (включительно)	свыше 150 кВт и менее 670 кВт	не менее 670 кВт	до 50 кВт (включительно)	свыше 50 кВт до 150 кВт (включительно)	свыше 150 кВт и менее 670 кВт	не менее 670 кВт
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16
1	Ставка за единицу максимальной мощности на осуществление организационных мероприятий, указанных в пункте 16 Методических указаний (кроме подпунктов "б" и "в") руб/кВт (C_1)	436	436	436	436	436	436	436	436	436	436	436	436	436	436
1.1	Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий заявителю (ТУ) руб./кВт ($C_{1.1}$)	213	213	213	213	213	213	213	213	213	213	213	213	213	213

1.2	Проверка сетевой организацией выполнения Заявителем технических условий, руб./кВт ($C_{1.2}$)	103	103	103	103	103	103	103	103	103	103	103	103	103	103
1.3	Участие сетевой организации в осмотре (обследовании) должностным лицом органа федерального государственного энергетического надзора присоединяемых Устройств, руб./кВт ($C_{1.3}$)	40	40	40	40	40	40	40	40	40	40	40	40	40	40
1.4	Осуществление сетевой организацией фактического присоединения объектов Заявителя к электрическим сетям и включение коммутационного аппарата (фиксация коммутационного аппарата в положение "включено"), руб./кВт ($C_{1.4}$)	80	80	80	80	80	80	80	80	80	80	80	80	80	80
2	Разработка сетевой организацией проектной документации по строительству «последней мили»	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X
3	Выполнение сетевой организацией мероприятий, связанных со строительством «последней мили»	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X
3.1	строительство кабельных линий	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X
3.1.1	строительство кабельных линий, руб./кВт (C_3)	6 298	12 596	11 767	X	X	X	X	X	12 596	11767	X	X	X	X
3.1.2	строительство кабельных линий, руб./кВт (C_3)	X	X	X	X	6 298	12 596	11 767	X	X	X	X	X	12 596	11 767
3.1.3	строительство кабельных линий, руб./кВт (C_3)	X	X	X	4 254	7 136	14 272	13 438	X	X	X	X	X	14 272	13 438

3.2	строительство комплектных трансформаторных подстанций (КТП), распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ, руб./кВт (C_4)	X	X	X	X	1 752	3 367	4 238	X	X	X	X	X	3 367	4 238

Примечания:

1. Ставки для расчета платы за технологическое присоединение к электрическим сетям открытого акционерного общества «Российские железные дороги» установлены в ценах периода регулирования и не включают налог на добавленную стоимость.
2. Уровень напряжения в точке присоединения определяется по границе балансовой принадлежности электрических сетей открытого акционерного общества «Российские железные дороги» и заявителя.
3. В состав расходов, формирующих размер ставки на строительство кабельных линий, указанной в пункте 3.1.1, включены все затраты открытого акционерного общества «Российские железные дороги» по созданию электрической сети до границы балансовой принадлежности, установленной на кабельных наконечниках КЛ в ячейках распределительного устройства РП.
4. В состав расходов, формирующих размер ставки на строительство кабельных линий, указанной в пункте 3.1.2, включены все затраты открытого акционерного общества «Российские железные дороги» по созданию электрической сети до границы балансовой принадлежности, установленной на наконечниках КЛ на сборках низкого напряжения в ТП (РТП).
5. В состав расходов, формирующих размер ставки на строительство кабельных линий, указанной в пункте 3.1.3, включены все затраты открытого акционерного общества «Российские железные дороги» по созданию электрической сети до границы балансовой принадлежности, установленной на ГРЩ.
6. Ставки применяются при расчете платы за технологическое присоединение к электрическим сетям затраты открытого акционерного общества «Российские железные дороги» энергопринимающих устройств заявителя в целях технологического присоединения по 3-й категории надежности электроснабжения (по одному источнику электроснабжения).

Приложение 2
к распоряжению
Комитета по тарифам Санкт-Петербурга
от 30.12.2016 № 294-р

СТАНДАРТИЗИРОВАННЫЕ ТАРИФНЫЕ СТАВКИ ДЛЯ РАСЧЕТА ПЛАТЫ ЗА ТЕХНОЛОГИЧЕСКОЕ ПРИСОЕДИНЕНИЕ К ЭЛЕКТРИЧЕСКИМ СЕТЯМ ОТКРЫТОГО АКЦИОНЕРНОГО ОБЩЕСТВА «РОССИЙСКИЕ ЖЕЛЕЗНЫЕ ДОРОГИ» НА ТЕРРИТОРИИ САНКТ-ПЕТЕРБУРГА В ТЕРРИТОРИАЛЬНОЙ ЗОНЕ (РАЙОНЕ) ТЕХНОЛОГИЧЕСКОГО ПРИСОЕДИНЕНИЯ № 2
НА 2017 ГОД
на уровне напряжения ниже 35 кВ

№ п/п	Наименование мероприятий	Уровень напряжения в точке присоединения	Вид (тип) используемого материала, тип оборудования, способ выполнения работ	Размер стандартизированной тарифной ставки			
				с 01.01.2017 по 30.09.2017		с 01.10.2017 по 31.12.2017	
				не более 150 кВт	свыше 150 кВт	не более 150 кВт	свыше 150 кВт
1	2	3	4	5	6	7	8
1	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, по мероприятиям, указанным в пункте 16 Методических указаний (кроме подпунктов "б" и "в"), руб./кВт (C_1)	СН2, НН	Х	818	818	818	818
1.1	Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий Заявителю, руб./кВт ($C_{1.1}$)	СН2, НН	Х	451	451	451	451
1.2	Проверка сетевой организацией выполнения Заявителем технических условий, руб./кВт ($C_{1.2}$)	СН2, НН	Х	228	228	228	228

1.3	Участие сетевой организации в осмотре (обследовании) должностным лицом органа федерального государственного энергетического надзора присоединяемых Устройств, руб./кВт ($C_{1.3}$)	СН2, НН	Х	42	42	42	42
1.4	Осуществление сетевой организацией фактического присоединения объектов Заявителя к электрическим сетям и включение коммутационного аппарата (фиксация коммутационного аппарата в положение "включено"), руб./кВт ($C_{1.4}$)	СН2, НН	Х	97	97	97	97
2	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на строительство воздушных линий электропередачи, руб./км (C_2)	СН2	СИП 3 1Х35	124 214	248 427	0	248 427
			СИП 3 1Х50	126 311	252 622	0	252 622
			СИП 3 1Х70	131 375	262 750	0	262 750
			СИП 3 1Х95	137 704	275 407	0	275 407
			СИП 3 1Х120	142 737	285 474	0	285 474
		НН	СИП 2 3Х70+1х70	66 664	133 327	0	133 327
			СИП 2 3Х95+1х95	81 349	162 698	0	162 698
			СИП 2 3Х120+1х95	90 230	180 460	0	180 460
3	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на строительство кабельных линий электропередачи, руб./км (C_3)	СН2	АСБ2л 3Х120 (один кабель в траншее)	212 797	425 595	0	425 595
			АСБ2л 3Х120 (два кабеля в траншее)	385 928	771 856	0	771 856
			АСБ2л 3Х120 (1 труба методом ГНБ)	655 796	1 311 592	0	1 311 592
			АСБ2л 3Х120 (2 трубы методом ГНБ)	1 267 378	2 534 756	0	2 534 756

			АСБ2л 3Х150 (один кабель в траншее)	246 284	492 568	0	492 568
			АСБ2л 3Х150 (два кабеля в траншее)	416 697	833 394	0	833 394
			АСБ2л 3Х150 (1 труба методом ГНБ)	644 112	1 328 225	0	1 328 225
			АСБ2л 3Х150 (2 трубы методом ГНБ)	1 284 011	2 568 022	0	2 568 022
			АСБ2л 3Х240 (один кабель в траншее)	277 104	554 208	0	554 208
			АСБ2л 3Х240 (два кабеля в траншее)	540 843	1 081 686	0	1 081 686
			АСБ2л 3Х240 (1 труба методом ГНБ)	887 203	1 774 405	0	1 774 405
			АСБ2л 3Х240 (2 трубы методом ГНБ)	1 737 386	3 474 772	0	3 474 772
			АПвПу2г 3(1Х120/50) (один кабель в траншее)	212 796	425 592	0	425 592
			АПвПу2г 3(1Х120/50) (два кабеля в траншее)	418 140	836 280	0	836 280

			АПвПу2г 3(1Х120/50) (1 труба методом ГНБ)	742 108	1 484 215	0	1 484 215
			АПвПу2г 3(1Х120/50) (2 трубы методом ГНБ)	1 446 813	2 893 627	0	2 893 627
		СН2	АПвПу2г 3(1Х120/70) (один кабель в траншее)	212 796	425 592	0	425 592
			АПвПу2г 3(1Х120/70) (два кабеля в траншее)	418 140	836 280	0	836 280
			АПвПу2г 3(1Х120/70) (1 труба методом ГНБ)	786 699	1 573 397	0	1 573 397
			АПвПу2г 3(1Х120/70) (2 трубы методом ГНБ)	1 535 997	3 071 994	0	3 071 994
			АПвПу2г 3(1Х185/50) (один кабель в траншее)	261 372	522 744	0	522 744
			АПвПу2г 3(1Х185/50) (два кабеля в траншее)	515 292	1 030 584	0	1 030 584
			АПвПу2г 3(1Х185/50) (1 труба методом ГНБ)	871 471	1 742 943	0	1 742 943
			АПвПу2г 3(1Х185/50) (2 трубы методом ГНБ)	1 705 924	3 411 848	0	3 411 848

			АПвПу2г 3(1Х240/50) (один кабель в траншее)	277 104	554 208	0	554 208
			АПвПу2г 3(1Х240/50) (два кабеля в траншее)	540 843	1 081 686	0	1 081 686
			АПвПу2г 3(1Х240/50) (1 труба методом ГНБ)	887 203	1 774 405	0	1 774 405
			АПвПу2г 3(1Х240/50) (2 трубы методом ГНБ)	1 737 386	3 474 772	0	3 474 772
			АПвПу2г 3(1Х240/70) (один кабель в траншее)	277 104	554 208	0	554 208
			АПвПу2г 3(1Х240/70) (два кабеля в траншее)	546 756	1 093 512	0	1 093 512
			АПвПу2г 3(1Х240/70) (1 труба методом ГНБ)	887 203	1 774 405	0	1 774 405
			АПвПу2г 3(1Х240/70) (2 трубы методом ГНБ)	1 737 386	3 474 772	0	3 474 772
		НН	АПвБбШп 4Х120 (один кабель в траншее)	334 163	668 326	0	668 326
			АПвБбШп 4Х120 (два кабеля в траншее)	467 828	935 656	0	935 656

			АПвБбШп 4Х150 (один кабель в траншее)	344 391	688 781	0	688 781
			АПвБбШп 4Х150 (два кабеля в траншее)	482 147	964 293	0	964 293
			АПвБбШп 4Х185 (один кабель в траншее)	386 365	772 730	0	772 730
			АПвБбШп 4Х185 (два кабеля в траншее)	540 911	1 081 822	0	1 081 822
			АПвБбШп 4Х240 (один кабель в траншее)	594 612	1 189 224	0	1 189 224
			АПвБбШп 4Х240 (два кабеля в траншее)	832 457	1 664 914	0	1 664 914
			АПвБбШп 4Х240 (1 труба методом ГНБ)	698 546	1 397 091	0	1 397 091
			АПвБбШп 4Х240 (2 трубы методом ГНБ)	1 352 878	2 705 756	0	2 705 756
			АСБ2л 4Х120 (один кабель в траншее)	288 072	576 143	0	576 143
			АСБ2л 4Х120 (два кабеля в траншее)	403 300	806 600	0	806 600

			АСБ2л 4Х150 (один кабель в траншее)	518 575	1 037 149	0	1 037 149
			АСБ2л 4Х150 (два кабеля в траншее)	726 005	1 452 009	0	1 452 009
			АСБ2л 4х185 (один кабель в траншее)	288 083	576 165	0	576 165
			АСБ2л 4х185 (два кабеля в траншее)	403 316	806 632	0	806 632
			АСБ2л 4х185 (1 труба методом ГНБ)	669 381	1 338 761	0	1 338 761
			АСБ2л 4х185 (2 трубы методом ГНБ)	1 294 547	2 589 094	0	2 589 094
			АСБ2л 4Х240 (один кабель в траншее)	380 327	760 654	0	760 654
			АСБ2л 4Х240 (два кабеля в траншее)	532 458	1 064 915	0	1 064 915
		НН	АСБ2л 4х240 (1 труба методом ГНБ)	721 371	1 442 742	0	1 442 742
			АСБ2л 4х240 (2 трубы методом ГНБ)	1 398 515	2 797 030	0	2 797 030

4	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на строительство подстанций, руб./кВт (C_4)	СН2/НН	КТП 1Х63 тупикового типа	1 406	2 812	0	2 812
			КТП 1Х100 тупикового типа	676	1 352	0	1 352
			КТП 1Х160 тупикового типа	540	1 080	0	1 080
			КТП 1Х250 тупикового типа	372	744	0	744
			КТП 1Х400 тупикового типа	517	1 034	0	1 034
			КТП 1Х630 тупикового типа	302	603	0	603
			КТП 1Х1000 тупикового типа	224	448	0	448
			КТП 1Х63 проходного типа	2 309	4 617	0	4 617
			КТП 1Х100 проходного типа	1 487	2 974	0	2 974
			КТП 1Х160 проходного типа	971	1 941	0	1 941
			КТП 1Х250 проходного типа	674	1 347	0	1 347
			КТП 1Х400 проходного типа	714	1 427	0	1 427
			КТП 1Х630 проходного типа	498	996	0	996
			КТП 1Х1000 проходного типа	382	764	0	764
			2КТП 2Х63	1 689	3 377	0	3 377

			2КТП 2Х100	1 089	2 178	0	2 178
			2КТП 2Х160	712	1 424	0	1 424
			2КТП 2Х250	509	1 018	0	1 018
			2КТП 2Х400	271	542	0	542
			2КТП 2Х630	345	690	0	690
			2КТП 2Х1000	270	539	0	539
		СН2/НН	БКТП 1Х160	1 503	3 006	0	3 006
			БКТП 1Х100	2 334	4 679	0	4 679
			БКТП 1Х250	1 015	2 029	0	2 029
			БКТП 1Х400	1 431	2 862	0	2 862
			БКТП 1Х630	941	1 881	0	1 881
			БКТП 1Х1000	605	1 209	0	1 209
			БКТП 1Х1250	554	1107	0	1 107
			БКТП 2Х100	1 745	3 489	0	3 489
			БКТП 2Х160	1 122	2 244	0	2 244
			БКТП 2Х250	759	1 517	0	1 517
			БКТП 2Х400	688	1 375	0	1 375
			БКТП 2Х630	452	903	0	903
			БКТП 2Х1000	342	683	0	683
			БКТП 2Х1250	347	693	0	693
			БКТП 2Х1600	277	554	0	554
			БКРТП 2Х1000	1 386	2 771	0	2 771
			БКРТП 2Х1250	1 031	2 062	0	2 062
			БКРТП 4Х1000	671	1 341	0	1 341

			БКРТП 4Х1250	520	1 040	0	1 040
			РТП 4Х1250	593	1 185	0	1 185

Примечания:

1. Стандартизированные тарифные ставки для расчета платы за технологическое присоединение к электрическим сетям открытого акционерного общества «Российские железные дороги», указанные в пункте 1 настоящего приложения, установлены в ценах периода регулирования и не включают налог на добавленную стоимость.

2. Стандартизированные тарифные ставки для расчета платы за технологическое присоединение к электрическим сетям открытого акционерного общества «Российские железные дороги», указанные в пунктах 2 - 4 настоящего приложения, установлены в базовых ценах 2001 года и не включают налог на добавленную стоимость.

3. Стандартизированные тарифные ставки для расчета платы за технологическое присоединение к электрическим сетям открытого акционерного общества «Российские железные дороги» применяются при расчете платы за технологическое присоединение к электрическим сетям открытого акционерного общества «Российские железные дороги» энергопринимающих устройств заявителей в целях технологического присоединения по одному источнику электроснабжения.

Приложение 3
к распоряжению
Комитета по тарифам Санкт-Петербурга
от 30.12.2016 № 294-р

ТЕРРИТОРИАЛЬНЫЕ ЗОНЫ (РАЙОНЫ) ТЕХНОЛОГИЧЕСКОГО ПРИСОЕДИНЕНИЯ К ЭЛЕКТРИЧЕСКИМ СЕТЯМ НА ТЕРРИТОРИИ САНКТ-ПЕТЕРБУРГА НА 2017 ГОД

№ п/п	Территориальные зоны (районы) технологического присоединения	Описание границ территориальных зон (районов) технологического присоединения
1.	№ 1	На севере: по р. Большая Невка, далее р. Нева до Литейного моста. На востоке: по р. Нева от Литейного моста до моста Александра Невского. На юге: по р. Нева от моста Александра Невского до Обводного канала, далее по нечетной стороне Обводного канала от моста Александра Невского до р. Екатерингофка. На западе: от Обводного канала по р. Екатерингофка, далее по р. Большая Нева и Невской губе вдоль западной части Васильевского острова и Крестовского острова, до р. Большая Невка.
2.	№ 2	В административных границах Санкт-Петербурга, за исключением территории территориальной зоны (района) технологического присоединения № 1 (включая зону балансовой принадлежности и эксплуатационной ответственности ОАО «Оборонэнерго» (филиал «Северо-Западный»)).

ПРАВИТЕЛЬСТВО САНКТ-ПЕТЕРБУРГА
КОМИТЕТ ПО ТАРИФАМ САНКТ-ПЕТЕРБУРГА

Р А С П О Р Я Ж Е Н И Е

30.12.2016 № 295-р

Об установлении платы за технологическое присоединение к электрическим сетям закрытого акционерного общества «Курортэнерго» на территории Санкт-Петербурга на 2017 год

В соответствии с Федеральным законом от 26.03.2003 № 35-ФЗ «Об электроэнергетике», постановлением Правительства Российской Федерации от 29.12.2011 № 1178 «О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике», постановлением Правительства Российской Федерации от 27.12.2004 № 861 «Об утверждении Правил недискриминационного доступа к услугам по передаче электрической энергии и оказания этих услуг, Правил недискриминационного доступа к услугам по оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике и оказания этих услуг, Правил недискриминационного доступа к услугам администратора торговой системы оптового рынка и оказания этих услуг и Правил технологического присоединения энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов по производству электрической энергии, а также объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, к электрическим сетям», приказом ФСТ России от 28.03.2013 № 313-э «Об утверждении Регламента установления цен (тарифов) и (или) их предельных уровней, предусматривающего порядок регистрации, принятия к рассмотрению и выдачи отказов в рассмотрении заявлений об установлении цен (тарифов) и (или) их предельных уровней и формы принятия решения органом исполнительной власти субъекта Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов», приказом ФСТ России от 11.09.2012 № 209-э/1 «Об утверждении Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям», приказом ФСТ России от 11.09.2014 № 215-э/1 «Об утверждении Методических указаний по определению выпадающих доходов, связанных с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям», постановлением Правительства Санкт-Петербурга от 13.09.2005 № 1346 «О Комитете по тарифам Санкт-Петербурга» и на основании протокола заседания правления Комитета по тарифам Санкт-Петербурга от 30.12.2016 № 321:

1. Установить ставки за единицу максимальной мощности для расчета платы за технологическое присоединение к электрическим сетям закрытого акционерного общества «Курортэнерго» (далее - ЗАО «Курортэнерго») на территории Санкт-Петербурга на 2017 год с разбивкой по категориям потребителей, уровням напряжения и объему присоединяемой максимальной мощности энергопринимающих устройств заявителя с разбивкой стоимости по каждому мероприятию, осуществляемому при технологическом присоединении, в территориальной зоне (районе) технологического присоединения № 2 согласно приложению 1 к настоящему распоряжению.

2. Установить стандартизированные тарифные ставки для расчета платы за технологическое присоединение к электрическим сетям ЗАО «Курортэнерго» на территории Санкт-Петербурга на 2017 год с разбивкой по категориям потребителей, уровням напряжения и объему присоединяемой максимальной мощности энергопринимающих устройств заявителя в территориальной зоне (районе) технологического присоединения № 2 согласно приложению 2 к настоящему распоряжению.

3. Ставки за единицу максимальной мощности и стандартизированные тарифные ставки для расчета платы за технологическое присоединение к электрическим сетям ЗАО «Курортэнерго», установленные в пунктах 1 и 2 настоящего распоряжения, подлежат применению в границах территориальной зоны (района) технологического присоединения согласно приложению 3 к настоящему распоряжению.

4. Ставки за единицу максимальной мощности, установленные в пункте 1 приложения 1 к настоящему распоряжению, и стандартизированные тарифные ставки для расчета платы за технологическое присоединение к электрическим сетям ЗАО «Курортэнерго», установленные в пункте 1 приложения 2 к настоящему распоряжению, подлежат применению в случаях технологического присоединения энергопринимающих устройств с применением временной схемы электроснабжения, в том числе для обеспечения электрической энергией передвижных энергопринимающих устройств с максимальной мощностью до 150 кВт включительно (с учетом ранее присоединенной в данной точке присоединения мощности), и для постоянной схемы электроснабжения.

5. Установить формулы для расчета платы за технологическое присоединение к электрическим сетям ЗАО «Курортэнерго» на территории Санкт-Петербурга на 2017 год в зависимости от способа технологического присоединения:

а) если отсутствует необходимость реализации мероприятий «последней мили»:

$$P1 = C1 \times Ni, \text{ (руб.)}, \qquad (1)$$

где:

C1 – ставка на покрытие расходов на технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, по мероприятиям, указанным в пункте 16 Методических указаний (кроме подпунктов «б» и «в»), установленная в пунктах 1 и 2 настоящего распоряжения (руб./кВт);

Ni - объем максимальной мощности, указанный в заявке на технологическое присоединение заявителем (кВт);

б) если при технологическом присоединении заявителя согласно техническим условиям предусматриваются мероприятия «последней мили» по строительству воздушных и (или) кабельных линий:

$$P2 = C1 \times Ni + (C2,i \times Li) \times k_{изм.}^{ст.} + (C3,i \times Li) \times k_{изм.}^{ст.} \text{ (руб.)}, \qquad (2)$$

где:

$k_{изм.}^{ст.}$ - индекс изменения сметной стоимости строительно-монтажных работ для Санкт-Петербурга на соответствующий вид работ на квартал, предшествующий кварталу, данные по которому используются для расчета, к федеральным единичным расценкам 2001 года, определяемый федеральным органом исполнительной власти в рамках реализации полномочий в области сметного нормирования и ценообразования в сфере градостроительной деятельности;

C2,i - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов ЗАО «Курортэнерго» на строительство воздушных линий электропередачи на i-м уровне напряжения (руб./км);

C3,i - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов ЗАО «Курортэнерго» на строительство кабельных линий электропередачи на i-м уровне напряжения (руб./км);

Li - суммарная протяженность воздушных и (или) кабельных линий на i-м уровне напряжения, строительство которых предусмотрено согласно выданным техническим условиям для технологического присоединения заявителя (км);

в) если при технологическом присоединении заявителя согласно техническим условиям предусматриваются мероприятия «последней мили» по строительству комплектных трансформаторных подстанций (КТП), распределительных трансформаторных подстанций (РТП), с учетом реализации мероприятий, предусмотренных подпунктом «б» пункта 6 настоящего распоряжения:

$$P3 = C1 \times Ni + (C2,i \times Li) \times k^{ст.}_{изм.} + (C3,i \times Li) \times k^{ст.}_{изм.} + (C4,i \times Ni) \times k^{ст.}_{изм.} \text{ (руб.)}, \quad (3)$$

где:

C4,i - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов ЗАО «Курортэнерго» на строительство подстанций на i-м уровне напряжения (руб./кВт);

г) если заявитель при технологическом присоединении запрашивает вторую или первую категорию надежности электроснабжения, что предполагает технологическое присоединение к двум независимым источникам энергоснабжения:

$$Робщ = P1 + (Рист\ 1 + Рист\ 2) \text{ (руб.)}, \quad (4)$$

где:

Рист 1 - расходы на строительство объектов электросетевого хозяйства – от существующих объектов электросетевого хозяйства до присоединяемых энергопринимающих устройств заявителя и (или) объектов электроэнергетики (кроме расходов на технологическое присоединение, связанных с проведением мероприятий, определяемых в соответствии с формулой 1 настоящего распоряжения), определяемые с применением стандартизированных тарифных ставок, установленных в пункте 2 настоящего распоряжения, по первому независимому источнику энергоснабжения, в зависимости от способа присоединения и уровня запрашиваемого напряжения на основании выданных ЗАО «Курортэнерго» технических условий (руб.);

Рист 2 - расходы на строительство объектов электросетевого хозяйства – от существующих объектов электросетевого хозяйства до присоединяемых энергопринимающих устройств заявителя и (или) объектов электроэнергетики (кроме расходов на технологическое присоединение, связанных с проведением мероприятий, определяемых в соответствии с формулой 1 настоящего распоряжения), определяемые с применением стандартизированных тарифных ставок, установленных в пункте 2 настоящего распоряжения, по второму независимому источнику энергоснабжения, в зависимости от способа присоединения и уровня запрашиваемого напряжения на основании выданных ЗАО «Курортэнерго» технических условий (руб.).

6. Установить плату за технологическое присоединение к электрическим сетям ЗАО «Курортэнерго» на территории Санкт-Петербурга на 2017 год для заявителей – юридических лиц или индивидуальных предпринимателей, подающих заявку на технологическое присоединение энергопринимающих устройств максимальной мощностью, не превышающей 15 кВт включительно (с учетом ранее присоединенной в данной точке присоединения мощности), в размере 466,1 рублей (без учета налога на добавленную стоимость) при присоединении объектов, отнесенных к третьей категории надежности (по одному источнику электроснабжения) при условии, что расстояние от границ участка заявителя до объектов электросетевого хозяйства на уровне напряжения до 20 кВ включительно необходимого заявителю уровня напряжения ЗАО «Курортэнерго» составляет не более 300 метров в городах и поселках городского типа и не более 500 метров в сельской местности.

Размер платы за технологическое присоединение, установленный в настоящем пункте, не применяется в следующих случаях:

— при технологическом присоединении энергопринимающих устройств, принадлежащих лицам, владеющим земельным участком по договору аренды, заключенному на срок не более одного года, на котором расположены присоединяемые энергопринимающие устройства;

— при технологическом присоединении энергопринимающих устройств, расположенных в жилых помещениях многоквартирных домов.

7. Установить плату за технологическое присоединение к электрическим сетям ЗАО «Курортэнерго» на территории Санкт-Петербурга на 2017 год для заявителей – юридических лиц или индивидуальных предпринимателей, подающих заявку в целях временного технологического присоединения энергопринимающих устройств, в том числе для обеспечения электрической энергией передвижных энергопринимающих устройств с максимальной мощностью до 15 кВт включительно (с учетом ранее присоединенной в данной точке присоединения мощности), в размере 466,1 рублей (без учета налога на добавленную стоимость) при присоединении объектов, отнесенных к третьей категории надежности (по одному источнику электроснабжения) при условии, что расстояние от границ участка заявителя до объектов электросетевого хозяйства на уровне напряжения до 20 кВ включительно необходимого заявителю уровня напряжения ЗАО «Курортэнерго» составляет не более 300 метров в городах и поселках городского типа и не более 500 метров в сельской местности.

8. Определить выпадающие доходы ЗАО «Курортэнерго» от присоединения энергопринимающих устройств заявителей на 2017 год в объеме 22 988,46 тыс. руб., размер которых включается в тариф на оказание услуг по передаче электрической энергии ЗАО «Курортэнерго» на 2017 год.

9. Ставки за единицу максимальной мощности, стандартизированные тарифные ставки, формулы для расчета платы за технологическое присоединение, размеры платы за технологическое присоединение к электрическим сетям ЗАО «Курортэнерго», установленные в пунктах 1, 2, 5, 6, 7 настоящего распоряжения, действуют со дня вступления в силу настоящего распоряжения по 31.12.2017.

10. Признать утратившим силу с 01.01.2017 распоряжение Комитета по тарифам Санкт-Петербурга от 25.12.2015 № 431-р «Об установлении платы за технологическое присоединение к электрическим сетям закрытого акционерного общества «Курортэнерго» на территории Санкт-Петербурга на 2016 год».

11. Распоряжение вступает в силу с 01.01.2017, но не ранее дня его официального опубликования.

Председатель
Комитета по тарифам Санкт-Петербурга **Д.В. Коптин**

Приложение 1
к распоряжению
Комитета по тарифам Санкт-Петербурга
от 30.12.2016 № 295-р

СТАВКИ ЗА ЕДИНИЦУ МАКСИМАЛЬНОЙ МОЩНОСТИ ДЛЯ РАСЧЕТА ПЛАТЫ ЗА ТЕХНОЛОГИЧЕСКОЕ ПРИСОЕДИНЕНИЕ К ЭЛЕКТРИЧЕСКИМ СЕТЯМ ЗАКРЫТОГО АКЦИОНЕРНОГО ОБЩЕСТВА «КУРОРТЭНЕРГО» НА УРОВНЕ НАПРЯЖЕНИЯ НИЖЕ 35 КВ И ПРИСОЕДИНЯЕМОЙ МОЩНОСТИ МЕНЕЕ 8900 КВТ НА ТЕРРИТОРИИ САНКТ-ПЕТЕРБУРГА В ТЕРРИТОРИАЛЬНОЙ ЗОНЕ (РАЙОНЕ) ТЕХНОЛОГИЧЕСКОГО ПРИСОЕДИНЕНИЯ № 2 НА 2017 ГОД

№ п/п	Наименование ставок, наименование мероприятий	Действуют в период с 01.01.2017 до 30.09.2017							Действуют в период с 01.10.2017 до 31.12.2017						
		Уровень напряжения в точке присоединения							Уровень напряжения в точке присоединения						
		СН2			НН				СН2			НН			
		Максимальная мощность энергопринимающих устройств заявителя							Максимальная мощность энергопринимающих устройств заявителя						
		до 150 кВт (включительно)	свыше 150 кВт и менее 670 кВт	не менее 670 кВт	до 50 кВт (включительно)	свыше 50 кВт до 150 кВт (включительно)	свыше 150 кВт и менее 670 кВт	не менее 670 кВт	до 150 кВт (включительно)	свыше 150 кВт и менее 670 кВт	не менее 670 кВт	до 50 кВт (включительно)	свыше 50 кВт до 150 кВт (включительно)	свыше 150 кВт и менее 670 кВт	не менее 670 кВт
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16
1	Ставка за единицу максимальной мощности на осуществление организационных мероприятий, указанных в пункте 16 Методических указаний (кроме подпунктов "б" и "в") руб/кВт (C_1)	818	818	818	818	818	818	818	818	818	818	818	818	818	818
1.1	Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий заявителю (ТУ) руб./кВт ($C_{1.1}$)	451	451	451	451	451	451	451	451	451	451	451	451	451	451

1.2	Проверка сетевой организацией выполнения Заявителем технических условий, руб./кВт ($C_{1.2}$)	228	228	228	228	228	228	228	228	228	228	228	228	228	228
1.3	Участие сетевой организации в осмотре (обследовании) должностным лицом органа федерального государственного энергетического надзора присоединяемых Устройств, руб./кВт ($C_{1.3}$)	42	42	42	42	42	42	42	42	42	42	42	42	42	42
1.4	Осуществление сетевой организацией фактического присоединения объектов Заявителя к электрическим сетям и включение коммутационного аппарата (фиксация коммутационного аппарата в положение "включено"), руб./кВт ($C_{1.4}$)	97	97	97	97	97	97	97	97	97	97	97	97	97	97
2	Разработка сетевой организацией проектной документации по строительству «последней мили»	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X
3	Выполнение сетевой организацией мероприятий, связанных со строительством «последней мили»	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X
3.1	строительство кабельных линий	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X
3.1.1	строительство кабельных линий, руб./кВт (C_3)	6 404	12 807	11 936	X	X	X	X	X	12 807	11 936	X	X	X	X
3.1.2	строительство кабельных линий, руб./кВт (C_3)	X	X	X	X	6 404	12 807	11 966	X	X	X	X	X	12 807	11 966
3.1.3	строительство кабельных линий, руб./кВт (C_3)	X	X	X	4 293	7 279	14 549	13 682	X	X	X	X	X	14 549	13 682

3.2	строительство комплектных трансформаторных подстанций (КТП), распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ, руб./кВт (C_4)	X	X	X	X	1 752	3 367	4 238	X	X	X	X	X	3 367	4 238

Примечания:

1. Ставкидлярасчетаплатызатехнологическоеприсоединениекэлектрическимсетямзакрытогоакционерногообщества«Курортэнерго»установлены в ценах периода регулирования и не включают налог на добавленную стоимость.
2. Уровень напряжения в точке присоединения определяется по границе балансовой принадлежности электрических сетей закрытого акционерного общества «Курортэнерго» и заявителя.
3. В состав расходов, формирующих размер ставки на строительство кабельных линий, указанной в пункте 3.1.1, включены все затраты закрытого акционерного общества «Курортэнерго» по созданию электрической сети до границы балансовой принадлежности, установленной на кабельных наконечниках КЛ в ячейках распределительного устройства РП.
4. В состав расходов, формирующих размер ставки на строительство кабельных линий, указанной в пункте 3.1.2, включены все затраты закрытого акционерного общества «Курортэнерго» по созданию электрической сети до границы балансовой принадлежности, установленной на наконечниках КЛ на сборках низкого напряжения в ТП (РТП).
5. В состав расходов, формирующих размер ставки на строительство кабельных линий, указанной в пункте 3.1.3, включены все затраты закрытого акционерного общества «Курортэнерго» по созданию электрической сети до границы балансовой принадлежности, установленной на ГРЩ.
6. Ставки применяются при расчете платы за технологическое присоединение к электрическим сетям закрытого акционерного общества «Курортэнерго» энергопринимающих устройств заявителя в целях технологического присоединения по 3-й категории надежности электроснабжения (по одному источнику электроснабжения).

Приложение 2
к распоряжению
Комитета по тарифам Санкт-Петербурга
от 30.12.2016 № 295-р

СТАНДАРТИЗИРОВАННЫЕ ТАРИФНЫЕ СТАВКИ ДЛЯ РАСЧЕТА ПЛАТЫ ЗА ТЕХНОЛОГИЧЕСКОЕ ПРИСОЕДИНЕНИЕ К ЭЛЕКТРИЧЕСКИМ СЕТЯМ ЗАКРЫТОГО АКЦИОНЕРНОГО ОБЩЕСТВА «КУРОРТЭНЕРГО» НА ТЕРРИТОРИИ САНКТ-ПЕТЕРБУРГА В ТЕРРИТОРИАЛЬНОЙ ЗОНЕ (РАЙОНЕ) ТЕХНОЛОГИЧЕСКОГО ПРИСОЕДИНЕНИЯ № 2
НА 2017 ГОД
на уровне напряжения ниже 35 кВ

№ п/п	Наименование мероприятий	Уровень напряжения в точке присоединения	Вид (тип) используемого материала, тип оборудования, способ выполнения работ	Размер стандартизированной тарифной ставки			
				с 01.01.2017 по 30.09.2017		с 01.10.2017 по 31.12.2017	
				не более 150 кВт	свыше 150 кВт	не более 150 кВт	свыше 150 кВт
1	2	3	4	5	6	7	8
1	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, по мероприятиям, указанным в пункте 16 Методических указаний (кроме подпунктов "б" и "в"), руб./кВт (C_1)	СН2, НН	Х	818	818	818	818
1.1	Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий Заявителю, руб./кВт ($C_{1.1}$)	СН2, НН	Х	451	451	451	451
1.2	Проверка сетевой организацией выполнения Заявителем технических условий, руб./кВт ($C_{1.2}$)	СН2, НН	Х	228	228	228	228

1.3	Участие сетевой организации в осмотре (обследовании) должностным лицом органа федерального государственного энергетического надзора присоединяемых Устройств, руб./кВт ($C_{1.3}$)	СН2, НН	Х	42	42	42	42
1.4	Осуществление сетевой организацией фактического присоединения объектов Заявителя к электрическим сетям и включение коммутационного аппарата (фиксация коммутационного аппарата в положение "включено"), руб./кВт ($C_{1.4}$)	СН2, НН	Х	97	97	97	97
2	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на строительство воздушных линий электропередачи, руб./км (C_2)	СН2	СИП 3 1Х35	124 214	248 427	0	248 427
			СИП 3 1Х50	126 311	252 622	0	252 622
			СИП 3 1Х70	131 375	262 750	0	262 750
			СИП 3 1Х95	137 704	275 407	0	275 407
			СИП 3 1Х120	142 737	285 474	0	285 474
		НН	СИП 2 3Х70+1х70	66 664	133 327	0	133 327
			СИП 2 3Х95+1х95	81 349	162 698	0	162 698
			СИП 2 3Х120+1х95	90 230	180 460	0	180 460
3	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на строительство кабельных линий электропередачи, руб./км (C_3)	СН2	АСБ2л 3Х120 (один кабель в траншее)	212 797	425 595	0	425 595
			АСБ2л 3Х120 (два кабеля в траншее)	385 928	771 856	0	771 856
			АСБ2л 3Х120 (1 труба методом ГНБ)	655 796	1 311 592	0	1 311 592
			АСБ2л 3Х120 (2 трубы методом ГНБ)	1 267 378	2 534 756	0	2 534 756

			АСБ2л 3Х150 (один кабель в траншее)	246 284	492 568	0	492 568
			АСБ2л 3Х150 (два кабеля в траншее)	416 697	833 394	0	833 394
			АСБ2л 3Х150 (1 труба методом ГНБ)	644 112	1 328 225	0	1 328 225
			АСБ2л 3Х150 (2 трубы методом ГНБ)	1 284 011	2 568 022	0	2 568 022
			АСБ2л 3Х240 (один кабель в траншее)	277 104	554 208	0	554 208
			АСБ2л 3Х240 (два кабеля в траншее)	540 843	1 081 686	0	1 081 686
			АСБ2л 3Х240 (1 труба методом ГНБ)	887 203	1 774 405	0	1 774 405
			АСБ2л 3Х240 (2 трубы методом ГНБ)	1 737 386	3 474 772	0	3 474 772
			АПвПу2г 3(1Х120/50) (один кабель в траншее)	212 796	425 592	0	425 592
			АПвПу2г 3(1Х120/50) (два кабеля в траншее)	418 140	836 280	0	836 280

			АПвПу2г 3(1Х120/50) (1 труба методом ГНБ)	742 108	1 484 215	0	1 484 215
			АПвПу2г 3(1Х120/50) (2 трубы методом ГНБ)	1 446 813	2 893 627	0	2 893 627
		СН2	АПвПу2г 3(1Х120/70) (один кабель в траншее)	212 796	425 592	0	425 592
			АПвПу2г 3(1Х120/70) (два кабеля в траншее)	418 140	836 280	0	836 280
			АПвПу2г 3(1Х120/70) (1 труба методом ГНБ)	786 699	1 573 397	0	1 573 397
			АПвПу2г 3(1Х120/70) (2 трубы методом ГНБ)	1 535 997	3 071 994	0	3 071 994
			АПвПу2г 3(1Х185/50) (один кабель в траншее)	261 372	522 744	0	522 744
			АПвПу2г 3(1Х185/50) (два кабеля в траншее)	515 292	1 030 584	0	1 030 584

			АПвПу2г 3(1Х185/50) (1 труба методом ГНБ)	871 471	1 742 943	0	1 742 943
			АПвПу2г 3(1Х185/50) (2 трубы методом ГНБ)	1 705 924	3 411 848	0	3 411 848
			АПвПу2г 3(1Х240/50) (один кабель в траншее)	277 104	554 208	0	554 208
			АПвПу2г 3(1Х240/50) (два кабеля в траншее)	540 843	1 081 686	0	1 081 686
			АПвПу2г 3(1Х240/50) (1 труба методом ГНБ)	887 203	1 774 405	0	1 774 405
			АПвПу2г 3(1Х240/50) (2 трубы методом ГНБ)	1 737 386	3 474 772	0	3 474 772
			АПвПу2г 3(1Х240/70) (один кабель в траншее)	277 104	554 208	0	554 208
			АПвПу2г 3(1Х240/70) (два кабеля в траншее)	546 756	1 093 512	0	1 093 512

			АПвПу2г 3(1Х240/70) (1 труба методом ГНБ)	887 203	1 774 405	0	1 774 405
			АПвПу2г 3(1Х240/70) (2 трубы методом ГНБ)	1 737 386	3 474 772	0	3 474 772
		НН	АПвБбШп 4Х120 (один кабель в траншее)	334 163	668 326	0	668 326
			АПвБбШп 4Х120 (два кабеля в траншее)	467 828	935 656	0	935 656
			АПвБбШп 4Х150 (один кабель в траншее)	344 391	688 781	0	688 781
			АПвБбШп 4Х150 (два кабеля в траншее)	482 147	964 293	0	964 293
			АПвБбШп 4Х185 (один кабель в траншее)	386 365	772 730	0	772 730
			АПвБбШп 4Х185 (два кабеля в траншее)	540 911	1 081 822	0	1 081 822
			АПвБбШп 4Х240 (один кабель в траншее)	594 612	1 189 224	0	1 189 224
			АПвБбШп 4Х240 (два кабеля в траншее)	832 457	1 664 914	0	1 664 914

			АПвБбШп 4Х240 (1 труба методом ГНБ)	698 546	1 397 091	0	1 397 091
			АПвБбШп 4Х240 (2 трубы методом ГНБ)	1 352 878	2 705 756	0	2 705 756
			АСБ2л 4Х120 (один кабель в траншее)	288 072	576 143	0	576 143
			АСБ2л 4Х120 (два кабеля в траншее)	403 300	806 600	0	806 600
			АСБ2л 4Х150 (один кабель в траншее)	518 575	1 037 149	0	1 037 149
			АСБ2л 4Х150 (два кабеля в траншее)	726 005	1 452 009	0	1 452 009
			АСБ2л 4х185 (один кабель в траншее)	288 083	576 165	0	576 165
			АСБ2л 4х185 (два кабеля в траншее)	403 316	806 632	0	806 632
			АСБ2л 4х185 (1 труба методом ГНБ)	669 381	1 338 761	0	1 338 761
			АСБ2л 4х185 (2 трубы методом ГНБ)	1 294 547	2 589 094	0	2 589 094

			АСБ2л 4Х240 (один кабель в траншее)	380 327	760 654	0	760 654
			АСБ2л 4Х240 (два кабеля в траншее)	532 458	1 064 915	0	1 064 915
		НН	АСБ2л 4х240 (1 труба методом ГНБ)	721 371	1 442 742	0	1 442 742
			АСБ2л 4х240 (2 трубы методом ГНБ)	1 398 515	2 797 030	0	2 797 030
4	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на строительство подстанций, руб./кВт (C_4)	СН2/НН	КТП 1Х63 тупикового типа	1 406	2 812	0	2 812
			КТП 1Х100 тупикового типа	676	1 352	0	1 352
			КТП 1Х160 тупикового типа	540	1 080	0	1 080
			КТП 1Х250 тупикового типа	372	744	0	744
			КТП 1Х400 тупикового типа	517	1 034	0	1 034
			КТП 1Х630 тупикового типа	302	603	0	603
			КТП 1Х1000 тупикового типа	224	448	0	448
			КТП 1Х63 проходного типа	2 309	4 617	0	4 617
			КТП 1Х100 проходного типа	1 487	2 974	0	2 974

			КТП 1Х160 проходного типа	971	1 941	0	1 941
			КТП 1Х250 проходного типа	674	1 347	0	1 347
			КТП 1Х400 проходного типа	714	1 427	0	1 427
			КТП 1Х630 проходного типа	498	996	0	996
			КТП 1Х1000 проходного типа	382	764	0	764
			2КТП 2Х63	1 689	3 377	0	3 377
			2КТП 2Х100	1 089	2 178	0	2 178
			2КТП 2Х160	712	1 424	0	1 424
			2КТП 2Х250	509	1 018	0	1 018
			2КТП 2Х400	271	542	0	542
			2КТП 2Х630	345	690	0	690
			2КТП 2Х1000	270	539	0	539
		СН2/НН	БКТП 1Х160	1 503	3 006	0	3 006
			БКТП 1Х100	2 334	4 679	0	4 679
			БКТП 1Х250	1 015	2 029	0	2 029
			БКТП 1Х400	1 431	2 862	0	2 862
			БКТП 1Х630	941	1 881	0	1 881
			БКТП 1Х1000	605	1 209	0	1 209
			БКТП 1Х1250	554	1107	0	1 107
			БКТП 2Х100	1 745	3 489	0	3 489
			БКТП 2Х160	1 122	2 244	0	2 244

			БКТП 2Х250	759	1 517	0	1 517
			БКТП 2Х400	688	1 375	0	1 375
			БКТП 2Х630	452	903	0	903
			БКТП 2Х1000	342	683	0	683
			БКТП 2Х1250	347	693	0	693
			БКТП 2Х1600	277	554	0	554
			БКРТП 2Х1000	1 386	2 771	0	2 771
			БКРТП 2Х1250	1 031	2 062	0	2 062
			БКРТП 4Х1000	671	1 341	0	1 341
			БКРТП 4Х1250	520	1 040	0	1 040
			РТП 4Х1250	593	1 185	0	1 185

Примечания:

1. Стандартизированные тарифные ставки для расчета платы за технологическое присоединение к электрическим сетям закрытого акционерного общества «Курортэнерго», указанные в пункте 1 настоящего приложения, установлены в ценах периода регулирования и не включают налог на добавленную стоимость.

2. Стандартизированные тарифные ставки для расчета платы за технологическое присоединение к электрическим сетям закрытого акционерного общества «Курортэнерго», указанные в пунктах 2 - 4 настоящего приложения, установлены в базовых ценах 2001 года и не включают налог на добавленную стоимость.

3. Стандартизированные тарифные ставки для расчета платы за технологическое присоединение к электрическим сетям закрытого акционерного общества «Курортэнерго» применяются при расчете платы за технологическое присоединение к электрическим сетям закрытого акционерного общества «Курортэнерго» энергопринимающих устройств заявителей в целях технологического присоединения по одному источнику электроснабжения.

Приложение 3
к распоряжению
Комитета по тарифам Санкт-Петербурга
от 30.12.2016 № 295-р

ТЕРРИТОРИАЛЬНЫЕ ЗОНЫ (РАЙОНЫ) ТЕХНОЛОГИЧЕСКОГО ПРИСОЕДИНЕНИЯ К ЭЛЕКТРИЧЕСКИМ СЕТЯМ НА ТЕРРИТОРИИ САНКТ-ПЕТЕРБУРГА НА 2017 ГОД

№ п/п	Территориальные зоны (районы) технологического присоединения	Описание границ территориальных зон (районов) технологического присоединения
1.	№ 1	На севере: по р. Большая Невка, далее р. Нева до Литейного моста. На востоке: по р. Нева от Литейного моста до моста Александра Невского. На юге: по р. Нева от моста Александра Невского до Обводного канала, далее по нечетной стороне Обводного канала от моста Александра Невского до р. Екатерингофка. На западе: от Обводного канала по р. Екатерингофка, далее по р. Большая Нева и Невской губе вдоль западной части Васильевского острова и Крестовского острова, до р. Большая Невка.
2.	№ 2	В административных границах Санкт-Петербурга, за исключением территории территориальной зоны (района) технологического присоединения № 1 (включая зону балансовой принадлежности и эксплуатационной ответственности ОАО «Оборонэнерго» (филиал «Северо-Западный»)).

ПРАВИТЕЛЬСТВО САНКТ-ПЕТЕРБУРГА
КОМИТЕТ ПО ТАРИФАМ САНКТ-ПЕТЕРБУРГА

Р А С П О Р Я Ж Е Н И Е

30.12.2016 № 296-р

б установлении платы за технологическое присоединение к электрическим сетям открытого акционерного общества «ОБЪЕДИНЕННАЯ ЭНЕРГЕТИЧЕСКАЯ КОМПАНИЯ» на территории Санкт-Петербурга на 2017 год

В соответствии с Федеральным законом от 26.03.2003 № 35-ФЗ «Об электроэнергетике», постановлением Правительства Российской Федерации от 29.12.2011 № 1178 «О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике», постановлением Правительства Российской Федерации от 27.12.2004 № 861 «Об утверждении Правил недискриминационного доступа к услугам по передаче электрической энергии и оказания этих услуг, Правил недискриминационного доступа к услугам по оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике и оказания этих услуг, Правил недискриминационного доступа к услугам администратора торговой системы оптового рынка и оказания этих услуг и Правил технологического присоединения энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов по производству электрической энергии, а также объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, к электрическим сетям», приказом ФСТ России от 28.03.2013 № 313-э «Об утверждении Регламента установления цен (тарифов) и (или) их предельных уровней, предусматривающего порядок регистрации, принятия к рассмотрению и выдачи отказов в рассмотрении заявлений об установлении цен (тарифов) и (или) их предельных уровней и формы принятия решения органом исполнительной власти субъекта Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов», приказом ФСТ России от 11.09.2012 № 209-э/1 «Об утверждении Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям», приказом ФСТ России от 11.09.2014 № 215-э/1 «Об утверждении Методических указаний по определению выпадающих доходов, связанных с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям», постановлением Правительства Санкт-Петербурга от 13.09.2005 № 1346 «О Комитете по тарифам Санкт-Петербурга» и на основании протокола заседания правления Комитета по тарифам Санкт-Петербурга от 30.12.2016 № 322:

1. Установить ставки за единицу максимальной мощности для расчета платы за технологическое присоединение к электрическим сетям открытого акционерного общества

«ОБЪЕДИНЕННАЯ ЭНЕРГЕТИЧЕСКАЯ КОМПАНИЯ» (далее – ОАО «ОЭК») на территории Санкт-Петербурга на 2017 год с разбивкой по категориям потребителей, уровням напряжения и объему присоединяемой максимальной мощности энергопринимающих устройств заявителя с разбивкой стоимости по каждому мероприятию, осуществляемому при технологическом присоединении, в территориальных зонах (районах) технологического присоединения:

— № 1 согласно приложению 1 к настоящему распоряжению;

— № 2 согласно приложению 2 к настоящему распоряжению.

2. Установить стандартизированные тарифные ставки для расчета платы за технологическое присоединение к электрическим сетям ОАО «ОЭК» на территории Санкт-Петербурга на 2017 год с разбивкой по категориям потребителей, уровням напряжения и объему присоединяемой максимальной мощности энергопринимающих устройств заявителя в территориальных зонах (районах) технологического присоединения:

— № 1 согласно приложению 3 к настоящему распоряжению;

— № 2 согласно приложению 4 к настоящему распоряжению.

3. Ставки за единицу максимальной мощности и стандартизированные тарифные ставки для расчета платы за технологическое присоединение к электрическим сетям ОАО «ОЭК», установленные в пунктах 1 и 2 настоящего распоряжения, подлежат применению в границах территориальных зон (районов) технологического присоединения согласно приложению 5.

4. Ставки за единицу максимальной мощности, установленные в пункте 1 приложения 1 и пункте 1 приложения 2 к настоящему распоряжению, и стандартизированные тарифные ставки для расчета платы за технологическое присоединение к электрическим сетям ОАО «ОЭК», установленные в пункте 1 приложения 3 и пункте 1 приложения 4 к настоящему распоряжению, подлежат применению в случаях технологического присоединения энергопринимающих устройств с применением временной схемы электроснабжения, в том числе для обеспечения электрической энергией передвижных энергопринимающих устройств с максимальной мощностью до 150 кВт включительно (с учетом ранее присоединенной в данной точке присоединения мощности), и для постоянной схемы электроснабжения.

5. Установить формулы для расчета платы за технологическое присоединение к электрическим сетям ОАО «ОЭК» на территории Санкт-Петербурга на 2017 год в зависимости от способа технологического присоединения:

а) если отсутствует необходимость реализации мероприятий «последней мили»:

$$P1 = C1 \times Ni \text{ , (руб.)}, \qquad (1)$$

где:

C1 – ставка на покрытие расходов на технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, по мероприятиям, указанным в пункте 16 Методических указаний (кроме подпунктов «б» и «в»), установленная в пунктах 2 и 3 настоящего распоряжения (руб./кВт);

Ni - объем максимальной мощности, указанный в заявке на технологическое присоединение заявителем (кВт);

б) если при технологическом присоединении заявителя согласно техническим условиям предусматриваются мероприятия «последней мили» по строительству воздушных и (или) кабельных линий:

$$P2 = C1 \times Ni + (C2,i \times Li) \times k_{изм.}^{ст.} + (C3,i \times Li) \times k_{изм.}^{ст.} \text{ (руб.)}, \quad (2)$$

где:

$k_{изм.}^{ст.}$ - индекс изменения сметной стоимости строительно-монтажных работ для Санкт-Петербурга на соответствующий вид работ на квартал, предшествующий кварталу, данные по которому используются для расчета, к федеральным единичным расценкам 2001 года, определяемый федеральным органом исполнительной власти в рамках реализации полномочий в области сметного нормирования и ценообразования в сфере градостроительной деятельности;

C2,i - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов ОАО «ОЭК» на строительство воздушных линий электропередачи на i-м уровне напряжения (руб./км);

C3,i - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов ОАО «ОЭК» на строительство кабельных линий электропередачи на i-м уровне напряжения (руб./км);

Li - суммарная протяженность воздушных и (или) кабельных линий на i-м уровне напряжения, строительство которых предусмотрено согласно выданным техническим условиям для технологического присоединения заявителя (км);

в) если при технологическом присоединении заявителя согласно техническим условиям предусматриваются мероприятия «последней мили» по строительству комплектных трансформаторных подстанций (КТП), распределительных трансформаторных подстанций (РТП), с учетом реализации мероприятий, предусмотренных подпунктом «б» пункта 6 настоящего распоряжения:

$$P3 = C1 \times Ni + (C2,i \times Li) \times k_{изм.}^{ст.} + (C3,i \times Li) \times k_{изм.}^{ст.} + (C4,i \times Ni) \times k_{изм.}^{ст.} \text{ (руб.)}, \quad (3)$$

где:

C4,i - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов ОАО «ОЭК» на строительство подстанций на i-м уровне напряжения (руб./кВт);

г) если заявитель при технологическом присоединении запрашивает вторую или первую категорию надежности электроснабжения, что предполагает технологическое присоединение к двум независимым источникам энергоснабжения:

$$Робщ = P1 + (Рист\ 1 + Рист\ 2) \text{ (руб.)}, \quad (4)$$

где:

Рист 1 - расходы на строительство объектов электросетевого хозяйства – от существующих объектов электросетевого хозяйства до присоединяемых энергопринимающих устройств заявителя и (или) объектов электроэнергетики (кроме расходов на технологическое присоединение, связанных с проведением мероприятий, определяемых в соответствии с формулой 1 настоящего распоряжения), определяемые с применением стандартизированных тарифных ставок, установленных в пункте 2 настоящего распоряжения, по первому независимому источнику энергоснабжения, в зависимости от способа присоединения и уровня запрашиваемого напряжения на основании выданных ОАО «ОЭК» технических условий (руб.);

Рист 2 - расходы на строительство объектов электросетевого хозяйства – от существующих объектов электросетевого хозяйства до присоединяемых энергопринимающих устройств заявителя и (или) объектов электроэнергетики (кроме расходов на технологическое присоединение, связанных с проведением мероприятий, определяемых в соответствии с формулой 1 настоящего распоряжения), определяемые с применением стандартизированных тарифных ставок, установленных в пункте 2 настоящего распоряжения, по второму независимому источнику энергоснабжения, в зависимости от способа присоединения и уровня запрашиваемого напряжения на основании выданных ОАО «ОЭК» технических условий (руб.).

6. Установить плату за технологическое присоединение к электрическим сетям ОАО «ОЭК» на территории Санкт-Петербурга на 2017 год для заявителей – юридических лиц или индивидуальных предпринимателей, подающих заявку на технологическое присоединение энергопринимающих устройств максимальной мощностью, не превышающей 15 кВт включительно (с учетом ранее присоединенной в данной точке присоединения мощности), в размере 466,1 рублей (без учета налога на добавленную стоимость) при присоединении объектов, отнесенных к третьей категории надежности (по одному источнику электроснабжения) при условии, что расстояние от границ участка заявителя до объектов электросетевого хозяйства на уровне напряжения до 20 кВ включительно необходимого заявителю уровня напряжения ОАО «ОЭК» составляет не более 300 метров в городах и поселках городского типа и не более 500 метров в сельской местности.

Размер платы за технологическое присоединение, установленный в настоящем пункте, не применяется в следующих случаях:

— при технологическом присоединении энергопринимающих устройств, принадлежащих лицам, владеющим земельным участком по договору аренды, заключенному на срок не более одного года, на котором расположены присоединяемые энергопринимающие устройства;

— при технологическом присоединении энергопринимающих устройств, расположенных в жилых помещениях многоквартирных домов.

7. Установить плату за технологическое присоединение к электрическим сетям ОАО «ОЭК» на территории Санкт-Петербурга на 2017 год для заявителей – юридических лиц или индивидуальных предпринимателей, подающих заявку в целях временного технологического присоединения энергопринимающих устройств, в том числе для обеспечения электрической энергией передвижных энергопринимающих устройств с максимальной мощностью до 15 кВт включительно (с учетом ранее присоединенной в данной точке присоединения мощности), в размере 466,1 рублей (без учета налога на добавленную стоимость) при присоединении объектов, отнесенных к третьей категории надежности (по одному источнику электроснабжения) при условии, что расстояние от границ участка заявителя до объектов электросетевого хозяйства на уровне напряжения до 20 кВ включительно необходимого заявителю уровня напряжения ОАО «ОЭК» составляет не более 300 метров в городах и поселках городского типа и не более 500 метров в сельской местности.

8. Определить выпадающие доходы ОАО «ОЭК» от присоединения энергопринимающих устройств заявителей на 2017 год в объеме 0,00 тыс. руб., размер которых включается в тариф на оказание услуг по передаче электрической энергии ОАО «ОЭК» на 2017 год.

9. Ставки за единицу максимальной мощности, стандартизированные тарифные ставки, формулы для расчета платы за технологическое присоединение, размеры платы за технологическое присоединение к электрическим сетям ОАО «ОЭК», установленные в пунктах 1, 2, 5, 6, 7 настоящего распоряжения, действуют со дня вступления в силу настоящего распоряжения по 31.12.2017.

10. Признать утратившим силу с 01.01.2017 распоряжение Комитета по тарифам Санкт-Петербурга от 25.12.2015 № 436-р «Об установлении платы за технологическое присоединение к электрическим сетям открытого акционерного общества «ОБЪЕДИНЕННАЯ ЭНЕРГЕТИЧЕСКАЯ КОМПАНИЯ» на территории Санкт-Петербурга на 2015-2016 годы».

11. Распоряжение вступает в силу с 01.01.2017, но не ранее дня его официального опубликования.

Председатель
Комитета по тарифам Санкт-Петербурга **Д.В. Коптин**

Приложение 1
к распоряжению
Комитета по тарифам Санкт-Петербурга
от 30.12.2016 № 296-р

СТАВКИ ЗА ЕДИНИЦУ МАКСИМАЛЬНОЙ МОЩНОСТИ ДЛЯ РАСЧЕТА ПЛАТЫ ЗА ТЕХНОЛОГИЧЕСКОЕ ПРИСОЕДИНЕНИЕ К ЭЛЕКТРИЧЕСКИМ СЕТЯМ ОТКРЫТОГО АКЦИОНЕРНОГО ОБЩЕСТВА «ОБЪЕДИНЕННАЯ ЭНЕРГЕТИЧЕСКАЯ КОМПАНИЯ» НА УРОВНЕ НАПРЯЖЕНИЯ НИЖЕ 35 КВ И ПРИСОЕДИНЯЕМОЙ МОЩНОСТИ МЕНЕЕ 8900 КВТ НА ТЕРРИТОРИИ САНКТ-ПЕТЕРБУРГА В ТЕРРИТОРИАЛЬНОЙ ЗОНЕ (РАЙОНЕ) ТЕХНОЛОГИЧЕСКОГО ПРИСОЕДИНЕНИЯ № 1 НА 2017 ГОД

№ п/п	Наименование ставок, наименование мероприятий	Действуют в период с 01.01.2017 до 30.09.2017							Действуют в период с 01.10.2017 до 31.12.2017						
		Уровень напряжения в точке присоединения							Уровень напряжения в точке присоединения						
		СН2			НН				СН2			НН			
		Максимальная мощность энергопринимающих устройств заявителя							Максимальная мощность энергопринимающих устройств заявителя						
		до 150 кВт (включительно)	свыше 150 кВт и менее 670 кВт	не менее 670 кВт	до 50 кВт (включительно)	свыше 50 кВт до 150 кВт (включительно)	свыше 150 кВт и менее 670 кВт	не менее 670 кВт	до 150 кВт (включительно)	свыше 150 кВт и менее 670 кВт	не менее 670 кВт	до 50 кВт (включительно)	свыше 50 кВт до 150 кВт (включительно)	свыше 150 кВт и менее 670 кВт	не менее 670 кВт
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16
1	Ставка за единицу максимальной мощности на осуществление организационных мероприятий, указанных в пункте 16 Методических указаний (кроме подпунктов "б" и "в"), руб./кВт (C_1)	279	279	279	279	279	279	279	279	279	279	279	279	279	279

1.1	Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий заявителю (ТУ) ($C_{1.1}$)	34	34	34	34	34	34	34	34	34	34	34	34	34	34
1.2	Проверка сетевой организацией выполнения Заявителем технических условий, руб./кВт ($C_{1.2}$)	69	69	69	69	69	69	69	69	69	69	69	69	69	69
1.3	Участие сетевой организации в осмотре (обследовании) должностным лицом органа федерального государственного энергетического надзора присоединяемых Устройств, руб./кВт ($C_{1.3}$)	81	81	81	81	81	81	81	81	81	81	81	81	81	81
1.4	Осуществление сетевой организацией фактического присоединения объектов Заявителя к электрическим сетям и включение коммутационного аппарата (фиксация коммутационного аппарата в положение "включено"),руб./кВт ($C_{1.4}$)	95	95	95	95	95	95	95	95	95	95	95	95	95	95
2	Разработка сетевой организацией проектной документации по строительству «последней мили»	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X
3	Выполнение сетевой организацией мероприятий, связанных со строительством «последней мили»	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X
3.1	строительство воздушных линий	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X
3.1.1	строительство воздушных линий руб./кВт (C_2)	X	X	X	X	2 697	5 395	X	X	X	X	X	X	5 395	X

3.1.2	строительство воздушных линий руб./кВт (C_2)	X	X	X	X	7 277	14 554	X	X	X	X	X	X	14 554	X
3.2.	строительство кабельных линий	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X
3.2.1	строительство кабельных линий руб./кВт (C_3)	X	X	11 093	X	X	X	X	X	X	11 093	X	X	X	X
3.2.2	строительство кабельных линий руб./кВт (C_3)	X	X	X	X	1 859	3 719	3 719	X	X	X	X	X	3 719	3 719
3.2.3	строительство кабельных линий руб./кВт (C_3)	X	X	X	2 805	2 805	5 610	5 610	X	X	X	X	X	5 610	5 610
3.3	строительство комплектных трансформаторных подстанций (КТП), распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ (C_4)	X	X	X	X	1 541	3 082	3 812	X	X	X	X	X	3 082	3 812

Примечания:

1. Ставки для расчета платы за технологическое присоединение к электрическим сетям открытого акционерного общества «ОБЪЕДИНЕННАЯ ЭНЕРГЕТИЧЕСКАЯ КОМПАНИЯ» установлены в ценах периода регулирования и не включают налог на добавленную стоимость.
2. Уровень напряжения в точке присоединения определяется по границе балансовой принадлежности электрических сетей открытого акционерного общества «ОБЪЕДИНЕННАЯ ЭНЕРГЕТИЧЕСКАЯ КОМПАНИЯ» и заявителя.
3. В состав расходов, формирующих размер ставки на строительство кабельных линий, указанной в пункте 3.1.1, включены все затраты открытого акционерного общества «ОБЪЕДИНЕННАЯ ЭНЕРГЕТИЧЕСКАЯ КОМПАНИЯ» по созданию электрической сети до границы балансовой принадлежности, установленной на кабельных наконечниках КЛ в ячейках распределительного устройства РП.
4. В состав расходов, формирующих размер ставки на строительство кабельных линий, указанной в пункте 3.1.2, включены все затраты открытого акционерного общества «ОБЪЕДИНЕННАЯ ЭНЕРГЕТИЧЕСКАЯ КОМПАНИЯ» по созданию электрической сети до границы балансовой принадлежности, установленной на наконечниках КЛ на сборках низкого напряжения в ТП (РТП).
5. В состав расходов, формирующих размер ставки на строительство кабельных линий, указанной в пункте 3.1.3, включены все затраты открытого акционерного общества «ОБЪЕДИНЕННАЯ ЭНЕРГЕТИЧЕСКАЯ КОМПАНИЯ» по созданию электрической сети до границы балансовой принадлежности, установленной на ГРЩ.
6. Ставки применяются при расчете платы за технологическое присоединение к электрическим сетям открытого акционерного общества «ОБЪЕДИНЕННАЯ ЭНЕРГЕТИЧЕСКАЯ КОМПАНИЯ» энергопринимающих устройств заявителя в целях технологического присоединения по 3-й категории надежности электроснабжения (по одному источнику электроснабжения).

Приложение 2
к распоряжению
Комитета по тарифам Санкт-Петербурга
от 30.12.2016 № 296-р

СТАВКИ ЗА ЕДИНИЦУ МАКСИМАЛЬНОЙ МОЩНОСТИ ДЛЯ РАСЧЕТА ПЛАТЫ ЗА ТЕХНОЛОГИЧЕСКОЕ ПРИСОЕДИНЕНИЕ К ЭЛЕКТРИЧЕСКИМ СЕТЯМ ОТКРЫТОГО АКЦИОНЕРНОГО ОБЩЕСТВА «ОБЪЕДИНЕННАЯ ЭНЕРГЕТИЧЕСКАЯ КОМПАНИЯ» НА УРОВНЕ НАПРЯЖЕНИЯ НИЖЕ 35 КВ И ПРИСОЕДИНЯЕМОЙ МОЩНОСТИ МЕНЕЕ 8900 КВТ НА ТЕРРИТОРИИ САНКТ-ПЕТЕРБУРГА В ТЕРРИТОРИАЛЬНОЙ ЗОНЕ (РАЙОНЕ) ТЕХНОЛОГИЧЕСКОГО ПРИСОЕДИНЕНИЯ № 2 НА 2017 ГОД

№ п/п	Наименование мероприятия	Действуют в период с 01.01.2017 до 30.09.2017							Действуют в период с 01.10.2017 до 31.12.2017						
		Уровень напряжения в точке присоединения							Уровень напряжения в точке присоединения						
		СН2			НН				СН2			НН			
		Максимальная мощность энергопринимающих устройств заявителя							Максимальная мощность энергопринимающих устройств заявителя						
		до 150 кВт (включительно)	свыше 150 кВт и менее 670 кВт	не менее 670 кВт	до 50 кВт (включительно)	свыше 50 кВт до 150 кВт (включительно)	свыше 150 кВт и менее 670 кВт	не менее 670 кВт	до 150 кВт (включительно)	свыше 150 кВт и менее 670 кВт	не менее 670 кВт	до 50 кВт (включительно)	свыше 50 кВт до 150 кВт (включительно)	свыше 150 кВт и менее 670 кВт	не менее 670 кВт
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16
1	Ставка за единицу максимальной мощности на осуществление организационных мероприятий, указанных в пункте 16 Методических указаний (кроме подпунктов "б" и "в"), руб./кВт (C_1)	279	279	279	279	279	279	279	279	279	279	279	279	279	279
1.1	Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий заявителю (ТУ) ($C_{1.1}$)	34	34	34	34	34	34	34	34	34	34	34	34	34	34

1.2	Проверка сетевой организацией выполнения Заявителем технических условий, руб./кВт ($C_{1.2}$)	69	69	69	69	69	69	69	69	69	69	69	69	69	69
1.3	Участие сетевой организации в осмотре (обследовании) должностным лицом органа федерального государственного энергетического надзора присоединяемых Устройств, руб./кВт ($C_{1.3}$)	81	81	81	81	81	81	81	81	81	81	81	81	81	81
1.4	Осуществление сетевой организацией фактического присоединения объектов Заявителя к электрическим сетям и включение коммутационного аппарата (фиксация коммутационного аппарата в положение "включено"),руб./кВт ($C_{1.4}$)	95	95	95	95	95	95	95	95	95	95	95	95	95	95
2	Разработка сетевой организацией проектной документации по строительству «последней мили»	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X
3	Выполнение сетевой организацией мероприятий, связанных со строительством «последней мили»	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X
3.1	строительство воздушных линий	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X
3.1.1	строительство воздушных линий руб./кВт (C_2)	X	X	X	X	2 697	5 395	X	X	X	X	X	X	5 395	X
3.1.2	строительство воздушных линий, руб./кВт (C_2)	X	X	X	X	7 277	14 554	X	X	X	X	X	X	14 554	X
3.2	строительство кабельных линий	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X

3.2.1	строительство кабельных линий, руб./кВт (C_3)	X	X	11 093	X	X	X	X	X	X	11 093	X	X	X	X
3.2.2	строительство кабельных линий, руб./кВт (C_3)	X	X	X	X	1 859	3 719	3 719	X	X	X	X	X	3 719	3 719
3.2.3	строительство кабельных линий, руб./кВт (C_3)	X	X	X	2 805	2 805	5 610	5 610	X	X	X	X	X	5 610	5 610
3.3	строительство комплектных трансформаторных подстанций (КТП), распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ (C_4)	X	X	X	X	1 541	3 082	3 812	X	X	X	X	X	3 082	3 812

Примечания:

1. Ставки для расчета платы за технологическое присоединение к электрическим сетям открытого акционерного общества «ОБЪЕДИНЕННАЯ ЭНЕРГЕТИЧЕСКАЯ КОМПАНИЯ» установлены в ценах периода регулирования и не включают налог на добавленную стоимость.
2. Уровень напряжения в точке присоединения определяется по границе балансовой принадлежности электрических сетей открытого акционерного общества «ОБЪЕДИНЕННАЯ ЭНЕРГЕТИЧЕСКАЯ КОМПАНИЯ» и заявителя.
3. В состав расходов, формирующих размер ставки на строительство кабельных линий, указанной в пункте 3.1.1, включены все затраты открытого акционерного общества «ОБЪЕДИНЕННАЯ ЭНЕРГЕТИЧЕСКАЯ КОМПАНИЯ» по созданию электрической сети до границы балансовой принадлежности, установленной на кабельных наконечниках КЛ в ячейках распределительного устройства РП.
4. В состав расходов, формирующих размер ставки на строительство кабельных линий, указанной в пункте 3.1.2, включены все затраты открытого акционерного общества «ОБЪЕДИНЕННАЯ ЭНЕРГЕТИЧЕСКАЯ КОМПАНИЯ» по созданию электрической сети до границы балансовой принадлежности, установленной на наконечниках КЛ на сборках низкого напряжения в ТП (РТП).
5. В состав расходов, формирующих размер ставки на строительство кабельных линий, указанной в пункте 3.1.3, включены все затраты открытого акционерного общества «ОБЪЕДИНЕННАЯ ЭНЕРГЕТИЧЕСКАЯ КОМПАНИЯ» по созданию электрической сети до границы балансовой принадлежности, установленной на ГРЩ.
6. Ставки применяются при расчете платы за технологическое присоединение к электрическим сетям открытого акционерного общества «ОБЪЕДИНЕННАЯ ЭНЕРГЕТИЧЕСКАЯ КОМПАНИЯ» энергопринимающих устройств заявителя в целях технологического присоединения по 3-й категории надежности электроснабжения (по одному источнику электроснабжения).

Приложение 3
к распоряжению
Комитета по тарифам Санкт-Петербурга
от 30.12.2016 № 296-р

СТАНДАРТИЗИРОВАННЫЕ ТАРИФНЫЕ СТАВКИ ДЛЯ РАСЧЕТА ПЛАТЫ ЗА ТЕХНОЛОГИЧЕСКОЕ ПРИСОЕДИНЕНИЕ К ЭЛЕКТРИЧЕСКИМ СЕТЯМ ОТКРЫТОГО АКЦИОНЕРНОГО ОБЩЕСТВА «ОБЪЕДИНЕННАЯ ЭНЕРГЕТИЧЕСКАЯ КОМПАНИЯ» НА ТЕРРИТОРИИ САНКТ-ПЕТЕРБУРГА В ТЕРРИТОРИАЛЬНОЙ ЗОНЕ (РАЙОНЕ) ТЕХНОЛОГИЧЕСКОГО ПРИСОЕДИНЕНИЯ № 1 НА 2017 ГОД

на уровне напряжения ниже 35 кВ

№ п/п	Наименование стандартизированных тарифных ставок, наименование мероприятий	Уровень напряжения в точке присоединения	Вид (тип) используемого материала, тип оборудования, способ выполнения работ	Размер стандартизированной тарифной ставки			
				с 01.01.2017 по 30.09.2017		с 01.10.2017 по 31.12.2017	
				не более 150 кВт	свыше 150 кВт	не более 150 кВт	свыше 150 кВт
1	2	3	4	5	6	7	8
1	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, по мероприятиям, указанным в пункте 16 Методических указаний (кроме подпунктов "б" и "в"), руб./кВт (C_1)	СН2, НН	Х	279	279	279	279
1.1	Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий Заявителю, руб./кВт ($C_{1.1}$)	СН2, НН	Х	34	34	34	34
1.2	Проверка сетевой организацией выполнения Заявителем технических условий, руб./кВт ($C_{1.2}$)	СН2, НН	Х	69	69	69	69

1.3	Участие сетевой организации в осмотре (обследовании) должностным лицом органа федерального государственного энергетического надзора присоединяемых Устройств, руб./кВт ($C_{1.3}$)	СН2, НН	Х	81	81	81	81
1.4	Осуществление сетевой организацией фактического присоединения объектов Заявителя к электрическим сетям и включение коммутационного аппарата (фиксация коммутационного аппарата в положение "включено"), руб./кВт ($C_{1.4}$)	СН2, НН	Х	95	95	95	95
2	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на строительство воздушных линий электропередачи, руб./км (C_2)	СН2	СИП 3 1Х35	135 015	270 029	0	270 029
			СИП 3 1Х50	137 295	274 589	0	274 589
			СИП 3 1Х70	142 799	285 598	0	285 598
			СИП 3 1Х95	149 678	299 355	0	299 355
			СИП 3 1Х120	155 149	310 298	0	310 298
		НН	СИП 2 3Х70+1х70	72 461	144 921	0	144 921
			СИП 2 3Х95+1х95	88 423	176 846	0	176 846
			СИП 2 3Х120+1х95	98 076	196 152	0	196 152
3	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство кабельных линий электропередачи, руб./км (C_3)	СН2	АСБ2л 3Х120 (один кабель в траншее)	231 300	462 600	0	462 600
			АСБ2л 3Х120 (два кабеля в траншее)	419 504	839 008	0	839 008
			АСБ2л 3Х120 (1 труба методом ГНБ)	712 822	1 425 644	0	1 425 644
			АСБ2л 3Х120 (2 трубы методом ГНБ)	1 377 586	2 755 171	0	2 755 171
			АСБ2л 3Х150 (один кабель в траншее)	267 700	535 400	0	535 400

			АСБ2л 3Х150 (два кабеля в траншее)	527 300	1 054 600	0	1 054 600
			АСБ2л 3Х150 (1 труба методом ГНБ)	721 862	1 443 723	0	1 443 723
			АСБ2л 3Х150 (2 трубы методом ГНБ)	1 395 665	2 791 329	0	2 791 329
			АСБ2л 3Х240 (один кабель в траншее)	301 200	602 400	0	602 400
			АСБ2л 3Х240 (два кабеля в траншее)	587 873	1 175 746	0	1 175 746
			АСБ2л 3Х240 (1 труба методом ГНБ)	964 351	1 928 702	0	1 928 702
			АСБ2л 3Х240 (2 трубы методом ГНБ)	1 888 464	3 776 928	0	3 776 928
			АПвПу2г 3(1Х120/50) (один кабель в траншее)	231 300	462 600	0	462 600
			АПвПу2г 3(1Х120/50) (два кабеля в траншее)	454 500	909 000	0	909 000
			АПвПу2г 3(1Х120/50) (1 труба методом ГНБ)	806 639	1 613 278	0	1 613 278
			АПвПу2г 3(1Х120/50) (2 трубы методом ГНБ)	1 572 624	3 145 248	0	3 145 248
		СН2	АПвПу2г 3(1Х120/70) (один кабель в траншее)	231 300	462 600	0	462 600

			АПвПу2г 3(1Х120/70) (два кабеля в траншее)	454 500	909 000	0	909 000
			АПвПу2г 3(1Х120/70) (1 труба методом ГНБ)	855 108	1 710 215	0	1 710 215
			АПвПу2г 3(1Х120/70) (2 трубы методом ГНБ)	1 669 563	3 339 125	0	3 339 125
			АПвПу2г 3(1Х185/50) (один кабель в траншее)	284 100	568 200	0	568 200
			АПвПу2г 3(1Х185/50) (два кабеля в траншее)	560 100	1 120 200	0	1 120 200
			АПвПу2г 3(1Х185/50) (1 труба методом ГНБ)	947 252	1 894 504	0	1 894 504
			АПвПу2г 3(1Х185/50) (2 трубы методом ГНБ)	1 854 266	3 708 532	0	3 708 532
			АПвПу2г 3(1Х240/50) (один кабель в траншее)	301 200	602 400	0	602 400
			АПвПу2г 3(1Х240/50) (два кабеля в траншее)	587 873	1 175 746	0	1 175 746
			АПвПу2г 3(1Х240/50) (1 труба методом ГНБ)	964 351	1 928 702	0	1 928 702
			АПвПу2г 3(1Х240/50) (2 трубы методом ГНБ)	1 888 464	3 776 928	0	3 776 928
			АПвПу2г 3(1Х240/70) (один кабель в траншее)	301 200	602 400	0	602 400

			АПвПу2г 3(1Х240/70) (два кабеля в траншее)	594 300	1 188 600	0	1 188 600
			АПвПу2г 3(1Х240/70) (1 труба методом ГНБ)	964 351	1 928 702	0	1 928 702
			АПвПу2г 3(1Х240/70) (2 трубы методом ГНБ)	1 888 464	3 776 928	0	3 776 928
		НН	АПвБбШп 4Х120 (один кабель в траншее)	363 235	726 470	0	726 470
			АПвБбШп 4Х120 (два кабеля в траншее)	508 529	1 017 058	0	1 017 058
		НН	АПвБбШп 4Х150 (один кабель в траншее)	374 353	748 705	0	748 705
			АПвБбШп 4Х150 (два кабеля в траншее)	524 094	1 048 187	0	1 048 187
			АПвБбШп 4Х185 (один кабель в траншее)	420 109	840 217	0	840 217
			АПвБбШп 4Х185 (два кабеля в траншее)	588 152	1 176 304	0	1 176 304
			АПвБбШп 4Х240 (один кабель в траншее)	646 321	1 292 642	0	1 292 642
			АПвБбШп 4Х240 (два кабеля в траншее)	904 850	1 809 699	0	1 809 699
			АПвБбШп 4х240 (1 труба методом ГНБ)	759 289	1 518 578	0	1 518 578

			АПвБбШп 4х240 (2 трубы методом ГНБ)	1 470 520	2 941 040	0	2 941 040
			АСБ2л 4Х120 (один кабель в траншее)	313 134	626 267	0	626 267
			АСБ2л 4Х120 (два кабеля в траншее)	438 387	876 774	0	876 774
			АСБ2л 4Х150 (один кабель в траншее)	563 668	1 127 336	0	1 127 336
			АСБ2л 4Х150 (два кабеля в траншее)	789 135	1 578 270	0	1 578 270
			АСБ2л 4х185 (один кабель в траншее)	313 134	626 267	0	626 267
			АСБ2л 4х185 (два кабеля в траншее)	438 387	876 774	0	876 774
			АСБ2л 4х185 (1 труба методом ГНБ)	727 588	1 455 176	0	1 455 176
			АСБ2л 4х185 (2 трубы методом ГНБ)	1 407 117	2 814 234	0	2 814 234
			АСБ2л 4Х240 (один кабель в траншее)	413 416	826 831	0	826 831
			АСБ2л 4Х240 (два кабеля в траншее)	578 782	1 157 563	0	1 157 563
			АСБ2л 4х240 (1 труба методом ГНБ)	784 095	1 568 190	0	1 568 190

			АСБ2л 4х240 (2 трубы методом ГНБ)	1 520 115	3 040 230	0	3 040 230
4	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство подстанций, руб./кВт (C_4)	СН2/НН	КТП 1Х63 тупикового типа	1 406	2 812	0	2 812
			КТП 1Х100 тупикового типа	735	1 470	0	1 470
			КТП 1Х160 тупикового типа	587	1 174	0	1 174
			КТП 1Х250 тупикового типа	405	809	0	809
			КТП 1Х400 тупикового типа	562	1 124	0	1 124
			КТП 1Х630 тупикового типа	328	655	0	655
			КТП 1Х1000 тупикового типа	244	487	0	487
			КТП 1Х63 проходного типа	2 509	5 018	0	5 018
			КТП 1Х100 проходного типа	1 617	3 233	0	3 233
			КТП 1Х160 проходного типа	1 055	2 110	0	2 110
			КТП 1Х250 проходного типа	732	1 464	0	1 464
			КТП 1Х400 проходного типа	776	1 551	0	1 551
			КТП 1Х630 проходного типа	542	1 083	0	1 083

			КТП 1Х1000 проходного типа	415	830	0	830
			2КТП 2Х63	1 836	3 671	0	3 671
			2КТП 2Х100	1 184	2 367	0	2 367
			2КТП 2Х160	774	1 548	0	1 548
			2КТП 2Х250	554	1 107	0	1 107
			2КТП 2Х400	295	589	0	589
			2КТП 2Х630	375	750	0	750
			2КТП 2Х1000	293	586	0	586
			БКТП 1Х100	1 634	3 267	0	3 267
			БКТП 1Х160	2 543	5 086	0	5 086
			БКТП 1Х250	1 003	2 205	0	2 205
			БКТП 1Х400	1 556	3 111	0	3 111
			БКТП 1Х630	1 023	2 045	0	2 045
			БКТП 1Х1000	657	1 314	0	1 314
			БКТП 1Х1250	602	1 203	0	1 203
			БКТП 2Х100	1 896	3 792	0	3 792
			БКТП 2Х160	1 220	2 439	0	2 439
			БКТП 2Х250	825	1 649	0	1 649
			БКТП 2Х400	748	1 495	0	1 495
			БКТП 2Х630	491	982	0	982
			БКТП 2Х1000	371	742	0	742
			БКТП 2Х1250	377	753	0	753
			БКТП 2Х1600	301	602	0	602
			БКРТП 2Х1000	1 506	3 012	0	3 012

			БКРТП 2Х1250	1121	2 241	0	2 241
			БКРТП 4Х1000	729	1 458	0	1 458
			БКРТП 4Х1250	565	1 130	0	1 130
			РТП 4Х1250	644	1 288	0	1 288

Примечания:

1. Стандартизированные тарифные ставки для расчета платы за технологическое присоединение к электрическим сетям открытого акционерного общества «ОБЪЕДИНЕННАЯ ЭНЕРГЕТИЧЕСКАЯ КОМПАНИЯ», указанные в пункте 1 настоящего приложения, установлены в ценах периода регулирования и не включают налог на добавленную стоимость.

2. Стандартизированные тарифные ставки для расчета платы за технологическое присоединение к электрическим сетям открытого акционерного общества «ОБЪЕДИНЕННАЯ ЭНЕРГЕТИЧЕСКАЯ КОМПАНИЯ», указанные в пунктах 2 - 4 настоящего приложения, установлены в базовых ценах 2001 года и не включают налог на добавленную стоимость.

3. Стандартизированные тарифные ставки для расчета платы за технологическое присоединение к электрическим сетям открытого акционерного общества «ОБЪЕДИНЕННАЯ ЭНЕРГЕТИЧЕСКАЯ КОМПАНИЯ» применяются при расчете платы за технологическое присоединение к электрическим сетям открытого акционерного общества «ОБЪЕДИНЕННАЯ ЭНЕРГЕТИЧЕСКАЯ КОМПАНИЯ» энергопринимающих устройств заявителей в целях технологического присоединения по одному источнику электроснабжения.

Приложение 4
к распоряжению
Комитета по тарифам Санкт-Петербурга
от 30.12.2016 № 296-р

СТАНДАРТИЗИРОВАННЫЕ ТАРИФНЫЕ СТАВКИ ДЛЯ РАСЧЕТА ПЛАТЫ ЗА ТЕХНОЛОГИЧЕСКОЕ ПРИСОЕДИНЕНИЕ К ЭЛЕКТРИЧЕСКИМ СЕТЯМ ОТКРЫТОГО АКЦИОНЕРНОГО ОБЩЕСТВА «ОБЪЕДИНЕННАЯ ЭНЕРГЕТИЧЕСКАЯ КОМПАНИЯ» НА ТЕРРИТОРИИ САНКТ-ПЕТЕРБУРГА В ТЕРРИТОРИАЛЬНОЙ ЗОНЕ (РАЙОНЕ) ТЕХНОЛОГИЧЕСКОГО ПРИСОЕДИНЕНИЯ № 2
НА 2017 ГОД
на уровне напряжения ниже 35 кВ

№ п/п	Наименование мероприятий	Уровень напряжения в точке присоединения	Вид (тип) используемого материала, тип оборудования, способ выполнения работ	Размер стандартизированной тарифной ставки			
				с 01.01.2017 по 30.09.2017		с 01.10.2017 по 31.12.2017	
				не более 150 кВт	свыше 150 кВт	не более 150 кВт	свыше 150 кВт
1	2	3	4	5	6	7	8
1	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, по мероприятиям, указанным в пункте 16 Методических указаний (кроме подпунктов "б" и "в"), руб./кВт (C_1)	СН2, НН	Х	279	279	279	279
1.1	Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий Заявителю, руб./кВт ($C_{1.1}$)	СН2, НН	Х	34	34	34	34
1.2	Проверка сетевой организацией выполнения Заявителем технических условий, руб./кВт ($C_{1.2}$)	СН2, НН	Х	69	69	69	69

1.3	Участие сетевой организации в осмотре (обследовании) должностным лицом органа федерального государственного энергетического надзора присоединяемых Устройств, руб./кВт ($C_{1.3}$)	СН2, НН	Х	81	81	81	81
1.4	Осуществление сетевой организацией фактического присоединения объектов Заявителя к электрическим сетям и включение коммутационного аппарата (фиксация коммутационного аппарата в положение "включено"), руб./кВт ($C_{1.4}$)	СН2, НН	Х	95	95	95	95
2	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на строительство воздушных линий электропередачи, руб./км (C_2)	СН2	СИП 3 1Х35	124 214	248 427	0	248 427
			СИП 3 1Х50	126 311	252 622	0	252 622
			СИП 3 1Х70	131 375	262 750	0	262 750
			СИП 3 1Х95	137 704	275 407	0	275 407
			СИП 3 1Х120	142 737	285 474	0	285 474
		НН	СИП 2 3Х70+1х70	66 664	133 327	0	133 327
			СИП 2 3Х95+1х95	81 349	162 698	0	162 698
			СИП 2 3Х120+1х95	90 230	180 460	0	180 460
3	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на строительство кабельных линий электропередачи, руб./км (C_3)	СН2	АСБ2л 3Х120 (один кабель в траншее)	212 797	425 595	0	425 595
			АСБ2л 3Х120 (два кабеля в траншее)	385 928	771 856	0	771 856
			АСБ2л 3Х120 (1 труба методом ГНБ)	655 796	1 311 592	0	1 311 592
			АСБ2л 3Х120 (2 трубы методом ГНБ)	1 267 378	2 534 756	0	2 534 756

			АСБ2л 3Х150 (один кабель в траншее)	246 284	492 568	0	492 568
			АСБ2л 3Х150 (два кабеля в траншее)	416 697	833 394	0	833 394
			АСБ2л 3Х150 (1 труба методом ГНБ)	644 112	1 328 225	0	1 328 225
			АСБ2л 3Х150 (2 трубы методом ГНБ)	1 284 011	2 568 022	0	2 568 022
			АСБ2л 3Х240 (один кабель в траншее)	277 104	554 208	0	554 208
			АСБ2л 3Х240 (два кабеля в траншее)	540 843	1 081 686	0	1 081 686
			АСБ2л 3Х240 (1 труба методом ГНБ)	887 203	1 774 405	0	1 774 405
			АСБ2л 3Х240 (2 трубы методом ГНБ)	1 737 386	3 474 772	0	3 474 772
			АПвПу2г 3(1Х120/50) (один кабель в траншее)	212 796	425 592	0	425 592
			АПвПу2г 3(1Х120/50) (два кабеля в траншее)	418 140	836 280	0	836 280

			АПвПу2г 3(1Х120/50) (1 труба методом ГНБ)	742 108	1 484 215	0	1 484 215
			АПвПу2г 3(1Х120/50) (2 трубы методом ГНБ)	1 446 813	2 893 627	0	2 893 627
		СН2	АПвПу2г 3(1Х120/70) (один кабель в траншее)	212 796	425 592	0	425 592
			АПвПу2г 3(1Х120/70) (два кабеля в траншее)	418 140	836 280	0	836 280
			АПвПу2г 3(1Х120/70) (1 труба методом ГНБ)	786 699	1 573 397	0	1 573 397
			АПвПу2г 3(1Х120/70) (2 трубы методом ГНБ)	1 535 997	3 071 994	0	3 071 994
			АПвПу2г 3(1Х185/50) (один кабель в траншее)	261 372	522 744	0	522 744
			АПвПу2г 3(1Х185/50) (два кабеля в траншее)	515 292	1 030 584	0	1 030 584

			АПвПу2г 3(1Х185/50) (1 труба методом ГНБ)	871 471	1 742 943	0	1 742 943
			АПвПу2г 3(1Х185/50) (2 трубы методом ГНБ)	1 705 924	3 411 848	0	3 411 848
			АПвПу2г 3(1Х240/50) (один кабель в траншее)	277 104	554 208	0	554 208
			АПвПу2г 3(1Х240/50) (два кабеля в траншее)	540 843	1 081 686	0	1 081 686
			АПвПу2г 3(1Х240/50) (1 труба методом ГНБ)	887 203	1 774 405	0	1 774 405
			АПвПу2г 3(1Х240/50) (2 трубы методом ГНБ)	1 737 386	3 474 772	0	3 474 772
			АПвПу2г 3(1Х240/70) (один кабель в траншее)	277 104	554 208	0	554 208
			АПвПу2г 3(1Х240/70) (два кабеля в траншее)	546 756	1 093 512	0	1 093 512

			АПвПу2г 3(1Х240/70) (1 труба методом ГНБ)	887 203	1 774 405	0	1 774 405
			АПвПу2г 3(1Х240/70) (2 трубы методом ГНБ)	1 737 386	3 474 772	0	3 474 772
		НН	АПвБбШп 4Х120 (один кабель в траншее)	334 163	668 326	0	668 326
			АПвБбШп 4Х120 (два кабеля в траншее)	467 828	935 656	0	935 656
			АПвБбШп 4Х150 (один кабель в траншее)	344 391	688 781	0	688 781
			АПвБбШп 4Х150 (два кабеля в траншее)	482 147	964 293	0	964 293
			АПвБбШп 4Х185 (один кабель в траншее)	386 365	772 730	0	772 730
			АПвБбШп 4Х185 (два кабеля в траншее)	540 911	1 081 822	0	1 081 822
			АПвБбШп 4Х240 (один кабель в траншее)	594 612	1 189 224	0	1 189 224
			АПвБбШп 4Х240 (два кабеля в траншее)	832 457	1 664 914	0	1 664 914

			АПвБбШп 4Х240 (1 труба методом ГНБ)	698 546	1 397 091	0	1 397 091
			АПвБбШп 4Х240 (2 трубы методом ГНБ)	1 352 878	2 705 756	0	2 705 756
			АСБ2л 4Х120 (один кабель в траншее)	288 072	576 143	0	576 143
			АСБ2л 4Х120 (два кабеля в траншее)	403 300	806 600	0	806 600
			АСБ2л 4Х150 (один кабель в траншее)	518 575	1 037 149	0	1 037 149
			АСБ2л 4Х150 (два кабеля в траншее)	726 005	1 452 009	0	1 452 009
			АСБ2л 4х185 (один кабель в траншее)	288 083	576 165	0	576 165
			АСБ2л 4х185 (два кабеля в траншее)	403 316	806 632	0	806 632
			АСБ2л 4х185 (1 труба методом ГНБ)	669 381	1 338 761	0	1 338 761
			АСБ2л 4х185 (2 трубы методом ГНБ)	1 294 547	2 589 094	0	2 589 094

			АСБ2л 4Х240 (один кабель в траншее)	380 327	760 654	0	760 654
			АСБ2л 4Х240 (два кабеля в траншее)	532 458	1 064 915	0	1 064 915
		НН	АСБ2л 4х240 (1 труба методом ГНБ)	721 371	1 442 742	0	1 442 742
			АСБ2л 4х240 (2 трубы методом ГНБ)	1 398 515	2 797 030	0	2 797 030
4	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на строительство подстанций, руб./кВт (C_4)	СН2/НН	КТП 1Х63 тупикового типа	1 406	2 812	0	2 812
			КТП 1Х100 тупикового типа	676	1 352	0	1 352
			КТП 1Х160 тупикового типа	540	1 080	0	1 080
			КТП 1Х250 тупикового типа	372	744	0	744
			КТП 1Х400 тупикового типа	517	1 034	0	1 034
			КТП 1Х630 тупикового типа	302	603	0	603
			КТП 1Х1000 тупикового типа	224	448	0	448
			КТП 1Х63 проходного типа	2 309	4 617	0	4 617
			КТП 1Х100 проходного типа	1 487	2 974	0	2 974

			КТП 1Х160 проходного типа	971	1 941	0	1 941
			КТП 1Х250 проходного типа	674	1 347	0	1 347
			КТП 1Х400 проходного типа	714	1 427	0	1 427
			КТП 1Х630 проходного типа	498	996	0	996
			КТП 1Х1000 проходного типа	382	764	0	764
			2КТП 2Х63	1 689	3 377	0	3 377
			2КТП 2Х100	1 089	2 178	0	2 178
			2КТП 2Х160	712	1 424	0	1 424
			2КТП 2Х250	509	1 018	0	1 018
			2КТП 2Х400	271	542	0	542
			2КТП 2Х630	345	690	0	690
			2КТП 2Х1000	270	539	0	539
		СН2/НН	БКТП 1Х160	1 503	3 006	0	3 006
			БКТП 1Х100	2 334	4 679	0	4 679
			БКТП 1Х250	1 015	2 029	0	2 029
			БКТП 1Х400	1 431	2 862	0	2 862
			БКТП 1Х630	941	1 881	0	1 881
			БКТП 1Х1000	605	1 209	0	1 209
			БКТП 1Х1250	554	1107	0	1 107
			БКТП 2Х100	1 745	3 489	0	3 489
			БКТП 2Х160	1 122	2 244	0	2 244

			БКТП 2Х250	759	1 517	0	1 517
			БКТП 2Х400	688	1 375	0	1 375
			БКТП 2Х630	452	903	0	903
			БКТП 2Х1000	342	683	0	683
			БКТП 2Х1250	347	693	0	693
			БКТП 2Х1600	277	554	0	554
			БКРТП 2Х1000	1 386	2 771	0	2 771
			БКРТП 2Х1250	1 031	2 062	0	2 062
			БКРТП 4Х1000	671	1 341	0	1 341
			БКРТП 4Х1250	520	1 040	0	1 040
			РТП 4Х1250	593	1 185	0	1 185

Примечания:

1. Стандартизированные тарифные ставки для расчета платы за технологическое присоединение к электрическим сетям открытого акционерного общества «ОБЪЕДИНЕННАЯ ЭНЕРГЕТИЧЕСКАЯ КОМПАНИЯ», указанные в пункте 1 настоящего приложения, установлены в ценах периода регулирования и не включают налог на добавленную стоимость.

2. Стандартизированные тарифные ставки для расчета платы за технологическое присоединение к электрическим сетям открытого акционерного общества «ОБЪЕДИНЕННАЯ ЭНЕРГЕТИЧЕСКАЯ КОМПАНИЯ», указанные в пунктах 2 - 4 настоящего приложения, установлены в базовых ценах 2001 года и не включают налог на добавленную стоимость.

3. Стандартизированные тарифные ставки для расчета платы за технологическое присоединение к электрическим сетям открытого акционерногообщества«ОБЪЕДИНЕННАЯЭНЕРГЕТИЧЕСКАЯКОМПАНИЯ»применяютсяприрасчетеплатызатехнологическоеприсоединение к электрическим сетям открытого акционерного общества «ОБЪЕДИНЕННАЯ ЭНЕРГЕТИЧЕСКАЯ КОМПАНИЯ» энергопринимающих устройств заявителей в целях технологического присоединения по одному источнику электроснабжения.

Приложение 5
к распоряжению
Комитета по тарифам Санкт-Петербурга
от 30.12.2016 № 296-р

ТЕРРИТОРИАЛЬНЫЕ ЗОНЫ (РАЙОНЫ) ТЕХНОЛОГИЧЕСКОГО ПРИСОЕДИНЕНИЯ К ЭЛЕКТРИЧЕСКИМ СЕТЯМ НА ТЕРРИТОРИИ САНКТ-ПЕТЕРБУРГА НА 2017 ГОД

№ п/п	Территориальные зоны (районы) технологического присоединения	Описание границ территориальных зон (районов) технологического присоединения
1.	№ 1	На севере: по р. Большая Невка, далее р. Нева до Литейного моста. На востоке: по р. Нева от Литейного моста до моста Александра Невского. На юге: по р. Нева от моста Александра Невского до Обводного канала, далее по нечетной стороне Обводного канала от моста Александра Невского до р. Екатерингофка. На западе: от Обводного канала по р. Екатерингофка, далее по р. Большая Нева и Невской губе вдоль западной части Васильевского острова и Крестовского острова, до р. Большая Невка.
2.	№ 2	В административных границах Санкт-Петербурга, за исключением территории территориальной зоны (района) технологического присоединения № 1 (включая зону балансовой принадлежности и эксплуатационной ответственности ОАО «Оборонэнерго» (филиал «Северо-Западный»)).

ПРАВИТЕЛЬСТВО САНКТ-ПЕТЕРБУРГА
КОМИТЕТ ПО ТАРИФАМ САНКТ-ПЕТЕРБУРГА

Р А С П О Р Я Ж Е Н И Е

30.12.2016 № 297-р

О внесении изменений в распоряжение Комитета по тарифам Санкт-Петербурга от 30.12.2014 № 625-р

В соответствии с Федеральным законом от 26.03.2003 № 35-ФЗ «Об электроэнергетике», постановлением Правительства Российской Федерации от 29.12.2011 № 1178 «О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике», приказом ФСТ России от 06.08.2004 № 20-э/2 «Об утверждении Методических указаний по расчету регулируемых тарифов и цен на электрическую (тепловую) энергию на розничном (потребительском) рынке», приказом ФСТ России от 28.03.2013 № 313-э «Об утверждении Регламента установления цен (тарифов) и(или) их предельных уровней, предусматривающего порядок регистрации, принятия к рассмотрению и выдачи отказов в рассмотрении заявлений об установлении цен (тарифов) и(или) их предельных уровней и формы принятия решения органом исполнительной власти субъекта Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов», приказом ФСТ России от 17.02.2012 № 98-э «Об утверждении Методических указаний по расчету тарифов на услуги по передаче электрической энергии, устанавливаемых с применением метода долгосрочной индексации необходимой валовой выручки», приказом ФАС России от 27.12.2016 № 1893-16 «Об утверждении предельных уровней тарифов на услуги по передаче электрической энергии, оказываемые потребителям, не относящимся к населению и приравненным к нему категориям потребителей, по субъектам Российской Федерации на 2017 год», постановлением Правительства Санкт-Петербурга от 13.09.2005 № 1346 «О Комитете по тарифам Санкт-Петербурга» и на основании протоколов заседания правления Комитета по тарифам Санкт-Петербурга от 29.12.2016 № 308-314, от 30.12.2016 № 323-332:

1. Внести в распоряжение Комитета по тарифам Санкт-Петербурга от 30.12.2014 № 625-р «Об установлении тарифов на услуги по передаче электрической энергии по электрическим сетям на территории Санкт-Петербурга на 2015-2020 годы» следующие изменения:

1.1. Дополнить распоряжение пунктом 4.2 следующего содержания:

«4.2. Установить единые (котловые) тарифы на услуги по передаче электрической энергии по электрическим сетям на территории Санкт-Петербурга на 2017 год согласно приложениям 4.2 и 5.2 к настоящему распоряжению».

1.2. Дополнить распоряжение пунктом 8.2 следующего содержания:

«8.2. Тарифы, установленные в пункте 4.2 настоящего распоряжения, действуют с 01.01.2017 по 31.12.2017 с календарной разбивкой».

1.3. В приложении 1 к распоряжению слова «ОАО «Оборонэнерго» заменить словами «АО «Оборонэнерго», слова «ОАО «Морской порт Санкт-Петербург» заменить словами «АО «Морской порт Санкт-Петербург», слова «ОАО «ЛОМО» заменить словами «АО «ЛОМО».

1.4. Пункт 13 приложения 1 к распоряжению исключить.

1.5. Приложения 2 и 3 к распоряжению изложить в редакции согласно приложениям 1 и 2 к настоящему распоряжению.

1.6. Дополнить распоряжение приложениями 4.2 и 5.2 в редакции согласно приложениям 3 и 4 к настоящему распоряжению.

2. Распоряжение вступает в силу с 01.01.2017, но не ранее дня его официального опубликования.

Председатель
Комитета по тарифам Санкт-Петербурга **Д.В. Коптин**

Приложение 1
к распоряжению
Комитета по тарифам
Санкт-Петербурга
от 30.12.2016 № 297-р

Необходимая валовая выручка сетевых организаций на долгосрочный период регулирования
(без учета оплаты потерь)

№ п/п	Наименование сетевой организации в субъекте Российской Федерации	Год	НВВ сетевых организаций без учета оплаты потерь
			тыс. руб.
1	2	3	4
1	АО «Санкт-Петербургские электрические сети»	2015	3 839 180,44
		2016	5 158 572,70
		2017	4 249 872,74
		2018	6 422 634,13
		2019	7 651 671,10
2	ЗАО «Курортэнерго»	2015	518 341,55
		2016	537 839,55
		2017	516 138,47
		2018	491 741,57
		2019	504 080,15
3	ЗАО «Царскосельская энергетическая компания»	2015	324 477,32
		2016	414 799,40
		2017	405 698,73
		2018	372 777,44
		2019	384 457,08
4	АО «Оборонэнерго» (филиал «Северо-Западный»)	2015	192 127,20
		2016	197 980,64
		2017	190 784,75
		2018	206 696,30
		2019	210 449,91
5	ОАО «Объединенная энергетическая компания»	2015	40 086,16
		2016	337 077,56
		2017	429 484,83
		2018	200 080,40
		2019	200 958,06
6	ООО «Ижорская энергетическая компания»	2015	92 210,87
		2016	155 985,99
		2017	147 338,60
		2018	107 525,32
		2019	109 116,96
7	ЗАО «КировТЭК»	2015	71 961,82
		2016	73 159,17
		2017	9 561,68
		2018	93 801,85
		2019	96 988,55

8	ООО «Славянская энергосетевая компания»	2015	85 182,22
		2016	94 519,98
		2017	124 627,03
		2018	91 364,15
		2019	93 317,91
9	ОАО «Российские железные дороги» (Октябрьская дирекция по энергообеспечению - структурное подразделение Трансэнерго - филиала ОАО «РЖД»)	2015	59 571,07
		2016	63 179,39
		2017	68 331,25
		2018	71 135,79
		2019	71 645,82
10	ЗАО «Колпинская сетевая компания»	2015	88 722,57
		2016	101 563,07
		2017	103 153,67
		2018	99 206,56
		2019	102 339,13
11	АО «Морской порт Санкт-Петербург»	2015	14 687,38
		2016	34 948,21
		2017	31 606,94
		2018	26 017,07
		2019	26 753,28
12	АО «ЛОМО»	2015	10 186,71
		2016	14 122,02
		2017	15 652,36
		2018	17 073,53
		2019	17 568,00
13	ООО «Региональные электрические сети»	2015	93 939,34
		2016	103 009,44
		2017	213 337,26
		2018	101 535,02
		2019	104 821,93
14	ООО «Воздушные Ворота Северной Столицы»	2015	499,43
		2016	708,38
		2017	899,09
		2018	573,96
		2019	592,01
15	ООО «Сетевое предприятие «Росэнерго»	2016	196 751,54
		2017	216 535,24
		2018	217 204,86
		2019	219 326,33
		2020	221 478,03

Приложение 2 к распоряжению
Комитета по тарифам
Санкт-Петербурга
от 30.12.2016 № 297-р

Индивидуальные тарифы на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов между сетевыми организациями на территории Санкт-Петербурга

№ п.п.	Наименование сетевых организаций	2017 год						2018 год						2019 год						2020 год					
		1 полугодие			2 полугодие			1 полугодие			2 полугодие			1 полугодие			2 полугодие			1 полугодие			2 полугодие		
		Двухставочный тариф		Одноставочный тариф	Двухставочный тариф		Одноставочный тариф	Двухставочный тариф		Одноставочный тариф	Двухставочный тариф		Одноставочный тариф	Двухставочный тариф		Одноставочный тариф	Двухставочный тариф		Одноставочный тариф	Двухставочный тариф		Одноставочный тариф	Двухставочный тариф		Одноставочный тариф
		ставка за содержание электрических сетей	ставка на оплату технологического расхода (потерь)		ставка за содержание электрических сетей	ставка на оплату технологического расхода (потерь)		ставка за содержание электрических сетей	ставка на оплату технологического расхода (потерь)		ставка за содержание электрических сетей	ставка на оплату технологического расхода (потерь)		ставка за содержание электрических сетей	ставка на оплату технологического расхода (потерь)		ставка за содержание электрических сетей	ставка на оплату технологического расхода (потерь)		ставка за содержание электрических сетей	ставка на оплату технологического расхода (потерь)		ставка за содержание электрических сетей	ставка на оплату технологического расхода (потерь)	
		руб./МВт мес.	руб./ МВт ч	руб./кВт ч	руб./МВт мес.	руб./ МВт ч	руб./ кВт ч	руб./МВт мес.	руб./ МВт ч	руб./ кВт ч	руб./МВт мес.	руб./ МВт ч	руб./ кВт ч	руб./МВт мес.	руб./ МВт ч	руб./ кВт ч	руб./МВт мес.	руб./ МВт ч	руб./ кВт ч	руб./МВт мес.	руб./ МВт ч	руб./кВт ч	руб./МВт мес.	руб./ МВт ч	руб./кВт ч
1	2	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26	27	28	29	30	31	32	33	34	35	36	37	38
1	ЗАО «Царскосельская энергетическая компания» - ПАО «Ленэнерго»	587 456,73	206,77	**1,28596**	587 456,73	206,77	**1,32908**	522 832,93	216,21	**1,17685**	543 667,77	287,70	**1,27130**	543 667,77	287,70	**1,28662**	545 373,11	263,38	**1,25021**	X	X	**X**	X	X	**X**
2	ЗАО «Курортэнерго» - ПАО «Ленэнерго»	422 819,14	246,15	**1,08375**	422 819,14	246,15	**1,12363**	399 751,25	279,30	**1,09316**	399 751,25	344,81	**1,20805**	399 751,25	344,81	**1,15736**	418 556,83	325,38	**1,23072**	X	X	**X**	X	X	**X**
3	АО «Санкт-Петербургские электрические сети»* - ПАО «Ленэнерго»	568 008,99	147,53	**1,13862**	568 008,99	153,45	**1,14454**	813 486,90	143,58	**1,71766**	881 244,68	136,04	**1,84124**	881 244,68	136,04	**1,84944**	937 291,33	166,80	**1,98918**	X	X	**X**	X	X	**X**
4	ЗАО «Колпинская сетевая компания» - ПАО «Ленэнерго»	264 608,69	4,83	**0,55927**	264 608,69	4,83	**0,55927**	697 184,16	27,04	**1,40134**	697 184,16	31,51	**1,40581**	697 184,16	31,51	**1,40581**	717 882,22	31,73	**1,44682**	X	X	**X**	X	X	**X**

| | | |

| | | |

Приложение 3
к распоряжению
Комитета по тарифам
Санкт-Петербурга
от 30.12.2016 № 297-р

Единые (котловые) тарифы на услуги по передаче электрической энергии по сетям Санкт-Петербурга, поставляемой прочим потребителям на 2017 год

№ п/п	Тарифные группы потребителей электрической энергии (мощности)	Единица измерения	Диапазоны напряжения				
			Всего	ВН	СН-I	СН-II	НН
1	2	3	4	5	6	7	8
1	Прочие потребители (тарифы указываются без учета НДС)		1 полугодие				
1.1	Двухставочный тариф						
1.1.1	- ставка за содержание электрических сетей	руб./МВт·мес.	х	598 090,92	970 425,39	1 090 371,79	1 038 911,90
1.1.2	- ставка на оплату технологического расхода (потерь) в электрических сетях	руб./МВт·ч	х	53,66	111,40	270,50	525,16
1.2	Одноставочный тариф	руб./кВт·ч	х	1,13743	2,18916	2,91502	3,17120
1.3	Величина перекрестного субсидирования, учтенная в ценах (тарифах) на услуги по передаче электрической энергии	тыс. руб.	2 118 618,67	-978 761,26	161 833,43	2 655 349,29	280 197,20
1.4	Ставка перекрестного субсидирования	руб./МВт·ч		-632,81	757,14	639,10	321,16
2	Прочие потребители (тарифы указываются без учета НДС)		2 полугодие				
2.1	Двухставочный тариф						

2.1.1	- ставка за содержание электрических сетей	руб./МВт·мес.	x	682 675,35	1 110 539,73	1 254 885,69	1 093 460,09
2.1.2	- ставка на оплату технологического расхода (потерь) в электрических сетях	руб./МВт·ч	x	52,99	110,06	268,81	524,41
2.2	Одноставочный тариф	руб./кВт·ч	x	1,20553	2,31768	3,13972	3,43308
2.3	Величина перекрестного субсидирования, учтенная в ценах (тарифах) на услуги по передаче электрической энергии	тыс. руб.	1 984 848,32	-1 147 962,81	169 807,38	2 849 735,12	113 268,63
2.4	Ставка перекрестного субсидирования	руб./МВт·ч		-689,95	799,93	700,38	138,87

Таблица 1

Размер экономически обоснованных единых (котловых) тарифов на услуги по передаче электрической энергии по сетям Санкт-Петербурга на 2017 год

№ п/п	Тарифные группы потребителей электрической энергии (мощности)	Единица измерения	2017 год			
			ВН	СН-I	СН-II	НН
1	2	3	4	5	6	7
1	Величины, используемые при утверждении (расчете) единых (котловых) тарифов на услуги по передаче электрической энергии в Санкт-Петербурге в соответствии с приложением 4 к распоряжению:					
1.1	Экономически обоснованные единые (котловые) тарифы на услуги по передаче электрической энергии (без учета НДС)		1 полугодие			
1.1.1	Двухставочный тариф:					
1.1.1.1	- ставка за содержание электрических сетей	руб./МВт·мес.	947 317,34	616 798,15	826 863,35	912 814,98
1.1.1.2	- ставка на оплату технологического расхода (потерь) в электрических сетях	руб./МВт·ч	53,66	111,40	270,50	525,16
1.1.2	Одноставочный тариф	руб./кВт·ч	1,76921	1,43202	2,25294	2,23682
1.2	Экономически обоснованные единые (котловые) тарифы на услуги по передаче электрической энергии (без учета НДС)		2 полугодие			
1.2.1	Двухставочный тариф:					
1.2.1.1	- ставка за содержание электрических сетей	руб./МВт·мес.	1 091 348,57	708 136,68	948 745,61	1 041 255,61
1.2.1.2	- ставка на оплату технологического расхода (потерь) в электрических сетях	руб./МВт·ч	52,99	110,06	268,81	524,41

1.2.2	Одноставочный тариф	руб./кВт·ч	1,89518	1,51775	2,41859	2,50688

№ п/п	Наименование сетевой организации с указанием необходимой валовой выручки (без учета оплаты потерь), НВВ которой учтена при утверждении (расчете) единых (котловых) тарифов на услуги по передаче электрической энергии в субъекте Российской Федерации	НВВ сетевых организаций без учета оплаты потерь, учтенная при утверждении (расчете) единых (котловых) тарифов на услуги по передаче электрической энергии в субъекте Российской Федерации	Учтенные расходы сетевых организаций, связанные с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, не включаемые в плату за технологическое присоединение
		тыс. руб.	тыс. руб.
1	ПАО «Ленэнерго»	29 237 458,95	10 761,16
2	АО «Санкт-Петербургские электрические сети»	4 249 872,74	27 134,28
3	ЗАО «Курортэнерго»	516 138,47	22 988,46
4	ОАО «Объединенная энергетическая компания»	429 484,83	327,10
5	ЗАО «Царскосельская энергетическая компания»	405 698,73	0,00
6	ООО «Сетевое предприятие «Росэнерго»	216 535,24	0,00
7	ООО «Региональные электрические сети»	213 337,26	0,00
8	АО «Оборонэнерго» (филиал «Северо-Западный»)	190 784,75	0,00
9	ООО «Ижорская энергетическая компания»	147 338,60	0,00
10	ООО «Славянская энергосетевая компания»	124 627,03	0,00
11	ЗАО «Колпинская сетевая компания»	103 153,67	0,00
12	ОАО «Российские железные дороги» (Октябрьская дирекция по энергообеспечению - структурное подразделение Трансэнерго - филиала ОАО «РЖД»)	68 331,25	0,00
13	АО «Морской порт Санкт-Петербург»	31 606,94	0,00
14	АО «ЛОМО»	15 652,36	0,00
15	ЗАО «КировТЭК»	9 561,68	0,00
16	ООО «Воздушные Ворота Северной Столицы»	899,09	0,00
ВСЕГО		35 960 481,58	61 211,00

Таблица 2

Показатели для целей расчета единых (котловых) тарифов на услуги по передаче электрической энергии по сетям Санкт-Петербурга на 2017 год

№ п/п	Тарифные группы потребителей электрической энергии (мощности)	Единица измерения								
			ВН	СН-I	СН-II	НН	ВН	СН-I	СН-II	НН
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11
1	Величины, используемые при утверждении (расчете) единых (котловых) тарифов на услуги по передаче электрической энергии:									
1.	Плановый объем полезного отпуска электрической энергии всех потребителей, оплачивающих услуги по передаче по единым (котловым) тарифам на услуги по передаче электрической энергии, в т.ч.:	млн. кВт·ч	1 556,56	213,74	4 307,41	3 372,31	1 673,32	212,28	4 211,13	3 158,68
1.1	Население и приравненные к нему категории потребителей :									
1.1.1	Население и приравненные к нему категории потребителей, за исключением указанного в пунктах 1.1.2 и 1.1.3: исполнители коммунальных услуг (товарищества собственников жилья, жилищно-строительные, жилищные или иные специализированные потребительские кооперативы либо управляющие организации), приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг собственникам и пользователям жилых помещений и содержания общего имущества многоквартирных домов; наймодатели (или уполномоченные ими лица), предоставляющие гражданам жилые помещения специализированного жилищного фонда, включая жилые помещения в общежитиях, жилые помещения маневренного фонда, жилые помещения в домах системы социального обслуживания населения, жилые помещения фонда для временного поселения вынужденных переселенцев, жилые помещения фонда для временного проживания лиц, признанных беженцами, а также жилые помещения для социальной защиты отдельных категорий граждан, приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг пользователям таких жилых помещений в объемах потребления электрической энергии населением и содержания мест общего пользования в домах, в которых имеются жилые помещения специализированного жилого фонда; юридические и физические лица, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях потребления на коммунально-бытовые нужды в населенных пунктах и жилых зонах при воинских частях и рассчитывающиеся по договору энергоснабжения по показаниям общего прибора учета электрической энергии									
	Плановый объем полезного отпуска электрической энергии (в том числе с учетом дифференциации по двум и по трем зонам суток)	млн. кВт·ч	1,70	0,00	18,49	1 288,31	1,57	0,00	17,62	1 215,27

1.1.2	Население, проживающее в городских населенных пунктах в домах, оборудованных в установленном порядке стационарными электроплитами и (или) электроотопительными установками и приравненные к ним: исполнители коммунальных услуг (товарищества собственников жилья, жилищно-строительные, жилищные или иные специализированные потребительские кооперативы либо управляющие организации), приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг собственникам и пользователям жилых помещений и содержания общего имущества многоквартирных домов; наймодатели (или уполномоченные ими лица), предоставляющие гражданам жилые помещения специализированного жилищного фонда, включая жилые помещения в общежитиях, жилые помещения маневренного фонда, жилые помещения в домах системы социального обслуживания населения, жилые помещения фонда для временного поселения вынужденных переселенцев, жилые помещения фонда для временного проживания лиц, признанных беженцами, а также жилые помещения для социальной защиты отдельных категорий граждан, приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг пользователям таких жилых помещений в объемах потребления электрической энергии населением и содержания мест общего пользования в домах, в которых имеются жилые помещения специализированного жилого фонда; юридические и физические лица, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях потребления на коммунально-бытовые нужды в населенных пунктах и жилых зонах при воинских частях и рассчитывающиеся по договору энергоснабжения по показаниям общего прибора учета электрической энергии									
	Плановый объем полезного отпуска электрической энергии (в том числе с учетом дифференциации по двум и по трем зонам суток)	млн. кВт·ч	6,35	0,00	91,50	1 185,32	6,06	0,00	90,25	1 108,72
1.1.3	Население, проживающее в сельских населенных пунктах и приравненные к ним: исполнители коммунальных услуг (товарищества собственников жилья, жилищно-строительные, жилищные или иные специализированные потребительские кооперативы либо управляющие организации), приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг собственникам и пользователям жилых помещений и содержания общего имущества многоквартирных домов; наймодатели (или уполномоченные ими лица), предоставляющие гражданам жилые помещения специализированного жилищного фонда, включая жилые помещения в общежитиях, жилые помещения маневренного фонда, жилые помещения в домах системы социального обслуживания населения, жилые помещения фонда для временного поселения вынужденных переселенцев, жилые помещения фонда для временного проживания лиц, признанных беженцами, а также жилые помещения для социальной защиты отдельных категорий граждан, приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг пользователям таких жилых помещений в объемах потребления электрической энергии населением и содержания мест общего пользования в домах, в которых имеются жилые помещения специализированного жилого фонда; юридические и физические лица, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях потребления на коммунально-бытовые нужды в населенных пунктах и жилых зонах при воинских частях и рассчитывающиеся по договору энергоснабжения по показаниям общего прибора учета электрической энергии									
	Плановый объем полезного отпуска электрической энергии (в том числе с учетом дифференциации по двум и по трем зонам суток)	млн. кВт·ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
1.1.4	Приравненные к населению категории потребителей, за исключением указанных в пункте 71(1) Основ ценообразования:									

1.1.4.1	Садоводческие, огороднические или дачные некоммерческие объединения граждан - некоммерческие организации, учрежденные гражданами на добровольных началах для содействия ее членам в решении общих социально-хозяйственных задач ведения садоводства, огородничества и дачного хозяйства									
	Плановый объем полезного отпуска электрической энергии (в том числе с учетом дифференциации по двум и по трем зонам суток)	млн. кВт·ч	0,00	0,00	12,88	9,34	0,00	0,00	11,37	7,26
1.1.4.2	Юридические лица, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях потребления осужденными в помещениях для их содержания при условии наличия раздельного учета электрической энергии для указанных помещений									
	Плановый объем полезного отпуска электрической энергии (в том числе с учетом дифференциации по двум и по трем зонам суток)	млн. кВт·ч	1,54	0,00	0,00	0,89	1,65	0,00	0,00	0,91
1.1.4.3	Содержащиеся за счет прихожан религиозные организации									
	Плановый объем полезного отпуска электрической энергии (в том числе с учетом дифференциации по двум и по трем зонам суток)	млн. кВт·ч	0,00	0,00	6,93	3,38	0,00	0,00	6,02	2,46
1.1.4.4	Гарантирующие поставщики, энергосбытовые, энергоснабжающие организации, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях дальнейшей продажи населению и приравненным к нему категориям потребителей в объемах фактического потребления населения и приравненных к нему категорий потребителей и объемах электроэнергии, израсходованной на места общего пользования в целях потребления на коммунально-бытовые нужды граждан и не используемой для осуществления коммерческой (профессиональной) деятельности.									
	Плановый объем полезного отпуска электрической энергии (в том числе с учетом дифференциации по двум и по трем зонам суток)	млн. кВт·ч	0,00	0,00	0,17	0,21	0,00	0,00	0,17	0,19
1.1.4.5	Объединения граждан, приобретающих электрическую энергию (мощность) для использования в принадлежащих им хозяйственных постройках (погреба, сараи); некоммерческие объединения граждан (гаражно-строительные, гаражные кооперативы) и граждане, владеющие отдельно стоящими гаражами, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях потребления на коммунально-бытовые нужды и не используемую для осуществления коммерческой деятельности.									
	Плановый объем полезного отпуска электрической энергии (в том числе с учетом дифференциации по двум и по трем зонам суток)	млн. кВт·ч	0,29	0,00	22,59	12,41	0,21	0,00	16,88	8,20

1.2	Плановый объем полезного отпуска электрической энергии потребителям, не относящимся к населению и приравненным к нему категориям потребителей	млн. кВт·ч	1 546,69	213,74	4 154,85	872,45	1 663,84	212,28	4 068,82	815,66
2	Величина заявленной мощности всех потребителей, оплачивающих услуги по передаче по единым (котловым) тарифам на услуги по передаче электрической энергии, в т.ч.:	МВт	469,81	76,27	1 721,20	1 053,93	470,76	70,33	1 590,35	1 002,32
2.1	Население и приравненные к нему категории потребителей :									
	Величина заявленной мощности (в том числе с учетом дифференциации по двум и по трем зонам суток)	МВт	2,70	0,00	41,72	683,58	2,59	0,00	38,92	640,70
2.2	Величина заявленной мощности потребителей, не относящихся к населению и приравненным к нему категориям потребителей	МВт	467,11	76,27	1 679,48	370,35	468,17	70,33	1 551,43	361,62

Приложение 4
краспоряжению
Комитета по тарифам
Санкт-Петербурга
от 30.12.2016 № 297-р

Единые (котловые) тарифы на услуги по передаче электрической энергии по сетям Санкт-Петербурга, поставляемой населению и приравненным к нему категориям потребителей на территории Санкт-Петербурга на 2017 год

№ п/п	Тарифные группы потребителей электрической энергии (мощности)	Единица измерения	1 полугодие	2 полугодие
1	2	3	4	5
1.	Население и приравненные к нему категории потребителей (в пределах социальной нормы потребления электроэнергии) (тарифы указываются без учета НДС)			
1.1.	Население и приравненные к нему категории потребителей, за исключением указанного в пунктах 1.2 и 1.3: исполнители коммунальных услуг (товарищества собственников жилья, жилищно-строительные, жилищные или иные специализированные потребительские кооперативы либо управляющие организации), приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг собственникам и пользователям жилых помещений и содержания общего имущества многоквартирных домов; наймодатели (или уполномоченные ими лица), предоставляющие гражданам жилые помещения специализированного жилищного фонда, включая жилые помещения в общежитиях, жилые помещения маневренного фонда, жилые помещения в домах системы социального обслуживания населения, жилые помещения фонда для временного поселения вынужденных переселенцев, жилые помещения фонда для временного проживания лиц, признанных беженцами, а также жилые помещения для социальной защиты отдельных категорий граждан, приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг пользователям таких жилых помещений в объемах потребления электрической энергии населением и содержания мест общего пользования в домах, в которых имеются жилые помещения специализированного жилого фонда; юридические и физические лица, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях потребления на коммунально-бытовые нужды в населенных пунктах и жилых зонах при воинских частях и рассчитывающиеся по договору энергоснабжения по показаниям общего прибора учета электрической энергии. Гарантирующие поставщики, энергосбытовые, энергоснабжающие организации, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях дальнейшей продажи населению и приравненным к нему категориям потребителей, указанным в данном пункте.			
	Одноставочный тариф (в том числе дифференцированный по двум и по трем зонам суток)	руб./кВт·ч	1,70	1,85

1.2	Население, проживающее в городских населенных пунктах в домах,оборудованных в установленном порядке стационарными электроплитами и (или) электроотопительными установками и приравненные к ним: исполнители коммунальных услуг (товарищества собственников жилья, жилищно-строительные, жилищные или иные специализированные потребительские кооперативы либо управляющие организации), приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг собственникам и пользователям жилых помещений и содержания общего имущества многоквартирных домов; наймодатели (или уполномоченные ими лица), предоставляющие гражданам жилые помещения специализированного жилищного фонда, включая жилые помещения в общежитиях, жилые помещения маневренного фонда, жилые помещения в домах системы социального обслуживания населения, жилые помещения фонда для временного поселения вынужденных переселенцев, жилые помещения фонда для временного проживания лиц, признанных беженцами, а также жилые помещения для социальной защиты отдельных категорий граждан, приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг пользователям таких жилых помещений в объемах потребления электрической энергии населением и содержания мест общего пользования в домах, в которых имеются жилые помещения специализированного жилого фонда; юридические и физические лица, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях потребления на коммунально-бытовые нужды в населенных пунктах и жилых зонах при воинских частях и рассчитывающиеся по договору энергоснабжения по показаниям общего прибора учета электрической энергии. Гарантирующие поставщики, энергосбытовые, энергоснабжающие организации, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях дальнейшей продажи населению и приравненным к нему категориям потребителей, указанным в данном пункте.			
	Одноставочный тариф (в том числе дифференцированный по двум и по трем зонам суток)	руб./кВт·ч	0,67	0,95
1.3	Население, проживающее в сельских населенных пунктах и приравненные к ним: исполнители коммунальных услуг (товарищества собственников жилья, жилищно-строительные, жилищные или иные специализированные потребительские кооперативы либо управляющие организации), приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг собственникам и пользователям жилых помещений и содержания общего имущества многоквартирных домов; наймодатели (или уполномоченные ими лица), предоставляющие гражданам жилые помещения специализированного жилищного фонда, включая жилые помещения в общежитиях, жилые помещения маневренного фонда, жилые помещения в домах системы социального обслуживания населения, жилые помещения фонда для временного поселения вынужденных переселенцев, жилые помещения фонда для временного проживания лиц, признанных беженцами, а также жилые помещения для социальной защиты отдельных категорий граждан, приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг пользователям таких жилых помещений в объемах потребления электрической энергии населением и содержания мест общего пользования в домах, в которых имеются жилые помещения специализированного жилого фонда; юридические и физические лица, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях потребления на коммунально-бытовые нужды в населенных пунктах и жилых зонах при воинских частях и рассчитывающиеся по договору энергоснабжения по показаниям общего прибора учета электрической энергии. Гарантирующие поставщики, энергосбытовые, энергоснабжающие организации, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях дальнейшей продажи населению и приравненным к нему категориям потребителей, указанным в данном пункте.			
	Одноставочный тариф (в том числе дифференцированный по двум и по трем зонам суток)	руб./кВт·ч	—	—
1.4	Приравненные к населению категории потребителей, за исключением указанных в пункте 71(1) Основ ценообразования:			

1.4.1	Садоводческие, огороднические или дачные некоммерческие объединения граждан - некоммерческие организации, учрежденные гражданами на добровольных началах для содействия ее членам в решении общих социально-хозяйственных задач ведения садоводства, огородничества и дачного хозяйства. Гарантирующие поставщики, энергосбытовые, энергоснабжающие организации, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях дальнейшей продажи приравненным к населению категориям потребителей, указанным в данном пункте.			
	Одноставочный тариф (в том числе дифференцированный по двум и по трем зонам суток)	руб./кВт·ч	1,51	1,67
1.4.2	Юридические лица, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях потребления осужденными в помещениях для их содержания при условии наличия раздельного учета электрической энергии для указанных помещений. Гарантирующие поставщики, энергосбытовые, энергоснабжающие организации, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях дальнейшей продажи приравненным к населению категориям потребителей, указанным в данном пункте.			
	Одноставочный тариф (в том числе дифференцированный по двум и по трем зонам суток)	руб./кВт·ч	1,86	2,00
1.4.3	Содержащиеся за счет прихожан религиозные организации. Гарантирующие поставщики, энергосбытовые, энергоснабжающие организации, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях дальнейшей продажи приравненным к населению категориям потребителей, указанным в данном пункте.			
	Одноставочный тариф (в том числе дифференцированный по двум и по трем зонам суток)	руб./кВт·ч	1,71	1,86
1.4.4	Объединения граждан, приобретающих электрическую энергию (мощность) для использования в принадлежащих им хозяйственных постройках (погреба, сараи); некоммерческие объединения граждан (гаражно-строительные, гаражные кооперативы) и граждане, владеющие отдельно стоящими гаражами, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях потребления на коммунально-бытовые нужды и не используемую для осуществления коммерческой деятельности. Гарантирующие поставщики, энергосбытовые, энергоснабжающие организации, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях дальнейшей продажи приравненным к населению категориям потребителей, указанным в данном пункте.			
	Одноставочный тариф (в том числе дифференцированный по двум и по трем зонам суток)	руб./кВт·ч	1,68	1,83

ПРАВИТЕЛЬСТВО САНКТ-ПЕТЕРБУРГА

КОМИТЕТ ПО ТАРИФАМ САНКТ-ПЕТЕРБУРГА

Р А С П О Р Я Ж Е Н И Е

30.12.2016 № 298-р

Об установлении индивидуальных тарифов на услуги по передаче электрической энергии по электрическим сетям, принадлежащим акционерному обществу «Санкт-Петербургские электрические сети» на праве доверительного управления, оказываемые акционерным обществом «Санкт-Петербургские электрические сети» публичному акционерному обществу «Ленэнерго», на территории Санкт-Петербурга на 2017 год

В соответствии с Федеральным законом от 26.03.2003 № 35-ФЗ «Об электроэнергетике», постановлением Правительства Российской Федерации от 29.12.2011 № 1178 «О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике», приказом ФСТ России от 06.08.2004 № 20-э/2 «Об утверждении Методических указаний по расчету регулируемых тарифов и цен на электрическую (тепловую) энергию на розничном (потребительском) рынке», приказом ФСТ России от 28.03.2013 № 313-э «Об утверждении Регламента установления цен (тарифов) и(или) их предельных уровней, предусматривающего порядок регистрации, принятия к рассмотрению и выдачи отказов в рассмотрении заявлений об установлении цен (тарифов) и(или) их предельных уровней и формы принятия решения органом исполнительной власти субъекта Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов)», постановлением Правительства Санкт-Петербурга от 13.09.2005 № 1346 «О Комитете по тарифам Санкт-Петербурга» и на основании протокола заседания правления Комитета по тарифам Санкт-Петербурга от 29.12.2016 № 333:

1. Установить индивидуальные тарифы на услуги по передаче электрической энергии по электрическим сетям, принадлежащим акционерному обществу «Санкт-Петербургские электрические сети» на праве доверительного управления, оказываемые акционерным обществом «Санкт-Петербургские электрические сети» публичному акционерному обществу «Ленэнерго», на территории Санкт-Петербурга на 2017 год согласно приложению к настоящему распоряжению.

2. Определить, что тарифы, установленные в пункте 1 настоящего распоряжения, применяются исключительно для взаиморасчетов между публичным акционерным обществом «Ленэнерго» и акционерным обществом «Санкт-Петербургские электрические сети» за услуги по передаче электрической энергии по электрическим сетям, принадлежащим акционерному обществу «Санкт-Петербургские электрические сети» на праве доверительного управления.

3. Распоряжение вступает в силу с 01.01.2017, но не ранее дня его официального опубликования.

Председатель
Комитета по тарифам Санкт-Петербурга **Д.В. Коптин**

Приложение
к распоряжению
Комитета по тарифам
Санкт-Петербурга
от 30.12.2016 № 298-р

Индивидуальные тарифы на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов между АО «СПб ЭС» (доверительное управление) и ПАО «Ленэнерго» на территории Санкт-Петербурга на 2017 год

Наименование сетевых организаций	1 полугодие			2 полугодие		
	Двухставочный тариф		Одно-ставочный тариф	Двухставочный тариф		Одно-ставочный тариф
	ставка за содержание электрических сетей	ставка на оплату техно-логического расхода (потерь)		ставка за содержание электрических сетей	ставка на оплату техно-логического расхода (потерь)	
	руб./МВт мес.	руб./МВт ч	руб./кВт ч	руб./МВт мес.	руб./МВт ч	руб./кВт ч
1	2	3	4	5	6	7
АО «СПб ЭС» (доверительное управление)-ПАО «Ленэнерго»	126 594,25	148,16	0,37190	126 594,25	148,16	0,37190

Примечание: в тарифы не включен налог на добавленную стоимость.

ПРАВИТЕЛЬСТВО САНКТ-ПЕТЕРБУРГА

КОМИТЕТ ПО ТАРИФАМ САНКТ-ПЕТЕРБУРГА

Р А С П О Р Я Ж Е Н И Е

30.12.2016 № 299-р

О внесении изменения в распоряжение Комитета по тарифам Санкт-Петербурга от 20.12.2016 № 262-р

В соответствии с Федеральным законом от 13.07.2015 № 220-ФЗ «Об организации регулярных перевозок пассажиров и багажа автомобильным транспортом и городским наземным электрическим транспортом в Российской Федерации и о внесении изменений в отдельные законодательные акты Российской Федерации», постановлением Правительства Российской Федерации от 07.03.1995 № 239 «О мерах по упорядочению государственного регулирования цен (тарифов)», Законом Санкт-Петербурга от 08.02.2000 № 19-4 «О наземном пассажирском маршрутном транспорте общего пользования в Санкт-Петербурге», Законом Санкт-Петербурга от 18.07.2016 № 445-85 «Об организации регулярных перевозок пассажиров и багажа автомобильным транспортом и городским наземным электрическим транспортом в Санкт-Петербурге и о внесении изменений в Закон Санкт-Петербурга «О наземном пассажирском маршрутном транспорте общего пользования в Санкт-Петербурге», постановлением Правительства Санкт-Петербурга от 13.09.2005 № 1346 «О Комитете по тарифам Санкт-Петербурга», распоряжением Комитета по транспорту от 31.12.2015 № 210-р «Об утверждении реестра смежных межрегиональных маршрутов регулярных перевозок», распоряжением Комитета по транспорту от 31.12.2015 № 212-р «Об утверждении реестра муниципальных маршрутов регулярных перевозок» и на основании протокола заседания правления Комитета по тарифам Санкт-Петербурга от 30.12.2016 № 334:

1. Внести изменение в распоряжение Комитета по тарифам Санкт-Петербурга от 20.12.2016 № 262-р «Об установлении тарифов на перевозки пассажиров и багажа наземным пассажирским маршрутным транспортом общего пользования по муниципальным и смежным межрегиональным маршрутам регулярных перевозок и метрополитеном на территории Санкт-Петербурга на 2017 год», дополнив приложение 1 к распоряжению пунктами 267-269 следующего содержания:

267	К-52	за одну поездку или одно место багажа	не более 34,00
268	К-272	за одну поездку или одно место багажа	не более 34,00
269	К-296А	за одну поездку или одно место багажа	не более 58,00

2. Распоряжение вступает в силу с 01.01.2017, но не ранее дня его официального опубликования.

Председатель
Комитета по тарифам Санкт-Петербурга **Д.В. Коптин**

ПРАВИТЕЛЬСТВО САНКТ-ПЕТЕРБУРГА
КОМИТЕТ ПО ТАРИФАМ САНКТ-ПЕТЕРБУРГА

Р А С П О Р Я Ж Е Н И Е

30.12.2016 № 300-р

О внесении изменения в распоряжение Комитета по тарифам Санкт-Петербурга от 27.11.2015 № 361-р

В соответствии с Федеральным законом от 07.12.2011 № 416-ФЗ «О водоснабжении и водоотведении», постановлением Правительства Российской Федерации от 13.05.2013 № 406 «О государственном регулировании тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения», постановлением Правительства Российской Федерации от 29.07.2013 № 641 «Об инвестиционных и производственных программах организаций, осуществляющих деятельность в сфере водоснабжения и водоотведения», приказом ФСТ России от 27.12.2013 № 1746-э «Об утверждении Методических указаний по расчету регулируемых тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения», постановлением Правительства Санкт-Петербурга от 13.09.2005 № 1346 «О Комитете по тарифам Санкт-Петербурга» и на основании протокола заседания правления Комитета по тарифам Санкт-Петербурга от 30.12.2016 № 335:

1. Внести изменение в распоряжение Комитета по тарифам Санкт-Петербурга от 27.11.2015 № 361-р «Об утверждении Инвестиционной программы государственного унитарного предприятия «Водоканал Санкт-Петербурга» в сфере водоснабжения и водоотведения на 2016-2020 годы», изложив приложение к распоряжению в редакции согласно приложению к настоящему распоряжению.

2. Распоряжение вступает в силу со дня его официального опубликования.

Председатель
Комитета по тарифам Санкт-Петербурга **Д.В. Коптин**

СТАНДАРТЫ РАСКРЫТИЯ ИНФОРМАЦИИ. ТЕПЛОСНАБЖЕНИЕ

СТ-ТС.18

СПК «Племзавод «Детскосельский»
на 2017 год

П.18. Постановления Правительства № 570 от 05.07.2013. В рамках общей информации о регулируемой организации раскрытию подлежат следующие сведения:

а) наименование юридического лица, фамилия, имя и отчество руководителя регулируемой организации;

СПК «Племзавод «Детскосельский», председатель Брагинец Ю.Н.

б) основной государственный регистрационный номер, дата его присвоения и наименование органа, принявшего решение о регистрации в качестве юридического лица;

ЕГРЮЛ 1027809008490;

ОГРН 1027809008490; дата присвоения 04.12.2002 кем: Межрайонной инспекцией Министерства Российской Федерации по налогам и сборам №2 по Санкт-Петербургу

в) почтовый адрес, адрес фактического местонахождения органов управления регулируемой организации, контактные телефоны, а также (при наличии) официальный сайт в сети "Интернет" и адрес электронной почты;

Почтовый адрес: 196634, Санкт-Петербург, п. Шушары,

Детскосельский, ул. Центральная, д.17 лит. А

Адрес фактического местонахождения: 196634, Санкт-Петербург, п. Шушары, Детскосельский, ул. Центральная, д.17 лит. А

тел. 459-76-24, 470-48-44, факс: 450-10-44, 334-04-07

эл.почта: s.semenov@detskoselsky.ru

г) режим работы регулируемой организации, в том числе абонентских отделов, сбытовых подразделений и диспетчерских служб;

Понедельник-четверг с 8:00 до 17:00

Пятница с 8:00 до 17:00

Обеденный перерыв с 8:00 до 17:00

Суббота; воскресенье - выходной

Диспетчерская служба – круглосуточно, тел8 (812) 470-42-56

д) регулируемый вид деятельности;

Производство тепловой энергии

е) протяженность магистральных сетей (в однотрубном исчислении) (километров);

0,49

ж) протяженность разводящих сетей (в однотрубном исчислении) (километров);

Поставка тепловой энергии осуществляется с коллектора котельной и по тепловым сетям сетям = 14,20

з) количество теплоэлектростанций с указанием их установленной электрической и тепловой мощности (штук);

Нет

и) количество тепловых станций с указанием их установленной тепловой мощности (штук);

Нет

к) количество котельных с указанием их установленной тепловой мощности (штук);

1 штука (общей установленной тепловой мощности 25,935 Гкал/час)

л) количество центральных тепловых пунктов (штук);

Нет.

Приложение 2
к распоряжению
Комитета по тарифам
Санкт-Петербурга
от 09.10.2013 № 282-р

Формы предоставления теплоснабжающими организациями, теплосетевыми организациями Санкт-Петербурга информации, к которой обеспечивается свободный доступ, в соответствии со стандартами раскрытия информации СПК «Племзавод «Детскосельский»

СТ-ТС.16.1

Информация о ценах (тарифах) на регулируемые товары и услуги
Тарифы на тепловую энергию (мощность)

Утвержденный тариф на тепловую энергию (мощность)/ дифференциация по видам теплоносителя		Прочие, без учёта НДС			Население, с учётом НДС			Теплоснабжающие, теплосетевые организации, приобретающие тепловую энергию с целью компенсации потерь тепловой энергии, без учёта НДС			Наименование органа регулирования, принявшего решение об утверждении тарифов	Реквизиты распоряжения		Дата вступления тарифа в силу	Срок действия тарифа	Источник официального опубликования распоряжения
		Одно-ставочный тариф, руб./ Гкал	Двухставочный тариф		Одно-ставочный тариф, руб./Гкал	Двухставочный тариф		Одно-ставочный тариф, руб./Гкал	Двухставочный тариф			дата	номер			
			ставка за тепловую энергию руб./Гкал	ставка за содержание тепловой мощности тыс. руб./Гкал/ч в мес.		ставка за тепловую энергию руб./Гкал	ставка за содержание тепловой мощности тыс. руб./Гкал/ч в мес.		ставка за тепловую энергию руб./Гкал	ставка за содержание тепловой мощности тыс. руб./Гкал/ч в мес.						
2017 год																
Вода	без дифференциации тарифов по схеме подключения 1 полугодие	1 502,29	0	0	1 871,09	0	0	0	0	0	Комитет по тарифам Санкт-Петербурга	16.12.2016	226-р	01.01.2017	30.06.2017	Вестник Комитета по тарифам Санкт-Петербурга спецвыпуск № 5 от 27.12.2016г.
	без дифференциации тарифов по схеме подключения 2 полугодие	1 553,91	0	0	1 947,74	0	0	0	0	0		16.12.2016	226 -р	01.07.2017	31.12.2017	

	потребители, подключенные к тепловой сети без дополнительного преобразования на тепловых пунктах, эксплуатируемой теплоснабжающей организацией	0	0	0	0	0	0	x	x	x	x	x	x	x	x	x
	потребители, подключенные к тепловой сети после (на) тепловых пунктах, эксплуатируемых теплоснабжающей организацией	0	0	0	0	0	0	x	x	x	x	x	x	x	x	x
	отпуск тепловой энергии с коллекторов	0	0	0	0	0	0	x	x	x	x	x	x	x	x	x
Отборный пар давлением:																
от 1,2 до 2,5 кг/см^2	без дифференциации тарифов по схеме подключения 1 полугодие	1502,29	0	0	0	0	0	0	0	0	Комитет по тарифам Санкт-Петербурга	16.12.2016	226-р	01.01.2017	30.06.2017	Вестник Комитета по тарифам Санкт-Петербурга спецвыпуск № 5 от 27.12.2016г.
	без дифференциации тарифов по схеме подключения 2 полугодие	1553,91	0	0	0	0	0	0	0	0		16.12.2016	226 -р	01.07.2017	31.12.2017	
	потребители, подключенные к тепловой сети без дополнительного преобразования на тепловых пунктах, эксплуатируемой теплоснабжающей организацией	0	0	0	0	0	0	x	x	x	x	x	x	x	x	x

	потребители, подключенные к тепловой сети после (на) тепловых пунктах, эксплуатируемых теплоснабжающей организацией	0	0	0	0	0	0	x	x	x	x	x	x	x	x	x
	отпуск тепловой энергии с коллекторов	0	0	0	0	0	0	0	0	0	x	x	x	x	x	x
от 2,5 до 7 кг/см^2	без дифференциации тарифов по схеме подключения	0	0	0	0	0	0	0	0	0	x	x	x	x	x	x
	потребители, подключенные к тепловой сети без дополнительного преобразования на тепловых пунктах, эксплуатируемой теплоснабжающей организацией	0	0	0	0	0	0	x	x	x	x	x	x	x	x	x
	потребители, подключенные к тепловой сети после (на) тепловых пунктах, эксплуатируемых теплоснабжающей организацией	0	0	0	0	0	0	x	x	x	x	x	x	x	x	x
	отпуск тепловой энергии с коллекторов	0	0	0	0	0	0	0	0	0	-	-	-	-	-	-
от 7 до 13 кг/см^2	без дифференциации тарифов по схеме подключения	0	0	0	0	0	0	0	0	0	-	-	-	-	-	-

	потребители, подключенные к тепловой сети без дополнительного преобразования на тепловых пунктах, эксплуатируемой теплоснабжающей организацией	0	0	0	0	0	0	x	x	x	x	x	x	x	x	x
	потребители, подключенные к тепловой сети после (на) тепловых пунктах, эксплуатируемых теплоснабжающей организацией	0	0	0	0	0	0	x	x	x	x	x	x	x	x	x
	отпуск тепловой энергии с коллекторов	0	0	0	0	0	0	0	0	0	-	-	-	-	-	-
свыше 13 кг/см^2	без дифференциации тарифов по схеме подключения	0	0	0	0	0	0	0	0	0	-	-	-	-	-	-
	потребители, подключенные к тепловой сети без дополнительного преобразования на тепловых пунктах, эксплуатируемой теплоснабжающей организацией	0	0	0	0	0	0	x	x	x	x	x	x	x	x	x
	потребители, подключенные к тепловой сети после (на) тепловых пунктах, эксплуатируемых теплоснабжающей организацией	0	0	0	0	0	0	x	x	x	x	x	x	x	x	x
	отпуск тепловой энергии с коллекторов	0	0	0	0	0	0	0	0	0	-	-	-	-	-	-

Острый редуцированный пар	без дифференциации тарифов по схеме подключения	0	0	0	0	0	0	0	0	0	-	-	-	-	-	-
	потребители, подключенные к тепловой сети без дополнительного преобразования на тепловых пунктах, эксплуатируемой теплоснабжающей организацией	0	0	0	0	0	0	x	x	x	x	x	x	x	x	x
	потребители, подключенные к тепловой сети после (на) тепловых пунктах, эксплуатируемых теплоснабжающей организацией	0	0	0	0	0	0	x	x	x	x	x	x	x	x	x
	отпуск тепловой энергии с коллекторов	0	0	0	0	0	0	0	0	0	-	-	-	-	-	-

СТ-ТС.16.2

Информация о ценах (тарифах) на регулируемые товары и услуги
Тарифы на теплоноситель
СПК «Племзавод «Детскосельский»

Вид теплоносителя	Тариф на теплоноситель, поставляемый теплоснабжающей организацией, владеющей источником (источниками) теловой энергии, на котором производится теплоноситель	Тариф на теплоноситель, поставляемый потребителям	Наименование органа регулирования, принявшего решение об утверждении тарифов	Реквизиты распоряжения		Дата вступления тарифа в силу	Срок действия тарифа	Источник официального опубликования распоряжения
				дата	номер			
Вода 1 полугодие 2017		27,63	Комитет по тарифам Санкт-Петербурга	16.12.2016	226-р	01.01.2017	30.06.2017	Вестник Комитета по тарифам Санкт-Петербурга спецвыпуск № 5 от 27.12.2016г.
Вода 2 полугодие 2017		31,64	Комитет по тарифам Санкт-Петербурга	16.12.2016	226 -р	01.07.2017	31.12.2017	Вестник Комитета по тарифам Санкт-Петербурга спецвыпуск № 5 от 27.12.2016г.

СТ-ТС.16.5

Информация о ценах (тарифах) на регулируемые товары и услуги
Тарифы на горячую воду в открытых системах теплоснабжения
СПК «Племзавод «Детскосельский»

Компонент на теплоноситель, руб.куб.м	Компонент на тепловую энергию			Наименование органа регулирования, принявшего решение об утверждении цен (тарифов)	Реквизиты распоряжения		Дата вступления тарифа в силу	Срок действия тарифа	Источник официального опубликования распоряжения
	Одноставочный тариф, руб./Гкал	Двухставочный тариф			дата	номер			
		ставка за тепловую энергию руб./Гкал	ставка за содержание тепловой мощности тыс.руб./Гкал/ч в мес.						
27,63	1502,29			Комитет по тарифам Санкт-Петербурга	16.12.2016	226-р	01.01.2017	30.06.2017	Вестник Комитета по тарифам Санкт-Петербурга спецвыпуск № 5 от 27.12.2016г.
31,64	1553,91			Комитет по тарифам Санкт-Петербурга	16.12.2016	226 -р	01.07.2017	31.12.2017	Вестник Комитета по тарифам Санкт-Петербурга спецвыпуск № 5 от 27.12.2016г.

Форма СТ-ТС.22

Информация о наличии (отсутствии) технической возможности подключения (технологического присоединения) к системе теплоснабжения, а также о регистрации и ходе реализации заявок на подключение (технологическое присоединение) СПК "Племзавод "Детскосельский"

за 3 квартал 2016 года

Система теплоснабжения	Количество поданных и зарегистрированных заявок на подключение (технологическое присоединение) к системе теплоснабжения в течение квартала	Количество исполненных заявок на подключение (технологическое присоединение) к системе теплоснабжения в течение квартала	Количество заявок на подключение (технологическое присоединение) к системе теплоснабжения, по которым принято решение об отказе в подключении (технологическом присоединении) (с указанием причин) в течение квартала	Резерв мощности системы теплоснабжения в течение квартала
Основная система теплоснабжения	0	0	нет	6,79

Примечание: Информация в электронном виде направлена для размещения на сайте Ковитета по тарифам Санкт-Петербурга www.tarifspb.ru

Форма СТ-ТС.22

Информация о наличии (отсутствии) технической возможности подключения (технологического присоединения) к системе теплоснабжения, а также о регистрации и ходе реализации заявок на подключение (технологическое присоединение) АО "СПМБМ "Малахит"

за IV квартал 2016 года

Система теплоснабжения	Количество поданных и зарегистрированных заявок на подключение (технологическое присоединение) к системе теплоснабжения в течение квартала	Количество исполненных заявок на подключение (технологическое присоединение) к системе теплоснабжения в течение квартала	Количество заявок на подключение (технологическое присоединение) к системе теплоснабжения, по которым принято решение об отказе в подключении (технологическом присоединении) (с указанием причин) в течение квартала	Резерв мощности системы теплоснабжения в течение квартала
СЭПБ АО "СПМБМ "Малахит", Московское шоссе, дом. 29, к.2, лит. А	0	0	0	1,36 Гкал/час

Форма СТ-ТС.22

Информация о наличии (отсутствии) технической возможности подключения (технологического присоединения) к системе теплоснабжения, а также о регистрации и ходе реализации заявок на подключение (технологическое присоединение) СПб ГУП "Петербургский метрополитен"

за IV квартал 2016 года

Система теплоснабжения	Количество поданных и зарегистрированных заявок на подключение (технологическое присоединение) к системе теплоснабжения в течение квартала	Количество исполненных заявок на подключение (технологическое присоединение) к системе теплоснабжения в течение квартала	Количество заявок на подключение (технологическое присоединение) к системе теплоснабжения, по которым принято решение об отказе в подключении (технологическом присоединении) (с указанием причин) в течение квартала	Резерв мощности системы теплоснабжения в течение квартала
Основная система теплоснабжения	0	0	0	3,97

СТ-ТС.18

Общая информация о регулируемой организации ОАО "Морской порт Санкт-Петербург"

№ п/п	Наименование	Сведения	Примечание
1.	**Основные сведения**		
1.1.	Краткое наименование организации	АО "Морской порт Санкт-Петербург"	АО "Морской порт Санкт-Петербург"
1.2.	Фирменное наименование юридического лица (согласно уставу регулируемой организации) *	АО "Морской порт Санкт-Петербург"	-
1.3.	Организационно-правовая форма	акционерное общество	-
1.4.	ИНН	7805025346	-
1.5.	КПП	785050001	-
1.6.	Дата регистрации организации	08.12.1992	-
1.7.	Фамилия, имя и отчество руководителя регулируемой организации *	Олейник Павел Павлович	-
1.8.	Должность руководителя	Управляющий директор	-
2.	**Регистрационные данные**		
2.1.	ОКАТО	40276567000	-
2.2.	ОКПО	01126453	-
2.3.	ОКОГУ	49001	-
2.4.	Основной государственный регистрационный номер (ОГРН) *	1027802712585	-
2.4.1.	Дата присвоения ОГРН (В соответствии со свидетельством о государственной регистрации в качестве юридического лица) *	08.12.1992	внесена запись о государственной регистрации изменений 24.08.2016г.
2.4.2.	Наименование органа, принявшего решение о регистрации, в соответствии со свидетельством о государственной регистрации в качестве юридического лица *	регистрационная палата администрации СПб	-
2.5.	ОКОПФ	47	-
2.6.	ОКВЭД	63.22.1	-
2.7.	ОКФС	31	-
3.	**Контактные данные**		
3.1.	Юридический адрес	198035, Санкт-Петербург, Межевой кан.,5	-
3.2.	Почтовый адрес регулируемой организации *	198035, Санкт-Петербург, Межевой кан.,5	-
3.3.	Фактический адрес	198035, Санкт-Петербург, Межевой кан.,5	-
3.4.	Адрес фактического местонахождения органов управления регулируемой организации *	198035, Санкт-Петербург, Межевой кан.,5	-

3.5.	Контактные телефоны (через запятую) *	714-99-27, доб. 95-87, 84-73, 94-78, 81-93	-
3.6.	Номер факсимильного аппарата	251-32-65	-
3.7.	Официальный сайт регулируемой организации в сети "Интернет" (при наличии) *	www.seaport.spb.ru	-
3.8.	Адрес электронной почты регулируемой организации	l.papish@seaport.spb.ru	-
4.	**Режим работы регулируемой организации, в т.ч. ***	пн-пт. 8:30-17:00	-
4.1.	абонентских отделов *	пн-пт. 8:30-17:00	-
4.2.	сбытовых подразделений *	пн-пт. 8:30-16:30	-
4.3.	диспетчерских служб *	пн-пт. 8:00-16:30	-
5.	**Виды регулируемой деятельности ***		
5.1.	Реализация тепловой энергии (мощности)	Да	-
5.2.	Реализация теплоносителя	Да	-
5.3.	Оказание услуг по передаче тепловой энергии	Нет	-
5.4.	Оказание услуг по передаче теплоносителя	Нет	-
5.5.	Оказание услуг по поддержанию резервной тепловой мощности	Нет	-
6.	**Протяженность магистральных сетей (в однотрубном исчислении), км ***	7,60	-
7.	**Протяженность разводящих сетей (в однотрубном исчислении), км ***	7,80	-
8.	**Количество теплоэлектростанций, шт. ***	0	-
8.1.	установленная электрическая мощность *	0,00	-
8.1.1.	единицы измерения *	МВт	-
8.2.	установленная тепловая мощность, Гкал/ч	0,00	-
9.	**Количество тепловых станций, шт. ***	0	-
9.1.	установленная тепловая мощность, Гкал/ч *	0,00	-
10.	**Количество котельных, шт. ***	0	-
10.1.	установленная тепловая мощность, Гкал/ч *	0,00	-
11.	**Количество центральных тепловых пунктов, шт. ***	1	-

* Информация подлежит раскрытию на основании пп. 17, 38, 59 постановления Правительства №6 от 17 января 2013, п.18 постановления Правительства №570 от 05 июля 2013

СТ-ТС.16.1

Информация
о ценах (тарифах) на регулируемые товары (услуги)
Тарифы на тепловую энергию (мощность)
АО «Морской порт Санкт-Петербург»

на 2017 год

Утвержденный тариф на тепловую энергию (мощность), дифференциация по видам теплоносителя		Прочие, без учета НДС			Население, с учетом НДС			Теплоснабжающие теплосетевые организации, приобретающие тепловую энергию с целью компенсации потерь тепловой энергии, без учета НДС			Наименование органа регулирования, принявшего решение об утверждении тарифов	Реквизиты распоряжения		Дата вступления тарифа в силу	Срок действия тарифа	Источник официального опубликования распоряжения
		Одноставочный тариф, руб./Гкал	Двухставочный тариф		Одноставочный тариф, руб./Гкал	Двухставочный тариф		Одноставочный тариф, руб./Гкал	Двухставочный тариф			дата	номер			
			ставка за тепловую энергию, руб./Гкал	ставка за содержание тепловой мощности, тыс. руб./Гкал/ч в мес.		ставка за тепловую энергию, руб./Гкал	ставка за содержание тепловой мощности, тыс. руб./Гкал/ч в мес.		ставка за тепловую энергию, руб./Гкал	ставка за содержание тепловой мощности, тыс. руб./Гкал/ч в мес.						
Вода	без дифференциации тарифов по схеме подключения	2011,41	0	0	0	0	0	0	0	0	Комитет по тарифам Санкт-Петербурга	16.12.2016	222-р	01.01.2017	С 01.01.2017 по 30.06.2017	Журнал Вестник комитета по тарифам, спец выпуск № 3 от 23.12.16
	без дифференциации тарифов по схеме подключения	2888,41	0	0	0	0	0	0	0	0	Комитет по тарифам Санкт-Петербурга	16.12.2016	222-р	01.07.2017	С 01.07.2017 по 31.12.2017	Журнал Вестник комитета по тарифам, спец выпуск № 3 от 23.12.16

	потребители, подключенные к тепловой сети без дополнительного преобразования на тепловых пунктах, эксплуатируемых теплоснабжающей организацией	0	0	0	0	0	0	0	0	0	-	-	-	-	-	-
	потребители, подключенные к тепловой сети после (на) тепловых пунктах, эксплуатируемых теплоснабжающей организацией	0	0	0	0	0	0	0	0	0	-	-	-	-	-	-
	отпуск тепловой энергии с коллекторов	0	0	0	0	0	0	0	0	0	-	-	-	-	-	-
Отборный пар давлением																
от 1,2 до 2,5 кг/ кв. см	без дифференциации тарифов по схеме подключения	0	0	0	0	0	0	0	0	0	-	-	-	-	-	-
	потребители, подключенные к тепловой сети без дополнительного преобразования на тепловых пунктах, эксплуатируемых теплоснабжающей организацией	0	0	0	0	0	0	0	0	0	-	-	-	-	-	-
	потребители, подключенные к тепловой сети после (на) тепловых пунктах, эксплуатируемых теплоснабжающей организацией	0	0	0	0	0	0	0	0	0	-	-	-	-	-	-
	отпуск тепловой энергии с коллекторов	0	0	0	0	0	0	0	0	0	-	-	-	-	-	-

от 2,5 до 7 кг/ кв. см	без дифференциации тарифов по схеме подключения	0	0	0	0	0	0	0	0	0	-	-	-	-	-	-
	потребители, подключенные к тепловой сети без дополнительного преобразования на тепловых пунктах, эксплуатируемых теплоснабжающей организацией	0	0	0	0	0	0	0	0	0	-	-	-	-	-	-
	потребители, подключенные к тепловой сети после (на) тепловых пунктах, эксплуатируемых теплоснабжающей организацией	0	0	0	0	0	0	0	0	0	-	-	-	-	-	-
	отпуск тепловой энергии с коллекторов	0	0	0	0	0	0	0	0	0	-	-	-	-	-	-
от 7 до 13 кг/ кв. см	без дифференциации тарифов по схеме подключения	0	0	0	0	0	0	0	0	0	-	-	-	-	-	-
	потребители, подключенные к тепловой сети без дополнительного преобразования на тепловых пунктах, эксплуатируемых теплоснабжающей организацией	0	0	0	0	0	0	0	0	0	-	-	-	-	-	-
	потребители, подключенные к тепловой сети после (на) тепловых пунктах, эксплуатируемых теплоснабжающей организацией	0	0	0	0	0	0	0	0	0	-	-	-	-	-	-
	отпуск тепловой энергии с коллекторов	0	0	0	0	0	0	0	0	0	-	-	-	-	-	-

свыше 13 кг/ кв. см	без дифференциации тарифов по схеме подключения	0	0	0	0	0	0	0	0	0	-	-	-	-	-	-
	потребители, подключенные к тепловой сети без дополнительного преобразования на тепловых пунктах, эксплуатируемых теплоснабжающей организацией	0	0	0	0	0	0	0	0	0	-	-	-	-	-	-
	потребители, подключенные к тепловой сети после (на) тепловых пунктах, эксплуатируемых теплоснабжающей организацией	0	0	0	0	0	0	0	0	0	-	-	-	-	-	-
	отпуск тепловой энергии с коллекторов	0	0	0	0	0	0	0	0	0	-	-	-	-	-	-
Острый реду-цирован-ный пар	без дифференциации тарифов по схеме подключения	0	0	0	0	0	0	0	0	0	-	-	-	-	-	-
	потребители, подключенные к тепловой сети без дополнительного преобразования на тепловых пунктах, эксплуатируемых теплоснабжающей организацией	0	0	0	0	0	0	0	0	0	-	-	-	-	-	-
	потребители, подключенные к тепловой сети после (на) тепловых пунктах, эксплуатируемых теплоснабжающей организацией	0	0	0	0	0	0	0	0	0	-	-	-	-	-	-
	отпуск тепловой энергии с коллекторов	0	0	0	0	0	0	0	0	0	-	-	-	-	-	-

СТ-ТС.16.2

Информация
о ценах (тарифах) на регулируемые товары (услуги)
Тарифы на теплоноситель
АО «Морской порт Санкт-Петербург»

на 2017 г.

Вид теплоносителя	Тариф на теплоноситель, поставляемый теплоснабжающей организацией, владеющей источником (источниками) тепловой энергии, на котором производится теплоноситель	Тариф на теплоноситель, поставляемый потребителям	Наименование органа регулирования, принявшего решение об утверждении тарифов	Реквизиты распоряжения		Дата вступления тарифа в силу	Срок действия тарифа	Источник официального опубликования распоряжения
				дата	номер			
Вода	0	27,86	Комитет по тарифам Санкт-Петербурга	16.12.2016	222-р	01.01.2017	С 01.01.2017 по 30.06.2017	Журнал Вестник комитета по тарифам, спец выпуск № 3 от 23.12.16
Вода	0	35	Комитет по тарифам Санкт-Петербурга	16.12.2016	222-р	01.07.2017	С 01.07.2017 по 31.12.2017	Журнал Вестник комитета по тарифам, спец выпуск № 3 от 23.12.16
Пар	0	0	-	-	-	-	-	-

СТ-ТС.16.5

Информация
о ценах (тарифах) на регулируемые товары (услуги)
Тарифы на горячую воду с использованием открытых систем теплоснабжения
АО «Морской порт Санкт-Петербург»

на 2017 год

Компонент на тепло-носитель	Компонент на тепловую энергию			Наименование органа регулирования, принявшего решение об утверждении цен (тарифов)	Реквизиты распоряжения		Дата вступления тарифа в силу	Срок действия тарифа	Источник официального опубликования распоряжения
	Односта-вочный тариф, руб./ Гкал	Двухставочный тариф			дата	номер			
		ставка за тепловую энергию, руб./Гкал	ставка за содержание тепловой мощности, тыс. руб./ Гкал/ч в мес.						
27,86	2011,41	0	0	0	16.12.2016	222-р	01.01.2017	С 01.01.2017 по 30.06.2017	Журнал Вестник комитета по тарифам, спец выпуск № 3 от 23.12.16
35	2888,41	0	0	0	26.12.2016	222-р	01.07.2017	С 01.07.2017 по 31.12.2017	Журнал Вестник комитета по тарифам, спец выпуск № 3 от 23.12.16

СТ-ТС.16.1

Информация о ценах (тарифах) на регулируемые товары и услуги
Тарифы на тепловую энергию (мощность)
ПАО Судостроительный завод "Северная верфь"

Утвержденный тариф на тепловую энергию (мощность)/ дифференциация по видам теплоносителя		Прочие, без учёта НДС			Наименование органа регулирования, принявшего решение об утверждении тарифов	Реквизиты распоряжения		Дата вступления тарифа в силу	Срок действия тарифа	Источник официального опубликования распоряжения
		Одноставочный тариф, руб./Гкал	Двухставочный тариф			дата	номер			
			ставка за тепловую энергию руб./Гкал	ставка за содержание тепловой мощности тыс. руб./Гкал/ч в мес.						
Вода	без дифференциации тарифов по схеме подключения	1062,68	-	-	Комитет по тарифам Санкт-Петербурга	02.12.2016	166-р	01.01.2017	30.06.2017	Журнал "Вестник Комитета по тарифам Санкт-Петербурга"
	без дифференциации тарифов по схеме подключения	1062,63	-	-	Комитет по тарифам Санкт-Петербурга			01.07.2017	31.12.2017	Журнал "Вестник Комитета по тарифам Санкт-Петербурга"
	потребители, подключенные к тепловой сети без дополнительного преобразования на тепловых пунктах, эксплуатируемой теплоснабжающей организацией	-	-	-	x	x	x	x	x	x
	потребители, подключенные к тепловой сети после (на) тепловых пунктах, эксплуатируемых теплоснабжающей организацией	-	-	-	x	x	x	x	x	x
	отпуск тепловой энергии с коллекторов	-	-	-	-	-	-	-	-	-

Отборный пар давлением:										
от 7 до 13 кг/см^2	без дифференциации тарифов по схеме подключения	1062,68	-	-	Комитет по тарифам Санкт-Петербурга	02.12.2016	166-р	01.01.2017	30.06.2017	Журнал "Вестник Комитета по тарифам Санкт-Петербурга"
	без дифференциации тарифов по схеме подключения	1062,68	-	-	Комитет по тарифам Санкт-Петербурга			01.07.2017	31.12.2017	Журнал "Вестник Комитета по тарифам Санкт-Петербурга"

СТ-ТС.16.2

Информация о ценах (тарифах) на регулируемые товары и услуги
Тарифы на теплоноситель
ПАО Судостроительный завод "Северная верфь"

Вид теплоноси-теля	Тариф на теплоноситель, поставляемый теплоснабжающей организацией, владеющей источником (источниками) теловой энергии, на котором производится теплоноситель	Тариф на теплоноситель, поставляемый потребителям	Наименование органа регулирования, принявшего решение об утверждении тарифов	Реквизиты распоряжения		Дата вступления тарифа в силу	Срок действия тарифа	Источник официального опубликования распоряжения
				дата	номер			
Вода	0	29,47	Комитет по тарифам Санкт-Петербурга	02.12.2016	166-р	01.01.2017	31.12.2017	Журнал "Вестник Комитета по тарифам Санкт-Петербурга"

СТ-ТС.16.5

Информация о ценах (тарифах) на регулируемые товары и услуги
Тарифы наТарифы на горячую воду в открытых системах теплоснабжения
ПАО Судостроительный завод "Северная верфь"

Компонент на теплоноситель, руб./куб.м	Компонент на тепловую энергию			Наименование органа регулирования, принявшего решение об утверждении цен (тарифов)	Реквизиты распоряжения		Дата вступления тарифа в силу	Срок действия тарифа	Источник официального опубликования распоряжения
	Одноставочный тариф, руб./Гкал	Двухставочный тариф							
		ставка за тепловую энергию руб./Гкал	ставка за содержание тепловой мощности тыс.руб./Гкал/ч в мес.		дата	номер			
29,47	1062,68	0	0	Комитет по тарифам Санкт-Петербурга	02.12.2016	166-р	01.01.2017	31.12.2017	Журнал "Вестник Комитета по тарифам Санкт-Петербурга"

Форма 1.1. Общая информация о регулируемой организации

ООО «ТЕПЛОЭНЕРГО»

Фирменное наименование юридического лица (согласно уставу регулируемой организации)	Общество с ограниченной ответственностью «ТЕПЛОЭНЕРГО»
Фамилия, имя и отчество руководителя регулируемой организации	Кочнев Евгений Викторович
Основной государственный регистрационный номер, дата его присвоения и наименование органа, принявшего решение о регистрации, в соответствии со свидетельством о государственной регистрации в качестве юридического лица	1147847079313
Почтовый адрес регулируемой организации	197022,Россия, Санкт-Петербург, ул.Инструментальная, д.3, литер К.
Адрес фактического местонахождения органов управления регулируемой организации	197022,Россия, Санкт-Петербург, ул.Инструментальная, д.3, литер К.
Контактные телефоны	36-309-36
Официальный сайт регулируемой организации в сети “Интернет”	http://www.te-spb.ru/
Адрес электронной почты регулируемой организации	teploenergo@te-spb.ru
Режим работы регулируемой организации (абонентских отделов, сбытовых подразделений), в том числе часы работы диспетчерских служб	с 9:00 по 18:00
Вид регулируемой деятельности	Горячее водоснабжение
Протяженность водопроводных сетей (в однотрубном исчислении) (километров)	-
Количество центральных тепловых пунктов (штук)	-

СТ-ТС.18

Общая информация о регулируемой организации ООО "ТЕПЛОЭНЕРГО"

№ п/п	Наименование	Сведения	Примечание
1	2	3	4
1.	**Основные сведения**		
1.1.	Краткое наименование организации	ООО "ТЕПЛОЭНЕРГО"	-
1.2.	Фирменное наименование юридического лица (согласно уставу регулируемой организации) *	Общество с ограниченной ответственностью "ТЕПЛОЭНЕРГО"	-
1.3.	Организационно-правовая форма	общество с ограниченной ответственностью	-
1.4.	ИНН	7802853013	-
1.5.	КПП	781301001	-
1.6.	Дата регистрации организации	04.03.2014	-
1.7.	Фамилия, имя и отчество руководителя регулируемой организации *	Кочнев Евгений Викторович	-
1.8.	Должность руководителя	Генеральный директор	-
2.	**Регистрационные данные**		
2.1.	ОКАТО	40265562000	-
2.2.	ОКПО	34347235	-
2.3.	ОКОГУ	4210014	-
2.4.	Основной государственный регистрационный номер (ОГРН) *	1147847079313	-
2.4.1.	Дата присвоения ОГРН (В соответствии со свидетельством о государственной регистрации в качестве юридического лица) *	04.03.2014	-
2.4.2.	Наименование органа, принявшего решение о регистрации, в соответствии со свидетельством о государственной регистрации в качестве юридического лица *	Межрайонная инспекция Министерства Российской Федерации по налогам и сборам №15 по Санкт-Петербургу	-
2.5.	ОКОПФ	12165	-
2.6.	ОКВЭД	40.30.4	-
2.7.	ОКФС	16	-
3.	**Контактные данные**		
3.1.	Юридический адрес	197022 г.Санкт-Петербург ул.Инструментальная дом 3 лит. К	-
3.2.	Почтовый адрес регулируемой организации *	197022 г.Санкт-Петербург ул.Инструментальная дом 3 лит. К	-
3.3.	Фактический адрес	197022 г.Санкт-Петербург ул.Инструментальная дом 3 лит. К	-

3.4.	Адрес фактического местонахождения органов управления регулируемой организации *	197022 г.Санкт-Петербург ул.Инструментальная дом 3 лит. К	-
3.5.	Контактные телефоны (через запятую) *	(812) 36-309-36	-
3.6.	Номер факсимильного аппарата	(812) 36-309-36	-
3.7.	Официальный сайт регулируемой организации в сети "Интернет" (при наличии) *	http://www.te-spb.ru/	-
3.8.	Адрес электронной почты регулируемой организации	teploenergooffice@mail.ru	-
4.	**Режим работы регулируемой организации, в т.ч. ***	с 9:00 по 18:00	-
4.1.	абонентских отделов *	с 9:00 по 18:00	-
4.2.	сбытовых подразделений *	с 9:00 по 18:00	-
4.3.	диспетчерских служб *	круглосуточно	-
5.	**Виды регулируемой деятельности ***		
5.1.	Реализация тепловой энергии (мощности)	Да	-
5.2.	Реализация теплоносителя	Да	-
5.3.	Оказание услуг по передаче тепловой энергии	Да	-
5.4.	Оказание услуг по передаче теплоносителя	Да	-
5.5.	Оказание услуг по поддержанию резервной тепловой мощности	Нет	-
6.	**Протяженность магистральных сетей (в однотрубном исчислении), км ***	1,27	-
7.	**Протяженность разводящих сетей (в однотрубном исчислении), км ***	39,59	-
8.	**Количество теплоэлектростанций, шт. ***	0	-
8.1.	установленная электрическая мощность *	0,00	-
8.1.1.	единицы измерения *	кВтч	-
8.2.	установленная тепловая мощность, Гкал/ч	0,00	-
9.	**Количество тепловых станций, шт. ***	0	-
9.1.	установленная тепловая мощность, Гкал/ч *	0,00	-
10.	**Количество котельных, шт. ***	20	-
10.1.	установленная тепловая мощность, Гкал/ч *	186,27	-
11.	**Количество центральных тепловых пунктов, шт. ***	2	-

* Информация подлежит раскрытию на основании пп. 17, 38, 59 постановления Правительства №6 от 17 января 2013, п.18 постановления Правительства №570 от 05 июля 2013

Форма СТ-ТС.16А

Информация о ценах (тарифах) на регулируемые товары и услуги
Тарифы на тепловую энергию (мощность) на период с 01.01.2017 по 30.06.2017
ООО «ЭнергоИнвест»

Утвержденный тариф на тепловую энергию (мощность)/ дифференциация по видам теплоносителя		Прочие, без учёта НДС	Население, с учётом НДС	Наименование органа регулирования, принявшего решение об утверждении тарифов	Реквизиты распоряжения		Дата вступления тарифа в силу	Срок действия тарифа	Источник официального опубликования распоряжения
		Одноставочный тариф	Одноставочный тариф						0
		руб./Гкал	руб./Гкал		дата	номер			0
Вода	без дифференциации тарифов по схеме подключения	1850,01	2183,01	Комитет по тарифам Санкт-Петербурга	19.12.2016	248-р	01.01.2017	30.06.2017	http://www.tarifspb.ru/documents/
	отпуск тепловой энергии с коллекторов	1850,01	2183,01	Комитет по тарифам Санкт-Петербурга	19.12.2016	248-р	01.01.2017	30.06.2017	http://www.tarifspb.ru/documents/

Форма СТ-ТС.18

Общая информация о регулируемой организации теплоснабжения и сфере оказания услуг по передачи тепловой энергии
ООО «ЭнергоИнвест»

на 2017 год

№ п/п	Наименование	Сведения
1.	*Основные сведения*	
1.1.	Краткое наименование организации	ООО «ЭнергоИнвест»
1.2.	Фирменное наименование юридического лица (согласно уставу регулируемой организации) *	Общество с ограниченной ответственностью «ЭнергоИнвест»
1.3.	Организационно-правовая форма	Общество с ограниченной ответственностью
1.4.	ИНН	7841378040
1.5.	КПП	784101001
1.6.	Дата регистрации организации	39445
1.7.	Фамилия, имя и отчество руководителя регулируемой организации *	Кудрявцев Александр Анатольевич
1.8.	Должность руководителя	Генеральный директор
2.	*Регистрационные данные*	
2.1.	ОКАТО	40298566000
2.2.	ОКПО	394584465
2.3.	ОКОГУ	4210014
2.4.	Основной государственный регистрационный номер (ОГРН) *	1079847157917
2.4.1.	Дата присвоения ОГРН (В соответствии со свидетельством о государственной регистрации в качестве юридического лица) *	39445
2.4.2.	Наименование органа, принявшего решение о регистрации, в соответствии со свидетельством о государственной регистрации в качестве юридического лица *	Межрайонная инспекция Федеральной налоговой службы №15 по Санкт-Петербургу
2.5.	ОКОПФ	12300
2.6.	ОКВЭД	40.30
2.7.	ОКФС	16
3.	*Контактные данные*	
3.1.	Юридический адрес	192012, Санкт-Петербург, проспект Обуховской обороны, д. 112, корпус 2, литер И
3.2.	Почтовый адрес регулируемой организации *	192012, Санкт-Петербург, проспект Обуховской обороны, д. 112, корпус 2, литер И
3.3.	Фактический адрес	192012, Санкт-Петербург, проспект Обуховской обороны, д. 112, корпус 2, литер И

3.4.	Адрес фактического местонахождения органов управления регулируемой организации *	192012, Санкт-Петербург, проспект Обуховской обороны, д. 112, корпус 2, литер И
3.5.	Контактные телефоны (через запятую) *	(812)363-28-12, аварийная служба (921)932-29-04
3.6.	Номер факсимильного аппарата	нет
3.7.	Официальный сайт регулируемой организации в сети "Интернет" (при наличии) *	http://energoinvest.info/
3.8.	Адрес электронной почты регулируемой организации	office@energoinvest.info
4.	Режим работы регулируемой организации, в т.ч. *	09:00-18:00
4.1.	абонентских отделов *	09:00-18:00
4.2.	сбытовых подразделений *	круглосуточно
4.3.	диспетчерских служб *	круглосуточно
5.	*Виды регулируемой деятельности* *	
5.1.	Реализация тепловой энергии (мощности)	Да
5.2.	Реализация теплоносителя	Нет (используется тепловая энергия на подогрев холодной воды для предоставления коммунальной услуги по горячему водоснабжению)
5.3.	Оказание услуг по передаче тепловой энергии	Да
5.4.	Оказание услуг по передаче теплоносителя	Нет
5.5.	Оказание услуг по поддержанию резервной тепловой мощности	Нет
6.	Протяженность магистральных сетей (в однотрубном исчислении), км *	0
7.	Протяженность разводящих сетей (в однотрубном исчислении), км *	0
8.	Количество теплоэлектростанций, шт. *	0
8.1.	установленная электрическая мощность *	0
8.1.1.	единицы измерения *	кВтч
8.2.	установленная тепловая мощность, Гкал/ч	0
9.	Количество тепловых станций, шт. *	0
9.1.	установленная тепловая мощность, Гкал/ч *	0
10.	Количество котельных, шт. *	49
10.1.	установленная тепловая мощность, Гкал/ч *	107,33
11.	Количество центральных тепловых пунктов, шт. *	0

* Информация подлежит раскрытию на основании пп. 17, 38, 59 постановления Правительства №6 от 17 января 2013, п.18 постановления Правительства №570 от 05 июля 2013

Форма СТ-ТС.24

Информация об условиях, на которых осуществляется поставка регулируемых товаров (оказание регулируемых услуг) и (или) об условиях договоров о подключении (технологическом присоединении) к системе теплоснабжения Условия публичных договоров поставок регулируемых товаров (оказание регулируемых услуг), в том числе договоров о подключении (технологическом присоединении) к системе теплоснабжения ООО «ЭнергоИнвест»

на 2017 год

1	http://energoinvest.info/abonentam/zaklyuchenie-dogovorov/
2	Договор № ____ теплоснабжения в горячей воде: - Теплоснабжающая организация обязуется отпускать Абоненту тепловую энергию и теплоноситель на объекты по адресам: _____ для теплоснабжения с подключенной тепловой нагрузкой с учетом субабонентов, присоединенных к сети Абонента: на отопление _____ Гкал/час при Т н.в. –26 оС; на вентиляцию и воздушные завесы _____ Гкал/час на горячее водоснабжение со средней нагрузкой _____ Гкал/час с максимальной нагрузкой _____Гкал/час максимальный расход теплоносителя _____ т/ч
3	Качество теплоснабжения по настоящему договору должно соответствовать параметрам, указанным в температурном графике регулирования отпуска тепловой энергии источником теплоснабжения (в зависимости от температуры наружного воздуха), указанным в Приложении № _ к настоящему Договору.
4	Назначить для постоянной связи с Абонентом и решения вопросов, связанных с теплоснабжением объекта, начальника смены службы Теплотехнического и сантехнического обеспечения _____ _____, телефон/факс _____.
5	Годовой отпуск Абоненту тепловой энергии определяется ориентировочно в размере _____ Гкал на сумму _____ рублей (_____ рублей 00 копеек) с учетом тарифа, действующего на момент заключения настоящего договора, а также дополнительно - НДС по основной ставке, установленной Налоговым Кодексом РФ (п. 3 ст. 164).
6	Расчеты за отпущенную тепловую энергию и теплоноситель производятся по тарифам, установленным Комитетом по тарифам Санкт-Петербурга на тепловую энергию и теплоноситель, поставляемую _____ потребителям, расположенным на территории Санкт-Петербурга на соответствующий финансовый год.
7	Теплоснабжающая организация не несет ответственности перед Абонентом за снижение параметров теплоносителя и недоотпуск тепловой энергии, вызванные:неправильными действиями персонала Абонента или посторонних лиц; условиями ограничения или прекращения подачи тепловой энергии, предусмотренными условиями договор;форс-мажорными обстоятельствами. При возникновении аварийных режимов теплоснабжения производить ограничение отпуска тепловой энергии полностью или частично в порядке, установленном нормативными правовыми актами Российской Федерации

8	При нарушении Абонентом сроков оплаты, установленных пунктами Договора, или иное неисполнение или ненадлежащее исполнение обязательств по оплате тепловой энергии (мощности) и теплоносителя Теплоснабжающая организация вправе предъявить Абоненту требование об уплате пени исходя из размера процентной ставки рефинансирования, устанавливаемой Центральным Банком РФ и действующей на день оплаты, за каждый день просрочки.
9	Теплоснабжающая организация обязуется:Поставлять тепловую энергию (мощность) и теплоноситель на условиях, установленных настоящим Договором; Обеспечить надежность теплоснабжения в соответствии с требованиями технических регламентов, иными обязательными требованиями по обеспечению надежности теплоснабжения и требованиями правил организации теплоснабжения в Российской Федерации.
10	Теплоснабжающая организация обязуется:Поставлять тепловую энергию (мощность) и теплоноситель на условиях, установленных настоящим Договором; Обеспечить надежность теплоснабжения в соответствии с требованиями технических регламентов, иными обязательными требованиями по обеспечению надежности теплоснабжения и требованиями правил организации теплоснабжения в Российской Федерации.
11	Теплоснабжающая организация ежемесячно с 5 по 10 число месяца, следующего за расчетным (оплачиваемым), выписывает Абоненту счет, на оплату за потребленную в расчетном месяце энергию. Абонент получает счета и акты выполненных работ в Группе учета доходов Теплоснабжающей организации не позднее 10 числа месяца следующего за расчетным с 10-00 до 13-00 под роспись с указанием должности, Ф.И.О. ответственного лица. Оплата производится Абонентом в срок до 15 числа месяца, следующего за расчетным независимо от срока получения счета. Датой оплаты считается дата поступления денежных средств на расчетный счет Теплоснабжающей организации.
12	Теплоснабжающая организация поставляет Абоненту тепловую энергию и теплоноситель с учетом нормативных потерь в следующем объеме: январь __, февраль__, март__, апрель____, май__, июнь__, июль__, август__, сентябрь__, октябрь__, ноябрь__, декабрь__.
13	Неотъемлемой частью настоящего Договора является: Акт разграничения балансовой принадлежности тепловых сетей; Расчет количества тепловой энергии и /или теплоносителя.

Форма СТ-ТС.25

Информация о порядке выполнения технологических, технических и других мероприятий, связанных с подключением (технологическим присоединением) к системе теплоснабжения
ООО «ЭнергоИнвест»

на 2017 год

Тариф на подключение (технологическое присоединение) к системе теплоснабжения не установлен

1.	Форма заявки на подключение (технологическое присоединение) к системе теплоснабжения.	
1.2.	Типовая заявка	Нет
1.2.	Адрес ссылки на форму заявки в сети Интернет:	http://energoinvest.info/abonentam/podklyuchenie-k-teplosnabzheniyu/
2.	Перечень документов и сведений, представляемых одновременно с заявкой на подключение (технологическое присоединение) к системе теплоснабжения.	
2.1.	Документы, прилагаемые к заявке	http://energoinvest.info/abonentam/podklyuchenie-k-teplosnabzheniyu/
3.	Реквизиты нормативного правового акта, регламентирующего порядок действий заявителя и регулируемой организации при подаче, приеме, обработке заявки на подключение (технологическое присоединение) к системе теплоснабжения, принятии решения и уведомлении о принятом решении.	ФЗ №190 от 27.07.2010
4.	Телефоны и адреса службы, ответственной за прием и обработку заявок на подключение (технологическое присоединение) к системе теплоснабжения.	«Отдел по перспективному развитию» (тел.363-28-12 доб. 219)

Форма СТ-ТС.16А2

Информация о ценах (тарифах) на регулируемые товары и услуги
Тарифы на тепловую энергию (мощность)
на период с 01.07.2017 по 31.12.2017
ООО «ЭнергоИнвест»

Утвержденный тариф на тепловую энергию (мощность)/ дифференциация по видам теплоносителя		Прочие, без учёта НДС	Население, с учётом НДС	Наименование органа регулирования, принявшего решение об утверждении тарифов	Реквизиты распоряжения		Дата вступления тарифа в силу	Срок действия тарифа	Источник официального опубликования распоряжения
		Одноставочный тариф	Одноставочный тариф						
		руб./Гкал	руб./Гкал		дата	номер			
Вода	без дифференциации тарифов по схеме подключения	1915,84	2260,69	Комитет по тарифам Санкт-Петербурга	19.12.2016	248-р	01.07.2017	31.12.2017	http://www.tarifspb.ru/documents/
	отпуск тепловой энергии с коллекторов	1915,84	2260,69	Комитет по тарифам Санкт-Петербурга	19.12.2016	248-р	01.07.2017	31.12.2017	http://www.tarifspb.ru/documents/

СТ-ТС.16.1

Информация о ценах (тарифах) на регулируемые товары и услуги
Тарифы на тепловую энергию (мощность)
ООО "Софийский бульвар"

на период с 1.1.2017 по 30.6.2017

Утвержденный тариф на тепловую энергию (мощность)/ дифференциация по видам теплоносителя		Прочие, без учёта НДС			Население, с учётом НДС			Теплоснабжающие, теплосетевые организации, приобретающие тепловую энергию с целью компенсации потерь тепловой энергии, без учёта НДС			Наименование органа регулирования, принявшего решение об утверждении тарифов	Реквизиты распоряжения		Дата вступления тарифа в силу	Срок действия тарифа	Источник официального опубликования распоряжения
		Одноставочный тариф	Двухставочный тариф		Одноставочный тариф	Двухставочный тариф		Одноставочный тариф	Двухставочный тариф			дата	номер			
			ставка за тепловую энергию	ставка за содержание тепловой мощности		ставка за тепловую энергию	ставка за содержание тепловой мощности		ставка за тепловую энергию	ставка за содержание тепловой мощности						
		руб./Гкал	руб./Гкал	тыс.руб./Гкал/ч в мес.	руб./Гкал	руб./Гкал	тыс.руб./Гкал/ч в мес.	руб./Гкал	руб./Гкал	тыс.руб./Гкал/ч в мес.						
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17
Вода	без дифференциации тарифов по схеме подключения	1 670,43	0,00	0,00	1 720,27	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Комитет по тарифам Санкт-Петербурга	16.12.2016	211-р	01.01.2017	30.06.2017	Журнал "Вестник Комитета по тарифам Санкт-Петербурга
					x	x	x	x	x	x	Комитет по тарифам Санкт-Петербурга					
	потребители, подключенные к тепловой сети без дополнительного преобразования на тепловых пунктах, эксплуатируемой теплоснабжающей организацией	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	x	x	x	x	x	x	x	x	x
	потребители, подключенные к тепловой сети после (на) тепловых пунктах, эксплуатируемых теплоснабжающей организацией	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	x	x	x	x	x	x	x	x	x

	отпуск тепловой энергии с коллекторов	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Комитет по тарифам Санкт-Петербурга					
					x	x	x	x	x	x	Комитет по тарифам Санкт-Петербурга					
Отборный пар давлением:																
от 1,2 до 2,5 кг/см^2	без дифференциации тарифов по схеме подключения										Комитет по тарифам Санкт-Петербурга					
					x	x	x	x	x	x	Комитет по тарифам Санкт-Петербурга					
	потребители, подключенные к тепловой сети без дополнительного преобразования на тепловых пунктах, эксплуатируемой теплоснабжающей организацией							x	x	x	x	x	x	x	x	x
	потребители, подключенные к тепловой сети после (на) тепловых пунктах, эксплуатируемых теплоснабжающей организацией							x	x	x	x	x	x	x	x	x
	отпуск тепловой энергии с коллекторов										Комитет по тарифам Санкт-Петербурга					
					x	x	x	x	x	x	Комитет по тарифам Санкт-Петербурга					
от 2,5 до 7 кг/см^2	без дифференциации тарифов по схеме подключения										Комитет по тарифам Санкт-Петербурга					
					x	x	x	x	x	x	Комитет по тарифам Санкт-Петербурга					
	потребители, подключенные к тепловой сети без дополнительного преобразования на тепловых пунктах, эксплуатируемой теплоснабжающей организацией							x	x	x	x	x	x	x	x	x

	потребители, подключенные к тепловой сети после (на) тепловых пунктах, эксплуатируемых теплоснабжающей организацией							x	x	x	x	x	x	x	x	x
	отпуск тепловой энергии с коллекторов										Комитет по тарифам Санкт-Петербурга					
					x	x	x	x	x	x	Комитет по тарифам Санкт-Петербурга					
от 7 до 13 кг/см^2	без дифференциации тарифов по схеме подключения										Комитет по тарифам Санкт-Петербурга					
					x	x	x	x	x	x	Комитет по тарифам Санкт-Петербурга					
	потребители, подключенные к тепловой сети без дополнительного преобразования на тепловых пунктах, эксплуатируемой теплоснабжающей организацией							x	x	x	x	x	x	x	x	x
	потребители, подключенные к тепловой сети после (на) тепловых пунктах, эксплуатируемых теплоснабжающей организацией							x	x	x	x	x	x	x	x	x
	отпуск тепловой энергии с коллекторов										Комитет по тарифам Санкт-Петербурга					
					x	x	x	x	x	x	Комитет по тарифам Санкт-Петербурга					
свыше 13 кг/см^2	без дифференциации тарифов по схеме подключения										Комитет по тарифам Санкт-Петербурга					
					x	x	x	x	x	x	Комитет по тарифам Санкт-Петербурга					

	потребители, подключенные к тепловой сети без дополнительного преобразования на тепловых пунктах, эксплуатируемой теплоснабжающей организацией							x	x	x	x	x	x	x	x	x
	потребители, подключенные к тепловой сети после (на) тепловых пунктах, эксплуатируемых теплоснабжающей организацией							x	x	x	x	x	x	x	x	x
	отпуск тепловой энергии с коллекторов										Комитет по тарифам Санкт-Петербурга					
					x	x	x	x	x	x	Комитет по тарифам Санкт-Петербурга					
Острый редуцированный пар	без дифференциации тарифов по схеме подключения										Комитет по тарифам Санкт-Петербурга					
					x	x	x	x	x	x	Комитет по тарифам Санкт-Петербурга					
	потребители, подключенные к тепловой сети без дополнительного преобразования на тепловых пунктах, эксплуатируемой теплоснабжающей организацией							x	x	x	x	x	x	x	x	x
	потребители, подключенные к тепловой сети после (на) тепловых пунктах, эксплуатируемых теплоснабжающей организацией							x	x	x	x	x	x	x	x	x
	отпуск тепловой энергии с коллекторов										Комитет по тарифам Санкт-Петербурга					
					x	x	x	x	x	x	Комитет по тарифам Санкт-Петербурга					

СТ-ТС.16.1

Информация о ценах (тарифах) на регулируемые товары и услуги
Тарифы на тепловую энергию (мощность)
ООО "Софийский бульвар"

на период с 1.7.2017 по 31.12.2017

Утвержденный тариф на тепловую энергию (мощность)/ дифференциация по видам теплоносителя		Прочие, без учёта НДС			Население, с учётом НДС			Теплоснабжающие, теплосетевые организации, приобретающие тепловую энергию с целью компенсации потерь тепловой энергии, без учёта НДС			Наименование органа регулирования, принявшего решение об утверждении тарифов	Реквизиты распоряжения		Дата вступления тарифа в силу	Срок действия тарифа	Источник официального опубликования распоряжения
		Одноставочный тариф	Двухставочный тариф		Одноставочный тариф	Двухставочный тариф		Одноставочный тариф	Двухставочный тариф			дата	номер			
			ставка за тепловую энергию	ставка за содержание тепловой мощности		ставка за тепловую энергию	ставка за содержание тепловой мощности		ставка за тепловую энергию	ставка за содержание тепловой мощности						
		руб./Гкал	руб./Гкал	тыс.руб./Гкал/ч в мес.	руб./Гкал	руб./Гкал	тыс.руб./Гкал/ч в мес.	руб./Гкал	руб./Гкал	тыс.руб./Гкал/ч в мес.						
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17
Вода	без дифференциации тарифов по схеме подключения	1 714,37	0,00	0,00	1 792,30	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Комитет по тарифам Санкт-Петербурга	16.12.2016	211-р	01.07.2017	31.12.2017	Журнал "Вестник Комитета по тарифам Санкт-Петербурга
					x	x	x	x	x	x	Комитет по тарифам Санкт-Петербурга					
	потребители, подключенные к тепловой сети без дополнительного преобразования на тепловых пунктах, эксплуатируемой теплоснабжающей организацией							x	x	x	x	x	x	x	x	x
	потребители, подключенные к тепловой сети после (на) тепловых пунктах, эксплуатируемых теплоснабжающей организацией							x	x	x	x	x	x	x	x	x
	отпуск тепловой энергии с коллекторов										Комитет по тарифам Санкт-Петербурга					

					x	x	x	x	x	x	Комитет по тарифам Санкт-Петербурга					
Отборный пар давлением:																
от 1,2 до 2,5 кг/см^2	без дифференциации тарифов по схеме подключения										Комитет по тарифам Санкт-Петербурга					
					x	x	x	x	x	x	Комитет по тарифам Санкт-Петербурга					
	потребители, подключенные к тепловой сети без дополнительного преобразования на тепловых пунктах, эксплуатируемой теплоснабжающей организацией							x	x	x	x	x	x	x	x	x
	потребители, подключенные к тепловой сети после (на) тепловых пунктах, эксплуатируемых теплоснабжающей организацией							x	x	x	x	x	x	x	x	x
	отпуск тепловой энергии с коллекторов										Комитет по тарифам Санкт-Петербурга					
					x	x	x	x	x	x	Комитет по тарифам Санкт-Петербурга					
от 2,5 до 7 кг/см^2	без дифференциации тарифов по схеме подключения										Комитет по тарифам Санкт-Петербурга					
					x	x	x	x	x	x	Комитет по тарифам Санкт-Петербурга					
	потребители, подключенные к тепловой сети без дополнительного преобразования на тепловых пунктах, эксплуатируемой теплоснабжающей организацией							x	x	x	x	x	x	x	x	x

	потребители, подключенные к тепловой сети после (на) тепловых пунктах, эксплуатируемых теплоснабжающей организацией							x	x	x	x	x	x	x	x	x
	отпуск тепловой энергии с коллекторов										Комитет по тарифам Санкт-Петербурга					
					x	x	x	x	x	x	Комитет по тарифам Санкт-Петербурга					
от 7 до 13 кг/см^2	без дифференциации тарифов по схеме подключения										Комитет по тарифам Санкт-Петербурга					
					x	x	x	x	x	x	Комитет по тарифам Санкт-Петербурга					
	потребители, подключенные к тепловой сети без дополнительного преобразования на тепловых пунктах, эксплуатируемой теплоснабжающей организацией							x	x	x	x	x	x	x	x	x
	потребители, подключенные к тепловой сети после (на) тепловых пунктах, эксплуатируемых теплоснабжающей организацией							x	x	x	x	x	x	x	x	x
	отпуск тепловой энергии с коллекторов										Комитет по тарифам Санкт-Петербурга					
					x	x	x	x	x	x	Комитет по тарифам Санкт-Петербурга					
свыше 13 кг/см^2	без дифференциации тарифов по схеме подключения										Комитет по тарифам Санкт-Петербурга					
					x	x	x	x	x	x	Комитет по тарифам Санкт-Петербурга					

	потребители, подключенные к тепловой сети без дополнительного преобразования на тепловых пунктах, эксплуатируемой теплоснабжающей организацией							x	x	x	x	x	x	x	x	x
	потребители, подключенные к тепловой сети после (на) тепловых пунктах, эксплуатируемых теплоснабжающей организацией							x	x	x	x	x	x	x	x	x
	отпуск тепловой энергии с коллекторов										Комитет по тарифам Санкт-Петербурга					
					x	x	x	x	x	x	Комитет по тарифам Санкт-Петербурга					
Острый редуцированный пар	без дифференциации тарифов по схеме подключения										Комитет по тарифам Санкт-Петербурга					
					x	x	x	x	x	x	Комитет по тарифам Санкт-Петербурга					
	потребители, подключенные к тепловой сети без дополнительного преобразования на тепловых пунктах, эксплуатируемой теплоснабжающей организацией							x	x	x	x	x	x	x	x	x
	потребители, подключенные к тепловой сети после (на) тепловых пунктах, эксплуатируемых теплоснабжающей организацией							x	x	x	x	x	x	x	x	x
	отпуск тепловой энергии с коллекторов										Комитет по тарифам Санкт-Петербурга					
					x	x	x	x	x	x	Комитет по тарифам Санкт-Петербурга					

СТАНДАРТЫ РАСКРЫТИЯ ИНФОРМАЦИИ. ВОДОСНАБЖЕНИЕ И ВОДООТВЕДЕНИЕ

Информация о тарифе на питьевую воду (питьевое водоснабжение)
на территории Санкт-Петербурга на 2016-2018гг.
АО «ЛОКС»

Наименование органа регулирования, принявшего решение об утверждении тарифа на питьевую воду (питьевое водоснабжение)	Комитет по тарифам Санкт-Петербурга
Реквизиты (дата, номер) решения об утверждении тарифа на питьевую воду (питьевое водоснабжение)	Распоряжение Комитета № 267-р от 20.12.2016г.
Величина установленного тарифа на питьевую воду (питьевое водоснабжение)	2016г.: с 01.01.2016 по 30.06.2016 г. **- 12,86 руб./м3 (без НДС)** с 01.07.2016 г. по 31.12.2016 г. **- 14,34 руб./м3 (без НДС)** 2017г.: с 01.01.2017 по 30.06.2017 г. **- 14,34 руб./м3 (без НДС)** с 01.07.2017 г. по 31.12.2017 г. **- 15,03 руб./м3 (без НДС)** 2018г.: с 01.01.2018 по 30.06.2018 г. **- 11,78 руб./м3 (без НДС)** с 01.07.2018 г. по 31.12.2018 г. **- 15,87 руб./м3 (без НДС)**
Срок действия установленного тарифа на питьевую воду (питьевое водоснабжение)	2016-2018гг.
Источник официального опубликования решения об установлении тарифа на питьевую воду (питьевое водоснабжение)	http://tarifspb.ru/documents/acts/

* Информация о порядке выполнения мероприятий, связанных с подключением к централизованной системе холодного водоснабжения находится на официальном сайте АО «ЛОКС» www.loksys.ru

Форма 2.10. (приказ ФСТ России от 15 мая 2013 г. № 129)

Информация о наличии (отсутствии) технической возможности подключения к централизованной системе холодного водоснабжения, а также о регистрации и ходе реализации заявок о подключении к централизованной системе холодного водоснабжения
СПБ ГУП «Петербургский метрополитен» за 2016 года

Количество поданных заявок о подключении к системе холодного водоснабжения в течение квартала	0
Количество исполненных заявок о подключении к системе холодного водоснабжения в течение квартала	0
Количество заявок о подключении к централизованной системе холодного водоснабжения, по которым принято решение об отказе в подключении (с указанием причин) в течение квартала	0
Резерв мощности централизованной системы холодного водоснабжения в течение квартала	0

Форма 2.9. (приказ ФСТ России от 15 мая 2013 г. № 129)

Информация об инвестиционных программах и отчетах об их реализации в сфере холодного водоснабжения (питьевое)
СПБ ГУП «Петербургский метрополитен»

за 2016 год

Наименование инвестиционной программы	нет
Дата утверждения инвестиционной программы	-
Цели инвестиционной программы	-
Наименование органа исполнительной власти субъекта Российской Федерации, утвердившего инвестиционную программу	-
Наименование органа местного самоуправления, согласовавшего инвестиционную программу	-
Сроки начала и окончания реализации инвестиционной программы	-

Форма 2.8. (приказ ФСТ России от 15 мая 2013 г. № 129)

Информация об основных потребительских характеристиках регулируемых товаров и услуг регулируемых организаций и их соответствии установленным требованиям СПБ ГУП «Петербургский метрополитен» за 2016 года

1) Количество аварий на системах холодного водоснабжения (единиц на километр)	0
2) Количество случаев ограничения подачи холодной воды по графику с указанием срока действия таких ограничений (менее 24 часов в сутки)	0
3) Доля потребителей, затронутых ограничениями подачи холодной воды (процентов)	0
4) Общее количестве проведенных проб качества воды по следующим показателям:	-
а) мутность	-
б) цветность	-
в) хлор остаточный общий, в том числе хлоростаточный связанный и хлор остаточный свободный	-
г) общие колиформные бактерии	-
д) термотолерантные колиформные бактерии	-
5) Количество проведенных проб, выявивших несоответствие холодной воды санитарным нормам (предельно допустимой концентрации), по следующим показателям:	-
а) мутность	-
б) цветность	-
в) хлор остаточный общий, в том числе хлоростаточный связанный и хлор остаточный свободный	-
г) общие колиформные бактерии	-
д) термотолерантные колиформные бактерии	-
6) Доля исполненных в срок договоров о подключении(процент общего количества заключенных договоров о подключении)	-
7) Средняя продолжительности рассмотрения заявлений о подключении (дней)	-

Форма 3.6. (приказ ФСТ России от 15 мая 2013 г. № 129)

Информация об основных потребительских характеристиках регулируемых товаров и услуг регулируемых организаций и их соответствии установленным требованиям СПБ ГУП «Петербургский метрополитен»

за 2016 год

1) Показатели аварийности на канализационных сетях и количество засоров для самотечных сетей (единиц на километр)	-
2) Общее количество проведенных проб на сбросе очищенных (частично очищенных) сточных вод по следующим показателям:	-
а) взвешенные вещества	-
б) БПК5	-
в) аммоний-ион	-
г) нитрит-анион	-
д) фосфаты (по Р)	-
е) нефтепродукты	-
ж) микробиология	-
3) Количество проведенных проб, выявивших несоответствие очищенных (частично очищенных) сточных вод санитарным нормам (предельно допустимой концентрации) на сбросе очищенных (частично очищенных) сточных вод, по следующим показателям:	-
а) взвешенные вещества	-
б) БПК5	-
в) аммоний-ион	-
г) нитрит-анион	-
д) фосфаты (по Р)	-
е) нефтепродукты	-
ж) микробиология	-
6) Доля исполненных в срок договоров о подключении (процент общего количества заключенных договоров о подключении)	-
7) Средняя продолжительности рассмотрения заявлений о подключении (дней)	-

Форма 3.7. (приказ ФСТ России от 15 мая 2013 г. № 129)

Информация об инвестиционных программах и отчетах об их реализации в сфере водоотведения СПБ ГУП «Петербургский метрополитен»

за 2016 год

Наименование инвестиционной программы	нет
Дата утверждения инвестиционной программы	-
Цели инвестиционной программы	-
Наименование органа исполнительной власти субъекта Российской Федерации, утвердившего инвестиционную программу	-
Наименование органа местного самоуправления, согласовавшего инвестиционную программу	-
Сроки начала и окончания реализации инвестиционной программы	-

Форма 3.8. (приказ ФСТ России от 15 мая 2013 г. № 129)

Информация о наличии (отсутствии) технической возможности подключения к централизованной системе водоотведения, а также о регистрации и ходе реализации заявок о подключении к централизованной системе водоотведения СПБ ГУП «Петербургский метрополитен»

за 2016 год

Количество поданных заявок на подключение к централизованной системе водоотведения	0
Количество исполненных заявок на подключение к центральной системе водоотведения	0
Количество заявок о подключении к централизованной системе водоотведения, по которым принято решение об отказе в подключении (с указанием причин) в течение квартала	0
Резерв мощности централизованной системы водоотведения в течение квартала	0

Форма 2.2. Информация о тарифе на питьевую воду (питьевое водоснабжение) АО «Морской порт Санкт - Петербург»

на 2017 год

Наименование органа регулирования, принявшего решение об утверждении тарифа на питьевую воду (питьевое водоснабжение)	Комитет по тарифам Санкт – Петербурга
Реквизиты (дата, номер) решения об утверждении тарифа на питьевую воду (питьевое водоснабжение)	Распоряжение Комитета по тарифам № 223-р от 16.12.2016 г.
Величина установленного тарифа на питьевую воду (питьевое водоснабжение, без учета НДС 1 полугодие 2 полугодие	50,80 руб./куб. м. 56,01 руб./куб. м.
Срок действия установленного тарифа на питьевую воду (питьевое водоснабжение) 1 полугодие 2 полугодие	01.01.17-30.06.17 01.07.17-31.12.17
Источник официального опубликования решения об установлении тарифа на питьевую воду (питьевое водоснабжение)	Журнал «Вестник комитета по тарифам» спецвыпуск № 3 от 23.12.2016 года

Форма 3.2. Информация о тарифе на водоотведение АО «Морской порт Санкт - Петербург»

на 2017 год

Наименование органа регулирования, принявшего решение об утверждении тарифа на водоотведение	Комитет по тарифам Санкт - Петербурга
Реквизиты (дата, номер) решения об утверждении тарифа на водоотведение	Распоряжение № 223-р от 16.12.2016 г.
Величина установленного тарифа на водоотведение, без учета НДС 1 полугодие 2 полугодие	40,54 руб./куб. м. 45,42 руб./куб. м.
Срок действия установленного тарифа на Водоотведение 1 полугодие 2 полугодие	01.01.17-30.06.17 01.07.17-31.12.17
Источник официального опубликования решения об установлении тарифа на водоотведение	Журнал «Вестник Комитета по тарифам Санкт-Петербурга» спецвыпуск № 3 от 23.12.2016 года

Форма 2.2. Информация о тарифе на питьевую воду (питьевое водоснабжение) на 2017 год
ПАО Судостроительный завод "Северная верфь"

Наименование органа регулирования, принявшего решение об утверждении тарифа на питьевую воду (питьевое водоснабжение)	Комитет по тарифам и ценовой политике Санкт-Петербурга
Реквизиты (дата, номер) решения об утверждении тарифа на питьевую воду (питьевое водоснабжение)	№ 210-р от 16.12.2016
Величина установленного тарифа на питьевую воду (питьевое водоснабжение)	31,98
Срок действия установленного тарифа на питьевую воду (питьевое водоснабжение)	01.01.2017 - 31.12.2017
Источник официального опубликования решения об установлении тарифа на питьевую воду (питьевое водоснабжение)	Журнал "Вестник Комитета по тарифам Санкт-Петербурга"

Форма 2.3. Информация о тарифе на техническую воду на 2017 год
ПАО Судостроительный завод «Северная верфь»

Наименование органа регулирования, принявшего решение об утверждении тарифа на техническую воду	Комитет по тарифам и ценовой политике Санкт-Петербурга
Реквизиты (дата, номер) решения об утверждении тарифа на техническую воду	№ 210-р от 16.12.2016
Величина установленного тарифа на техническую воду	3,13
Срок действия установленного тарифа на техническую воду	01.01.2017 - 30.06.2017
Величина установленного тарифа на техническую воду	4,48
Срок действия установленного тарифа на техническую воду	01.07.2017 - 31.12.2017
Источник официального опубликования решения об установлении тарифа на техническую воду	Журнал "Вестник Комитета по тарифам Санкт-Петербурга"

Форма 3.2. Информация о тарифе на водоотведение на 2017 год
ПАО Судостроительный завод "Северная верфь"

Наименование органа регулирования, принявшего решение об утверждении тарифа на водоотведение	Комитет по тарифам и ценовой политике Санкт-Петербурга
Реквизиты (дата, номер) решения об утверждении тарифа на водоотведение	№ 210-р от 16.12.2016
Величина установленного тарифа на водоотведение	35,01
Срок действия установленного тарифа на водоотведение	01.01.2017 - 30.06.2017
Величина установленного тарифа на водоотведение	37,06
Срок действия установленного тарифа на водоотведение	01.07.2017 - 31.12.2017
Источник официального опубликования решения об установлении тарифа на водоотведение	Журнал "Вестник Комитета по тарифам Санкт-Петербурга"

Форма 2.10.Информация о наличии (отсутствии) технической возможности подключения к централизованной системе холодного водоснабжения, а также о регистрации и ходе реализации заявок о подключения к централизованной системе холодного водоснабжения
ООО «Экол»

за 4 квартал 2016 года

Количество поданных заявок на подключение к системе холодного водоснабжения в течение квартала	0
Количество исполненных заявок о подключении к системе холодного водоснабжения в течение квартала	0
Количество заявок о подключении к централизованной системе холодного водоснабжения, по которым принято решение об отказе в подключении (с указанием причин) в течение квартала	0
Резерв мощности централизованной системы холодного водоснабжения в течение квартала	470 м3/сут.

В электронном виде информация размещена по адресу:
http://www.ecol.spb.ru

Форма 3.8.Информация о наличии (отсутствии) технической возможности подключения к централизованной системе водоотведения, а также о регистрации и ходе реализации заявок о подключения к централизованной системе водоотведения ООО "Экол"

за 4 квартал 2016 года

Количество поданных заявок на подключение к централизованной системе водоотведения	0
Количество исполненных заявок на подключение к центральной системе водоотведения	0
Количество заявок о подключении к централизованной системе водоотведения, по которым принято решение об отказе в подключении (с указанием причин) в течение квартала	0
Резерв мощности централизованной системы водоотведения в течение квартала	1450 м3/час

В электронном виде информация размещена по адресу:
http://www.ecol.spb.ru

Форма 2.2. Информация о тарифе на питьевую воду (питьевое водоснабжение) ООО «Экол»

Наименование органа регулирования, принявшего решение об утверждении тарифа на питьевую воду (питьевое водоснабжение)	Комитет по тарифам Санкт-Петербурга
Реквизиты (дата, номер) решения об утверждении тарифа на питьевую воду (питьевое водоснабжение)	Распоряжение № 195-р от 16/12/2016г.
Величина установленного тарифа на питьевую воду (питьевое водоснабжение), (руб./куб.м), НДС не облагается.	60,55- с 01/01/2017г. по 30/06/2017г.
	66,61 - С 01/07/2017г. по 31/12/2017г.
Срок действия установленного тарифа на питьевую воду (питьевое водоснабжение)	2017 год.
Источник официального опубликования решения об установлении тарифа на питьевую воду (питьевое водоснабжение)	Журнал «Вестник Комитета по тарифам Санкт-Петербурга» Спецвыпуск № 4 от 26/12/2016 г.

В электронном виде информация размещена по адресу:
http://www./ecol.spb.ru

Форма 3.2. Информация о тарифе на водоотведение
ООО "Экол"

Наименование органа регулирования, принявшего решение об утверждении тарифа на водоотведение	Комитет по тарифам Санкт-Петербурга
Реквизиты (дата, номер) решения об утверждении тарифа на водоотведение	Распоряжение № 195-р от 16/12/2016г.
Величина установленного тарифа на водоотведение , (руб./куб. м)	69,83- с 01/01/2017г. по 30/06/2017г.
	73,78 - С 01/07/2017г. по 31/12/2017г.
Срок действия установленного тарифа на водоотведение	2017 год.
Источник официального опубликования решения об установлении тарифа на водоотведение	Журнал «Вестник Комитета по тарифам Санкт-Петербурга» Спецвыпуск № 4 от 26/12/2016 г.

В электронном виде информация размещена по адресу:
http://www./ecol.spb.ru

Форма 3.3. Информация о тарифе на транспортировку сточных вод
ООО «Экол»

Наименование органа регулирования, принявшего решение об утверждении тарифа на водоотведение	Комитет по тарифам Санкт-Петербурга
Реквизиты (дата, номер) решения об утверждении тарифа на транспортировку сточных вод	Распоряжение № 195-р от 16/12/2016г.
Величина установленного тарифа на транспортировку сточных вод, (руб./куб. м)	29,17- с 01/01/2017г. по 30/06/2017г.
	29,30 - С 01/07/2017г. по 31/12/2017г.
Срок действия установленного тарифа на транспортировку сточных вод	2017 год.
Источник официального опубликования решения об установлении тарифа на транспортировку сточных вод	Журнал «Вестник Комитета по тарифам Санкт-Петербурга» Спецвыпуск № 4 от 26/12/2016 г.

В электронном виде информация размещена по адресу:
http://www./ecol.spb.ru

Ф-1.2

Информация о тарифах на горячую воду (горячее водоснабжение)
ООО "Софийский бульвар"

на 2017 год

Наименование органа регулирования, принявшего решение об утверждении тарифа на горячую воду (горячее водоснабжение)	Комитет по тарифам Санкт-Петербурга	
Реквизиты (дата, номер) решения об утверждении тарифа на горячую воду (горячее водоснабжение)	16.12.2016	
	212-р	
Величина установленного тарифа на горячую воду (горячее водоснабжение)		
Прочие потребители		
компонент на тепловую энергию, руб./гкал	1 670,43	
компонент на холодную воду, руб./м3	16,87	
население, руб./гкал	1 720,27	
Срок действия установленного тарифа на горячую воду (горячее водоснабжение)	с	01.01.2017
	по	30.06.2017
Величина установленного тарифа на горячую воду (горячее водоснабжение)		
Прочие потребители		
компонент на тепловую энергию, руб./гкал	1 714,37	
компонент на холодную воду, руб./м3	17,55	
население, руб./гкал	1 792,30	
Срок действия установленного тарифа на горячую воду (горячее водоснабжение)	с	01.07.2017
	по	31.12.2017
Источник официального опубликования решения об установлении тарифа на горячую воду (горячее водоснабжение)	Журнал "Вестник Комитета по тарифам Санкт-Петербурга"	

Ф-2.2

Информация о тарифе на питьевую воду (питьевое водоснабжение)
ООО "Софийский бульвар"

на 2017 год

Наименование органа регулирования, принявшего решение об утверждении тарифа на питьевую воду (питьевое водоснабжение)	Комитет по тарифам Санкт-Петербурга	
Реквизиты (дата, номер) решения об утверждении тарифа на питьевую воду (питьевое водоснабжение)	16.12.2016	
	213-р	
Величина установленного тарифа на питьевую воду (питьевое водоснабжение)		
Исполнители коммунальных услуг	16,87	
Население	16,87	
Прочие	16,87	
Срок действия установленного тарифа на питьевую воду (питьевое водоснабжение)	с	01.01.2017
	по	30.06.2017
Величина установленного тарифа на питьевую воду (питьевое водоснабжение)		
Исполнители коммунальных услуг	17,55	
Население	17,55	
Прочие	17,55	
Срок действия установленного тарифа на питьевую воду (питьевое водоснабжение)	с	01.07.2017
	по	31.12.2017
Источник официального опубликования решения об установлении тарифа на питьевую воду (питьевое водоснабжение)	Журнал "Вестник Комитета по тарифам Санкт-Петербурга"	

Ф-3.2

Информация о тарифе на водоотведение
ООО "Софийский бульвар"

на 2017 год

Наименование органа регулирования, принявшего решение об утверждении тарифа на водоотведение	Комитет по тарифам Санкт-Петербурга	
Реквизиты (дата, номер) решения об утверждении тарифа на водоотведение	16.12.2016	
	213-р	
Величина установленного тарифа на водоотведение		
Исполнители коммунальных услуг	12,46	
Население	12,46	
Прочие потребители	12,46	
Срок действия установленного тарифа на водоотведение	с	01.01.2017
	по	30.06.2017
Величина установленного тарифа на водоотведение		
Исполнители коммунальных услуг	12,96	
Население	12,96	
Прочие потребители	12,96	
Срок действия установленного тарифа на водоотведение	с	01.07.2017
	по	31.12.2017
Источник официального опубликования решения об установлении тарифа на водоотведение	Журнал "Вестник Комитета по тарифам Санкт-Петербурга"	

СТ-ИП (план)

Информация об инвестиционной программе
Общество с ограниченной ответственностью "Новый Свет-ЭКО" (ООО "Новый Свет-ЭКО")

Инвестиционная программа на 2017-2018 годы отсутствует в связи с отсутствием в утвержденных тарифах инвестиционной составляющей

Цель инвестиционной программы	Сроки реализации инвестиционной программы		Потребности в финансовых средствах, необходимых для реализации инвестиционной программы, тыс.рублей					Источники финансирования инвестиционной программы, тыс. рублей	Показатели эффективности реализации инвестиционной программы		
			на весь период реализации	в том числе							
				по годам			по мероприятиям				
	начало	окончание		20… год	20… год	20… год			Наименование показателя	Единица измерения	Количество
-	-	-	Мероприятие № 1	—	—	—	—	**ИТОГО**	—	—	—
				—	—	—	—	амортизация	—	—	—
				—	—	—	—	прибыль (без учета налога на прибыль)	—	—	—
				—	—	—	—	за счет инвестиционной надбавки (без учета налога на прибыль)	—	—	—
				—	—	—	—	за счет платы за подключение (без учета налога на прибыль)	—	—	—
				—	—	—	—	бюджетные источники	—	—	—
				—	—	—	—	прочие	—	—	—

Форма N 2-ИП ТС
Инвестиционная программа
ООО "Петербургтеплоэнерго"
в сфере теплоснабжения на 2016-2018 год

N п/п	Наименование мероприятий	Обоснование необходимости (цель реализации)	Описание и место расположения объекта	Основные технические характеристики				Год начала реализации мероприятия	Год окончания реализации мероприятия	Расходы на реализацию мероприятий в прогнозных ценах, тыс. руб. (с НДС)										Пункт схемы теплоснабжения
				Наименование показателя (мощность, протяженность, диаметр и т.п.)	Ед. изм.	Значение показателя				Всего		Профинансировано к 2016	Профинансировано по годам инвестиционной программы						Остаток финансирования	
						до реализации мероприятия	после реализации мероприятия						2016	2017	2018	в т.ч. за счет платы за подключение	в т.ч. амортизация	в т.ч. прочее		
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11		12	13	14	15	16	17	18	19	20
Группа 1. Строительство, реконструкция или модернизация объектов в целях подключения потребителей:																				
1.1. Строительство новых тепловых сетей в целях подключения потребителей										**152 368,302**		**0,000**	**30 058,031**	**87 709,399**	**34 600,872**	**152 368,302**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	
1.1.1.	Строительство тепловой сети для подключения к системе теплоснабжения объекта ООО «Садко-Сити» по адресу: Санкт-Петербург, Петроградский район, ул. Большая Зеленина, д. 34 (ПИР, СМР)	Для подключения к системе теплоснабжения объекта ООО «Садко-Сити» по адресу: Санкт-Петербург, Петроградский район, ул. Большая Зеленина, д. 34 с суммарной тепловой нагрузкой 1,264 Гкал/час от источника теплоснабжения по адресу: Санкт-Петербург, Петроградский район, ул. Большая Зеленина, д. 36, корп. 2, лит. Б	Строительство участка двухтрубной тепловой сети от коллектора котельной по адресу: Санкт-Петербург, Петроградский район, ул. Большая Зеленина, д. 36, корп. 2, лит. Б до ИТП жилой части объекта по адресу: Петроградский район, ул. Большая Зеленина, д. 34	Подключенная тепловая нагрузка объекта	Гкал/час	0	1,264	2016	2017		3 752,791	0,000	0,000	3 752,791	0,000	3 752,791	0,000	0,000	0,000	Книга 6, Глава 7, Таблица 4, п. 2.
				Подземная бесканальная прокладка						3 624,319										
				Условный проход трубопровода	мм	0	150													
				Протяженность трубопровода в однотрубном исполнении	м	0	140													
				Надземная (наземная) прокладка						128,472										
				Условный проход трубопровода	мм	0	150													
				Протяженность трубопровода в однотрубном исполнении	м	0	10													

1.1.2.	Строительство тепловой сети для подключения к системе теплоснабжения объекта ООО «ПетроЦентр» по адресу: Санкт-Петербург, Петроградский район, наб. реки Карповки, д. 27, лит. А (ПИР, СМР)	Для подключения к системе теплоснабжения объекта ООО «ПетроЦентр» по адресу: Санкт-Петербург, Петроградский район, наб. реки Карповки, д. 27, лит. А (кадастровый номер 78:7:3125:2) с суммарной тепловой нагрузкой 2,46 Гкал/час от источника теплоснабжения по адресу: Санкт-Петербург, Петроградский район, ул. Чапыгина, д. 5, корп. 4	Строительство участка двухтрубной тепловой сети от коллектора котельной по адресу: Санкт-Петербург, Петроградский район, ул. Чапыгина, д. 5, корп. 4 до ИТП жилой части объекта по адресу: Санкт-Петербург, Петроградский район, наб. реки Карповки, д. 27, лит. А (кадастровый номер 78:7:3125:2)	Подключенная тепловая нагрузка объекта	Гкал/час	0	2,46	2016	2017		6 663,529	0,000	0,000	6 663,529	0,000	6 663,529	0,000	0,000	0,000	Книга 6, Глава 7, Таблица 4, п. 3.
				Подземная канальная прокладка						1 058,046										
				Условный проход трубопровода	мм	0	200													
				Протяженность трубопровода в однотрубном исполнении	м	0	50													
				Подземная бесканальная прокладка						5 317,533										
				Условный проход трубопровода	мм	0	200													
				Протяженность трубопровода в однотрубном исполнении	м	0	298													
				Надземная (наземная) прокладка						287,950										
				Условный проход трубопровода	мм	0	200													
				Протяженность трубопровода в однотрубном исполнении	м	0	30													
1.1.3.	Строительство тепловой сети для подключения к системе теплоснабжения объекта ООО «Вектор» по адресу: Санкт-Петербург, Центральный район, Щербаков пер., д. 17/3 (ПИР, СМР)	Для подключения к системе теплоснабжения объекта ООО «Вектор» по адресу: Санкт-Петербург, Центральный район, Щербаков пер., д. 17/3, лит. А с суммарной тепловой нагрузкой 0,646 Гкал/час от источника теплоснабжения по адресу: Санкт-Петербург, Центральный район, Загородный пр., д. 8, лит. Б	Строительство участка двухтрубной тепловой сети от ответвления в подвале д. 5, лит. Б по Загородному пр. до ИТП объекта по адресу: Санкт-Петербург, Центральный район, Щербаков пер., д. 17/3, лит. А	Подключенная тепловая нагрузка объекта	Гкал/час	0	0,646	2015	2018		469,596	0,000	0,000	0,000	469,596	469,596	0,000	0,000	0,000	Книга 6, Глава 7, Таблица 4, п. 4.
				Надземная (наземная) прокладка						469,596										
				Условный проход трубопровода	мм	0	125													
				Протяженность трубопровода в однотрубном исполнении	м	0	30													

1.1.4.	Строительство тепловой сети для подключения объекта ЗАО "ЮИТ Санкт-Петербург" по адресу: Санкт-Петербург, Петроградский район, ул. Чапаева, д. 16а (ПИР, СМР)	Для подключения объекта ЗАО "ЮИТ Санкт-Петербург" по адресу:Санкт-Петербург, Петроградский район, ул. Чапаева, д. 16а, с суммарной тепловой нагрузкой 1,119167 Гкал/час от источника теплоснабжения по адресу: Санкт-Петербург, Петроградский район, ул. Большая Монетная, д. 23, корп. 2, лит. А	Строительство четырехтрубной тепловой сети от существующей в подвале д. 35/15, лит. А по ул. Большая Монетная до ИТП д. 16а, лит. А по ул. Чапаева	Подключенная тепловая нагрузка объекта	Гкал/час	0	1,119167	2013	2016	1 156,650	1 192,423	0,000	1 192,423	0,000	0,000	1 192,423	0,000	0,000	0,000	Книга 6, Глава 7, Таблица 4, п. 5.
				Подземная бесканальная прокладка																
				Условный проход трубопровода	мм	0	100													
				Протяженность трубопровода в однотрубном исчислении	м	0	156													
				Условный проход трубопровода	мм	0	60													
				Протяженность трубопровода в однотрубном исчислении	м	0	78													
				Условный проход трубопровода	мм	0	40													
				Протяженность трубопровода в однотрубном исчислении	м	0	78													
				Надземная (наземная) прокладка						35,773										
				Условный проход трубопровода	мм	0	100													
				Протяженность трубопровода в однотрубном исчислении	м	0	10													
				Условный проход трубопровода	мм	0	60													
				Протяженность трубопровода в однотрубном исчислении	м	0	5													
				Условный проход трубопровода	мм	0	40													
				Протяженность трубопровода в однотрубном исчислении	м	0	5													

1.1.5.	Строительство тепловой сети для подключения к системе теплоснабжения объекта ООО «МБК» по адресу: Санкт-Петербург, Петроградский район, Яблочкова ул., д. 9, лит. Ю (ПИР, СМР)	Для подключения к системе теплоснабжения объекта ООО «МБК» по адресу: Санкт-Петербург, Петроградский район, Яблочкова ул., д. 9, лит. Ю с суммарной тепловой нагрузкой 0,528 Гкал/час от источника теплоснабжения по адресу: Петроградский район, ул. Блохина, д. 18, корп. 2, лит. Б	Строительство участка двухтрубной тепловой сети от коллектора котельной по адресу: Санкт-Петербург, Петроградский район, ул. Блохина, д. 18, корп. 2, лит. Б до ИТП объекта по адресу: Санкт-Петербург, Петроградский район, Яблочкова ул., д. 9, лит. Ю	Подключенная тепловая нагрузка объекта	Гкал/час	0,121	0,528	2016	2018		1 503,185	0,000	0,000	0,000	1 503,185	1 503,185	0,000	0,000	0,000	Книга 6, Глава 7, Таблица 4, п. 6.
				Подземная бесканальная прокладка						1 017,106										
				Условный проход трубопровода	мм	0	125													
				Протяженность трубопровода в однотрубном исполнении	м	0	50													
				Надземная (наземная) прокладка						486,079										
				Условный проход трубопровода	мм	0	125													
				Протяженность трубопровода в однотрубном исполнении	м	0	50													
1.1.6.	Строительство тепловой сети для подключения к системе теплоснабжения объекта ООО "Газпром инвестгазификация" по адресу: Санкт-Петербург, Петродворцовый район, г. Петергоф, ул. Широкая, участок 1 (южнее пересечения с ул. Первого Мая) (ПИР, СМР)	Для подключения к системе теплоснабжения объекта ООО "Газпром инвестгазификация" по адресу: Санкт-Петербург, Петродворцовый район, г. Петергоф, ул. Широкая, участок 1 (южнее пересечения с ул. Первого Мая) с суммарной тепловой нагрузкой 3,6865 Гкал/час от источника теплоснабжения по адресу: Санкт-Петербург, Петродворцовый район, г. Ломоносов, ул. Федюнинского, д. 3а, лит. А.	Строительство участка двухтрубной тепловой сети от проектируемой тепловой камеры на тепловых сетях у неподвижной опоры НО-9 западнее д. 2, лит. А по Гостилицкой ул. до проектируемой тепловой камеры в районе пересечении южной и восточной границ земельного участка по адресу: Санкт-Петербург, Петродворцовый район, г.Петергоф, ул. Широкая, участок 1 (южнее пересечения с ул. Первого Мая)	Подключенная тепловая нагрузка объекта	Гкал/час	0	3,6865	2016	2018		6 580,315	0,000	0,000	0,000	6 580,315	6 580,315	0,000	0,000	0,000	Книга 6, Глава 7, Таблица 4, п. 10.
				Подземная канальная прокладка						1 118,654										
				Условный проход трубопровода	мм	0	150													
				Протяженность трубопровода в однотрубном исполнении	м	0	52													
				Подземная бесканальная прокладка						5 461,661										
				Условный проход трубопровода	мм	0	150													
				Протяженность трубопровода в однотрубном исполнении	м	0	348													

1.1.7.	Строительство тепловой сети для подключения к системе теплоснабжения объекта ООО "ЭкоИнвест" по адресу: Санкт-Петербург, Петроградский район, ул. Ждановская, д. 10, лит.А (ПИР, СМР)	Для подключения к системе теплоснабжения объекта ООО «ЭкоИнвест» по адресу: Санкт-Петербург, Петроградский район, ул. Ждановская, д. 10 , лит.А от источника: Санкт-Петербург, Петроградский р-н, ул. Красного Курсанта, д.20, корп. 3, лит. А	Строительство тепловой сети ГВС от ТК-13 до ИТП объекта по адресу: Санкт-Петербург, Петроградский район, ул. Ждановская, д.10, лит.А	Подключенная тепловая нагрузка объекта	Гкал/час	0	0,7322	2014	2016		2 387,366	0,000	2 387,366	0,000	0,000	2 387,366	0,000	0,000	0,000	Книга 6, Глава 7, Таблица 4, п. 18
				Подземная бесканальная прокладка						2 148,629										
				Условный проход трубопровода	мм	0	65													
				Протяженность трубопровода в однотрубном исчислении	м	0	152													
				Условный проход трубопровода	мм	0	25													
				Протяженность трубопровода в однотрубном исчислении	м	0	152													
				Надземная (наземная) прокладка						238,737										
				Условный проход трубопровода	мм	0	65													
				Протяженность трубопровода в однотрубном исчислении	м	0	18													
				Условный проход трубопровода	мм	0	25													
				Протяженность трубопровода в однотрубном исчислении	м	0	18													

| | | |

1.1.9.	Строительство тепловой сети для подключения к системе теплоснабжения объекта ООО "ПЕТРОСТРОЙ" по адресу: Санкт-Петербург, Петродворцовый район, г. Ломоносов, ул. Михайловская, д. 51, лит. В (ПИР, СМР)	Для подключения к системе теплоснабжения объекта ООО "ПЕТРОСТРОЙ" по адресу:Санкт-Петербург, Петродворцовый район, г. Ломоносов, ул. Михайловская, д. 51 лит. В с суммарной тепловой нагрузкой 8,1821 Гкал/час от источника теплоснабжения по адресу: Санкт-Петербург, Петродворцовый район, г. Ломоносов, ул. Федюнинского, д.3а, лит. А	Строительство двухтрубной тепловой сети от точки подключения в ТК-86 до границы земельного участка объекта капитального строительства по адресу: Санкт-Петербург, Петродворцовый район, г.Ломоносов, ул. Михайловская, д. 51, лит. В	Подключенная тепловая нагрузка объекта	Гкал/час	0	8,1821	2016	2017		30 724,501	0,000	0,000	30 724,501	0,000	30 724,501	0,000	0,000	0,000	Книга 6, Глава 7, Таблица 4, п. 21
				Подземная канальная прокладка						9 217,350									
				Условный проход трубопровода	мм	0	200												
				Протяженность трубопровода в однотрубном исполнении	м	0	402												
				Подземная бесканальная прокладка						21 507,151									
				Условный проход трубопровода	мм	0	200												
				Протяженность трубопровода в однотрубном исполнении	м	0	938												

1.1.10.	Строительство тепловой сети для подключения к системе теплоснабжения объекта капитального строительства ООО "ЦентрСтрой" по адресу: Санкт-Петербург, Петроградский район, ул. Эсперова, д. 16/23, лит. А (ПИР, СМР)	Для подключения к системе теплоснабжения объекта капитального строительства ООО "ЦентрСтрой" по адресу: Санкт-Петербург, Петроградский район, ул. Эсперова, д. 16/23, лит. А с суммарной тепловой нагрузкой 0,7708 Гкал/час от источника теплоснабжения по адресу: Санкт-Петербург, Петроградский район, ул. Эсперова, д.6, лит. Е	Строительство четырёхтрубной тепловой сети от точки подключения в ТК-19 на существующих тепловых сетях Т1Т2 2Ду20 Т3 Ду65 Т4 Ду32 до ИТП объекта капитального строительства: Санкт-Петербург, Петроградский район, ул. Эсперова, д. 16/23, лит. А	Подключенная тепловая нагрузка объекта	Гкал/час	0	0,7708	2017	2018		1 212,439	0,000	0,000	0,000	1 212,439	1 212,439	0,000	0,000	0,000	Книга 6, Глава 7, Таблица 4, п. 26
				Подземная бесканальная прокладка						994,200										
				Условный проход трубопровода	мм	0	125													
				Протяженность трубопровода в однотрубном исполнении	м	0	60													
				Условный проход трубопровода	мм	0	40													
				Протяженность трубопровода в однотрубном исполнении	м	0	30													
				Условный проход трубопровода	мм	0	25													
				Протяженность трубопровода в однотрубном исполнении	м	0	30													
				Надземная (наземная) прокладка						218,239										
				Условный проход трубопровода	мм	0	125													
				Протяженность трубопровода в однотрубном исполнении	м	0	10													
				Условный проход трубопровода	мм	0	50													
				Протяженность трубопровода в однотрубном исполнении	м	0	5													
				Условный проход трубопровода	мм	0	32													
				Протяженность трубопровода в однотрубном исполнении	м	0	5													

1.1.11.	Строительство тепловой сети для подключения к системе теплоснабжения объекта капитального строительства Комитета по строительству по адресу: Санкт-Петербург, Петроградский район, ул. Введенская, д.3, лит. А (ПИР, СМР)	Для подключения к системе теплоснабжения объекта капитального строительства Комитета по строительству по адресу: Санкт-Петербург, Петроградский район, ул. Введенская, д.3, лит. А с суммарной тепловой нагрузкой 0,9328 Гкал/час от источника теплоснабжения по адресу: Санкт-Петербург, Петроградский район, Большой пр. П.С., д. 35 в, корп. 2, лит Б	Строительство четырёхтрубной тепловой сети от точки подключения в подвале дома 20 по Б. Пушкарской ул., Т1Т2 Ду200 Т3 Ду100 Т4Ду40 до ИТП объекта капитального строительства:Санкт-Петербург, Петроградский район, ул. Введенская, д.3, лит. А	Подключенная тепловая нагрузка объекта	Гкал/час	0	0,9328	2017	2018		5 568,099	0,000	0,000	0,000	5 568,099	5 568,099	0,000	0,000	0,000	Книга 6, Глава 7, Таблица 4, п. 27
				Подземная канальная прокладка						1 948,835									
				Условный проход трубопровода	мм	0	125												
				Протяженность трубопровода в однотрубном исполнении	м	0	50												
				Условный проход трубопровода	мм	0	50												
				Протяженность трубопровода в однотрубном исполнении	м	0	25												
				Условный проход трубопровода	мм	0	32												
				Протяженность трубопровода в однотрубном исполнении	м	0	25												
				Подземная бесканальная прокладка						2 449,964									
				Условный проход трубопровода	мм	0	125												
				Протяженность трубопровода в однотрубном исполнении	м	0	100												
				Условный проход трубопровода	мм	0	50												

| | | |

1.1.12.	Строительство тепловой сети для подключения к системе теплоснабжения объекта капитального строительства ООО "Элит Тауэр" по адресу: Санкт-Петербург, Петроградский район, ул. Чапаева, уч. 23 (западнее д. 28, лит. А по ул. Чапаева) (ПИР, СМР)	Для подключения к системе теплоснабжения объекта капитального строительства ООО "Элит Тауэр" по адресу: Санкт-Петербург, Петроградский район, ул. Чапаева, уч. 23 (западнее д. 28, лит. А по ул. Чапаева) с суммарной тепловой нагрузкой 0,759 Гкал/час от источника теплоснабжения по адресу: Санкт-Петербург, Петроградский район, ул. Льва Толстого, д.6, корп.2, лит.А.	Строительство четырёхтрубной тепловой сети от точки подключения в подвале д.23, лит.А по ул. Рентгена на тепловых сетях Т1Т2 2Ø219мм сталь, Т3 Ø159мм, Т4 Ø108мм нерж.сталь в сторону ТК-6а до ИТП объекта капитального строительства по адресу: Санкт-Петербург, Петроградский район, ул. Чапаева, уч. 23 (западнее д. 28 по ул. Чапаева)	Подключенная тепловая нагрузка объекта	Гкал/час	0	0,759	2016	2017	467,411	2 337,055	0,000	0,000	2 337,055	0,000	2 337,055	0,000	0,000	0,000	Книга 6, Глава 7, Таблица 4, п. 29
				Подземная канальная прокладка																
				Условный проход трубопровода	мм	0	100													
				Протяженность трубопровода в однотрубном исполнении	м	0	30													
				Условный проход трубопровода	мм	0	50													
				Протяженность трубопровода в однотрубном исполнении	м	0	15													
				Условный проход трубопровода	мм	0	32													
				Протяженность трубопровода в однотрубном исполнении	м	0	15													
				Надземная (наземная) прокладка						1 869,644										
				Условный проход трубопровода	мм	0	100													
				Протяженность трубопровода в однотрубном исполнении	м	0	170													
				Условный проход трубопровода	мм	0	50													
				Протяженность трубопровода в однотрубном исполнении	м	0	85													
				Условный проход трубопровода	мм	0	32													
				Протяженность трубопровода в однотрубном исполнении	м	0	85													

1.1.13.	Строительство тепловой сети для подключения к системе теплоснабжения объекта капитального строительства ООО "Бета Эстейт" по адресу: Санкт-Петербург, Петроградский район, ул. Пионерская, д. 21 (ПИР, СМР)	Для подключения к системе теплоснабжения объекта капитального строительства ООО "Бета Эстейт" по адресу: Санкт-Петербург, Петроградский район, ул. Пионерская, д. 21 с суммарной тепловой нагрузкой 0,5106 Гкал/час от источника теплоснабжения по адресу: г. Санкт-Петербург, Петроградский район, ул. Красного Курсанта, д. 20, корп. 3, лит. А	Строительство двухтрубной тепловой сети от точки подключения на тепловых сетях Т1Т2 - 2Ø159 мм сталь в подвале д. 20 по ул. Пионерская до ИТП объекта капитального строительства: Санкт-Петербург, Петроградский район, ул. Пионерская, д. 21	Подключенная тепловая нагрузка объекта	Гкал/час	0	0,5106	2015	2017		3 901,126	0,000	0,000	3 901,126	0,000	3 901,126	0,000	0,000	0,000	Книга 6, Глава 7, Таблица 4, п. 30
				Подземная канальная прокладка						767,286										
				Условный проход трубопровода	мм	0	100													
				Протяженность трубопровода в однотрубном исполнении	м	0	40													
				Подземная бесканальная прокладка						2 824,283										
				Условный проход трубопровода	мм	0	100													
				Протяженность трубопровода в однотрубном исполнении	м	0	160													
				Надземная (наземная) прокладка						309,558										
				Условный проход трубопровода	мм	0	100													
				Протяженность трубопровода в однотрубном исполнении	м	0	30													
1.1.14.	Строительство тепловой сети для подключения к системе теплоснабжения объекта капитального строительства ООО "Строительные ресурсы. Лиговский" по адресу: Санкт-Петербург, Центральный район, Днепропетровская ул., д.37, лит.А (ПИР, СМР)	Для подключения к системе теплоснабжения объекта капитального строительства ООО "Строительные ресурсы. Лиговский" по адресу: Санкт-Петербург, Днепропетровская ул., д.37, лит.А с суммарной тепловой нагрузкой 2,773 Гкал/час от источника теплоснабжения по адресу: Санкт-Петербург, Центральный район, ул. Черняховского, д. 7, лит. В .	Строительство двухтрубной тепловой сети от точки подключения до ИТП объекта капитального строительства: Санкт-Петербург, Центральный район, Днепропетровская ул., д.37, лит.А	Подключенная тепловая нагрузка объекта	Гкал/час	0	2,773	2013	2018		1 558,897	0,000	0,000	0,000	1 558,897	1 558,897	0,000	0,000	0,000	Книга 6, Глава 7, Таблица 4, п. 31
				Подземная канальная прокладка						641,541										
				Условный проход трубопровода	мм	0	200													
				Протяженность трубопровода в однотрубном исполнении	м	0	30													
				Подземная бесканальная прокладка						917,356										
				Условный проход трубопровода	мм	0	200													
				Протяженность трубопровода в однотрубном исполнении	м	0	70													

1.1.15.	Строительство тепловой сети для подключения к системе теплоснабжения объекта Комитета по строительству по адресу: Санкт-Петербург, Петродворцовый район, г.Ломоносов, микрорайон Южный, ул. Победы, участок 1, (ю/в д.24 лит.А по ул.Победы) (ПИР, СМР)	Для подключения к системе теплоснабжения объекта Комитета по строительству по адресу: Санкт-Петербург, Петродворцовый район, г.Ломоносов, микрорайон Южный, ул. Победы, участок 1, (ю/в д.24 лит.А по ул.Победы) с суммарной тепловой нагрузкой 0,6646 Гкал/час от источника теплоснабжения по адресу: Санкт-Петербург, Петродворцовый район, г.Ломоносов, ул.Федюнинского, д.3а, лит. А	Строительство участка двухтрубной тепловой сети от ТК37 до до ИТП объекта по адресу: Санкт-Петербург, Петродворцовый район, г.Ломоносов, микрорайон Южный, ул.Победы, участок 1, (ю/в д.24 лит.А по ул.Победы)	Подключенная тепловая нагрузка объекта	Гкал/час	0	0,6646	2015	2016	209,870	3 262,827	0,000	3 262,827	0,000	0,000	3 262,827	0,000	0,000	0,000	Книга 6, Глава 7, Таблица 4, п. 32
				Надземная (наземная) прокладка																
				Условный проход трубопровода	мм	0	80													
				Протяженность трубопровода в однотрубном исчислении	м	0	30													
				Подземная канальная прокладка						1 774,390										
				Условный проход трубопровода	мм	0	80													
				Протяженность трубопровода в однотрубном исчислении	м	0	30													
				Подземная бесканальная прокладка						1 278,567										
				Условный проход трубопровода	мм	0	80													
				Протяженность трубопровода в однотрубном исчислении	м	0	70													
1.1.16.	Строительство тепловой сети для подключения к системе теплоснабжения объекта ЗАО "Строительный трест» по адресу: Санкт-Петербург, Курортный район, г. Сестрорецк, Приморское шоссе, д.352 (ПИР, СМР)	Для подключения к системе теплоснабжения объекта ЗАО "Строительный трест» по адресу: Санкт-Петербург, Курортный район, г. Сестрорецк, Приморское шоссе, д.352, лит. А с суммарной тепловой нагрузкой 1,48232 Гкал/час от источника теплоснабжения по адресу: Санкт-Петербург, Курортный район, г.Сестрорецк, наб.реки Сестры, д.23а, лит.А	Строительство участка двухтрубной тепловой сети от точки на существующих тепловых сетях между НО-17 и НО-18 около угла поворота тепловой сети перед д.350, лит.А по Приморскому ш. до ИТП объекта по адресу: Санкт-Петербург, Курортный район, г. Сестрорецк, Приморское шоссе, д.352	Подключенная тепловая нагрузка объекта	Гкал/час	0	1,48232	2015	2017		6 332,692	0,000	0,000	6 332,692	0,000	6 332,692	0,000	0,000	0,000	Книга 6, Глава 7, Таблица 4, п. 33
				Надземная (наземная) прокладка																
				Условный проход трубопровода	мм	0	150			189,981										
				Протяженность трубопровода в однотрубном исчислении	м	0	10													
				Подземная бесканальная прокладка						6 142,711										
				Условный проход трубопровода	мм	0	150													
				Протяженность трубопровода в однотрубном исчислении	м	0	320													

1.1.17.	Строительство тепловой сети для подключения к системе теплоснабжения объекта ООО «ИТЦ Специальных работ» по адресу: Санкт-Петербург, Петроградский район, ул. Яблочкова, д.14, лит.В (ПИР, СМР)	Для подключения к системе теплоснабжения объекта ООО «ИТЦ Специальных работ» по адресу: Санкт-Петербург, Петроградский район, ул.Яблочкова, д.14, лит.В с суммарной тепловой нагрузкой 0,356 Гкал/час от источника теплоснабжения по адресу: Санкт-Петербург, Петроградский район пр.Добролюбова, д.23, корп.2, лит.Б	Строительство участка двухтрубной тепловой сети от точки на существующих тепловых сетях 2Ø219мм в д.21 по пр. Добролюбова у НО-1 до ИТП объекта подключения	Подключенная тепловая нагрузка объекта	Гкал/час	0	0,356	2015	2016	74,970	2 436,500	0,000	2 436,500	0,000	0,000	2 436,500	0,000	0,000	0,000	Книга 6, Глава 7, Таблица 4, п. 34
				Надземная (наземная) прокладка																
				Условный проход трубопровода	мм	0	100													
				Протяженность трубопровода в однотрубном исчислении	м	0	6													
				Подземная бесканальная прокладка						2 361,530										
				Условный проход трубопровода	мм	0	100													
				Протяженность трубопровода в однотрубном исчислении	м	0	64													
1.1.18.	Строительство тепловой сети для подключения к системе теплоснабжения объекта ООО "Балтика-Инжиниринг" по адресу: Санкт-Петербург, Курортный район, г. Зеленогорск, Приморское шоссе, д. 551/2, лит. А (ПИР, СМР)	Для подключения к системе теплоснабжения объекта ООО "Балтика-Инжиниринг" по адресу: г. Зеленогорск, Приморское шоссе, д. 551/2, лит. А с суммарной тепловой нагрузкой 0,482 Гкал/час от источника теплоснабжения по адресу: Санкт-Петербург, Курортный район, г.Зеленогорск, Кавалерийская ул., д.6а, лит.Б	Строительство участка двухтрубной тепловой сети ГВС от ТК-2 до ТК-4	Подключенная тепловая нагрузка объекта	Гкал/час	0	0,482	2015	2016	15,305	765,244	0,000	765,244	0,000	0,000	765,244	0,000	0,000	0,000	Книга 6, Глава 7, Таблица 4, п. 35
				Надземная (наземная) прокладка																
				Условный проход трубопровода	мм	0	50													
				Протяженность трубопровода в однотрубном исчислении	м	0	3													
				Условный проход трубопровода	мм	0	32													
				Протяженность трубопровода в однотрубном исчислении	м	0	3													
				Подземная бесканальная прокладка						749,939										
				Условный проход трубопровода	мм	0	50													
				Протяженность трубопровода в однотрубном исчислении	м	0	52													
				Условный проход трубопровода	мм	0	32													
				Протяженность трубопровода в однотрубном исчислении	м	0	52													

1.1.19.	Строительство тепловой сети для подключения к системе теплоснабжения объекта ООО "Норд-Сити" по адресу: Санкт-Петербург, Петроградский район, ул.Мира, д.37 (ПИР, СМР)	Для подключения к системе теплоснабжения объекта ООО "Норд-Сити" по адресу: Санкт-Петербург, Петроградский район, ул.Мира, д.37 с суммарной тепловой нагрузкой 2,14 Гкал/час от источника теплоснабжения по адресу: Санкт-Петербург, Петроградский район, ул.Мира, д.33, лит.Б		Подключенная тепловая нагрузка объекта	Гкал/час	0	2,14	2015	2016	1 262,185	4 760,045	0,000	4 760,045	0,000	0,000	4 760,045	0,000	0,000	0,000	Книга 6, Глава 7, Таблица 4, п. 36
			Строительство тепловой сети отопления от точки на существующих тепловых сетях 2Ду100мм перед ИТП д. 35, лит. А по ул. Мира до ИТП объекта	Подземная бесканальная прокладка																
				Условный проход трубопровода	мм	0	150													
				Протяженность трубопровода в однотрубном исчислении	м	0	26													
			Строительство тепловой сети ГВС от источника теплоснабжения до ИТП объекта	Условный проход трубопровода	мм	0	65													
				Протяженность трубопровода в однотрубном исчислении	м	0	23													
				Условный проход трубопровода	мм	0	50													
				Протяженность трубопровода в однотрубном исчислении	м	0	23													
			Строительство тепловой сети отопления от точки на существующих тепловых сетях 2Ду100мм перед ИТП д. 35, лит. А по ул. Мира до ИТП объекта	Надземная (наземная) прокладка						3 497,860										
				Условный проход трубопровода	мм	0	150													
				Протяженность трубопровода в однотрубном исчислении	м	0	206													
			Строительство тепловой сети ГВС от источника теплоснабжения до ИТП объекта	Условный проход трубопровода	мм	0	65													
				Протяженность трубопровода в однотрубном исчислении	м	0	113													
				Условный проход трубопровода	мм	0	50													
				Протяженность трубопровода в однотрубном исчислении	м	0	113													

1.1.20.	Строительство тепловых сетей для подключения к системе теплоснабжения объектов по адресу: Санкт-Петербург, Петродворцовый район, г. Петергоф, ул. Аврова, д.33, лит. Б, В, Ж, И, К и Аврова, д. 22, лит. А (ПИР, СМР)	Для подключения к системе теплоснабжения объектов по адресу: Санкт-Петербург, Петродворцовый район, г. Петергоф, ул. Аврова, д.33, лит. Б, В, Ж, И, К и Аврова, д. 22, лит. А от источника: Санкт-Петербург, Петродворцовый район, г. Петергоф, ул. Братьев Горкушенко, д.8, лит. А		Подключенная тепловая нагрузка объекта	Гкал/час	0	2,468	2014	2016		3 891,143	0,000	3 891,143	0,000	0,000	3 891,143	0,000	0,000	0,000	Книга 6, Глава 7, Таблица 4, п. 37
			Строительство тепловой сети отопления от ТК-4 до приямка закрываемой котельной	Подземная бесканальная прокладка						3 112,914										
				Условный проход трубопровода	мм	0	200													
				Протяженность трубопровода в однотрубном исчислении	м	0	40													
				Условный проход трубопровода	мм	0	200													
				Протяженность трубопровода в однотрубном исчислении	м	0	70													
			Строительство тепловой сети ГВС от ТК-4 до приямка закрываемой котельной	Условный проход трубопровода	мм	0	100			778,229										
				Протяженность трубопровода в однотрубном исчислении	м	0	10													
				Условный проход трубопровода	мм	0	65													
				Протяженность трубопровода в однотрубном исчислении	м	0	10													

1.1.21.	Строительство тепловой сети для подключения ГБДОУ "Кудесница" по адресу: Санкт-Петербург, Петроградский район, 1-я Берёзовая аллея, д. 5, лит. А (ПИР, СМР)	Для подключения ГБДОУ "Кудесница" по адресу: Санкт-Петербург, Петроградский район, 1-я Берёзовая аллея, д. 5, лит. А, с суммарной тепловой нагрузкой 0,1633 Гкал/час от котельной по адресу: Санкт-Петербург, Петроградский район, 2-я Березовая аллея, д. 7	Строительство тепловой сети отопления и сети ГВС от точки подключения до ИТП перспективного потребителя по адресу: Санкт-Петербург, Петроградский район, 1-я Берёзовая аллея, д. 5, лит. А	Подключенная тепловая нагрузка объекта	Гкал/час	0	0,1633	2014	2016		11 362,484	0,000	11 362,484	0,000	0,000	11 362,484	0,000	0,000	0,000	Книга 6, Глава 7, Таблица 4, п. 38
				Подземная канальная прокладка						1 491,019										
				Условный проход трубопровода	мм	0	50													
				Протяженность трубопровода в однотрубном исчислении	м	0	80													
				Условный проход трубопровода	мм	0	40													
				Протяженность трубопровода в однотрубном исчислении	м	0	40													
				Условный проход трубопровода	мм	0	32													
				Протяженность трубопровода в однотрубном исчислении	м	0	40													
				Подземная бесканальная прокладка						8 352,522										
				Условный проход трубопровода	мм	0	50													
				Протяженность трубопровода в однотрубном исчислении	м	0	520													
				Условный проход трубопровода	мм	0	40													
				Протяженность трубопровода в однотрубном исчислении	м	0	260													
				Условный проход трубопровода	мм	0	32													
				Протяженность трубопровода в однотрубном исчислении	м	0	260													
				Надземная (наземная) прокладка						1 518,943										
				Условный проход трубопровода	мм	0	50													
				Протяженность трубопровода в однотрубном исчислении	м	0	20													
				Условный проход трубопровода	мм	0	40													
				Протяженность трубопровода в однотрубном исчислении	м	0	10													
				Условный проход трубопровода	мм	0	32													
				Протяженность трубопровода в однотрубном исчислении	м	0	10													

| | | |

1.1.23.	Строительство тепловой сети для подключения к системе теплоснабжения объекта Комитета по строительству по адресу: Санкт-Петербург, Курортный район, г.Зеленогорск, ул. Объездная, д. 7, лит. А (ПИР, СМР)	Для подключения к системе теплоснабжения объекта Комитета по строительству по адресу: Санкт-Петербург, Курортный район, г. Зеленогорск, ул. Объездная, д. 7, лит. А с суммарной тепловой нагрузкой 0,547783 Гкал/ час от источника: Санкт-Петербург, Курортный район, Красноармейская, д. 19, лит. А	Строительство 4-х трубной тепловой сети от точки подключения до ИТП объекта по адресу: Санкт-Петербург, Курортный район, г. Зеленогорск, ул. Объездная, д. 7, лит. А	Подключенная тепловая нагрузка объекта	Гкал/час	0	0,548	2016	2017		29 645,770	0,000	0,000	29 645,770	0,000	29 645,770	0,000	0,000	0,000	Книга 6, Глава 7, Таблица 4, п. 43
				Подземная бесканальная прокладка						7 411,443										
				Условный проход трубопровода	мм	0	80													
				Протяженность трубопровода в однотрубном исчислении	м	0	228,6													
				Условный проход трубопровода	мм	0	65													
				Протяженность трубопровода в однотрубном исчислении	м	0	114,3													
				Условный проход трубопровода	мм	0	50													
				Протяженность трубопровода в однотрубном исчислении	м	0	114,3													
				Подземная канальная прокладка						22 234,328										
				Условный проход трубопровода	мм	0	80													
				Протяженность трубопровода в однотрубном исчислении	м	0	755,4													
				Условный проход трубопровода	мм	0	65													
				Протяженность трубопровода в однотрубном исчислении	м	0	377,7													
				Условный проход трубопровода	мм	0	50													
				Протяженность трубопровода в однотрубном исчислении	м	0	415,7													
				Условный проход трубопровода	мм	0	40													
				Протяженность трубопровода в однотрубном исчислении	м	0	38													
1.2. Строительство иных объектов системы централизованного теплоснабжения, за исключением тепловых сетей, в целях подключения потребителей																				

1.3. Увеличение пропускной способности существующих тепловых сетей в целях подключения потребителей										**44 705,018**		**0,000**	**4 364,816**	**22 999,284**	**17 340,917**	**44 705,018**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	
1.3.1.	Техническое перевооружение тепловых сетей с увеличением диаметров для подключения к системе теплоснабжения объекта ООО «Вектор» по адресу: Санкт-Петербург, Центральный район, Щерабков пер., д. 17/3, лит. А (ПИР, СМР)	Для подключения к системе теплоснабжения объекта ООО «Вектор» по адресу: Санкт-Петербург, Центральный район, Щерабков пер., д. 17/3, лит. А с суммарной тепловой нагрузкой 0,646 Гкал/час от источника теплоснабжения по адресу: Центральный район, Загородный пр., д. 8, лит. Б		Подключенная тепловая нагрузка объекта	Гкал/час	0	0,646	2015	2018		3 658,822	0,000	0,000	0,000	3 658,822	3 658,822	0,000	0,000	0,000	Книга 6, Глава 7, Таблица 19, п. 1
				Подземная бесканальная прокладка						1 656,895										
			Тепловая сеть от перехода сталь-пластик на выходе из д. 36, лит. А по ул. Рубинштейна до перехода пластик-сталь на 2 входе в д. 36, лит. А по ул. Рубинштейна Инв. № б/н	Протяженность трубопровода в однотрубном исполнении	м	36,8	36,8													
			Тепловая сеть от перехода сталь-пластик на 2 выходе из д. 36, лит. А по ул. Рубинштейна до прехода пластик-сталь на входе тепловой сети в д. 5, лит. Б по Загородному пр. Инв. № б/н	Протяженность трубопровода в однотрубном исполнении	м	27,2	27,2													
				Условный проход трубопровода	мм	100	150													
			Тепловая сеть от ответвления на д. 7, лит. Е по Загородному пр. до ответвления на д. 36, лит. А по ул. Рубинштейна Инв. № б/н	Надземная (наземная) прокладка						2 001,927										
				Протяженность трубопровода в однотрубном исполнении	м	52	52													
				Условный проход трубопровода	мм	150	200													
			Тепловая сеть от ответвления на д. 36, лит. А по ул. Рубинштейна до перехода сталь-пластик на выходе из д. 36, лит. А по ул. Рубинштейна Инв. № б/н	Протяженность трубопровода в однотрубном исполнении	м	30	30													
				Условный проход трубопровода	мм	125	150													
			Тепловая сеть от перехода пластик-сталь на 2 входе в д. 36, лит. А по ул. Рубинштейна до ответвления на д. 17а, лит. Г по Щербакову пер. Инв. № б/н	Протяженность трубопровода в однотрубном исполнении	м	28,8	28,8													
				Условный проход трубопровода	мм	125	150													
			Тепловая сеть от ответвления на д. 17а, лит. Г по Щербакову пер. до перехода сталь-пластик на 2 выходе из д. 36, лит. А по ул. Рубинштейна Инв. № б/н	Протяженность трубопровода в однотрубном исполнении	м	27,2	27,2													
				Условный проход трубопровода	мм	100	150													
			Тепловая сеть от прехода пластик-сталь на входе тепловой сети в д. 5, лит. Б по Загородному пр. до ответвления на д. 17/3, лит. А по Щербакову пер. Инв. № б/н	Протяженность трубопровода в однотрубном исполнении	м	2	2													
				Условный проход трубопровода	мм	100	150													

1.3.2.	Техническое перевооружение тепловых сетей с увеличением диаметров для подключения к системе теплоснабжения объекта ООО "Балтика-Инжиниринг" по адресу: Санкт-Петербург, Курортный район, г.Зеленогорск, Приморское шоссе, д.551/2, лит.А (ПИР, СМР)	Для подключения к системе теплоснабжения объекта ООО "Балтика-Инжиниринг" по адресу: Санкт-Петербург, Курортный район, г.Зеленогорск, Приморское шоссе, д.551/2, лит.А с суммарной тепловой нагрузкой 0,482 Гкал/час от источника теплоснабжения по адресу:Санкт-Петербург, Курортный район, г.Зеленогорск, Кавалерийская ул., д.6а, лит.Б	Техническое перевооружение тепловой сети отопления от ТК-2 до ТК-4 с увеличением пропускной способности трубопроводов Инвентарный № 25014147	Подключенная тепловая нагрузка объекта	Гкал/час	0	0,482	2015	2016	22,957	1 147,866	0,000	1 147,866	0,000	0,000	1 147,866	0,000	0,000	0,000	Книга 6, Глава 7, Таблица 19, п. 12
				Надземная (наземная) прокладка																
				Условный проход трубопровода	мм	50	80													
				Протяженность трубопровода в однотрубном исчислении	м	6	6													
				Подземная бесканальная прокладка						1 124,909										
				Условный проход трубопровода	мм	50	80													
				Протяженность трубопровода в однотрубном исчислении	м	104	104													
1.3.3.	Техническое перевооружение тепловых сетей с увеличением диаметров для подключения к системе теплоснабжения объекта Комитета по строительству по адресу: Санкт-Петербург, Курортный район, г.Зеленогорск, ул. Мира уч. 1 (северо-восточнее д. 22, лит А по Широкой ул) (ПИР, СМР)	Для подключения к системе теплоснабжения объекта Комитета по строительству по адресу: Санкт-Петербург, г. Зеленогорск, ул. Мира уч. 1 (северо-восточнее д. 22, лит А по Широкой ул) с суммарной тепловой нагрузкой 0,3463 Гкал/час от источника теплоснабжения по адресу: Курортный район, г. Зеленогорск, ул. Мира, д. 6, лит. З	Тепловая сеть от коллектора котельной до перехода сталь пластик (нерж.сталь -пластик) на границе земельного участка источника теплоснабжениепо адресу: Курортный район, г.Зеленогорск, ул. Мира, д. 6, лит. З. Инв. №б/н	Подключенная тепловая нагрузка объекта	Гкал/час	0	0,3463	2016	2017	884,014	884,014	0,000	0,000	884,014	0,000	884,014	0,000	0,000	0,000	Книга 6, Глава 7, Таблица 19, п. 13
				Надземная (наземная) прокладка																
				Условный проход трубопровода	мм	80	100													
				Протяженность трубопровода в однотрубном исполнении	м	55,5	55,5													

1.3.4.	Техническое перевооружение тепловых сетей с увеличением диаметров для подключения к системе теплоснабжения объектов: ООО "ПЕТРОСТРОЙ" по адресу: Санкт-Петербург, Петродворцовый район, г.Ломоносов, ул. Михайловская, д. 51, лит. В; ООО "Жилой комплекс на прудах" по адресу: Санкт-Петербург, Петродворцовый район, г. Ломоносов, Михайловская ул., д. 40/7 (ПИР, СМР)	Для подключения к системе теплоснабжения объекта ООО "ПЕТРОСТРОЙ" по адресу: Санкт-Петербург, Петродворцовый район, г. Ломоносов, ул. Михайловская, д. 51, лит. В с суммарной тепловой нагрузкой 8,1821 Гкал/час и объекта ООО "Жилой комплекс на прудах" по адресу: Санкт-Петербург, г. Ломоносов, Михайловская ул., д. 40/7 с суммарной тепловой нагрузкой 1, 00 Гкал/час от источника теплоснабжения по адресу: Санкт-Петербург, Петродворцовый район, г. Ломоносов, ул. Федюнинского, д.3а, лит. А	Тепловая сеть от ТК34 до ТК35. Инв. № б/н	Подключенная тепловая нагрузка объекта	Гкал/час	0	9,1821	2016	2017		3 599,561	0,000	0,000	3 599,561	0,000	3 599,561	0,000	0,000	0,000	Книга 6, Глава 7, Таблица 19, п. 14
				Подземная канальная прокладка						1 115,864										
				Условный проход трубопровода	мм	200	250													
				Протяженность трубопровода в однотрубном исполнении	м	30	30													
				Подземная бесканальная прокладка																
				Условный проход трубопровода	мм	200	250			2 339,714										
				Протяженность трубопровода в однотрубном исполнении	м	154,6	154,6													
				Надземная (наземная) прокладка																
				Условный проход трубопровода	мм	200	250			143,982										
				Протяженность трубопровода в однотрубном исполнении	м	10	10													
1.3.5.	Техническое перевооружение тепловых сетей с увеличением диаметров для подключения к системе теплоснабжения объекта капитального строительства ИП Борзенков Анатолий Николаевич по адресу Санкт-Петербург, Петроградский район, ул., В.Вишневского,д. 12, лит. А, пом. 2Н (ПИР, СМР)	Для подключения к системе теплоснабжения объекта капитального строительства ИП Борзенков Анатолий Николаевич по адресу Санкт-Петербург, Петроградский район, ул., В.Вишневского,д. 12, лит. А, пом. 2Н с суммарной тепловой нагрузкой 0,7 Гкал/час от источника теплоснабжения по адресу: Санкт-петербург, Петроградский район, ул., В.Вишневского,д. 18, корп. 2, лит. А	Тепловая сеть от котельной по адресу: Санкт-петербург, Петроградский район, ул., В.Вишневского,д. 18, корп. 2, лит. А до т. на тепловых сетях до ИТП д. 14, лит. А по ул. Вишневского. Инв. №25005341	Подключенная тепловая нагрузка объекта	Гкал/час	0	0,7	2017	2018		3 511,204	0,000	0,000	0,000	3 511,204	3 511,204	0,000	0,000	0,000	Книга 6, Глава 7, Таблица 19, п. 18
				Подземная бесканальная прокладка						2 457,843										
				Условный проход трубопровода	мм	200	250													
				Протяженность трубопровода в однотрубном исполнении	м	146	146													
				Надземная (наземная) прокладка																
				Условный проход трубопровода	мм	200	250			1 053,361										
				Протяженность трубопровода в однотрубном исполнении	м	66	66													
				Условный проход трубопровода	мм	100	125													
				Протяженность трубопровода в однотрубном исполнении	м	14	14													

1.3.6.	Техническое перевооружение тепловых сетей с увеличением диаметров для подключения к системе теплоснабжения объекта капитального строительства ООО "ЦентрСтрой" по адресу: Санкт-Петербург, Петроградский район, ул. Эсперова, д. 16/23, лит. А (ПИР, СМР)	Для подключения к системе теплоснабжения объекта капитального строительства ООО "ЦентрСтрой" по адресу: Санкт-Петербург, Петроградский район, ул. Эсперова, д. 16/23, лит. А с суммарной тепловой нагрузкой 0,7708 Гкал/час от источника теплоснабжения по адресу: Санкт-Петербург, Петроградский район, ул. Эсперова, д. 6, лит. Е	Участки рециркуляционнго трубопровода ГВС от ТК8 до ТК19. Инв. №25018779	Подключенная тепловая нагрузка объекта	Гкал/час	0	0,7708	2017	2018	2 292,043	2 292,043	0,000	0,000	0,000	2 292,043	2 292,043	0,000	0,000	0,000	Книга 6, Глава 7, Таблица 19, п. 19
				Подземная бесканальная прокладка																
				Условный проход трубопровода	мм	65	80													
				Протяженность трубопровода в однотрубном исполнении	м	58	58													
				Условный проход трубопровода	мм	40	50													
				Протяженность трубопровода в однотрубном исполнении	м	124,5	124,5													
				Условный проход трубопровода	мм	32	40													
				Протяженность трубопровода в однотрубном исполнении	м	142	142													
1.3.7.	Техническое перевооружение тепловых сетей с увеличением диаметров для подключения к системе теплоснабжения объекта капитального строительства Комитета по строительству по адресу: Санкт-Петербург,Петроградский район, ул. Введенская, д.3, лит. А (ПИР, СМР)	Для подключения к системе теплоснабжения объекта капитального строительства Комитета по строительству по адресу: Санкт-Петербург, Петроградский район, ул. Введенская, д.3, лит. А с суммарной тепловой нагрузкой 0,9328 Гкал/час от источника теплоснабжения по адресу: Санкт-Петербург, Петроградский район, Большой пр. П.С., д. 35 в, корп. 2, лит Б	Участок тепловой сети от перехода 273*219 до отв. На д. 31 лит А по Большому пр. Инв. №25004947	Подключенная тепловая нагрузка объекта	Гкал/час	0	0,9328	2017	2018	1 592,001	1 592,001	0,000	0,000	0,000	1 592,001	1 592,001	0,000	0,000	0,000	Книга 6, Глава 7, Таблица 19, п. 20
				Подземная бесканальная прокладка																
				Условный проход трубопровода	мм	200	250													
				Протяженность трубопровода в однотрубном исполнении	м	38	38													

1.3.8.	Техническое перевооружение тепловых сетей с увеличением диаметров для подключения к системе теплоснабжения объекта Комитета по строительству по адресу: Санкт-Петербург, Петродворцовый район, г.Ломоносов, микрорайон Южный, ул. Победы, участок 1, (ю/в д.24 лит.А по ул.Победы) (ПИР, СМР)	Для подключения к системе теплоснабжения объекта Комитета по строительству по адресу: Санкт-Петербург, Петродворцовый район, г.Ломоносов, микрорайон Южный, ул.Победы, участок 1, (ю/в д.24 лит.А по ул.Победы) с суммарной тепловой нагрузкой 0,6646 Гкал/час от источника теплоснабжения по адресу: Санкт-Петербург, Петродворцовый район, г.Ломоносов, ул.Федюнинского, д.3а, лит. А	Техническое перевооружение участка двухтрубной тепловой сети от ТК-37 до точки на существующих тепловых сетях 2Ø57мм к зданию столовой по адресу: ул. Победы, д.24 у неподвижной опоры НО-248(пр.) Инвентарный №203-500081	Подключенная тепловая нагрузка объекта	Гкал/час	0	0,6646	2015	2016	2 040,990	2 040,990	0,000	2 040,990	0,000	0,000	2 040,990	0,000	0,000	0,000	Книга 6, Глава 7, Таблица 19, п. 22
				Подземная бесканальная прокладка																
				Условный проход трубопровода	мм	50	100													
				Протяженность трубопровода в однотрубном исчислении	м	100	100													
1.3.9.	Техническое перевооружение тепловых сетей с увеличением диаметров для подключения к системе теплоснабжения объекта ООО "Норд-Сити" по адресу: Санкт-Петербург, Петроградский район, ул.Мира, д.37 (ПИР, СМР)	Для подключения к системе теплоснабжения объекта ООО "Норд-Сити" по адресу: Санкт-Петербург, Петроградский район, ул.Мира, д.37 с суммарной тепловой нагрузкой 2,14 Гкал/час от источника теплоснабжения по адресу: Санкт-Петербург, Петроградский район, ул.Мира, д.33, лит.Б	Техническое перевооружение тепловой сети отопления от источника теплоснабжения по адресу: Санкт-Петербург, Петроградский район, ул.Мира, д.33, лит.Б до точки на существующих тепловых сетях 2Ду150 перед ИТП д. 35,3 лит. А по ул. Мира Инвентарный № 25001560	Подключенная тепловая нагрузка объекта	Гкал/час	0	2,14	2015	2016	716,670	716,670	0,000	716,670	0,000	0,000	716,670	0,000	0,000	0,000	Книга 6, Глава 7, Таблица 19, п. 23
				Подземная канальная прокладка																
				Условный проход трубопровода	мм	150	200													
				Протяженность трубопровода в однотрубном исчислении	м	20	20													

1.3.10.	Техническое перевооружение тепловых сетей отопления с увеличением диаметров для подключения к системе теплоснабжения объекта ООО «ЭкоИнвест» по адресу: Санкт-Петербург, Петроградский район, ул. Ждановская, д. 10, лит.А (ПИР, СМР)	Для подключения к системе теплоснабжения объекта ООО «ЭкоИнвест» по адресу: Санкт-Петербург, Петроградский район, ул. Ждановская, д. 10, лит.А с суммарной тепловой нагрузкой 0,7322 Гкал/час от источника: Санкт-Петербург, Петроградский р-н, ул. Красного Курсанта, д.20, корп. 3, лит. А	Техническое перевооружение тепловых сетей отопления с увеличением диаметра от стены здания д.8, лит. Б по Ждановской ул. до ИТП объекта по адресу:Санкт-Петербург, Петроградский район, ул. Ждановская, д.10 (Инвентарный №25003176)	Подключенная тепловая нагрузка объекта	Гкал/час	0	0,7322	2014	2016	183,716	459,290	0,000	459,290	0,000	0,000	459,290	0,000	0,000	0,000	Книга 6, Глава 7, Таблица 19, п. 24
				Подземная бесканальная прокладка																
				Условный проход трубопровода	мм	80	100													
				Протяженность трубопровода в однотрубном исчислении	м	15,4	15,4													
				Условный проход трубопровода	мм	50	100													
				Протяженность трубопровода в однотрубном исчислении	м	8,6	8,6													
				Надземная (наземная) прокладка						275,574										
				Условный проход трубопровода	мм	50	100													
				Протяженность трубопровода в однотрубном исчислении	м	36	36													
1.3.11.	Техническое перевооружение тепловых сетей отопления с увеличением диаметров для подключения к системе теплоснабжения объекта ООО «Автотранспортная компания»" по адресу: Санкт-Петербург, Петродворцовый район, г.Петергоф, Гостилицкое шоссе, д. 137, лит. А (ПИР, СМР)	Для подключения к системе теплоснабжения объекта ООО «Автотранспортная компания»" по адресу: Санкт-Петербург, Петродворцовый район, г. Петергоф, Гостилицкое шоссе, д. 137, лит. А с суммарной тепловой нагрузкой 1,17417 Гкал/час от источника: Санкт-Петербург, Петродворцовый район, г. Ломоносов, ул. Федюнинского, д. 3а, лит. А	Техническое перевооружение тепловых сетей отопления с увеличением диаметра от ТК-58 до ТК-59 от источника: Санкт-Петербург, Петродворцовый район, г. Ломоносов, ул. Федюнинского, д. 3а, лит. А, Инвентарный № б/н	Подключенная тепловая нагрузка объекта	Гкал/час	0	1,17	2016	2017		6 288,994	0,000	0,000	6 288,994	0,000	6 288,994	0,000	0,000	0,000	Книга 6, Глава 7, Таблица 19, п. 25
				Подземная бесканальная прокладка						5 974,544										
				Условный проход трубопровода	мм	125	200													
				Протяженность трубопровода в однотрубном исчислении	м	288	288													
				Подземная канальная прокладка						314,450										
				Условный проход трубопровода	мм	125	200													
				Протяженность трубопровода в однотрубном исчислении	м	16	16													

1.3.12.	Техническое перевооружение тепловых сетей отопления с увеличением диаметров для подключения к системе теплоснабжения объекта СПб ГБУ "Подростково-молодежный центр "Петроградский" по адресу: Санкт-Петербург, Петроградский район, ул. Малая Монетная, д.3б, лит. А (ПИР, СМР)	Для подключения к системе теплоснабжения объекта СПб ГБУ "Подростково-молодежный центр "Петроградский" по адресу: Санкт-Петербург, Петроградский район, ул. Малая Монетная, д.3б, лит. А с суммарной тепловой нагрузкой 0,15 Гкал/час от источника: Санкт-Петербург, Петроградский район, ул. Б. Монетная, д. 23, корп. 2, лит. Б	Техническое перевооружение тепловых сетей отопления с увеличением диаметров от ввода в д.23 по ул. Мира до отв. на д. 14, лит. А по Дивенской ул. от источника: Санкт-Петербург, Петроградский район, ул. Б. Монетная, д. 23, корп. 2, лит. Б. Инв. № 25001361	Подключенная тепловая нагрузка объекта	Гкал/час	0	0,15	2016	2017		1 269,896	0,000	0,000	1 269,896	0,000	1 269,896	0,000	0,000	0,000	Книга 6, Глава 7, Таблица 19, п. 26
				Подземная бесканальная прокладка						38,097										
				Условный проход трубопровода	мм	125	150													
				Протяженность трубопровода в однотрубном исчислении	м	2	2													
				Подземная канальная прокладка						507,958										
				Условный проход трубопровода	мм	125	150													
				Протяженность трубопровода в однотрубном исчислении	м	28	28													
				Надземная (наземная) прокладка						723,841										
				Условный проход трубопровода	мм	125	150													
				Протяженность трубопровода в однотрубном исчислении	м	39	39													
1.3.13.	Техническое перевооружение тепловых сетей прямого трубопровода ГВС с увеличением диаметров для подключения к системе теплоснабжения объекта Комитета по строительству по адресу: Санкт-Петербург, Курортный район, г.Зеленогорск, ул. Объездная, д. 7, лит. А (ПИР, СМР)	Для подключения к системе теплоснабжения объекта Комитета по строительству по адресу: Санкт-Петербург, Курортный район, г. Зеленогорск, ул. Объездная, д. 7, лит. А с суммарной тепловой нагрузкой 0,547783 Гкал/час от источника: Санкт-Петербург, Курортный район, Красноармейская, д. 19, лит. А	Техническое перевооружение тепловых сетей прямого трубопровода ГВС с увеличением диаметров от источника по адресу: Санкт-Петербург, Курортный район, Красноармейская, д. 19, лит. А до ТК-1, Инвентарный № 25013052	Подключенная тепловая нагрузка объекта	Гкал/час	0	0,548	2016	2017		302,850	0,000	0,000	302,850	0,000	302,850	0,000	0,000	0,000	Книга 6, Глава 7, Таблица 19, п. 28
				Подземная бесканальная прокладка						287,708										
				Условный проход трубопровода	мм	65	100													
				Протяженность трубопровода в однотрубном исчислении	м	15	15													
				Надземная (наземная) прокладка						15,143										
				Условный проход трубопровода	мм	65	100													
				Протяженность трубопровода в однотрубном исчислении	м	1	1													

1.3.14.	Техническое перевооружение тепловых сетей отопления с увеличением диаметров для подключения к системе теплоснабжения объекта Комитета по строительству по адресу: Санкт-Петербург, Петродворцовый район, г.Ломоносов, Михайловская ул., д. 29 , лит. А (ПИР, СМР)	Для подключения к системе теплоснабжения объекта Комитета по строительству по адресу: Санкт-Петербург, Петродворцовый район, г.Ломоносов, Михайловская ул., д. 29 , лит. А с суммарной тепловой нагрузкой 0,448558 Гкал/час от источника: Санкт-Петербург, Петродворцовый район, г. Ломоносов, ул. Александровская, д. 23б, лит. А.	Техническое перевооружение тепловых сетей отопления с увеличением диаметров от ТК-1 до ТК-3 от котельной, расположенной по адресу: Санкт-Петербург, Петродворцовый район, г.Ломоносов, ул. Александровская, д. 23б, лит. А, Инвентарный № 25011668	Подключенная тепловая нагрузка объекта	Гкал/час	0	0,449	2016	2017	6 925,081	10 653,970	0,000	0,000	10 653,970	0,000	10 653,970	0,000	0,000	0,000	Книга 6, Глава 7, Таблица 19, п. 29
				Подземная бесканальная прокладка															
				Условный проход трубопровода	мм	300	350												
				Протяженность трубопровода в однотрубном исчислении	м	205	205												
				Подземная канальная прокладка						2 983,112									
				Условный проход трубопровода	мм	300	350												
				Протяженность трубопровода в однотрубном исчислении	м	87	87												
				Надземная (наземная) прокладка						745,778									
				Условный проход трубопровода	мм	300	350												
				Протяженность трубопровода в однотрубном исчислении	м	20	20												
1.3.15.	Техническое перевооружение тепловых сетей для подключения к системе теплоснабжения объекта Санкт-Петербургского Государственного бюджетного стационарного учреждения социального обслуживания «Дом-интернат для детей с отклонениями в умственном развитии № 3» по адресам: Санкт-Петербург, Курортный район, п. Ушково, Приморское шоссе, д. 617, лит. Ж; Санкт-Петербург, Курортный район, п. Ушково, Приморское шоссе, д. 617, лит. З (ПИР, СМР)	Для подключения перспективных потребителей Санкт-Петербургского Государственного бюджетного стационарного учреждения социального обслуживания «Дом-интернат для детей с отклонениями в умственном развитии № 3» по адресам: Санкт-Петербург, Курортный район, п. Ушково, Приморское шоссе, д. 617, лит. Ж; Санкт-Петербург, Курортный район, п. Ушково, Приморское шоссе, д. 617, лит. З с суммарной тепловой нагрузкой 0,157336 Гкал/час от источника теплоснабжения по адресу: Санкт-Петербург, Курортный район, п. Ушково, Приморское шоссе, д. 617а, лит. А	Техническое перевооружение тепловых сетей отопления от коллектора котельной по адресу: Санкт-Петербург, Курортный район, п. Ушково, Приморское шоссе, д. 617а, лит. А до ТК-6. Инв.№ 25015044	Подключенная тепловая нагрузка объекта	Гкал/час	0	0,157	2018	2018		6 286,848	0,000	0,000	0,000	6 286,848	6 286,848	0,000	0,000	0,000	Работы будут учтены при актуализации схемы теплоснабжения
				Подземная канальная прокладка						6 286,848									
				Условный проход трубопровода	мм	100	125												
				Протяженность трубопровода в однотрубном исчислении	м	96	96												
				Условный проход трубопровода	мм	50	80												
				Протяженность трубопровода в однотрубном исчислении	м	226	226												
1.4. Увеличение мощности и производительности существующих объектов централизованного теплоснабжения, за исключением тепловых сетей, в целях подключения потребителей										**94 614,672**		**0,000**	**23 012,912**	**64 608,780**	**6 992,980**	**94 614,672**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	

1.4.1.	Установка дополнительного насоса котлового контура на источнике тепловой энергии по адресу:Петроградский район, ул. Чапыгина, д. 5, корп. 4 с заменой ПРА и питающего кабеля (ПИР, СМР)	Для подключения к системе теплоснабжения объекта ООО «ПетроЦентр» по адресу: Петроградский район, наб. реки Карповки, д. 27, лит. А (кадастровый номер 78:7:3125:2) с суммарной тепловой нагузкой 2,46 Гкал/час от источника теплоснабжения по адресу: Петроградский район, ул. Чапыгина, д. 5, корп. 4	Установка насоса на источнике тепловой энергии по адресу: Петроградский район, ул. Чапыгина, д. 5, корп. 4 (инв. №201-250103)	Установка на котловой контур дополнительного насоса	шт.	1	2	2014	2018	4 682,848		0,000	0,000	0,000	4 682,848	4 682,848	0,000	0,000	0,000	Книга 5, Глава 6, Таблица 4
				Марка насоса	название	-	IPL 80/155-7,5/2												
				Вид основного/ резервноготоплива		газ/мазут	газ/мазут												
				Подключенная тепловая нагрузка на источнике	Гкал/час	9,495	11,955												
				Подключенная тепловая нагрузка объекта	Гкал/час	0	2,46												
				Установленная мощность источника теплоснабжения	МВт	15,60	15,60												
1.4.2.	Установка дополнительной насосной группы с частотным регулированием и вспомогательным оборудованием в котельной по адресу: Петроградский район, ул. Блохина, д. 18, корп. 2, лит. Б.	Для подключения к системе теплоснаб-жения объекта ООО «МБК» по адресу: Санкт-Петербург, Петроградский район, ул. Яблочкова, д. 9, лит. Ю с суммарной тепловой нагузкой 0,528 Гкал/час (дополнительная тепловая нагрузка - 0,407 Гкал/час) от источника тепло-снабжения по адресу: Петроградский район, ул. Блохина, д. 18, корп. 2, лит. Б	Установка дополнительной насосной группы с частотным регулированием и вспомогательным оборудованием в котельной по адресу: Петроградский район, ул. Блохина, д. 18, корп. 2, лит. Б (инв. №201-250043)	Установка на котловой контур дополнительной насосной группы	шт.	0	2	2013	2018	1 806,929		0,000	0,000	0,000	1 806,929	1 806,929	0,000	0,000	0,000	Книга 5, Глава 6, Таблица 4
				Вид основного/ резервноготоплива		газ/мазут	газ/мазут												
				Подключенная тепловая нагрузка на источнике	Гкал/час	3,028	3,435												
				Подключенная тепловая нагрузка объекта	Гкал/час	0	0,407												
				Установленная мощность источника теплоснабжения	МВт	4,45	4,45												
1.4.3.	Техническое перевооружение тепломеханического оборудования источника теплоснабжения по адресу: Санкт-Петербург, Петроградский район пр.Добролюбова, д.23, корп.2, лит.Б (ПИР, СМР)	Для подключения к системе теплоснабжения объекта ООО «ИТЦ Специальных работ» с суммарной тепловой нагрузкой 0,356 Гкал/час по адресу: Санкт-Петербург, Петроградский район, ул. Яблочкова, д. 14, лит. В от источника теплоснабжения по адресу: Санкт-Петербург, Петроградский район пр.Добролюбова, д.23, корп.2, лит.Б	Техническое перевооружение тепломеханического оборудования источника теплоснабжения по адресу: Санкт-Петербург, Петроградский район пр.Добролюбова, д.23, корп.2, лит.Б Инвентарный номер 201-250035	Подключенная тепловая нагрузка объекта	Гкал/час	0	0,356	2014	2016	1 311,970		0,000	1 311,970	0,000	0,000	1 311,970	0,000	0,000	0,000	Книга 5, Глава 6, Таблица 4
				Вид основного/ резервноготоплива		газ/мазут	газ/мазут												
				установленная мощность источника теплоснабжения	МВт	3,20	3,20												
				Изменение группинга и установка дополнительных пластин на каждый теплообменник сетевого контура (всего 2 шт.)	шт.	82	94												
				Насосы сетевого контура заменить на новые	Количество	2	2												
					Марка	Wilo IPL 65/140-4/2	Wilo IPL 65/145-5,5/2												

1.4.4.	Техническое перевооружение тепломеханического оборудования источника теплоснабжения по адресу: Санкт-Петербург, Петроградский район, ул. Большая Монетная, д. 23, корп. 2, лит. А (ПИР, СМР)	Для подключения объекта ЗАО "ЮИТ Санкт-Петербург" с суммарной тепловой нагрузкой 1,119167 Гкал/час от источника теплоснабжения по адресу: Санкт-Петербург, ул. Большая Монетная, д. 23, корп. 2, лит. А	Техническое перевооружение тепломеханического оборудования источника теплоснабжения по адресу: Санкт-Петербург, Петроградский район, ул. Большая Монетная, д. 23, корп. 2, лит. А. Инвентарный номер: 201-250013	Подключенная тепловая нагрузка объекта	Гкал/час	0	1,119167	2013	2016	3 484,692		0,000	3 484,692	0,000	0,000	3 484,692	0,000	0,000	0,000	Книга 5, Глава 6, Таблица 4
				Вид основного/ резервноготоплива		газ/мазут	газ/мазут												
				установленная мощность источника теплоснабжения	МВт	15,60	15,60												
				Изменение группинга и установка дополнительных пластин на каждый теплообменник сетевого контура (всего 2 шт.) Указано количество новых пластин.	шт.	0	36												
				Насосы котлового контура заменить на новые	Количество	2	2												
					Марка	Wilo IL 200/260-22/4	Wilo IL 200/270-30/4												
				Насосы сетевого контура отопления заменить на новые	Количество	2	2												
					Марка	Wilo IL 100/150-15/2	Wilo IL 150/300-30/4												
						Wilo IL 100/160-18,5/2													
				Насосы циркуляции ГВС заменить на новые	Количество	2	2												
					Марка	Grundfos USP 32-80	Wilo IPL 32/160-1,1/2												
						Wilo Stratos-Z 30/1-12													
1.4.5.	Техническое перевооружение тепломеханического оборудования источника теплоснабжения по адресу: Санкт-Петербург, Петроградский район, ул.Мира, д.33, лит.Б (ПИР, СМР)	Для подключения к системе теплоснабжения объекта ООО "Норд-Сити" с суммарной тепловой нагрузкой 2,14 Гкал/час по адресу: по адресу: Санкт-Петербург, Петроградский район, ул.Мира, д.37	Техническое перевооружение тепломеханического оборудования источника теплоснабжения по адресу: Санкт-Петербург, Петроградский район, ул.Мира, д.33, лит.Б Инвентарный номер 201-250015	Подключенная тепловая нагрузка объекта	Гкал/час	0	2,14	2014	2016	3 127,670		0,000	3 127,670	0,000	0,000	3 127,670	0,000	0,000	0,000	Книга 5, Глава 6, Таблица 4
				Вид основного/ резервноготоплива		газ/мазут	газ/мазут												
				установленная мощность источника теплоснабжения	МВт	9,15	9,15												
				Нвсосы сетевого контура заменить на новые	Количество	2	2												
					Марка	Wilo IPL 65/130-3/2	Wilo IL 100/250-7,5/4												

1.4.6.	Техническое перевооружение источника теплоснабжения по адресу: г. Санкт-Петербург, ул. Корпусная, д. 26, корпус 2, лит. А с увеличением установленной мощности (ПИР, СМР)	Для подключения к системе теплоснабжения объекта ООО «Дом на Зеленина» по адресу: Санкт-Петербург, Петроградский район, ул. Малая Зеленина, д. 1/22, лит. А с суммарной тепловой нагрузкой 1,748 Гкал/час	Техническое перевооружение источника теплоснабжения по адресу: г. Санкт-Петербург, ул. Корпусная, д. 26, корпус 2, лит. А Инвентарный номер 201-250067	Подключенная тепловая нагрузка объекта	Гкал/час	0,1763	1,925	2014	2016	15 088,580		0,000	15 088,580	0,000	0,000	15 088,580	0,000	0,000	0,000	Книга 5, Глава 6, Таблица 4
				Вид основного/ резервноготоплива		газ/мазут	газ/мазут												
				установленная мощность источника теплоснабжения	МВт	7,4	9,5												
1.4.7.	Техническое перевооружение источника теплоснабжения по адресу: г. Санкт-Петербург, Петроградский район, Малая Посадская ул., д. 18, кор. 2, лит А с увеличением установленной мощности (ПИР, СМР)	Для подключения к системе теплоснабжения объекта ООО «Прайм-Инвестмент» по адресу: Санкт-Петербург, Петроградский район, ул. Большая Посадская, д. 12, лит. А с суммарной тепловой нагрузкой 4,09 Гкал/час	Техническое перевооружение источника теплоснабжения по адресу: г. Санкт-Петербург, Петроградский район, Малая Посадская ул., д. 18, кор. 2, лит А инвентарный номер 201-250009	Подключенная тепловая нагрузка объекта	Гкал/час	0	4,09	2014	2017	64 608,780		0,000	0,000	64 608,780	0,000	64 608,780	0,000	0,000	0,000	Книга 5, Глава 6, Таблица 4
				Вид основного/ резервноготоплива		газ/мазут	газ/мазут												
				установленная мощность источника теплоснабжения	МВт	6,75	10												
1.4.8.	Техническое перевооружение источника теплоснабжения по адресу: Санкт-Петербург, Петроградский район, ул. Пионерская, д. 43, корп. 2, лит. Б с увеличением установленной мощности (ПИР, СМР) (стоимость мероприятия рассчитана предварительно без учета стоимости работ по техническому перевооружению источника по утвержденной на 2016 год ставке П1 и будет скорректирована по результатам прохождения процедуры установления платы за подключение в индивидуальном порядке)	Для подключения потребителей в границах территории, ограниченной Пионерской ул., Чкаловским пр., Большой Разночинной ул. и Корпсуной ул., с суммарной тепловой нагрузкой 5,42245 Гкал/час	Техническое перевооружение источника теплоснабжения по адресу: Санкт-Петербург, Петроградский район, ул. Пионерская, д. 43, корп. 2, лит. Б инвентарный номер 201-250036	Подключенная тепловая нагрузка объекта	Гкал/час	0	5,42245	2018	2018	503,203		0,000	0,000	0,000	503,203	503,203	0,000	0,000	0,000	Книга 5, Глава 6, Таблица 4
				Вид основного/ резервноготоплива		газ/мазут	газ/мазут												
				установленная мощность источника теплоснабжения	МВт	2,24	13,2												
Всего по группе 1										**291 687,992**		**0,000**	**57 435,759**	**175 317,463**	**58 934,769**	**291 687,992**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	
Группа 2. Строительство новых объектов системы централизованного теплоснабжения, не связанных с подключением новых потребителей, в том числе строительство новых тепловых сетей																			
2.1.1																			
Всего по группе 2								-	-	**0,000**		**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	
Группа 3. Реконструкция или модернизация существующих объектов в целях снижения уровня износа существующих объектов и (или) поставки энергии от разных источников																			

3.1. Реконструкция или модернизация существующих тепловых сетей										**26 355,112**		**0,000**	**2 316,654**	**11 138,251**	**12 900,206**	**0,000**	**26 355,112**	**0,000**	**0,000**	
3.1.1	Строительство установок ЭХЗ для тепловой сети Ø530мм, 1,565 км, в однотрубном исчислении	Для предотвращения наружной коррозии тепловой сети от действия блуждающих токов, что приводит к множественным дефектам и сокращению срока службы тепловой сети.	Тепловая сеть Ø 530 мм, Петроградский район, г. Санкт-Петербург от БМК по адресу ул.Л.Толстого, д.6 к.2 до УТ-9, расположенной у д.9 по ул.Л.Толстого (инв. №25018б153)	Протяженность - 1565п.м. (одно-трубное исч.) в т.ч.канальной - 1261п.м; беска-нальной - 197,4 п.м; футлярной - 32п.м.; подвальной (ТК) - 74,6	км	0,000	Строительство установок ЭХЗ для тепловой сети Ø530мм, Протяжен-ность - 1,565 км (одно-трубное исч.) в т.ч. канальной - 1,261 км; бесканальной-0,1974 км; футлярной - 0,032 км.; под-вальной (ТК) - 0,0746 км	2015	2016	2 316,654		0,000	2 316,654	0,000	0,000	0,000	2 316,654	0,000	0,000	Книга 6, Глава 7, Таблица 16
3.1.2	Реконструкция тепловой г. Санкт-Петербург, ул. Добролюбова д. 13 Ø140-0,0280 км; Ø110 -0,08 км; Ø133 - 0,06 км (ПИР-2017г; СМР-2018Г)	Для бесперебойного обеспечения теплом потребителей требуется замена данного участка , с целью выноса существующей подземной тепловой сети из здания бизнес центра для бесперебойного обеспечения теплом потребителей г. Санкт-Петербург, ул. Добролюбова д. 13 Ø140-0,0280 км; Ø110 -0,08 км; Ø133 - 0,06 км, .	г. Санкт-Петербург, тепловая сеть от БМК Добролюбова,13 до врезки в существующие сети к домам 7/2, 9 по ул. Добролюбова, инв.№25003542	Ø140-0,0280 км; Ø110 -0,08 км; Ø133 - 0,06 км	км	т/с Ø76-0,006км, вид про-кладки подваль-ная; Ø75 -0,018 км, вид прокладки подземная; Ø140 - 0,01 км вид прокладки подземная	т/с Ø140-0,0280 км, вид прокладки подземная; Ø110 -0,08 км, вид прокладки подземная; Ø133 - 0,06 км, вид прокладки подвальная	2017	2018	4 933,694		0,000	0,000	836,517	4 097,177	0,000	4 933,694	0,000	0,000	Книга 6, Глава 7, Таблица 16

| | | |

3.1.4	Техническое перевооружение тепловых сетей с увеличением диаметров (ПИР, СМР) от источника теплоснабжения по адресу: Санкт-Петербург, Петродворцовый район, г. Петергоф, ул. Братьев Горкушенко, д. 8, лит. А	Повышение качества и надежности теплоснабжения существующих потребителей.	Тепловая сеть ГВС от ТК-1 до приямка бывшей котельной. Инв. № 250108161	Надземная (наземная) прокладка				2016	2017	1 751,295	10 301,734	0,000	0,000	10 301,734	0,000	0,000	10 301,734	0,000	0,000	Книга 6, Глава 7, Таблица 16
				Условный проход трубопровода	мм	100	150													
				Протяженность трубопровода в однотрубном исполнении	м	1	1													
				Условный проход трубопровода	мм	65	125													
				Протяженность трубопровода в однотрубном исполнении	м	7	7													
				Условный проход трубопровода	мм	100	125													
				Протяженность трубопровода в однотрубном исполнении	м	3	3													
				Условный проход трубопровода	мм	80	125													
				Протяженность трубопровода в однотрубном исполнении	м	3	3													
				Условный проход трубопровода	мм	80	150													
				Протяженность трубопровода в однотрубном исполнении	м	6	6													
				Подземная бесканальная прокладка						8 447,422										
				Условный проход трубопровода	мм	100	125													
				Протяженность трубопровода в однотрубном исполнении	м	103	103													
				Условный проход трубопровода	мм	80	125													
				Протяженность трубопровода в однотрубном исполнении	м	72	72													
				Условный проход трубопровода	мм	80	150													

				Протяженность трубопровода в однотрубном исполнении	м	116	116													
				Условный проход трубопровода	мм	65	125													
				Протяженность трубопровода в однотрубном исполнении	м	130	130													
				Условный проход трубопровода	мм	100	150													
				Протяженность трубопровода в однотрубном исполнении	м	14	14													
				Подземная канальная прокладка						103,017										
				Условный проход трубопровода	мм	80	150													
				Протяженность трубопровода в однотрубном исполнении	м	37	37													
				Условный проход трубопровода	мм	65	125													
				Протяженность трубопровода в однотрубном исполнении	м	37	37													
3.2. Реконструкция или модернизация существующих объектов системы централизованного теплоснабжения, за исключением тепловых сетей										**457 527,957**		**4 705,527**	**157 503,648**	**148 338,618**	**146 980,163**	**0,000**	**457 527,957**	**0,000**		
3.2.1	Установка монорельсов длинной 48 и 18 м для талей г/п 1 т.	Устройство дополнительного грузоподъемного механизма для снятия в госповерку расходомеров-счетчиков в количестве 2шт. массой 159кг и 189кг и установки по месту после поверки.	Автоматизированная газовая котельная г. СПб, п.Шушары, Славянка, ул. Полоцкая, д.17, лит. А (уч.121), инв.№б/н (поролет В-Г)	Количество	шт..	0	2	2017	2017	530,033		0,000	0,000	530,033	0,000	0,000	530,033	0,000	0,000	Книга 12, Том 2, п. 7.1, таб. 51, п.26
3.2.2	Установка кондиционеров - 3 шт.	Поддержание оптимальной температуры в помещении, согласно СанПиН 2.2.4.548-96	г. СПб, г. Петергоф, Мастеровой пер., д. 5, лит. А. Административные помещения №22,23,24 (РТС) площадью39,5 м2, инв. №203-250229, год постройки здания 1974. Установка сплит-систем (настенные кондиционеры) Fujitsu General серии Standard Inverter – 3 шт.	Температура в помещении	°С	+35°С	+20°С	2017	2017	327,085		0,000	0,000	327,085	0,000	0,000	327,085	0,000	0,000	Книга 12, Том 2, п. 7.1, таб. 51, п.26

3.2.3	Установка кондиционера	Гигиенические требования к микроклимату производственных помещений. Поддержание оптимальной температуры в помещении, согласно п. 5.4 СаН ПиН 2.2.4.548-96	Нежилое здание, г. СПб, г. Ломоносов, ул. Швейцарская, д.16, кор.2, лит. А, инв.№ 203-250176. Год ввода в эксплуатацию 1972. Отдельно стоящее двухэтажное здание с подвалом. Помещение 2 этажа кабинет лаборантов S=36м2.	Количество Температура в помещении в теплый период	шт. С	0 25 и выше	1 18	2016	2016	78,884		0,000	78,884	0,000	0,000	0,000	78,884	0,000	0,000	Книга 12, Том 2, п. 7.1, таб. 51, п.26
3.2.4	Техническое перевооружение питательной линии от питательных деаэраторов до паровых котлов (ПИР-2016г., СМР- 2017г.)	Обеспечение бесперебойной работы питательных насосов (Исключение завоздушивания и снижение кавитации в питательной линии).	Здание котельной, г. СПб, г. Ломоносов, ул.Федюнинского, д.3а, лит. А, инв.№203-300839. Год ввода в эксплуатацию 2012. Увеличение диаметров трубопроводов питательной воды. Монтаж линии рециркуляции питательных насосов.	Установленная мощность котельной	Гкал/час	361	361	2016	2017	2 731,356		0,000	487,330	2 244,026	0,000	0,000	2 731,356	0,000	0,000	Книга 12, Том 2, п. 7.1, таб. 51, п.26
3.2.5	Установка кондиционера Fujitsu General серии NOCRIA AOHZ18LBC/ AWHZ18LBC - 1шт.	Гигиенические требования к микроклимату производственных помещений. Поддержание оптимальной температуры в помещении, согласно п. 5.4 СаН ПиН 2.2.4.548-96	Нежилое здание 1986 года постройки инв. № 205-250168 адрес: СПб, г. Зеленогорск, Александровская ул., д.21, лит. Б., в части 1-Н, 2этаж, кабинет мастеров S=45 м² Н=3,0 м	Температура в помещении	°С	+35°С	+20°С	2018	2018	175,342		0,000	0,000	0,000	175,342	0,000	175,342	0,000	0,000	Книга 12, Том 2, п. 7.1, таб. 51, п.26
3.2.6	Автоматизация запуска дизель-генераторной установки (ПИР-2015, СМР-2016)	Существующая схема электроснабжения: Два ввода и дизель-генератор (без возможности его автоматического включения, при этом все переключения производятся аварийной бригадой). Повышение надежности электроснабжения котельной посредством запуска резервного источника электропитания в автоматическом режиме при аварийном отключении электроснабжения, а также экономия средств предприятия, расходуемых на дизельное топливо, посредством перехода на постоянную схему в автоматическом режиме.	Котельная СПб, г. Петергоф, Суворовский городок, д.62 лит. А. Источник электроснабжения - ТП-259 ввод 1; ТП-259 ввод 2 Тепло производительность – 6,67 Гкал/час Категория надежности – 2; Количество вводов на котельную – 2; Разрешённая мощность. – 95,8 кВА (87,6 кВт) Инвентарный номер 201-250152. Год ввода в эксплуатацию 2008.	АВР	схема	0	1	2015	2016	818,807		86,688	732,119	0,000	0,000	0,000	818,807	0,000	0,000	Книга 12, Том 2, п. 7.1, таб. 51, п.26

3.2.7	Автоматизация запуска дизель-генераторной установки (ПИР-2015, СМР-2016)	Существующая схема электроснабжения: Два ввода и дизель-генератор (без возможности его автоматического включения, при этом все переключения производятся аварийной бригадой). Повышение надежности электроснабжения котельной посредством запуска резервного источника электропитания в автоматическом режиме при аварийном отключении электроснабжения, а также экономия средств предприятия, расходуемых на дизельное топливо, посредством перехода на постоянную схему в автоматическом режиме.	Котельная СПб, г. Петергоф, Санкт-Петербургское ш., д.130 корп.2 лит. А. Источник электроснабжения - ТП-204 ввод 1; ТП-204 ввод 2 Теплопроизводительность – 5,04 Гкал/час Категория надежности – 2; Количество вводов на котельную – 2; Разрешённая мощность. – 79,17 кВА (66,36 кВт) Инвентарный номер отсутствует. Год ввода в эксплуатацию 2008.	АВР	схема	0	1	2015	2016	699,167		71,482	627,685	0,000	0,000	0,000	699,167	0,000	0,000	Книга 12, Том 2, п. 7.1, таб. 51, п.26
3.2.8	Автоматизация запуска дизель-генераторной установки (ПИР-2015, СМР-2016)	Существующая схема электроснабжения: Два ввода и дизель-генератор (без возможности его автоматического включения, при этом все переключения производятся аварийной бригадой). Повышение надежности электроснабжения котельной посредством запуска резервного источника электропитания в автоматическом режиме при аварийном отключении электроснабжения, а также экономия средств предприятия, расходуемых на дизельное топливо, посредством перехода на постоянную схему в автоматическом режиме.	Котельная СПб, г. Ломоносов, ул. Костылева, д.12/14 лит. А. Источник электроснабжения - ТП-512 ввод 1; ТП-512 ввод 2 Теплопроизводительность – 3,02 Гкал/час; Категория надежности – 2; Количество вводов на котельную – 2; Разрешённая мощность. – 37,2 кВА (33,48 кВт) Инвентарный номер 201-250131 Год ввода в эксплуатацию 2009.	АВР	схема	0	1	2015	2016	637,234		52,636	584,597	0,000	0,000	0,000	637,234	0,000	0,000	Книга 12, Том 2, п. 7.1, таб. 51, п.26

3.2.9	Автоматизация запуска дизель-генераторной установки (ПИР-2015, СМР-2016)	Существующая схема электроснабжения: Два ввода и дизель-генератор (без возможности его автоматического включения, при этом все переключения производятся аварийной бригадой). Повышение надежности электроснабжения котельной посредством запуска резервного источника электропитания в автоматическом режиме при аварийном отключении электроснабжения, а также экономия средств предприятия, расходуемых на дизельное топливо, посредством перехода на постоянную схему в автоматическом режиме.	СПб, г. Петергоф, ул. Воровского, около д.12 лит.Ф. Источник электроснабжения - ТП-260 ввод 1; ТП-260 ввод 2 Теплопроизводительность – 8,924 Гкал/час Категория надежности – 2; Количество вводов на котельную – 2; Разрешённая мощность. – 121 кВА (101,81 кВт) Инвентарный номер 201-250151 Год ввода в эксплуатацию 2009.	АВР	схема	0	1	2015	2016	771,803		107,716	664,086	0,000	0,000	0,000	771,803	0,000	0,000	Книга 12, Том 2, п. 7.1, таб. 51, п.26
3.2.10	Автоматизация запуска дизель-генераторной установки (ПИР-2015, СМР-2016)	Существующая схема электроснабжения: Два ввода и дизель-генератор (без возможности его автоматического включения, при этом все переключения производятся аварийной бригадой). Повышение надежности электроснабжения котельной посредством запуска резервного источника электропитания в автоматическом режиме при аварийном отключении электроснабжения, а также экономия средств предприятия, расходуемых на дизельное топливо, посредством перехода на постоянную схему в автоматическом режиме.	Котельная СПб, п. Стрельна, ул. Вокзальная, д.2е лит. А. Источник электроснабжения - ТП-147 ввод 1; ТП-147 ввод 2 Теплопроизводительность - 0,7 Гкал/час Категория надежности – 2; Количество вводов на котельную – 2; Разрешённая мощность – 10 кВА (8 кВт) Инвентарный номер 201-250134 Год ввода в эксплуатацию 2009.	АВР	схема	0	1	2015	2016	576,338		30,993	545,345	0,000	0,000	0,000	576,338	0,000	0,000	Книга 12, Том 2, п. 7.1, таб. 51, п.26

3.2.11	Автоматизация запуска дизель-генераторной установки (ПИР-2015, СМР-2016)	Существующая схема электроснабжения: Два ввода и дизель-генератор (без возможности его автоматического включения, при этом все переключения производятся аварийной бригадой). Повышение надежности электроснабжения котельной посредством запуска резервного источника электропитания в автоматическом режиме при аварийном отключении электроснабжения, а также экономия средств предприятия, расходуемых на дизельное топливо, посредством перехода на постоянную схему в автоматическом режиме.	Котельная СПб, г. Ломоносов, ул. Пулеметчиков, д.7 лит. А. Источник электроснабжения - ТП-541 ввод 1; ТП-541 ввод 2 Теплопроизводительность – 6,55 Гкал/час Категория надежности – 2; Количество вводов на котельную – 2; Разрешённая мощность. – 69,8 кВА (59,94 кВт) Инвентарный номер 201-250205 Год ввода в эксплуатацию 2009.	АВР	схема	0	1	2015	2016	660,815		85,569	575,246	0,000	0,000	0,000	660,815	0,000	0,000	Книга 12, Том 2, п. 7.1, таб. 51, п.26
3.2.12	Автоматизация запуска дизель-генераторной установки (ПИР-2015, СМР-2016)	Существующая схема электроснабжения: Два ввода и дизель-генератор (без возможности его автоматического включения, при этом все переключения производятся аварийной бригадой). Повышение надежности электроснабжения котельной посредством запуска резервного источника электропитания в автоматическом режиме при аварийном отключении электроснабжения, а также экономия средств предприятия, расходуемых на дизельное топливо, посредством перехода на постоянную схему в автоматическом режиме.	Котельная СПб, п. Стрельна, Львовская ул., д.14 лит. Б. Источник электроснабжения - ТП-270 ввод 1; ТП-270 ввод 2 Теплопроизводительность – 27,22 Гкал/час Категория надежности – 2; Количество вводов на котельную – 2; Разрешённая мощность. – 279,21 кВА (251,3 кВт) Инвентарный номер 201-250133 Год ввода в эксплуатацию 2009.	АВР	схема	0	1	2015	2016	939,966		112,912	827,054	0,000	0,000	0,000	939,966	0,000	0,000	Книга 12, Том 2, п. 7.1, таб. 51, п.26

3.2.13	Автоматизация запуска дизель-генераторной установки (ПИР-2015, СМР-2016)	Существующая схема электроснабжения: Два ввода и дизель-генератор (с возможностью его автоматического включения, при этом остановка и переход на постоянную схему осуществляется аварийной бригадой). Повышение надежности электроснабжения котельной посредством запуска резервного источника электропитания в автоматическом режиме при аварийном отключении электроснабжения, а также экономия средств предприятия, расходуемых на дизельное топливо, посредством перехода на постоянную схему в автоматическом режиме.	СПб, п. Горелово, Заречная ул., уч.1 (северо-западнее д.12 по Заречной ул.)Источник электроснабжения - ТП-450 (ОАО "Петродворцовая электросеть") ввод 1 ТП-450 (ОАО "Петродворцовая электросеть") ввод 2 теплопроизводительность – 1,41 Гкал/час Категория надежности – 3; Количество вводов на котельную – 2; Разрешённая мощность. – 32,57 кВА (27,68 кВт) Тип дизель-генераторной установки – JCB-G45QX – 33 кВт Инвентарный номер Г00000013-1-01	АВР	схема	0	1	2015	2016	596,563		37,616	558,947	0,000	0,000	0,000	596,563	0,000	0,000	Книга 12, Том 2, п. 7.1, таб. 51, п.26
3.2.14	Автоматизация запуска дизель-генераторной установки (ПИР-2015, СМР-2016)	Существующая схема электроснабжения: Два ввода и дизель-генератор (без возможности его автоматического включения, при этом все переключения производятся аварийной бригадой). Повышение надежности электроснабжения котельной посредством запуска резервного источника электропитания в автоматическом режиме при аварийном отключении электроснабжения, а также экономия средств предприятия, расходуемых на дизельное топливо, посредством перехода на постоянную схему в автоматическом режиме.	Котельная СПб, г. Зеленогорск, ул. Любимая, д.20,лит.В. Источник электроснабжения - ТП-395 ввод 1; ТП-395 ввод 2 Категория надежности – 3; Теплопроизводительность–0,688 Гкал/час Количество вводов на котельную – 2; Разрешённая мощность. – 13,5 кВА (12,15) кВт Инвентарный номер 201-250122 Год ввода в эксплуатацию 2007.	АВР	схема	0	1	2015	2016	593,613		30,881	562,732	0,000	0,000	0,000	593,613	0,000	0,000	Книга 12, Том 2, п. 7.1, таб. 51, п.26

3.2.15	Автоматизация запуска дизель-генераторной установки (ПИР-2015, СМР-2016)	Существующая схема электроснабжения: Два ввода и дизель-генератор (без возможности его автоматического включения, при этом все переключения производятся аварийной бригадой). Повышение надежности электроснабжения котельной посредством запуска резервного источника электропитания в автоматическом режиме при аварийном отключении электроснабжения, а также экономия средств предприятия, расходуемых на дизельное топливо, посредством перехода на постоянную схему в автоматическом режиме.	Котельная СПб, г. Зеленогорск, Приморское ш. , д.514, кор.2, лит. А. Источник электроснабжения - ТП-414 ввод 1; ТП-414 ввод 2 Категория надежности – 2; Теплопроизводительность– 0,43Гкал/час Количество вводов на котельную – 2; Разрешённая мощность. – 11,2 кВА (9,7кВт) Инвентарный номер 201-250113 Год ввода в эксплуатацию 2007.	АВР	схема	0	1	2015	2016	568,678		28,472	540,206	0,000	0,000	0,000	568,678	0,000	0,000	Книга 12, Том 2, п. 7.1, таб. 51, п.26
3.2.16	Автоматизация запуска дизель-генераторной установки (ПИР-2015, СМР-2016)	Существующая схема электроснабжения: Два ввода и дизель-генератор (без возможности его автоматического включения, при этом все переключения производятся аварийной бригадой). Повышение надежности электроснабжения котельной посредством запуска резервного источника электропитания в автоматическом режиме при аварийном отключении электроснабжения, а также экономия средств предприятия, расходуемых на дизельное топливо, посредством перехода на постоянную схему в автоматическом режиме.	Котельная СПб, п. Репино, ул. Песочная, д.10в, лит. Б. Источник электроснабжения - ТП-390 ввод 1; Категория надежности – 3; Теплопроизводительность –0,688 Гкал/час Количество вводов на котельную – 1; Разрешённая мощность. – 12,45 кВА (11,12кВт) Инвентарный номер 201-250077 Год ввода в эксплуатацию 2007.	АВР	схема	0	1	2015	2016	406,644		30,881	375,763	0,000	0,000	0,000	406,644	0,000	0,000	Книга 12, Том 2, п. 7.1, таб. 51, п.26

3.2.17	Автоматизация запуска дизель-генераторной установки (ПИР-2015, СМР-2016)	Существующая схема электроснабжения: Два ввода и дизель-генератор (без возможности его автоматического включения, при этом все переключения производятся аварийной бригадой). Повышение надежности электроснабжения котельной посредством запуска резервного источника электропитания в автоматическом режиме при аварийном отключении электроснабжения, а также экономия средств предприятия, расходуемых на дизельное топливо, посредством перехода на постоянную схему в автоматическом режиме.	Котельная СПб, п. Репино, Курортная ул., д.6б лит. А. Источник электроснабжения - ТП-331 ввод 1; ТП-357 ввод 2 Категория надежности – 2; Теплопроизводительность –0,258Гкал/час Количество вводов на котельную – 2; Разрешённая мощность. – 9,4 кВА (8,66кВт) Инвентарный номер отсутствует Год ввода в эксплуатацию 2007.	АВР	схема	0	1	2015	2016	584,584		26,869	557,716	0,000	0,000	0,000	584,584	0,000	0,000	Книга 12, Том 2, п. 7.1, таб. 51, п.26
3.2.18	Автоматизация запуска дизель-генераторной установки (ПИР-2015, СМР-2016)	Существующая схема электроснабжения: Один ввод и дизель-генератор (без возможности его автоматического включения, при этом все переключения производятся аварийной бригадой). Повышение надежности электроснабжения котельной посредством запуска резервного источника электропитания в автоматическом режиме при аварийном отключении электроснабжения, а также экономия средств предприятия, расходуемых на дизельное топливо, посредством перехода на постоянную схему в автоматическом режиме.	Котельная СПб, п. Репино, Пограничная ул., д.4, лит. А. Источник электроснабжения - ТП-390 ввод 1 Категория надежности – 3; теплопроизводительность –0,258Гкал/час Количество вводов на котельную – 2; Разрешённая мощность. – 13,14 кВА (11,1кВт) Инвентарный номер отсутствует Год ввода в эксплуатацию 2007.	АВР	схема	0	1	2015	2016	562,955		26,869	536,087	0,000	0,000	0,000	562,955	0,000	0,000	Книга 12, Том 2, п. 7.1, таб. 51, п.26

3.2.19	Автоматизация запуска дизель-генераторной установки (ПИР-2015, СМР-2016)	Существующая схема электроснабжения: Два ввода и дизель-генератор (без возможности его автоматического включения, при этом все переключения производятся аварийной бригадой). Повышение надежности электроснабжения котельной посредством запуска резервного источника электропитания в автоматическом режиме при аварийном отключении электроснабжения, а также экономия средств предприятия, расходуемых на дизельное топливо, посредством перехода на постоянную схему в автоматическом режиме.	СПб, п. Белоостров, Дюны, ул. Восточная, д.6, лит. В Источник электроснабжения - ТП-450 (ЗАО "Курортэнерго") ввод 1 ТП-450 (ЗАО "Курортэнерго") ввод 2 Категория надежности – 3; теплопроизводительность –1,54Гкал/час Количество вводов на котельную – 2; Разрешённая мощность. – 18,73 кВА (15 кВт) Инвентарный номер 205-250064	АВР	схема	0	1	2015	2016	621,960		38,828	583,132	0,000	0,000	0,000	621,960	0,000	0,000	Книга 12, Том 2, п. 7.1, таб. 51, п.26
3.2.20	Автоматизация запуска дизель-генераторной установки (ПИР-2015, СМР-2016)	Существующая схема электроснабжения: Один ввод и дизель-генератор (без возможности его автоматического включения, при этом все переключения производятся аварийной бригадой). Повышение надежности электроснабжения котельной посредством запуска резервного источника электропитания в автоматическом режиме при аварийном отключении электроснабжения, а также экономия средств предприятия, расходуемых на дизельное топливо, посредством перехода на постоянную схему в автоматическом режиме.	Котельная СПб п. Белоостров, Новое шоссе, д.2, кор.2, лит. А. Источник электроснабжения - ТП-542 ввод 1 Категория надежности – 3; Теплопроизводительность –0,688Гкал/час Количество вводов на котельную – 1; Разрешённая мощность. – 12,45 кВА (11,12 кВт) Инвентарный номер 201-250076 Год ввода в эксплуатацию 2007.	АВР	схема	0	1	2015	2016	406,680		30,881	375,800	0,000	0,000	0,000	406,680	0,000	0,000	Книга 12, Том 2, п. 7.1, таб. 51, п.26

3.2.21	Автоматизация запуска дизель-генераторной установки (ПИР-2015, СМР-2016)	Существующая схема электроснабжения: Два ввода и дизель-генератор (без возможности его автоматического включения, при этом все переключения производятся аварийной бригадой). Повышение надежности электроснабжения котельной посредством запуска резервного источника электропитания и перехода на постоянную схему в автоматическом режиме при аварийном отключении электроснабжения.	Котельная СПб г. Сестрорецк, ул. Максима Горького, д. 2, кор.1, лит. А. Источник электроснабжения - ТП-10 ввод 1; ТП-10 ввод 2 Категория надежности – 2; Теплопроизводительность – 6,02Гкал/час Количество вводов на котельную – 2; Разрешённая мощность. – 70,2 кВА (60,4 кВт) Инвентарный номер отсутствует Год ввода в эксплуатацию 2007.	АВР	схема	0	1	2015	2016	653,973		80,625	573,349	0,000	0,000	0,000	653,973	0,000	0,000	Книга 12, Том 2, п. 7.1, таб. 51, п.26
3.2.22	Автоматизация запуска дизель-генераторной установки (ПИР-2015, СМР-2016)	Существующая схема электроснабжения: Один ввод и дизель-генератор (без возможности его автоматического включения, при этом все переключения производятся аварийной бригадой). Повышение надежности электроснабжения котельной посредством запуска резервного источника электропитания в автоматическом режиме при аварийном отключении электроснабжения, а также экономия средств предприятия, расходуемых на дизельное топливо, посредством перехода на постоянную схему в автоматическом режиме.	Котельная СПб, ул. Красного Курсанта д.40, к.2, лит. А. Источник электроснабжения - ТП 1887 Категория надежности – 3; теплопроизводительность–5,418 Гкал/час Количество вводов на котельную – 1; Разрешённая мощность. – 46,88 кВА(39,93) кВт Инвентарный номер 201-250185 Год ввода в эксплуатацию 2007.	АВР	схема	0	1	2015	2016	468,735		75,008	393,727	0,000	0,000	0,000	468,735	0,000	0,000	Книга 12, Том 2, п. 7.1, таб. 51, п.26

3.2.23	Автоматизация запуска дизель-генераторной установки (ПИР-2015, СМР-2016)	Существующая схема электроснабжения: Два ввода и дизель-генератор (без возможности его автоматического включения, при этом все переключения производятся аварийной бригадой). Повышение надежности электроснабжения котельной посредством запуска резервного источника электропитания в автоматическом режиме при аварийном отключении электроснабжения, а также экономия средств предприятия, расходуемых на дизельное топливо, посредством перехода на постоянную схему в автоматическом режиме.	Котельная СПб, ул. Новоладожская, д.6,корп.2 лит. А. Источник электроснабжения - ТП 1881 Категория надежности – 3; Теплопроизводительность–10,06 Гкал/час Количество вводов на котельную – 2; Разрешённая мощность. – 118,49 кВА(102,3) кВт Инвентарный номер отсутствует. Год ввода в эксплуатацию 2008.	АВР	схема	0	1	2015	2016	788,256		75,079	713,177	0,000	0,000	0,000	788,256	0,000	0,000	Книга 12, Том 2, п. 7.1, таб. 51, п.26
3.2.24	Автоматизация запуска дизель-генераторной установки (ПИР-2015, СМР-2016)	Существующая схема электроснабжения: Два ввода и дизель-генератор (без возможности его автоматического включения, при этом все переключения производятся аварийной бригадой). Повышение надежности электроснабжения котельной посредством запуска резервного источника электропитания в автоматическом режиме при аварийном отключении электроснабжения, а также экономия средств предприятия, расходуемых на дизельное топливо, посредством перехода на постоянную схему в автоматическом режиме.	Котельная СПб, ул.Ораниенбаумская, д.20 к2 лит А. Источник электроснабжения - ТП 1983 Категория надежности – 3; Теплопроизводительность–6,36 Гкал/час Количество вводов на котельную – 2; Разрешённая мощность. – 83,3 кВА(69,9) кВт Инвентарный номер 201-250023 Год ввода в эксплуатацию 2007.	АВР	схема	0	1	2015	2016	752,992		83,797	669,196	0,000	0,000	0,000	752,992	0,000	0,000	Книга 12, Том 2, п. 7.1, таб. 51, п.26

3.2.25	Автоматизация запуска дизель-генераторной установки (ПИР-2015, СМР-2016)	Существующая схема электроснабжения: Один ввод и дизель-генератор (без возможности его автоматического включения, при этом все переключения производятся аварийной бригадой). Повышение надежности электроснабжения котельной посредством запуска резервного источника электропитания в автоматическом режиме при аварийном отключении электроснабжения, а также экономия средств предприятия, расходуемых на дизельное топливо, посредством перехода на постоянную схему в автоматическом режиме.	Котельная СПб, ул. Подковырова д.10, к.2, лит. Б. Источник электроснабжения - ТП 1706 Категория надежности – 3; Теплопроизводительность–3,69 Гкал/час Количество вводов на котельную – 1; Разрешённая мощность. – 41,58 кВА(37,4) кВт Инвентарный номер 201-250025 Год ввода в эксплуатацию 2005.	АВР	схема	0	1	2015	2016	474,995		58,887	416,108	0,000	0,000	0,000	474,995	0,000	0,000	Книга 12, Том 2, п. 7.1, таб. 51, п.26
3.2.26	Автоматизация запуска дизель-генераторной установки (ПИР-2015, СМР-2016)	Существующая схема электроснабжения: Один ввод и дизель-генератор (без возможности его автоматического включения, при этом все переключения производятся аварийной бригадой). Повышение надежности электроснабжения котельной посредством запуска резервного источника электропитания в автоматическом режиме при аварийном отключении электроснабжения, а также экономия средств предприятия, расходуемых на дизельное топливо, посредством перехода на постоянную схему в автоматическом режиме.	Котельная СПб, ул. Подрезова д.8, лит. А. Источник электроснабжения - ТП 1843 Категория надежности – 3; Теплопроизводительность–5,04 Гкал/час Количество вводов на котельную – 1; Разрешённая мощность. – 46,49 кВА(41,84) кВт Инвентарный номер 201-250026 Год ввода в эксплуатацию 2005.	АВР	схема	0	1	2015	2016	450,993		71,482	379,511	0,000	0,000	0,000	450,993	0,000	0,000	Книга 12, Том 2, п. 7.1, таб. 51, п.26

3.2.27	Автоматизация запуска дизель-генераторной установки (ПИР-2015, СМР-2016)	Существующая схема электроснабжения: Один ввод и дизель-генератор (без возможности его автоматического включения, при этом все переключения производятся аварийной бригадой). Повышение надежности электроснабжения котельной посредством запуска резервного источника электропитания в автоматическом режиме при аварийном отключении электроснабжения, а также экономия средств предприятия, расходуемых на дизельное топливо, посредством перехода на постоянную схему в автоматическом режиме.	Котельная СПб ул. Полозова д.20, лит. А. Источник электроснабжения - ТП 1837 Категория надежности – 3; Теплопроизводительность–3,913 Гкал/час Количество вводов на котельную – 1; Разрешённая мощность. – 37,8 кВА(37,81) кВт Инвентарный номер 201-250027 Год ввода в эксплуатацию 2005.	АВР	схема	0	1	2015	2016	475,561		60,967	414,594	0,000	0,000	0,000	475,561	0,000	0,000	Книга 12, Том 2, п. 7.1, таб. 51, п.26
3.2.28	Автоматизация запуска дизель-генераторной установки (ПИР-2015, СМР-2016)	Существующая схема электроснабжения: Один ввод и дизель-генератор (без возможности его автоматического включения, при этом все переключения производятся аварийной бригадой). Повышение надежности электроснабжения котельной посредством запуска резервного источника электропитания в автоматическом режиме при аварийном отключении электроснабжения, а также экономия средств предприятия, расходуемых на дизельное топливо, посредством перехода на постоянную схему в автоматическом режиме.	Котельная СПб, Ропшинская ул.,д.11 лит А пом. 1Н,2Н,3Н. Источник электроснабжения - ТП 1856 Категория надежности – 3; Теплопроизводительность–4,3 Гкал/час Количество вводов на котельную – 1; Разрешённая мощность. – 79,9 кВА(67,6) кВт Инвентарный номер 201-250104 Год ввода в эксплуатацию 2007.	АВР	схема	0	1	2015	2016	468,947		64,578	404,369	0,000	0,000	0,000	468,947	0,000	0,000	Книга 12, Том 2, п. 7.1, таб. 51, п.26

3.2.29	Автоматизация запуска дизель-генераторной установки (ПИР-2015, СМР-2016)	Существующая схема электроснабжения: Один ввод и дизель-генератор (без возможности его автоматического включения, при этом все переключения производятся аварийной бригадой). Повышение надежности электроснабжения котельной посредством запуска резервного источника электропитания в автоматическом режиме при аварийном отключении электроснабжения, а также экономия средств предприятия, расходуемых на дизельное топливо, посредством перехода на постоянную схему в автоматическом режиме.	СПб, ул. Стрельнинская, д.6, лит. Б, пом. 2Н Источник электроснабжения - ТП 1820 Категория надежности – 3; теплопроизводительность–6,02 Гкал/час Количество вводов на котельную – 1; Разрешённая мощность. – 79,68 кВА(71,7) кВт Инвентарный номер 201-250032	АВР	схема	0	1	2015	2016	478,438		80,625	397,813	0,000	0,000	0,000	478,438	0,000	0,000	Книга 12, Том 2, п. 7.1, таб. 51, п.26
3.2.30	Автоматизация запуска дизель-генераторной установки (2016 - ПИР. 2017-СМР)	Существующая схема электроснабжения: Два ввода и дизель-генератор (без возможности его автоматического включения, при этом все переключения производятся аварийной бригадой). Повышение надежности электроснабжения котельной посредством запуска резервного источника электропитания в автоматическом режиме при аварийном отключении электроснабжения, а также экономия средств предприятия, расходуемых на дизельное топливо, посредством перехода на постоянную схему в автоматическом режиме.	ЦТП г. Сестрорецк, 37-й км Приморского шоссе, д.1, к.2, лит.А. Источник электроснабжения - ТП-155 Категория надежности – 2; Теплопроизводительность-6,02 Гкал/ч Количество вводов на котельную – 2; Разрешённая мощность – 28,9 кВт Инвентарный номер: 205-250126 Год ввода в эксплуатацию 2006.	АВР	схема	0	1	2016	2017	1 241,194		0,000	81,077	1 160,117	0,000	0,000	1 241,194	0,000	0,000	Книга 12, Том 2, п. 7.1, таб. 51, п.26

3.2.31	Автоматизация запуска дизель-генераторной установки (2016 - ПИР. 2017-СМР)	Существующая схема электроснабжения: Два ввода и дизель-генератор (без возможности его автоматического включения, при этом все переключения производятся аварийной бригадой). Повышение надежности электроснабжения котельной посредством запуска резервного источника электропитания в автоматическом режиме при аварийном отключении электроснабжения, а также экономия средств предприятия, расходуемых на дизельное топливо, посредством перехода на постоянную схему в автоматическом режиме.	Котельная г. Сестрорецк, Заречная дорога, д.9, лит .Е. Источник электроснабжения - РТП-1001 Категория надежности – 2; Теплопроизводительность 9,546 Гкал/ч Количество вводов на котельную – 2; Разрешённая мощность – 107,2 кВт Инвентарный номер: 205-250075 Год ввода в эксплуатацию 2007.	АВР	схема	0	1	2016	2017	2 280,226		0,000	126,829	2 153,397	0,000	0,000	2 280,226	0,000	0,000	Книга 12, Том 2, п. 7.1, таб. 51, п.26
3.2.32	Автоматизация запуска дизель-генераторной установки (2016 - ПИР. 2017-СМР)	Существующая схема электроснабжения: Два ввода и дизель-генератор (без возможности его автоматического включения, при этом все переключения производятся аварийной бригадой). Повышение надежности электроснабжения котельной посредством запуска резервного источника электропитания в автоматическом режиме при аварийном отключении электроснабжения, а также экономия средств предприятия, расходуемых на дизельное топливо, посредством перехода на постоянную схему в автоматическом режиме.	Котельная г. Сестрорецк, Заречная дорога, д.2, лит .А. Источник электроснабжения - ТП-143 Категория надежности – 2 Теплопроизводительность- 13,416 Гкал/ч. Количество вводов на котельную – 2 Разрешённая мощность – 203,8 кВт Инвентарный номер: 205-250128 Год ввода в эксплуатацию 2007.	АВР	схема	0	1	2016	2017	3 118,653		0,000	92,256	3 026,397	0,000	0,000	3 118,653	0,000	0,000	Книга 12, Том 2, п. 7.1, таб. 51, п.26

3.2.33	Подключение к источнику внешнего электроснабжения (2016 - ПИР. 2017-СМР)	Повышение надежности работы котельной. Снижение финансовых затрат на содержание и эксплуатацию газогенераторной установки, превышающих затраты на покупку электроэнергии.	Котельная г. Санкт-Петербург, Ремесленная ул., д.9, к.2, лит.А. Источник электроснабжения - отсутствует Категория надежности – 3; Теплопроизводительность- 29,756 Гкал/ч. Количество вводов на котельную – 0; Разрешённая мощность – 492,88 кВт Инвентарный номер: 201-250210 Год ввода в эксплуатацию 2008.	ввод	шт..	0	1	2016	2017	4 720,513		0,000	350,492	4 370,021	0,000	0,000	4 720,513	0,000	0,000	Книга 12, Том 2, п. 7.1, таб. 51, п.26
3.2.34	Подключение к источнику внешнего электроснабжения (2016 - ПИР, СМР-2017)	Перевод электроснабжения объекта от ГПУ на внешний источник питания	Энергоблок г. Зеленогорск 2-ая Пляжевая ул., д.7а лит. А. Источник электроснабжения - отсутствует Категория надежности - 3; Теплопроизводительность 8,3 Гкал/ч. Количество вводо на котельную - 0; Разрешённая мощность - 1312 кВт Инвентарный номер: 205-250118 Год ввода в эксплуатацию 2007.	ввод	шт..	0	1	2016	2017	19 301,700		0,000	415,400	18 886,300	0,000	0,000	19 301,700	0,000	0,000	Книга 12, Том 2, п. 7.1, таб. 51, п.26
3.2.35	Техническое перевооружение. Установка химической очистки водогрейных котлов. (2015-ПИР, 2018-СМР)	Для поддержания водогрейных котлов в работоспособном состоянии, экономии топлива путем снижения гидравлического сопротивления котлов после химической очистки	Котельная, СПб, г. Ломоносов, ул.Федюнинского, д.3а, лит. А, инв.№203-300839, год ввода в эксплуатацию 2012 г., установленная мощность 360,684 Гкал/час. Схема химической очистки водогрейных котлов состоит из реагентного бака, насосов (2шт.), бака-нейтрализатора и трубопроводов.	гидравлическое сопротивление котла, Δр	кгс/см2	Δр≥1,5 Δрпасп	Δр<1,5Δрпасп	2015	2018	15 247,998		0,000	349,168	0,000	14 898,830	0,000	15 247,998	0,000	0,000	Книга 12, том 2, п.7.1, табл.51, п.26
3.2.36	Установка резервного парового котла Logano SHD 815-3200 - 1 шт.	Отсутствие резервного котла	Автоматизированная газовая котельная, СПб., ул. Льва Толстого, д.6, корп.2, лит. А, , инв.№201-250186, год ввода в эксплуатацию 2008 г., установленная мощность 55,2808 Гкал/час	Паровой котел	шт.	1	2	2017	2017	29 558,309		0,000	0,000	29 558,309	0,000	0,000	29 558,309	0,000	0,000	Книга 13, п.4.3
3.2.37	Монтаж вытяжной вентиляции сварочного поста (СМР)	Предписание №Ю 78-00-05/301 от 03.08.2016 г Управления Федеральной службы по надзору в сфере защиты прав потребителей и благополучия человека по городу Санкт-Петербург	Нежилое здание, расположенное по адресу: г. СПб, г. Петергоф, Мастеровой пер., д. 5, лит. А (сварочный участок)	Количество	шт.	0	1	2017	2017	92,191		0,000	0,000	92,191	0,000	0,000	92,191	0,000	0,000	Книга 12, Том 2, п.7.1, таблица 51 (п.26)
3.2.38	Монтаж вытяжной вентиляции сварочного поста (СМР)	Предписание №Ю 78-00-05/301 от 03.08.2016 г Управления Федеральной службы по надзору в сфере защиты прав потребителей и благополучия человека по городу Санкт-Петербург	Нежилое здание, расположенное по адресу: г. СПб, г. Петергоф,Константиновская ул., д. 6, лит. А (сварочный участок)	Количество	шт.	0	1	2017	2017	232,203		0,000	0,000	232,203	0,000	0,000	232,203	0,000	0,000	Книга 12, Том 2, п.7.1, таблица 51 (п.26)

3.2.39	Монтаж приточно-вытяжной вентиляции (ПИР + СМР + ПНР)	Поддержание метереологических условий и чистоты воздуха в помещении , согласно СНиП 41-01-20-3	Нежилое здание (производственные мастерские ремонтного цеха), расположенное по адресу: г. СПб, ул. Куйбышева, д. 34, корп. 2, лит. В	кратность воздуха	количество объемов	0	5	2017	2017	487,643		0,000	0,000	487,643	0,000	0,000	487,643	0,000	0,000	Книга 12, Том 2, п.7.1, таблица 51 (п.26)
3.2.40	Монтаж системы аварийного охлаждения двух ГПУ (ПИР-2015г, СМР-2017г.)	повышение эффективности работы оборудования в летний период	Котельная, СПб, г. Ломоносов, ул.Федюнинского, д.3а, лит. А, инв.№203-300839, год ввода в эксплуатацию 2012 г., установленная мощность 360,684 Гкал/час	МВт	система ох-лаждения	0	4	2015	2017	9 420,598		0,000	184,366	9 236,233	0,000	0,000	9 420,598	0,000	0,000	Книга 12, п.4.3
3.2.41	Замена бака-аккумулятора для горячей воды	Для бесперебойной работы котельной, улучшение качества воды.	Котельная, Мартынова наб., д.92, к. 3, лит.А, год ввода 2007, мощность 1,0664 Гкал/час, инв. №201-250099. Замена водонагревателя емкостного Viessmann Vitocell-L 100 тип CVL, инв. №25009919, год ввода 2007.	Объем бака , мощность котельной	л., Гкал/час	1000, 1,0664	1000, 1,0664	2016	2016	502,758		0,000	502,758	0,000	0,000	0,000	502,758	0,000	0,000	Книга 12, Том 2, п. 7.1, таб. 51, п.26
3.2.42	Замена бака-аккумулятора для горячей воды	Для бесперебойной работы котельной, улучшение качества воды.	Котельная, Пудожская ул., д.4, к.2, лит.Б, инв. №201-250102, мощность - 11,18 Гкал/час. Замена бака-аккумулятора для горячей воды ACS-2000, инв. №25010219 , год ввода 2008.	Объем бака , мощность котельной	л., Гкал/час	2000, 11,18	2000, 11,19	2016	2016	652,153		0,000	652,153	0,000	0,000	0,000	652,153	0,000	0,000	Книга 12, Том 2, п. 7.1, таб. 51, п.26
3.2.43	Замена баков нагревательных	Для бесперебойной работы котельной, улучшение качества воды.	Котельная, Съезжинская ул., д.24, к.2, лит.А, инв. №201-250001, год ввода 2004, мощность 2,2704 Гкал/час. Замена баков нагревательных марки Logalux LTN-550 №1 (объем 550 л) инв. №25000121, №2 (объем 550 л.) №25000122 , год ввода 2004 г.	Объем бака , мощность котельной	л., Гкал/час	1100, 2,2704	1100, 2,2705	2016	2016	1 748,466		0,000	1 748,466	0,000	0,000	0,000	1 748,466	0,000	0,000	Книга 12, Том 2, п. 7.1, таб. 51, п.26
3.2.44	Установка кондиционеров - 1 шт.	Поддержание оптимальной температуры в помещении, согласно СанПиН 2.2.4.548-96	г. СПб, ул. Разъезжая, д. 37, корп. 2лит. Б. Административные помещения площадью 41,0 м2. инв. №2-2-000066, год постройки здания 1964. Установка кондиционера мощностью 4,65кВт (внутренний блок ASYG 18LFCA, наружный блок блок AOYG 18FC)	Температура в помещении	°С	+35°С	+20°С	2018	2018	186,304		0,000	0,000	0,000	186,304	0,000	186,304	0,000	0,000	Книга 12, Том 2, п. 7.1, таб. 51, п.26
3.2.45	Установка кондиционеров - 1 шт.	Поддержание оптимальной температуры в помещении, согласно СанПиН 2.2.4.548-96	г. СПб, ул. Черняховского, д. 73, корп. 2, лит. Б. Административные помещения площадью 57,8 м2, инв. №2-2-000082, год постройки здания 1968. Установка кондиционера мощностью 9,28 кВт (внутренний блок ASYG 18LFCA, наружный блок блок AOYG 18FC)	Температура в помещении	°С	+35°С	+20°С	2018	2018	362,648		0,000	0,000	0,000	362,648	0,000	362,648	0,000	0,000	Книга 12, Том 2, п. 7.1, таб. 51, п.26

3.2.46	Установка кондиционеров - 2 шт.	Поддержание оптимальной температуры в помещении, согласно СанПиН 2.2.4.548-96	г. СПб, ул. Марата, д. 68, корп. 2, лит. Б. Административные помещения площадью 30,3 м2 и 15,4 м2, инв. №2-2-000054, год постройки здания 1961. Установка кондиционеров мощностью 5,43кВт и 4,65 кВт (внутренний блок ASYG 18LFCA, наружный блок блок AOYG 18FC)	Температура в помещении	°С	+35°С	+20°С	2018	2018	349,818		0,000	0,000	0,000	349,818	0,000	349,818	0,000	0,000	Книга 12, Том 2, п. 7.1, таб. 51, п.26
3.2.47	Установка кондиционеров - 2 шт.	Поддержание оптимальной температуры в помещении, согласно СанПиН 2.2.4.548-96	г. СПб, Лиговский пр., д. 142, лит. Б, пом. 2Н. Административные помещения площадью 17,0 м2 и 16,0 м2, инв. №2-2-000129, год постройки здания 1961. Установка кондиционеров мощностью 3,53 кВт и 3,53 кВт (внутренний блок ASYG14LECA, наружный блок AOYG14LEC)	Температура в помещении	°С	+35°С	+20°С	2016	2016	247,638		0,000	247,638	0,000	0,000	0,000	247,638	0,000	0,000	Книга 12, Том 2, п. 7.1, таб. 51, п.26
3.2.48	Установка кондиционеров - 1 шт.	Поддержание оптимальной температуры в помещении, согласно СанПиН 2.2.4.548-96	г. СПб, ул. Черняховского, д. 7а, лит. А. Административное помещение площадью 12 м2инв. №2-2-000126. Установка кондиционера мощностью 2,06 кВт (внутренний блок ASYG14LECA, наружный блок AOYG14LEC)	Температура в помещении	°С	+35°С	+20°С	2018	2018	75,719		0,000	0,000	0,000	75,719	0,000	75,719	0,000	0,000	Книга 12, Том 2, п. 7.1, таб. 51, п.26
3.2.49	Установка кондиционеров - 6 шт.	Поддержание оптимальной температуры в помещении, согласно СанПиН 2.2.4.548-96	г. СПб, ул. Гороховая, д. 45, лит. В, пом. 13Н, 14Н. Административные помещения площадью35,6 м2, 24,6 м2, 12,5 м2, 20,1 м2 , 10,4 м2, 10,3 м2. инв. №2-2-000002, год постройки здания 1898. Установка кондиционеров мощностью 3,01 кВт, 2,44 кВт, 1,84 кВт, 5,14 кВт, 2,25 кВт, 2,35кВт (внутренний блок ASYG12LECA - 2 шт., ASYG09LECA - 3 шт., ASYG18LECA - 1 шт., наружный блок AOYG09LEC - 3 шт., AOYG12LEC - 2 шт., AOYG18LEC - 1 шт.)	Температура в помещении	°С	+35°С	+20°С	2018	2018	575,169		0,000	0,000	0,000	575,169	0,000	575,169	0,000	0,000	Книга 12, Том 2, п. 7.1, таб. 51, п.26
3.2.50	Модернизация ограждения здания котельной	Соответствие ограждения требованиям постановления Правительства Российской Федерации от 5 мая 2012 года №458 «Правила по обеспечению безопасности и антитеррористической защищенности объектов топливно-энергетического комплекса».	Отдельно стоящая котельная по адресу: Санкт-Петербург, Южная дорога, дом 19, корпус 2, литера А; Инв.№ 201-250112. Год реконструкции 2008; установленная мощность 48,16 Гкал/ч	Количество	Шт.	1	1	2017	2017	4 720,000		0,000	0,000	4 720,000	0,000	0,000	4 720,000	0,000	0,000	Книга 12, Том 2, п. 7.1, таб. 51, п.24

3.2.51	Модернизация узла смешения на котельной (ПИР, СМР)	Замена элементов узла, находящихся в неудовлетворитель-ном состояние, стро-ительно-монтажные работы по результа-там ПИР, ПНР	Здание котельной, г. СПб, г. Ломоносов, ул.Федюнинского, д.3а, лит. А, инв.№203-300839. Узел смешения состоит из трубопроводов-перемычек ф325х6,0 в количестве 3 штук между прямым и обратным трубопроводов тепловой сети и установленных на них автоматических клапанов регуляторов.	Протяженность	м	27	45	2018	2018	2 386,161		0,000	0,000	0,000	2 386,161	0,000	2 386,161	0,000	0,000	Книга 12, Том 2, п. 7.1, таб. 51, п.26
3.2.52	Оборудование пьезометрических скважин и проведение наблюдения за режимом грунтовых вод на территории котельной	исполнение п. 3.2.5 Правил технической эксплуатации тепловых энергоустановок и Предписания Северо-Западного управления Ростехнадзора № 08-45-4608/ПР от 29.06.2015	Котельная, г. Ломоносов, Федюнинского ул., д.3а, лит. А, лит. А, год ввода в эксплуатацию 2012, установленная мощность 360,684 Гкал/час.	Количество	шт.	0	1	2016	2016	138,117		0,000	138,117	0,000	0,000	0,000	138,117	0,000	0,000	Книга 12, том 2, п.7.1, табл.52, п.16
3.2.53	Диспетчеризация автоматизированного источника тепловой энергии (покупка оборудования, СМР, ПНР)	Для включения автоматизированного источника теплоснабжения в единую автоматизированную систему диспетчерского управления Общества (Акт обследования (дефектации) № 1 от 20 мая 2014 г.)	Котельная, №инв. № 205-250114 СПб, г. Сестрорецк, дорога к Шалашу Ленина, д. 4, лит. Б инв.№205-250114 (Приобретение оборудования: контроллеров, датчиков, каналообразующего оборудования, кабельной продукции монтаж, пусконаладочные работы)	мощность	Гкал/ч	0	0	2015	2017	1 532,266		100,625	0,000	1 431,641	0,000	0,000	1 532,266	0,000	0,000	Книга 12, том 2, п. 7.1. Таблица 51, поз. 25
3.2.54	Диспетчеризация автоматизированного источника тепловой энергии (покупка оборудования, СМР, ПНР)	Для включения автоматизированного источника теплоснабжения в единую автоматизированную систему диспетчерского управления Общества (Акт обследования (дефектации) № 21 от 3 июня 2014 г.)	БМК; СПб, г. Сестрорецк, Владимирский пр., д.9, корп.2, лит. А. Инв. № 205-250218 (Приобретение оборудования: контроллеров, датчиков, каналообразующего оборудования, кабельной продукции монтаж, пусконаладочные работы)	мощность	Гкал/ч	1	1	2015	2017	1 483,058		100,625	0,000	1 382,433	0,000	0,000	1 483,058	0,000	0,000	Книга 12, том 2, п. 7.1. Таблица 51, поз. 25

3.2.55	Диспетчеризация автоматизированного источника тепловой энергии (покупка оборудования, СМР, ПНР)	Для включения автоматизированного источника теплоснабжения в единую автоматизированную систему диспетчерского управления Общества (Акт обследования (дефектации) № 47 от 18 июня 2014 г.)	Котельная, СПб, Б. Московская ул., д.18, литера Б инв. № 2-2-000016 (Приобретение оборудования: контроллеров, датчиков, каналообразующего оборудования, кабельной продукции монтаж, пусконаладочные работы)	мощность	Гкал/ч	5	5	2015	2017	1 599,878		100,625	0,000	1 499,253	0,000	0,000	1 599,878	0,000	0,000	Книга 12, том 2, п. 7.1. Таблица 51, поз. 25
3.2.56	Диспетчеризация автоматизированного источника тепловой энергии (покупка оборудования, СМР, ПНР)	Для включения автоматизированного источника теплоснабжения в единую автоматизированную систему диспетчерского управления Общества (Акт обследования (дефектации) № 48 от 18 июня 2014 г.)	ЦТП, СПб, Галерная ул., д. 4, литера А, пом. 5Н, инв. № 2-3-310089 (Приобретение оборудования: контроллеров, датчиков, каналообразующего оборудования, кабельной продукции монтаж, пусконаладочные работы)	мощность	Гкал/ч	2	2	2015	2018	1 129,963		100,625	0,000	0,000	1 029,338	0,000	1 129,963	0,000	0,000	Книга 12, том 2, п. 7.1. Таблица 51, поз. 25
3.2.57	Диспетчеризация автоматизированного источника тепловой энергии (покупка оборудования, СМР, ПНР)	Для включения автоматизированного источника теплоснабжения в единую автоматизированную систему диспетчерского управления Общества (Акт обследования (дефектации) № 49 от 19 июня 2014 г.)	ЦТП СПб, Старо-Петергофский пр., д.21, литера Д, пом. 1Н, 2Н, 3Н, 4Н, 4ЛК, 5ЛК, инв. № 2-2-000013 (Приобретение оборудования: контроллеров, датчиков, каналообразующего оборудования, кабельной продукции монтаж, пусконаладочные работы)	мощность	Гкал/ч	2	2	2015	2018	1 149,867		100,625	0,000	0,000	1 049,242	0,000	1 149,867	0,000	0,000	Книга 12, том 2, п. 7.1. Таблица 51, поз. 25
3.2.58	Диспетчеризация автоматизированного источника тепловой энергии (покупка оборудования, СМР, ПНР)	Для включения автоматизированного источника теплоснабжения в единую автоматизированную систему диспетчерского управления Общества (Акт обследования (дефектации) № 50 от 19 июня 2014 г.)	Котельная, СПб, ул. Восстания, д.8а, литера А, пом. 8Н, инв. № 2-2-000019 (Приобретение оборудования: контроллеров, датчиков, каналообразующего оборудования, кабельной продукции монтаж, пусконаладочные работы)	мощность	Гкал/ч	1	1	2015	2017	1 323,907		100,625	0,000	1 223,282	0,000	0,000	1 323,907	0,000	0,000	Книга 12, том 2, п. 7.1. Таблица 51, поз. 25
3.2.59	Диспетчеризация автоматизированного источника тепловой энергии (покупка оборудования, СМР, ПНР)	Для включения автоматизированного источника теплоснабжения в единую автоматизированную систему диспетчерского управления Общества (Акт обследования (дефектации) № 51 от 20 июня 2014 г.)	Котельная, СПб, Невский проспект, д. 110, лит. И (Приобретение оборудования: контроллеров, датчиков, каналообразующего оборудования, кабельной продукции монтаж, пусконаладочные работы)	мощность	Гкал/ч	7	7	2015	2018	1 787,296		100,625	0,000	0,000	1 686,671	0,000	1 787,296	0,000	0,000	Книга 12, том 2, п. 7.1. Таблица 51, поз. 25

3.2.60	Диспетчеризация автоматизированного источника тепловой энергии (покупка оборудования, СМР, ПНР)	Для включения автоматизированного источника теплоснабжения в единую автоматизированную систему диспетчерского управления Общества (Акт обследования (дефектации) № 52 от 20 июня 2014 г.)	ЦТП, СПб, Подъездной пер., д.5, литера В, пом. 1Н, инв. № 2-2-000011 (Приобретение оборудования: контроллеров, датчиков, каналообразующего оборудования, кабельной продукции монтаж, пусконаладочные работы)	мощность	Гкал/ч	2	2	2015	2018	1 051,536		100,625	0,000	0,000	950,911	0,000	1 051,536	0,000	0,000	Книга 12, том 2, п. 7.1. Таблица 51, поз. 25
3.2.61	Диспетчеризация автоматизированного источника тепловой энергии (покупка оборудования, СМР, ПНР)	Для включения автоматизированного источника теплоснабжения в единую автоматизированную систему диспетчерского управления Общества (Акт обследования (дефектации) № 53 от 20 июня 2014 г.)	ЦТП, СПб, Подъездной пер., д. 21, литера А, пом. 2Н (часть 1-13) (Приобретение оборудования: контроллеров, датчиков, каналообразующего оборудования, кабельной продукции монтаж, пусконаладочные работы)	мощность	Гкал/ч	1	1	2015	2018	1 143,766		100,625	0,000	0,000	1 043,141	0,000	1 143,766	0,000	0,000	Книга 12, том 2, п. 7.1. Таблица 51, поз. 25
3.2.62	Диспетчеризация автоматизированного источника тепловой энергии (покупка оборудования, СМР, ПНР)	Для включения автоматизированного источника теплоснабжения в единую автоматизированную систему диспетчерского управления Общества (Акт обследования (дефектации) № 54 от 23 июня 2014 г.)	Котельная, СПб, ул. Константина Заслонова, д.11, литера Б, инв № 2-2-000036 (Приобретение оборудования: контроллеров, датчиков, каналообразующего оборудования, кабельной продукции монтаж, пусконаладочные работы)	мощность	Гкал/ч	5	5	2015	2017	1 581,317		100,625	0,000	1 480,692	0,000	0,000	1 581,317	0,000	0,000	Книга 12, том 2, п. 7.1. Таблица 51, поз. 25
3.2.63	Диспетчеризация автоматизированного источника тепловой энергии (покупка оборудования, СМР, ПНР)	Для включения автоматизированного источника теплоснабжения в единую автоматизированную систему диспетчерского управления Общества (Акт обследования (дефектации) № 55 от 23 июня 2014 г.)	Котельная, СПб, Разъезжая ул., д.46, лит. Б, пом. 6Н, 7Н, 10Н инв № 2-2-000068 (Приобретение оборудования: контроллеров, датчиков, каналообразующего оборудования, кабельной продукции монтаж, пусконаладочные работы)	мощность	Гкал/ч	5	5	2015	2017	1 839,204		100,625	0,000	1 738,579	0,000	0,000	1 839,204	0,000	0,000	Книга 12, том 2, п. 7.1. Таблица 51, поз. 25
3.2.64	Диспетчеризация автоматизированного источника тепловой энергии (покупка оборудования, СМР, ПНР)	Для включения автоматизированного источника теплоснабжения в единую автоматизированную систему диспетчерского управления Общества (Акт обследования (дефектации) № 56 от 23 июня 2014 г.)	Котельная, СПб, ул. Черняховского, д.73, корп. 2, литера Б инв № 2-2-000082 (Приобретение оборудования: контроллеров, датчиков, каналообразующего оборудования, кабельной продукции монтаж, пусконаладочные работы)	мощность	Гкал/ч	6	6	2015	2018	1 883,555		100,625	0,000	0,000	1 782,930	0,000	1 883,555	0,000	0,000	Книга 12, том 2, п. 7.1. Таблица 51, поз. 25

3.2.65	Диспетчеризация автоматизированного источника тепловой энергии (покупка оборудования, СМР, ПНР)	Для включения автоматизированного источника теплоснабжения в единую автоматизированную систему диспетчерского управления Общества (Акт обследования (дефектации) № 57 от 24 июня 2014 г.)	ЦТП, СПб, наб.р. Фонтанки, д. 50, литера А, пом. 4Н инв № 2-2-000088 (Приобретение оборудования: контроллеров, датчиков, каналообразующего оборудования, кабельной продукции монтаж, пусконаладочные работы)	мощность	Гкал/ч	1	1	2015	2018	1 158,510		100,625	0,000	0,000	1 057,885	0,000	1 158,510	0,000	0,000	Книга 12, том 2, п. 7.1. Таблица 51, поз. 25
3.2.66	Диспетчеризация автоматизированного источника тепловой энергии (покупка оборудования, СМР, ПНР)	Для включения автоматизированного источника теплоснабжения в единую автоматизированную систему диспетчерского управления Общества (Акт обследования (дефектации) № 58 от 24 июня 2014 г.)	ЦТП, СПб, наб.р. Фонтанки, д. 137, литера Б, пом. 2Н инв № 2-3-310098 (Приобретение оборудования: контроллеров, датчиков, каналообразующего оборудования, кабельной продукции монтаж, пусконаладочные работы)	мощность	Гкал/ч	1	1	2015	2018	1 179,746		100,625	0,000	0,000	1 079,121	0,000	1 179,746	0,000	0,000	Книга 12, том 2, п. 7.1. Таблица 51, поз. 25
3.2.67	Диспетчеризация автоматизированного источника тепловой энергии (покупка оборудования, СМР, ПНР)	Для включения автоматизированного источника теплоснабжения в единую автоматизированную систему диспетчерского управления Общества (Акт обследования (дефектации) № 59 от 25 июня 2014 г.)	ЦТП, СПб, ул. Восстания, д.11, литера Г, пом. 8Н инв № 2-2-000020 (Приобретение оборудования: контроллеров, датчиков, каналообразующего оборудования, кабельной продукции монтаж, пусконаладочные работы)	мощность	Гкал/ч	3	3	2015	2018	1 201,905		100,625	0,000	0,000	1 101,280	0,000	1 201,905	0,000	0,000	Книга 12, том 2, п. 7.1. Таблица 51, поз. 25
3.2.68	Диспетчеризация автоматизированного источника тепловой энергии (покупка оборудования, СМР, ПНР)	Для включения автоматизированного источника теплоснабжения в единую автоматизированную систему диспетчерского управления Общества (Акт обследования (дефектации) № 60 от 25 июня 2014 г.)	ЦТП, СПб, Гагаринская ул., д.23, литера Г инв № 2-2-000021 (Приобретение оборудования: контроллеров, датчиков, каналообразующего оборудования, кабельной продукции монтаж, пусконаладочные работы)	мощность	Гкал/ч	1	1	2015	2018	1 069,413		100,625	0,000	0,000	968,788	0,000	1 069,413	0,000	0,000	Книга 12, том 2, п. 7.1. Таблица 51, поз. 25
3.2.69	Установка конденсаторных установок реактивной мощности РУ 0,4кВ	снижение уровня поставки электрической энергии	Котельная, СПб, г. Ломоносов, ул.Федюнинского, д.3а, лит. А, инв.№203-300839, год ввода в эксплуатацию 2012 г., установленная мощность 360,684 Гкал/час;	мощность усановки	кВт	0	700	2016	2016	1 532,565		0,000	1 532,565	0,000	0,000	0,000	1 532,565	0,000	0,000	Книга 12, п.4.3
3.2.70	Установка конденсаторных установок реактивной мощности РУ 0,4кВ	снижение уровня поставки электрической энергии	БМК, СПб, п. Шушары, Славянка, ул. Полоцкая, д.17, лит. А.,год ввода в эксплуатацию 2012 г., установленная мощность 90,3 Гкал/час	мощность усановки	кВт	0	400	2016	2016	1 060,885		0,000	1 060,885	0,000	0,000	0,000	1 060,885	0,000	0,000	Книга 12, п.4.3

3.2.71	Строительно-монтажные работы по установке станочного оборудования.	Демонтаж и монтаж станков для выполнения работ, по изготовлению деталей для ремонта тепломеханического оборудования и оптимального использования площадей ремонтного цеха Петродворцового района.	Нежилое здание, г. СПб, г.Петергоф, ул.Константиновская, д.6, лит.А, инв.№203-250178. Ремонтный цех Петродворцового района.	количество	шт.	5	2	2016	2016	1 220,953		0,000	1 220,953	0,000	0,000	0,000	1 220,953	0,000	0,000	Книга 12, Том 2, п. 7.1, таб. 51, п.26
3.2.72	Монтаж и пуско-наладочные работы установки безреагентного обезжелезивания из двух фильтров Hydro Tech FSF 1354- 7700 (корпус 1354) с двумя блоками управления серии Fleck-7700. (СМР, ПНР)	Поддержание нормативных значений железа общего в воде системы ГВС и системы отопления согласно требований Приложения № 3 к ФНП в области промышленной безопасности "Правил промышленной безопасности опасных производственных объектов, на которых используется оборудование, работающее под избыточным давлением".	Котельная СПб, г. Петергоф, ул. Мечникова, д.4, лит.А, инв. № б/н , установленная мощность 0,860 Гкал/час, год ввода в эксплуатацию 2007 г. Установка обезжелезивания воды состоит из двух фильтров-обезжелезивателей воды модели 1354, двух управляющих клапанов, трубопроводов и арматуры.	содержание железа общего в воде системы ГВС и системы отопления	мг/дм3	>0,3	≤0,3	2016	2016	156,114		0,000	156,114	0,000	0,000	0,000	156,114	0,000	0,000	Книга 12, том 2, п.7.1, табл.51, п.26
3.2.73	ПИР, СМР. Замена бака аккумулятора №1	Своевременная замена бака для аккумулирования горячей воды потребителям 1 категории. Технический отчет по обследованию металлического вертикального цилиндрического бака аккумулятора горячей воды №313/14-14-АБ от 10.10.2014г. Прогрессирующая язвенная коррозия стенок и днища бака.	Бак аккумуляторный горячей воды ст.№1, V=200м3 (инв.№25008447), установлен в Блок-модульной котельной по адресу: г. СПб, г.Петергоф, ул.Беловой, д.1в, лит.А (инв.№203-250084), в эксплуатации с 2007г., уст. мощность 18,146Гкал/час.	количество	шт.	1	1	2017	2017	4 736,989		0,000	0,000	4 736,989	0,000	0,000	4 736,989	0,000	0,000	Книга 12, том 2, п.7.1, табл.51, п.26
3.2.74	ПИР, СМР. Техническое перевооружение котельной в части замены резервуаров РГ 100 двустенных подземных V=100м3 ст.№1,2,3,4,5,6,7 (ПИР-2017, СМР-2018)	Своевременная замена резервуаров для поддержания резервного топливного хозяйства котельной в исправном состоянии. Выявлено прогрессирующее нарушение геометрии резервуаров.	Резервуары РГ 100 двустенные подземные V=100м3 ст.№1,2,3,4,5,6,7 (инв.№ Ш0000016-3-34,Ш0000016-3-35, Ш0000016-3-36, Ш0000016-3-37, Ш0000016-3-38, Ш0000016-3-39, Ш0000016-3-41) установлены на территории Здания автоматизированной газовой котельной по адресу: г. СПб, п.Шушары, Славянка, ул. Полоцкая, д.17, лит.А (уч.121) инв.№ Ш0000016-1-01, в эксплуатации с 2013г, уст. мощность 90,3Гкал/час.	количество	шт.	7	7	2017	2018	20 056,795		0,000	0,000	1 145,477	18 911,318	0,000	20 056,795	0,000	0,000	Книга 12, том 2, п.7.1, табл.51, п.26

3.2.75	Реконструкция внешнего электроснабжения	Выполнение технических условий договора об осуществлении технологического присоединения к электрическим сетям в связи с с увеличением мощности объекта	СПб., Старо-Петергофский пр., д. 21, лит. Д, пом. 1Н, 2Н, 3Н, 4Н, 4ЛК, 5ЛК, инв. № 2-2-000013	линия	шт.	2	3	2017	2017	533,249		0,000	0,000	533,249	0,000	0,000	533,249	0,000	0,000	Книга 12, Том 2, п. 7.1, таб. 51, п.26
3.2.76	ПИР, СМР. Замена бака аккумулятора №2	Своевременная замена бака для аккумулирования горячей воды потребителям 1 категории. Технический отчет по обследованию металлического вертикального цилиндрического бака аккумулятора горячей воды №314/14-14-АБ от 10.10.2014г. Прогрессирующая язвенная коррозия стенок и днища бака.	Бак аккумулятор горячей воды ст.№2, V=200м3 (инв.№25008448) установлен в Блок-модульной котельной по адресу: г. СПб, г.Петергоф, ул.Беловой, д.1в, лит.А (инв.№203-250084), в эксплуатации с 2007г., уст. мощность 18,146Гкал/час.	количество	шт.	1	1	2018	2018	5 051,113		0,000	0,000	0,000	5 051,113	0,000	5 051,113	0,000	0,000	книга 12, том 2, п.7.1, табл. 51, п.27
3.2.77	ПИР, СМР. Установка системы приточно-вытяжной вентиляции	п. 4.1 СНиП 41-01-2003 «В зданиях и сооружениях следует предусмотреть технические решения, обеспечивающие: нормируемые метеорологические условия и чистоту воздуха в рабочей зоне производственных, лабораторных и складских помещений в зданиях любого назначения, согласно ГОСТ 12.1.005 (СанПиН 2.2.4.548) и требованиям настоящих норм и правил».	Ремонтный цех, Центрального района теплоснабжения по адресу Г. СПб, Лиговский пр., д.142, лит.Б, пом.2Н	кратность воздухообмена	количество объемов	0	3	2017	2017	2 226,895		0,000	0,000	2 226,895	0,000	0,000	2 226,895	0,000	0,000	Книга 12, Том 2, п. 7.1, таб. 51, п.26
3.2.78	ПИР, СМР. Замена двух насосов MHI 802 3 на два насоса MVI 5202PN 16 3 на источнике теплоснабжения по адресу: Санкт-Петербург, Курортный район, пос. Молодёжное, д. 655, лит. Ж (ЦТП -№2 по ул. Правды, д. 6а)	Повышение качества и надежности теплоснабжения существующих потребителей после перераспределения установленной мощности источника по отдельным веткам тепловых сетей.	Сетевые насосы на источнике теплоснабжения по адресу: Санкт-Петербург, Курортный район, пос. Молодёжное, д. 655, лит. Ж (ЦТП -№2 по ул. Правды, д. 6а) (Инв № 205-250148)	мощность источника	гкал/час	24	24	2018	2018	2 295,147		0,000	0,000	0,000	2 295,147	0,000	2 295,147	0,000	0,000	Работы будут учтены при актуализации схемы теплоснабжения

3.2.79	ПИР, СМР. Добавление на каждый теплообменник по 3 пластины тип L с уплотнением NBRP (арт№ 3715174403) и по 2 пластины типа H с уплотнением NBRP (арт№3716174403). Замена насоса TOP-Z 25/6 3 на насос MHI 202 3	Повышение качества и надежности теплоснабжения существующих потребителей после перераспределения установленной мощности источника по отдельным веткам тепловых сетей.	Теплообменное и насосное оборудование на источнике теплоснабжения по адресу: Санкт-Петербург,Петроградский район, Большой пр. П.С., д. 35 в, корп. 2, лит Б(инв. № 201-250049)	мощность источника	гкал/час	7	7	2018	2018	2 450,996		0,000	0,000	0,000	2 450,996	0,000	2 450,996	0,000	0,000	Работы будут учтены при актуализации схемы теплоснабжения
3.2.80	ПИР, СМР. Замена двух насосов MHI 802 3 на два насоса MVI 5202PN 16 3 на источнике теплоснабжения по адресу: Санкт-Петербург, Петроградский район, ул. Эсперова, д. 6, лит. Е	Повышение качества и надежности теплоснабжения существующих потребителей после перераспределения установленной мощности источника по отдельным веткам тепловых сетей.	Сетевые насосы на источнике теплоснабжения по адресу:Санкт-Петербург; Петроградский район, ул. Эсперова, д. 6, лит. Е, (инв.№201-250187)	мощность источника	гкал/час	30	30	2018	2018	1 918,242		0,000	0,000	0,000	1 918,242	0,000	1 918,242	0,000	0,000	Работы будут учтены при актуализации схемы теплоснабжения
3.2.81	Покупка оборудования	для нужд организации, технического перевооружения, обепечения бесперебойного теплоснабжения, замены оборудовани, проведения испытаний и поверки приборов и оборудования, проведения анализов воды, проведения гидравлических испытаний и ремонтных работ и т.д.	согласно приложения № 1 к п.3.2.81 Ф-2-ИП-ТС					2016	2018	126 058,499		0,000	22 850,857	23 940,158	79 267,483	0,000	126 058,499	0,000	0,000	
3.2.82	Реконструкция внешнего электроснабжения (топосъемка, ПИР-2015г,СМР-2017)	Обеспечение передачи во внешнюю сеть электроэнергии, выработанной энергоблоком, путем переключения на резервную кабельную линию при отключении основного кабеля.	СПб, п. Песочный, ул. Ленинградская, д.68, кор.2,лит.Б Сеть внешенего электроснабжения энергоблока направлением РУ 10 кв - ПС 615; год ввода - 2009 Инвентарный номер 205-250081	линия	шт.	1	2	2015	2017	14 123,916		0,000	489,996	13 633,920	0,000	0,000	14 123,916	0,000	0,000	Книга 12, Том 2, п. 7.1, таб. 51, п.26

3.2.83	Реконструкция вводных ячеек ГРЩ (ПИР-2015,СМР-2016)	Повышение надежности электроснабжения котельной посредством запуска резервного источника электропитания в автоматическом режиме при аварийном отключении электроснабжения (перевод на резервное электроснабжение от установленной ДГУ в автоматическом режиме).	Санкт-Петербург, пос. Стрельна, ул. Гоголя, д.12б, лит.А Источник электроснабжения – ТП-146 ТП-771 Категория надежности – 2; Количество вводов на котельную – 2; Разрешённая мощность. – 162,7 кВА(139,1) кВт Инвентарный номер 203-250132	АВР	схема	0	1	2015	2016	331,121		52,824	278,297	0,000	0,000	0,000	331,121	0,000	0,000	Книга 12, Том 2, п. 7.1, таб. 51, п.26
3.2.84	Реконструкция вводных ячеек ГРЩ (ПИР-2015,СМР-2016)	Повышение надежности электроснабжения котельной посредством запуска резервного источника электропитания в автоматическом режиме при аварийном отключении электроснабжения (перевод на резервное электроснабжение от установленной ДГУ в автоматическом режиме).	Санкт-Петербург, г. Петергоф, ул. Беловой, д. 1в, лит. А Источник электроснабжения - РП-700 Категория надежности – 2; Количество вводов на котельную – 2; Разрешённая мощность. – 250 кВА(229,98) кВ т Инвентарный номер 203-250084	АВР	схема	0	1	2015	2016	331,578		62,095	269,483	0,000	0,000	0,000	331,578	0,000	0,000	Книга 12, Том 2, п. 7.1, таб. 51, п.26
3.2.85	Реконструкция вводных ячеек ГРЩ (ПИР-2015,СМР-2016)	Повышение надежности электроснабжения котельной посредством запуска резервного источника электропитания в автоматическом режиме при аварийном отключении электроснабжения (перевод на резервное электроснабжение от установленной ДГУ в автоматическом режиме).	Санкт-Петербург, г. Ломоносов, ул. Александровская, д. 23б, лит. А Источник электроснабжения – ТП-577 Категория надежности – 2; Количество вводов на котельную – 2; Разрешённая мощность. – 215,5 кВА(184,35) кВт Инвентарный номер 203-250116	АВР	схема	0	1	2015	2016	341,747		62,095	279,652	0,000	0,000	0,000	341,747	0,000	0,000	Книга 12, Том 2, п. 7.1, таб. 51, п.26
3.2.86	Модернизация энергоблока (ПИР-2014,СМР-2016)	Обеспечение запуска энергоблока в автономном режиме вне зависимости от технического состояния внешнего источника питания (ПС-615).	СПб, п.Песочный, Ленинградская ул., д.68, корп.2, лит.Б Электрическая мощность - 3116 кВт; Инвентарный номер 205-250081	мощность	Гкал/час	4	4	2014	2016	5 061,163		399,960	4 661,203	0,000	0,000	0,000	5 061,163	0,000	0,000	Книга 12, Том 2, п. 7.1, таб. 51, п.26

3.2.87	Реконструкция системы внешнего электроснабжения помещения(ПИР-2014,СМР-2016)	Обеспечение электроснабжения помещений административного назначения, в которых располагаются рабочие места специалистов Центрального района теплоснабжения. В настоящее время электроснабжение данных помещений осуществляется по кабельной линии, которая не защищена от механических повреждений, а ее несущие конструкции требуют замены.	СПб., ул. Пестеля, д. 9, лит. В, пом. 3Н нежилое помещение (административные помещения) S= 51,4 кв. м, год постройки до 1917, инв. № 2-2-000-102	линия	шт.	0	1	2014	2016	116,392		57,454	58,938	0,000	0,000	0,000	116,392	0,000	0,000	Книга 12, Том 2, п. 7.1, таб. 51, п.26
3.2.88	Реконструкция системы внешнего электроснабжения помещения(ПИР-2014,СМР-2016)	Обеспечение электроснабжения помещений склада. В настоящее время электроснабжение данных помещений осуществляется по временной схеме.	СПб., ул. Пестеля, д. 7, лит. А, пом. 5Н нежилое помещение (склад) S= 29,1 кв. м, год постройки до 1917, инв. № 2-2-000-101	линия	шт.	0	1	2014	2016	78,778		43,326	35,452	0,000	0,000	0,000	78,778	0,000	0,000	Книга 12, Том 2, п. 7.1, таб. 51, п.26
3.2.89	Проектирование и монтаж системы вентиляции в помещении дизель-генераторной котельной (ПИР-2015, СМР-2016)	отвод тепла от дизель-генераторной установки	Котельная СПб, ул. Константина Заслонова, д. 11, литера Б, инв. №2-2-000036, мощностью 5,16Гкал/час, год ввода в эксплуатацию 2009.	Температура в дизель-генераторной	°С	45	25	2015	2016	468,544		103,364	365,179	0,000	0,000	0,000	468,544	0,000	0,000	Книга 12, Том 2, п.7.1, таблица 51 (п.26)
3.2.90	Окончание технического перевооружения системы ГВС (СМР, ПНР)	Подготовка воды в аккумуляторные баки и подпитки сети открытой системы теплоснабжения в межотопительный период. Строительно-монтажные работы по результатам ПИР, ПНР.	Здание котельной, г.СПб, г.Ломоносов, ул.Федюнинского, д.3а, лит.А, инв.№203-300839. Водогрейная часть. Установка дополнительных пароводяных теплообменников.	Установленная мощность котельной	Гкал/час	361	361	2015	2016	14 193,373		563,506	13 629,867	0,000	0,000	0,000	14 193,373	0,000	0,000	Книга 12, Том 2, п.7.1, таблица 51 (п.26)
3.2.91	Разработка проектной и рабочей документации на установку грузоподъемного оборудования котельной по адресу: г. СПб, п. Шушары, Славянка, ул. Полоцкая, д.17, лит.А (уч.121)	Устройство дополнительной балки - 1 шт. для снятия в госповерку расходомеров-счетчиков в количестве 2шт. массой 159кг и 189кг и установки по месту после поверки. Устройство балки -1 шт. для ремонтных работ, связаных с демонтажем и монтажем котловых трубопроводов и арматуры.	Автоматизированная газовая котельная г.СПб, п.Шушары, Славянка, ул. Полоцкая, д.17, лит.А (уч.121), инв.№ Ш0000016-1-01	Количество	шт	0	1	2015	2016	553,959		0,000	553,959	0,000	0,000	0,000	553,959	0,000	0,000	Книга 12, Том 2, п.7.1, таблица 51 (п.26)

3.2.92	Установка сетевых теплообменных аппаратов ALFA LAVAL TL10-PFM-66 (ПИР-2015, СМР-2017)	Для качественного теплоснабжения подключенных потребителей в соответствии с температурным графиком 95/70º С и договорной нагрузкой	Блок-модульная котельная, СПб, ул. Куйбышева, д.7, корп.2, лит. А построенная 1995 году,мощность 10,32 Гкал/час, инв.№ 50104501. Замена сетевых теплооменных аппаратов SWEP B 120TH на сетевые теплообменные аппараты ALFA LAVAL TL10-PFM-66 (2 шт.)	площадь теплопередачи	м²	16	32	2015	2017	6 910,278		0,000	272,770	6 637,508	0,000	0,000	6 910,278	0,000	0,000	Книга 12, Том 2, п.7.1, таблица 51 (п.26)
3.2.93	Модернизация системы автоматизации и/или диспетчеризации объекта теплоэнергетики (ПИР-2015, СМР-2016)	увеличение ресурса и эффективности использования оборудования , улучшение параметров температуры и давления	Автоматика (инв.№25019553,инв №25019552) по адресу Модульная котельная, инв.№205-250195 СПб, г. Сестрорецк, Воскова ул., д.9, корп.2, лит. А, год ввода в эксплуатацию 2008	мощность	Гкал/час	12	12	2015	2016	5 729,409		0,000	5 729,409	0,000	0,000	0,000	5 729,409	0,000	0,000	Книга 12, п.4.3
3.2.94	Модернизация системы автоматизации и/или диспетчеризации объекта теплоэнергетики (ПИР-2015, СМР-2016)	увеличение ресурса и эффективности использования оборудования , улучшение параметров температуры и давления	Автоматика (инв.№ 250223078 инв.№ 250223079 инв.№ 250223080 инв.№ 250223081 инв.№ 250223082) по адресу БМК СПб, г. Сестрорецк, наб.р.Сестры, д.8а, лит. А, год ввода в эксплуатацию 2008 инв.№ б н	мощность	Гкал/час	31	31	2015	2016	10 480,961		0,000	10 480,961	0,000	0,000	0,000	10 480,961	0,000	0,000	Книга 12, п.4.3
3.2.95	Модернизация системы автоматизации и/или диспетчеризации объекта теплоэнергетики (ПИР-2015, СМР-2016)	увеличение ресурса и эффективности использования оборудования , улучшение параметров температуры и давления	Автоматика (инв.№ 250224078 инв.№ 250224079 инв.№ 250224080 инв.№250224081 инв.№ 250224082 инв.№ 250224083 инв.№ 250224084 инв.№ 250224085) по адресу Блок-модульная котельная, СПб, г. Сестрорецк, наб. р. Сестры, д. 23а, лит. А, год ввода в эксплуатацию 2008 инв.№ б н	мощность	Гкал/час	32	32	2015	2016	10 623,758		0,000	10 623,758	0,000	0,000	0,000	10 623,758	0,000	0,000	Книга 12, п.4.3
3.2.96	Модернизация системы автоматизации и/или диспетчеризации объекта теплоэнергетики (ПИР-2015, СМР-2016, ПНР -2016)	увеличение ресурса и эффективности использования оборудования , улучшение параметров температуры и давления	Автоматика (инв.№бн) по адресу БМК, инв № 205-250139, СПб, г. Сестрорецк, Морская ул., д. 20, лит. А, год ввода в эксплуатацию 2008	мощность	Гкал/час	3	3	2015	2016	4 627,819		0,000	4 627,819	0,000	0,000	0,000	4 627,819	0,000	0,000	Книга 12, п.4.3
3.2.97	Модернизация системы автоматизации и/или диспетчеризации объекта теплоэнергетики (ПИР-2015, СМР-2016)	увеличение ресурса и эффективности использования оборудования , улучшение параметров температуры и давления	Автоматика (инв.№ 25019131 инв.№ 25019132) по адресу Автоматизированная газовая котельная; СПб, г. Сестрорецк, 7-я линия, д.8, лит. А инв.№205-250191, год ввода в эксплуатацию 2009	мощность	Гкал/час	2	2	2015	2016	2 994,612		0,000	2 994,612	0,000	0,000	0,000	2 994,612	0,000	0,000	Книга 12, п.4.3
3.2.98	Модернизация системы автоматизации и/или диспетчеризации объекта теплоэнергетики (ПИР-2015, СМР-2016, ПНР -2016)	увеличение ресурса и эффективности использования оборудования , улучшение параметров температуры и давления	Автоматика (инв.№ 25021833 инв.№ 25021834) по адресу БМК; СПб, г. Сестрорецк, Владимирский пр., д.9, корп.2, лит. А., год ввода в эксплуатацию 2009 инв.№ 205-250218	мощность	Гкал/час	1	1	2015	2016	3 801,681		0,000	3 801,681	0,000	0,000	0,000	3 801,681	0,000	0,000	Книга 12, п.4.3

3.2.99	Модернизация системы автоматизации и/или диспетчеризации объекта теплоэнергетики (ПИР-2015, СМР-2016)	увеличение ресурса и эффективности использования оборудования , улучшение параметров температуры и давления	Автоматика (инв.№ 250171123 инв.№ 250171124 инв.№ 250171125 инв.№ 250171126 инв.№ 250171127 инв.№ 250171128 инв.№ 250171129 инв.№ 250171130) по адресу Автоматизированная котельная СПб, г. Сестрорецк, Инструментальщиков ул., д.8, лит.Е. Инв.№ 205-250171, год ввода в эксплуатацию 2009	мощность	Гкал/час	90	90	2015	2016	10 158,105		0,000	10 158,105	0,000	0,000	0,000	10 158,105	0,000	0,000	Книга 12, п.4.3
3.2.100	Модернизация системы автоматизации и/или диспетчеризации объекта теплоэнергетики (ПИР-2015, СМР-2016)	увеличение ресурса и эффективности использования оборудования , улучшение параметров температуры и давления	Автоматика (инв.№бн) по адресу ЦТП, Инв.№ 205-250092, пос. Песочный, ул. Ленинградская, д. 70, корп. 4, лит. А, год ввода в эксплуатацию 2007	мощность	Гкал/час	4	4	2015	2016	3 642,167		0,000	3 642,167	0,000	0,000	0,000	3 642,167	0,000	0,000	Книга 12, п.4.3
3.2.101	Модернизация системы автоматизации и/или диспетчеризации объекта теплоэнергетики (ПИР-2015, СМР-2016)	увеличение ресурса и эффективности использования оборудования , улучшение параметров температуры и давления	Автоматика (инв.№бн) по адресу ЦТП, Инв.№ 205-250079, пос. Песочный, ул. Ленинградская, д. 52б, лит. А, год ввода в эксплуатацию 2007	мощность	Гкал/час	7	7	2015	2016	3 983,079		0,000	3 983,079	0,000	0,000	0,000	3 983,079	0,000	0,000	Книга 12, п.4.3
3.2.102	Модернизация системы автоматизации и/или диспетчеризации объекта теплоэнергетики (ПИР-2015, СМР-2016)	увеличение ресурса и эффективности использования оборудования , улучшение параметров температуры и давления	Автоматика (инв.№бн) по адресу ЦТП, Инв.№ 205-250080, пос. Песочный, Ленинградская ул., д. 61б, лит. Б, год ввода в эксплуатацию 2007	мощность	Гкал/час	4	4	2015	2016	3 670,913		0,000	3 670,913	0,000	0,000	0,000	3 670,913	0,000	0,000	Книга 12, п.4.3
3.2.103	Модернизация системы автоматизации и/или диспетчеризации объекта теплоэнергетики (ПИР-2015, СМР-2016)	увеличение ресурса и эффективности использования оборудования , улучшение параметров температуры и давления	Автоматика (инв.№25019553,инв №25019552) по адресу ЦТП, Инв. 205-250192, г. Сестрорецк, ул. Борисова, д. 8, корп. 3, лит. А, год ввода в эксплуатацию 2008	мощность	Гкал/час	9	9	2015	2016	3 566,307		0,000	3 566,307	0,000	0,000	0,000	3 566,307	0,000	0,000	Книга 12, п.4.3
3.2.104	Модернизация системы автоматизации и/или диспетчеризации объекта теплоэнергетики (ПИР-2015, СМР-2016)	увеличение ресурса и эффективности использования оборудования , улучшение параметров температуры и давления	Автоматика (инв.№ 25019439 инв.№ 25019440 инв.№ 25019441) по адресу ЦТП, Инв. 205-250194, г. Сестрорецк, ул. Володарского, д. 54а, лит. А, год ввода в эксплуатацию инв.№ 2008205-250194	мощность	Гкал/час	13	13	2015	2016	3 237,132		0,000	3 237,132	0,000	0,000	0,000	3 237,132	0,000	0,000	Книга 12, п.4.3
3.2.105	Модернизация системы автоматизации и/или диспетчеризации объекта теплоэнергетики (ПИР-2015, СМР-2016)	увеличение ресурса и эффективности использования оборудования , улучшение параметров температуры и давления	Автоматика (инв.№ 25019345 инв.№ 25019346 инв.№ 25019347) по адресу ЦТП, Инв. 205-250193, г. Сестрорецк, ул. Володарского, д. 21а, лит. А, год ввода в эксплуатацию 2008	мощность	Гкал/час	35	35	2015	2016	4 025,877		0,000	4 025,877	0,000	0,000	0,000	4 025,877	0,000	0,000	Книга 12, п.4.3

3.2.106	Модернизация системы автоматизации и/или диспетчеризации объекта теплоэнергетики (ПИР-2015, СМР-2016)	увеличение ресурса и эффективности использования оборудования , улучшение параметров температуры и давления	Автоматика (инв.№ бн) по адресу БМК, г. Сестрорецк, Приморское шоссе, д. 282, корп. 2, лит. А, год ввода в эксплуатацию 2008 инв.№ 205-250136	мощность	Гкал/час	10	10	2015	2016	6 149,908		0,000	6 149,908	0,000	0,000	0,000	6 149,908	0,000	0,000	Книга 12, п.4.3
3.2.107	Модернизация системы автоматизации и/или диспетчеризации объекта теплоэнергетики (ПИР-2015, СМР-2016)	увеличение ресурса и эффективности использования оборудования , улучшение параметров температуры и давления	Автоматика (инв.№ бн)) по адресу БМК, п.Песочный, Ленинградская ул., д.70/4, год ввода в эксплуатацию 2008 инв. № бн	мощность	Гкал/час	16	16	2015	2016	5 884,343		0,000	5 884,343	0,000	0,000	0,000	5 884,343	0,000	0,000	Книга 12, п.4.3
3.2.108	Модернизация системы автоматизации и/или диспетчеризации объекта теплоэнергетики (ПИР-2015, СМР-2016)	увеличение ресурса и эффективности использования оборудования , улучшение параметров температуры и давления	Автоматика (инв.№ 25011431 инв.№ 25011432) по адресу БМК, г. Сестрорецк, дорога к Шалашу Ленина, д.4, лит.Б, год ввода в эксплуатацию 2009 инв.№ 205-250114	мощность	Гкал/час	0	0	2015	2016	3 296,968		0,000	3 296,968	0,000	0,000	0,000	3 296,968	0,000	0,000	Книга 12, п.4.3
3.2.109	Модернизация системы автоматизации и/или диспетчеризации объекта теплоэнергетики (ПИР-2015, СМР-2016, ПНР -2016)	увеличение ресурса и эффективности использования оборудования , улучшение параметров температуры и давления	Автоматика (инв.№бн) по адресу БМК, г.Сестрорецк, Мосина ул., д.63, корп.2, лит.А, год ввода в эксплуатацию 2009 инв. № бн	мощность	Гкал/час	2	2	2015	2016	3 398,396		0,000	3 398,396	0,000	0,000	0,000	3 398,396	0,000	0,000	Книга 12, п.4.3
3.2.110	Монтаж приточно-вытяжной вентиляции	Поддержание метереологических условий и чистоты воздуха в помещении теплотехнической лаборатории метрологической службы, согласно СНиП 41-01-023 и методики поверки средств измерения	Нежилое здание СПб, ул. Гороховая, д. 45, лит. В, пом.13Н (помещение лаборатории по поверке систем контроля загазованности метрологической службы), площадью 28,62 м2, инв. №2-2-000002	кратность воздухообмена	количество объемов	0	5	2017	2017	408,914		0,000	0,000	408,914	0,000	0,000	408,914	0,000	0,000	Книга 12, том 2, п.7.1, таблица 51, пункт таблицы 26
3.2.111	СМР контура заземления	Защита людей от поражающего действия электрического тока, защита внешних устройств и приборов от повышенного напряжения. Согласно "Правил устройства электроустановок" и методики поверки средств измерения.	Нежилое здание СПб, ул. Гороховая, д. 45, лит. В, пом.13Н (помещение лаборатории по поверке систем контроля загазованности метрологической службы), площадью 28,62 м2, инв. №2-2-000002	сопротивление	Ом	0	5	2017	2017	215,578		0,000	0,000	215,578	0,000	0,000	215,578	0,000	0,000	Книга 12, том 2, п.7.1, таблица 51, пункт таблицы 26
3.2.112	СМР и ПНР кондиционеров	Поддержание оптимальной температуры в помещении, согласно СНиП 41-01-203 и методики поверки средств измерения	Нежилое здание СПб, ул. Гороховая, д. 45, лит. В, пом.13Н (помещение лаборатории по поверке систем контроля загазованности метрологической службы), площадью 28,62 м2, инв. №2-2-000002	Температура в помещении	°С	35	20	2017	2017	730,598		0,000	0,000	730,598	0,000	0,000	730,598	0,000	0,000	Книга 12, том 2, п.7.1, таблица 51, пункт таблицы 26

3.2.113	Реконструкция системы ГВС (ПИР-2014, СМР+ПНР-2018)	В связи с дефицитом мощности котельной и низкой температуры ГВС планируется реконструкция системы ГВС котельной, для повышения температуры горячей воды согласно СанПиН 2.1.4.2496-09	Котельная г. СПб, г. Зеленогорск, ул. Любимая, д. 20, лит. В, инв. №205-250122, мощностью 0,688 Гкал/час. В связи с дефицитом мощности котельной планируется установка расходной емкости ГВС V=6,0 м3., замена насосов ГВС GRUNDFOS TOP-Z50/7 на насосы GRUNDFOS TP32-380/2 - 2 шт., замена теплообменных аппаратов Альфва Лаваль M3-FG (мощностью 180 кВт каждый) на T5-MFG (мощностью 310 Квт каждый) - 2 шт., демонтаж емкостного подогревателя ГВС V=750 литров.	Температура ГВС	°С	42	65	2014	2018	4 789,569		300,567	0,000	0,000	4 489,002	0,000	4 789,569	0,000	0,000	Книга 12, Том 2, п.7.1, таблица 51 (п.26)
3.2.114.	Замена трёх сетевых насосов BL 80/170-30/2 на два насоса IL 250/400-90/4 Увеличение мощности теплообменников.	Повышение качества и надежности теплоснабжения существующих потребителей после перераспределения установленной мощности источника по отдельным веткам тепловых сетей.	Сетевые насосы на источнике теплоснабжения по адресу:г. Санкт-Петербург, Петроградский район, ул. Льва Толстого, д.6, корп.2, лит.А. (инв. № 201-250186)	Мощность, площадь передачи	гкал/час	55	55	2016	2017	5 293,132		0,000	0,000	5 293,132	0,000	0,000	5 293,132	0,000	0,000	Книга 5, Глава 6, Таблица 32
3.2.115	Замена двух насосов рециркуляции ГВС Grundfos TP 50-90/4 на два насоса Grundfos TP 50-190/4	Повышение качества и надежности теплоснабжения существующих потребителей после перераспределения установленной мощности источника по отдельным веткам тепловых сетей.	Насосы рециркуляции на источнике: г.Санкт-Петербург, Курортный район, г. Зеленогорск, ул. Мира, д. 6, лит. 3.(инв. № 201-250121)	Мощность	гкал/час	10	10	2016	2017	605,655		0,000	0,000	605,655	0,000	0,000	605,655	0,000	0,000	Книга 5, Глава 6, Таблица 32
3.2.116	Замена существующего теплообменника 1-ой ступени системы ГВС M10-BFG на теплообменник T8-BFG с обвязкой. На существующий теплообменник 2-ой ступени системы ГВС TL6-BFG установку 29 пластин типа H с уплотнениями EPDMP (арт.№395081470З), снятие 6 пластин типа L и замену болтов L=350 мм на болты L=500 мм в количестве - 6 штук.	Повышение качества и надежности теплоснабжения существующих потребителей после перераспределения установленной мощности источника по отдельным веткам тепловых сетей.	Теплообменное оборудование системы ГВС на источнике теплоснабжения – ЦТП по адресу:г. Санкт-Петербург, Центральный район, ул. Гороховая д. 2/6, лит. А, пом.1Н. (инв. № б/н)	Площадь передачи	гкал/час	7	7	2016	2017	1 020,511		0,000	0,000	1 020,511	0,000	0,000	1 020,511	0,000	0,000	Книга 6, Глава 7, Таблица 15, п. 16.

3.2.117	Оснащения объекта дизель-генераторной установкой с возможностью автоматического запуска (ПИР-2016,СМР-2016)	Повышение надежности электроснабжения объекта посредством монтажа резервного источника (ДГУ) с запуском электропитания в автоматическом режиме при аварийном отключении электроснабжения (перевод на резервное электроснабжение от вновь монтируемой ДГУ в автоматическом режиме).	СПб., Старо-Петергофский пр., д. 21, лит. Д, пом. 1Н, 2Н, 3Н, 4Н, 4ЛК, 5ЛК, инв. № 2-2-000013	ДГУ с АВР	шт.	0	1	2016	2016	697,519		0,000	697,519	0,000	0,000	0,000	697,519	0,000	0,000	Книга 12, Том 2, п. 7.1, таб. 51, п.26
3.2.118	Наружные строительно-монтажные работы на объекте"Переустройство, перепланировка и раздел нежилого помещения на два обособленных помещения"	В соответствии с п. 1 статьи 36 Жилищного кодекса РФ, а также с обращениями ООО «Жилкомсервис № 2 Адмиралтейского района» и Управления (агентства) недвижимого имущества Адмиралтейского района КУГИ о выделении помещения для размещения оборудования ИТП. (Устройство дополнительного входа в здание котельной)	ЦТП пер. Гривцова, д. 5, лит. А, пом. 11Н, инв. №2-3-310092, мощностью 1,376 Гкал/час, год ввода в эксплуатацию 2014.	количество	шт.	1	2	2016	2016	75,887		0,000	75,887	0,000	0,000	0,000	75,887	0,000	0,000	Книга 12, Том 2, п. 7.1, таб. 51, п.26
3.2.119	Внутренние строительно-монтажные работы на объекте"Переустройство, перепланировка и раздел нежилого помещения на два обособленных помещения"	В соответствии с п. 1 статьи 36 Жилищного кодекса РФ, а также с обращениями ООО «Жилкомсервис № 2 Адмиралтейского района» и Управления (агентства) недвижимого имущества Адмиралтейского района КУГИ о выделении помещения для размещения оборудования ИТП. (Выделение отдельного помещения ИТП из общего помещения котельной)	ЦТП пер. Гривцова, д. 5, лит. А, пом. 11Н, инв. №2-3-310092, мощностью 1,376 Гкал/час, год ввода в эксплуатацию 2014.	количество	шт.	1	2	2016	2016	70,747		0,000	70,747	0,000	0,000	0,000	70,747	0,000	0,000	Книга 12, Том 2, п. 7.1, таб. 51, п.26
3.2.120	Устройство ограждения кровли здания котельной	Предписание Службы государственного строительного надзора и экспертизы СПб от 08.04.2013 № 2/274Пр29-13	Нежилое здание (1 этаж - котельная, 2 этаж АБК) СПб, Разъезжая ул, д. 37, корп.2, лит.Б.инв. №2-2-000066, мощностью 6,020 Гкал/час,год ввода в эксплуатацию 2012.	Длинна/высота	м.п.; м	0	l-53 м.п. ; H-0,9м	2016	2016	125,261		0,000	125,261	0,000	0,000	0,000	125,261	0,000	0,000	Книга 12, Том 2, п. 7.1, таб. 51, п.26

3.2.121	Строительно-монтажные и пусконаладочные работы по установке автоматизированной системы порошкового пожаротушения котельной	Предписание Службы государственного строительного надзора и экспертизы СПб от 01.02.2016 № 3/084Пр2-16 (Устройство автоматизированной системы порошкового пожаротушения в котельной)	Котельная по адресу: г. Санкт-Петербург, ул. Стремянная, д. 22/3, литер Б, пом.5Н, 9Н, инв №2-2-000070, мощностью 3.440 Гкал/час, год ввода в эксплуатацию 2012	количество	шт.	0	модуль порошкового пожаротушения - 1; извещатели ПС - 17; извещатель дымовой - 17; лотки кабельные - 12	2016	2016	193,558		0,000	193,558	0,000	0,000	0,000	193,558	0,000	0,000	Книга 12, Том 2, п. 7.1, таб. 51, п.26
3.2.122	Устройство площадки для размещения контейнера для сбора и вывоза бытовых отходов на территории земельного участка	Предписание по устранению нарушения требований по охране окружающей среды № 9 от 24.04.2015 г.	Территория прилегающая к нежилому зданию, расположенному по адресу: СПб, Пеньковая ул., д. 7, лит. А.	площадь	м2	0	100	2016	2016	270,928		0,000	270,928	0,000	0,000	0,000	270,928	0,000	0,000	Книга 12, Том 2, п. 7.1, таб. 51, п.26
3.2.123	Устройство площадки для размещения контейнера для сбора и вывоза бытовых отходов на территории земельного участка	ФЗ №89 ст.11 Об отходам производства и потребления" СанПиН 2.1.7.1322-03 "Гигиенические требования к размещению и обезвреживанию отходов производства и потребления".	Устройство асфальтобетонной площадки S=5x15=75м2 с бордюром. Земельный участок по адресу: г.СПб, г.Петергоф, ул.Садовая, д.11, кор.2, лит.А (инв.№203-250234)	площадь	м2	0	75	2016	2016	215,644		0,000	215,644	0,000	0,000	0,000	215,644	0,000	0,000	Книга 12, Том 2, п. 7.1, таб. 51, п.26
3.2.124	Монтаж и пуско-наладочные работы установки безреагентного обезжелезивания из двух фильтров обезжелезивателей MFL-110/2 с блоками управления серии Runxin F77 (CMP, IIHP)	Поддержание нормативных значений железа общего системы ГВС согласно требований Приложения № 3 к ФНП в области промышленной безопасности "Правил промышленной безопасности опасных производственных объектов, на которых используется оборудование, работающее под избыточным давлением".	Котельная, г. Петергоф, Суворовский городок, д.62, лит. А, инв. № 203-250152, установленная мощность 7,061 Гкал/час, год ввода в эксплуатацию 2008 г. Установка обезжелезивания воды состоит из двух фильтров-обезжелезивателей воды модели 3072, двух управляющих клапанов, трубопроводов и арматуры.	содержание железа общего в воде системы ГВС	мг/дм3	>0,3	≤0,3	2018	2018	664,858		0,000	0,000	0,000	664,858	0,000	664,858	0,000	0,000	Книга 12, том 2, п.7.1, табл.51, п.26
3.2.125	Оборудование пьезометрических скважин и проведение наблюдения за режимом грунтовых вод на территории котельной	исполнение п. 3.2.5 Правил технической эксплуатации тепловых энергоустановок и Предписания Северо-Западного управления Ростехнадзора № 08-45-4608/ПР от 29.06.2015	Котельная, Санкт-Петербург, Черняховского ул., д.7а, лит. Б, год ввода в эксплуатацию 2011, установленная мощность 20,00 Гкал/час.	Количество	шт.	0	1	2016	2016	134,403		0,000	134,403	0,000	0,000	0,000	134,403	0,000	0,000	Книга 12, том 2, п.7.1, табл.52, п.16

3.2.126	Оборудование пьезометрических скважин и проведение наблюдения за режимом грунтовых вод на территории котельной	исполнение п. 3.2.5 Правил технической эксплуатации тепловых энергоустановок и Предписания Северо-Западного управления Ростехнадзора № 08-45-4608/ПР от 29.06.2015	Котельная, Санкт-Петербург, Льва Толстого ул., д.6, кор.2 лит. А, год ввода в эксплуатацию 2008, установленная мощность 55,281 Гкал/час.	Количество	шт.	0	1	2016	2016	134,403		0,000	134,403	0,000	0,000	0,000	134,403	0,000	0,000	Книга 12, том 2, п.7.1, табл.52, п.16
3.2.127	Оборудование пьезометрических скважин и проведение наблюдения за режимом грунтовых вод на территории котельной	исполнение п. 3.2.5 Правил технической эксплуатации тепловых энергоустановок и Предписания Северо-Западного управления Ростехнадзора № 08-45-4608/ПР от 29.06.2015	Котельная, Санкт-Петербург, Красного Курсанта ул., д.20, корп.3, лит. А, год ввода в эксплуатацию 2008, установленная мощность 50,568 Гкал/час.	Количество	шт.	0	1	2016	2016	134,403		0,000	134,403	0,000	0,000	0,000	134,403	0,000	0,000	Книга 12, том 2, п.7.1, табл.52, п.16
3.2.128	Замена двух рециркуляционных насосов Wilo TOP-Z 25/10 (1 рабочий + 1 резервный) на два насоса Wilo Stratos-Z 40/1-12 (1 рабочий + 1 резервный) с частотным регулированием. (ПИР)	Повышение качества и надежности теплоснабжения существующих потребителей после перераспределения установленной мощности источника по отдельным веткам тепловых сетей.	Насосы рециркуляции на источнике: Санкт-Петербург, Курортный район, г. Сестрорецк, ул. Мосина, д. 63, корп. 2, лит. А.(инв. № б/н)	Мощность	гкал/час	2	2	2017	2018	420,409		0,000	0,000	0,000	420,409	0,000	420,409	0,000	0,000	Книга 5, Глава 6, Таблица 32
3.2.129	Выполнение работ по разработке проектной документации и монтажу внутреннего противопожарного водопровода	Выполнение требований предписаний, выданных в ходе работы плановой выездной проверки объектов ООО «Петербургтеплоэнерго» Главным управлением МЧС России по Санкт-Петербургу согласно, ежегодного плана проведения плановых проверок юридических лиц и индивидуальных предпринимателей ГУ МЧС России по г. Санкт-Петербургу с 01.07. 2016 по 28.07.2016	Котельная, расположенная по адресу: СПб, пр. Добролюбова, д.5/1, корпус 2, литера Б, пом. 1Н, инв. №201-250098, уст. Мощность 5,805 Гкал/час, год реконструкции 2005.	количество	шт	0	1	2017	2017	175,000		0,000	0,000	175,000	0,000	0,000	175,000	0,000	0,000	работы будут учтены при актуализации схемы теплоснабжения

| | | |

3.2.133	Выполнение работ по разработке проектной документации и монтажу внутреннего противопожарного водопровода	Выполнение требований предписаний, выданных в ходе работы плановой выездной проверки объектов ООО «Петербургтеплоэнерго» Главным управлением МЧС России по Санкт-Петербургу согласно, ежегодного плана проведения плановых проверок юридических лиц и индивидуальных предпринимателей ГУ МЧС России по г. Санкт-Петербургу с 01.07. 2016 по 28.07.2016	Модульная котельная, расположенная по адресу: г. СПб, ул. Большая Монетная, д.9, корпус 2, литера А, инв. №201-250066, уст. Мащность 6,364 Гкал/час, год реконструкции 2007	количество	шт	0	1	2017	2017	175,000		0,000	0,000	175,000	0,000	0,000	175,000	0,000	0,000	работы будут учтены при актуализации схемы теплоснабжения
3.2.134	Монтаж и пусконаладочные работы установки безреагентного обезжелезивания из двух фильтров обезжелезивателей MFL-158/2 с блоками управления серии Runxin F77 (СМР, ПНР)	Поддержание нормативных значений железа общего системы ГВС и отопления согласно требований Приложения № 3 к ФНП в области промышленной безопасности "Правил промышленной безопасности опасных производственных объектов, на которых используется оборудование, работающее под избыточным давлением".	Котельная, г. Петергоф, ул. Воровского, д.12, лит. Ф, инв. № 203-250151, установленная мощность 8,924 Гкал/час, год ввода в эксплуатацию 2009 г. Установка обезжелезивания воды состоит из двух фильтров-обезжелезивателей воды модели 3672, двух управляющих клапанов, трубопроводов и арматуры.	содержание железа общего в воде системы ГВС и системы отопления	мг/дм3	>0,3	≤0,3	2018	2018	752,296		0,000	0,000	0,000	752,296	0,000	752,296	0,000	0,000	Книга 12, том 2, п.7.1, табл.51, п.26
3.2.135	Оборудование фундамента дымовой трубы деформационными марками для наблюдения за планово-высотным положением фундамента	Выполнение требований ФЗ «Технический регламент о безопасности зданий и сооружений» (глава 5 статьи 36 п.1), Приказа Минэнерго РФ №15 от 24.03.2003 «Правила технической эксплуатации тепловых энергоустановок» (п.3.3.14) для наблюдения за планово-высотным положением фундаментов в соответствии с п. 4 ГОСТ 24846-2012.	Котельная, Добролюбова пр., д.5/1, корп.2, лит. Б, пом. 1Н. Дымовая труба колонная, бескаркасная, 2 ствола, диаметром 650мм, Год ввода в эксплуатацию:2005г. Высота: 24,0м Строительный объем:47,0м3, инв № 25009840	количество	шт.	1	1	2017	2017	34,700		0,000	0,000	34,700	0,000	0,000	34,700	0,000	0,000	работы будут учтены при актуализации схемы теплоснабжения

3.2.136	Оборудование фундамента дымовой трубы деформационными марками для наблюдения за планово-высотным положением фундамента	Выполнение требований ФЗ «Технический регламент о безопасности зданий и сооружений» (глава 5 статья 36 п.1). Приказа Минэнерго РФ №15 от 24.03.2003 «Правила технической эксплуатации тепловых энергоустановок» (п.3.3.14) для наблюдения за планово-высотным положением фундаментов в соответствии с п. 4 ГОСТ 24846-2012.	Котельная, Звериная ул., д.20, корп.2, лит. В. Дымовая труба колонная, бескаркасная , 2 ствола диаметром 650мм, Год ввода в эксплуатацию:2005г. Высота: 29,2м Строительный объем:75,0м3, инв. № 25000543	количество	шт.	1	1	2017	2017	34,700		0,000	0,000	34,700	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	работы будут учтены при актуализации схемы теплоснабжения
3.2.137	Оборудование фундамента дымовой трубы деформационными марками для наблюдения за планово-высотным положением фундамента	Выполнение требований ФЗ «Технический регламент о безопасности зданий и сооружений» (глава 5 статья 36 п.1). Приказа Минэнерго РФ №15 от 24.03.2003 «Правила технической эксплуатации тепловых энергоустановок» (п.3.3.14) для наблюдения за планово-высотным положением фундаментов в соответствии с п. 4 ГОСТ 24846-2012.	Котельная, Кронверкский пр., д.45, корп.2., лит. А. Дымовая труба колонная, бескаркасная, 2 ствола , диаметр 550мм, Год ввода в эксплуатацию:2006г. Высота: 28,0м Строительный объем:33,0м3, инв. № 25006831	количество	шт.	1	1	2017	2017	34,700		0,000	0,000	34,700	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	работы будут учтены при актуализации схемы теплоснабжения
3.2.138	Оборудование фундамента дымовой трубы деформационными марками для наблюдения за планово-высотным положением фундамента	Выполнение требований ФЗ «Технический регламент о безопасности зданий и сооружений» (глава 5 статья 36 п.1). Приказа Минэнерго РФ №15 от 24.03.2003 «Правила технической эксплуатации тепловых энергоустановок» (п.3.3.14) для наблюдения за планово-высотным положением фундаментов в соответствии с п. 4 ГОСТ 24846-2012.	Котельная, Куйбышева ул., д. 6, корп.5, лит. Б. Дымовая труба колонная, бескаркасная, 2 Дымовая труба колонная, бескаркасная , 2 ствола, диаметром 550мм, Год ввода в эксплуатацию:2005г. Высота: 26,0м Строительный объем:50,0м3, инв. № 25003932	количество	шт.	1	1	2017	2017	34,700		0,000	0,000	34,700	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	работы будут учтены при актуализации схемы теплоснабжения

3.2.139	Оборудование фундамента дымовой трубы деформационными марками для наблюдения за планово-высотным положением фундамента	Выполнение требований ФЗ «Технический регламент о безопасности зданий и сооружений» (глава 5 статьи 36 п.1), Приказа Минэнерго РФ №15 от 24.03.2003 «Правила технической эксплуатации тепловых энергоустановок» (п.3.3.14) для наблюдения за планово-высотным положением фундаментов в соответствии с п. 4 ГОСТ 24846-2012.	Котельная, Куйбышева ул., д. 22, корп.3, лит. Б. Дымовая труба колонная, бескарксаная, 2 ствола, диаметром 550мм, Год ввода в эксплуатацию:2005г. Высота: 26,0м Строительный объем:50,0м3, инв № 2500833	количество	шт.	1	1	2017	2017	34,700		0,000	0,000	34,700	0,000	0,000	34,700	0,000	0,000	работы будут учтены при актуализации схемы теплоснабжения
3.2.140	Оборудование фундамента дымовой трубы деформационными марками для наблюдения за планово-высотным положением фундамента	Выполнение требований ФЗ «Технический регламент о безопасности зданий и сооружений» (глава 5 статьи 36 п.1), Приказа Минэнерго РФ №15 от 24.03.2003 «Правила технической эксплуатации тепловых энергоустановок» (п.3.3.14) для наблюдения за планово-высотным положением фундаментов в соответствии с п. 4 ГОСТ 24846-2012.	Котельная, Куйбышева ул., д. 34, корп.2, лит. Е. Дымовая труба колонная, бескаркасная, 2 ствола, диаметром 650мм, Год ввода в эксплуатацию:2005г. Высота: 24,0м, инв. № 25004030 Строительный объем:47,0м3	количество	шт.	1	1	2017	2017	34,700		0,000	0,000	34,700	0,000	0,000	34,700	0,000	0,000	работы будут учтены при актуализации схемы теплоснабжения
3.2.141	Оборудование фундамента дымовой трубы деформационными марками для наблюдения за планово-высотным положением фундамента	Выполнение требований ФЗ «Технический регламент о безопасности зданий и сооружений» (глава 5 статьи 36 п.1), Приказа Минэнерго РФ №15 от 24.03.2003 «Правила технической эксплуатации тепловых энергоустановок» (п.3.3.14) для наблюдения за планово-высотным положением фундаментов в соответствии с п. 4 ГОСТ 24846-2012.	Котельная, М.Посадская ул., д.8, корп.2, лит. Б. Дымовая труба колонная, бескаркасная, 3 ствола диаметром по 600мм Год ввода в эксплуатацию:2005г. Высота: 25,00м, инв. № 25006938 Строительный объем:50,0м3	количество	шт.	1	1	2017	2017	34,700		0,000	0,000	34,700	0,000	0,000	34,700	0,000	0,000	работы будут учтены при актуализации схемы теплоснабжения

3.2.142	Оборудование фундамента дымовой трубы деформационными марками для наблюдения за планово-высотным положением фундамента	Выполнение требований ФЗ «Технический регламент о безопасности зданий и сооружений» (глава 5 статьи 36 п.1), Приказа Минэнерго РФ №15 от 24.03.2003 «Правила технической эксплуатации тепловых энергоустановок» (п.3.3.14) для наблюдения за планово-высотным положением фундаментов в соответствии с п. 4 ГОСТ 24846-2012.	Котельная, М.Посадская ул., д. 18, корп.2, лит. А. Дымовая труба колонная, бескаркасная, 2 ствола, диаметром 650мм, Год ввода в эксплуатацию:2005г. Высота: 30,85м, инв. № 2500947 Строительный объем:59,2м3	количество	шт.	1	1	2017	2017	34,700		0,000	0,000	34,700	0,000	0,000	34,700	0,000	0,000	работы будут учтены при актуализации схемы теплоснабжения
3.2.143	Оборудование фундамента дымовой трубы деформационными марками для наблюдения за планово-высотным положением фундамента	Выполнение требований ФЗ «Технический регламент о безопасности зданий и сооружений» (глава 5 статьи 36 п.1), Приказа Минэнерго РФ №15 от 24.03.2003 «Правила технической эксплуатации тепловых энергоустановок» (п.3.3.14) для наблюдения за планово-высотным положением фундаментов в соответствии с п. 4 ГОСТ 24846-2012.	Котельная, Съезжинская ул., д.34, корп.3, лит. Г. Дымовая труба колонная, бескаркасная, 2 ствола диаметром 550мм, Год ввода в эксплуатацию:2005г. Высота:32,00м Строительный объем:57,70м3 инв. № 25000633	количество	шт.	1	1	2017	2017	34,700		0,000	0,000	34,700	0,000	0,000	34,700	0,000	0,000	работы будут учтены при актуализации схемы теплоснабжения
3.2.144	Оборудование фундамента дымовой трубы деформационными марками для наблюдения за планово-высотным положением фундамента	Выполнение требований ФЗ «Технический регламент о безопасности зданий и сооружений» (глава 5 статьи 36 п.1), Приказа Минэнерго РФ №15 от 24.03.2003 «Правила технической эксплуатации тепловых энергоустановок» (п.3.3.14) для наблюдения за планово-высотным положением фундаментов в соответствии с п. 4 ГОСТ 24846-2012.	Котельная, Татарский пер., д. 16, корп. 2, лит. Б. Дымовая труба Колонная,бескаркасная, 2 ствола по 650мм Год ввода в эксплуатацию:2005г. Высота:22,80м Строительный объем:42,30м3, инв. № 2500735	количество	шт.	1	1	2017	2017	34,700		0,000	0,000	34,700	0,000	0,000	34,700	0,000	0,000	работы будут учтены при актуализации схемы теплоснабжения

3.2.145	Оборудование фундамента дымовой трубы деформационными марками для наблюдения за планово-высотным положением фундамента	Выполнение требований ФЗ «Технический регламент о безопасности зданий и сооружений» (глава 5 статьи 36 п.1), Приказа Минэнерго РФ №15 от 24.03.2003 «Правила технической эксплуатации тепловых энергоустановок» (п.3.3.14) для наблюдения за планово-высотным положением фундаментов в соответствии с п. 4 ГОСТ 24846-2012.	Котельная, г. Зеленогорск, пос. Красавица, д. 6., лит. А. Дымовая труба фермовая, отдельно-стоящая, многоствольная, 3 ствола диаметром 500 мм Год ввода в эксплуатацию: 2010г. Высота:24,5м Строительный объем:56,0м3, инв. №25018853	количество	шт.	1	1	2017	2017	34,700		0,000	0,000	34,700	0,000	0,000	34,700	0,000	0,000	работы будут учтены при актуализации схемы теплоснабжения
3.2.146	Оборудование фундамента дымовой трубы деформационными марками для наблюдения за планово-высотным положением фундамента	Выполнение требований ФЗ «Технический регламент о безопасности зданий и сооружений» (глава 5 статьи 36 п.1), Приказа Минэнерго РФ №15 от 24.03.2003 «Правила технической эксплуатации тепловых энергоустановок» (п.3.3.14) для наблюдения за планово-высотным положением фундаментов в соответствии с п. 4 ГОСТ 24846-2012.	Котельная, Лесная ул., д. 7а, лит. А. Дымовая труба фермовая, отдельностоящая,2 ствола диаметром 300 мм Год ввода в эксплуатацию:2006г. Высота:20,80м Строительный объем:18,40м3, инв. № 25012342	количество	шт.	1	1	2017	2017	34,700		0,000	0,000	34,700	0,000	0,000	34,700	0,000	0,000	работы будут учтены при актуализации схемы теплоснабжения
3.2.147	Оборудование фундамента дымовой трубы деформационными марками для наблюдения за планово-высотным положением фундамента	Выполнение требований ФЗ «Технический регламент о безопасности зданий и сооружений» (глава 5 статьи 36 п.1), Приказа Минэнерго РФ №15 от 24.03.2003 «Правила технической эксплуатации тепловых энергоустановок» (п.3.3.14) для наблюдения за планово-высотным положением фундаментов в соответствии с п. 4 ГОСТ 24846-2012.	Котельная, пос. Комарово, ул.Советская, д. 6, лит. А. Дымовая труба фермовая, отдельностоящая, 2 ствола, диаметром 700мм Год ввода в эксплуатацию:2006г. Высота:30,00м Строительный объем:46,80м3, инв. № 25004649	количество	шт.	1	1	2017	2017	34,700		0,000	0,000	34,700	0,000	0,000	34,700	0,000	0,000	работы будут учтены при актуализации схемы теплоснабжения

3.2.148	Оборудование фундамента дымовой трубы деформационными марками для наблюдения за планово-высотным положением фундамента	Выполнение требований ФЗ «Технический регламент о безопасности зданий и сооружений» (глава 5 статьи 36 п.1), Приказа Минэнерго РФ №15 от 24.03.2003 «Правила технической эксплуатации тепловых энергоустановок» (п.3.3.14) для наблюдения за планово-высотным положением фундаментов в соответствии с п. 4 ГОСТ 24846-2012.	Котельная, пос. Песочный, Ленинградская ул., Ленинградская ул., д.70б, сооружение 1. Дымовая труба отдельностоящая, многоствольная с центральной решетчатой металлической башней, 3 ствола диаметром 800мм Год ввода в эксплуатацию:2009г. Высота:45,0м Строительный объем:77,0м3, инв. № 02402-08000245	количество	шт.	1	1	2017	2017	34,700		0,000	0,000	34,700	0,000	0,000	34,700	0,000	0,000	работы будут учтены при актуализации схемы теплоснабжения
3.2.149	Оборудование фундамента дымовой трубы деформационными марками для наблюдения за планово-высотным положением фундамента	Выполнение требований ФЗ «Технический регламент о безопасности зданий и сооружений» (глава 5 статьи 36 п.1), Приказа Минэнерго РФ №15 от 24.03.2003 «Правила технической эксплуатации тепловых энергоустановок» (п.3.3.14) для наблюдения за планово-высотным положением фундаментов в соответствии с п. 4 ГОСТ 24846-2012.	Котельная, пос. Солнечное, 2-ая Боровая ул., д. 6а, лит. А. Дымовая труба фермовая, отдельностоящая, 2 ствола диаметром 600мм, Год ввода в эксплуатацию:2006г. Высота:25,00м Строительный объем:34,10м3 инв. № 25004755	количество	шт.	1	1	2017	2017	34,700		0,000	0,000	34,700	0,000	0,000	34,700	0,000	0,000	работы будут учтены при актуализации схемы теплоснабжения
3.2.150	Оборудование фундамента дымовой трубы деформационными марками для наблюдения за планово-высотным положением фундамента	Выполнение требований ФЗ «Технический регламент о безопасности зданий и сооружений» (глава 5 статьи 36 п.1), Приказа Минэнерго РФ №15 от 24.03.2003 «Правила технической эксплуатации тепловых энергоустановок» (п.3.3.14) для наблюдения за планово-высотным положением фундаментов в соответствии с п. 4 ГОСТ 24846-2012.	Котельная, Невский пр., д. 110, литер И. Дымовая труба колонная, отдельностоящая, бескаркасная, Количество стволов -3, 2 диаметром 400мм, 1 ствол -200мм ,Год ввода в эксплуатацию:2000г. Высота: 30,0м Строительный объем: 56,5м3, инв. №2-2-Ц-10079	количество	шт.	1	1	2017	2017	34,700		0,000	0,000	34,700	0,000	0,000	34,700	0,000	0,000	работы будут учтены при актуализации схемы теплоснабжения
Всего по группе 3								-	-	**483 883,069**		**4 705,527**	**159 820,303**	**159 476,869**	**159 880,369**	**0,000**	**483 883,069**	**0,000**	**0,000**	
Группа 4. Мероприятия, направленные на снижение негативного воздействия на окружающую среду, достижение плановых значений показателей надежности и энергетической эффективности объектов теплоснабжения, повышение эффективности работы систем централизованного теплоснабжения																				

4.1.1	Устройство внутриплощадочного очистного сооружения для очистки ливневых стоков с территории объекта. ПИР.	Устройство очистных сооружений для очистки сточной воды с территории автотранспортного участка, превышение допустимых к сбросу количества загрязняющих веществ при помывке автотранспорта.	Гараж автотранспортного участка по адресу: г. СПб, г.Петергоф, ул.Садовая, д.11, кор.2, лит.К (инв.№ б/н)	взвешенные вещества нефтепродукты	мл/литр	200 10	10 0,3	2017	2017	206,705		0,000	0,000	206,705	0,000	0,000	206,705	0,000	0,000	Книга 12, том 2, п.7.1, табл.51, п.26
4.1.2	Устройство охладительного колодца для сброса горячей воды напорной канализации непрерывной продувки паровых котлов. ПИР	Устройство дополнительного колодца на канализационных сетях котельной для охлаждения сточных вод. Требование СанПиН 4723-88 "Санитарные нормы и эксплуатация систем централизационного водоснабжения". Объем существующего охлаждающего колодка недостаточен для охлаждения сточных вод.	Сети канализационные ПП d160/139мм, L=6,5м от Блок-модульной котельной по адресу: г. СПб, г.Петергоф, ул.Воровского, д.12, лит.Ф (инв.№203-250151) в эксплуатации с 2009г; уст. мощность 8,923Гкал/час	температура	°С	65	40	2017	2017	88,520		0,000	0,000	88,520	0,000	0,000	88,520	0,000	0,000	Книга 12, том 2, п.7.1, табл.51, п.26
4.1.3	Устройство охладительного колодца для сброса горячей воды напорной канализации непрерывной продувки паровых котлов. ПИР	Устройство дополнительного колодца на канализационных сетях котельной для охлаждения сточных вод. Требование СанПиН 4723-88 "Санитарные нормы и эксплуатация систем централизационного водоснабжения". Объем существующего охлаждающего колодка недостаточен для охлаждения сточных вод.	Сети канализационные от котельной по адресу: г. СПб, г.Ломоносов, ул.Федюнинского, д.3а, лит.А (инв.№ 203-300839) в эксплуатации с 2012г; уст. мощность 361,042Гкал/час	температура	°С	60	40	2017	2017	88,520		0,000	0,000	88,520	0,000	0,000	88,520	0,000	0,000	Книга 12, том 2, п.7.1, табл.51, п.26
Всего по группе 4								-	-	**383,745**		**0,000**	**0,000**	**383,745**	**0,000**	**0,000**	**383,745**	**0,000**	**0,000**	
Группа 5. Вывод из эксплуатации, консервация и демонтаж объектов системы централизованного теплоснабжения										**0,000**		**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	
5.1. Вывод из эксплуатации, консервация и демонтаж тепловых сетей										**0,000**		**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	
5.2. Вывод из эксплуатации, консервация и демонтаж иных объектов системы централизованного теплоснабжения, за исключением тепловых сетей										**0,000**		**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	
Всего по группе 5								-	-	**0,000**		**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	
ИТОГО по программе									-	**775 954,806**		**4 705,527**	**217 256,062**	**335 178,077**	**218 815,139**	**291 687,992**	**484 266,814**	**0,000**	**0,000**	

Форма N 3-ИП ТС
Плановые значения показателей,
достижение которых предусмотрено в результате реализации
мероприятий инвестиционной программы
ООО "Петербургтеплоэнерго"
в сфере теплоснабжения на 2016 - 2018 гг

N п/п	Наименование показателя	Ед. изм.	Фактические значения	Плановые значения			
				Утвержденный период 2016-2018	в т.ч. по годам реализации		
					2016	2017	2018
1	2	3	4	5	6	7	8
1	Удельный расход электрической энергии на транспортировку теплоносителя	кВт·ч/м3	0,0924	0,0921	0,0921	0,0921	0,0921
2	Удельный расход условного топлива на выработку единицы тепловой энергии и (или) теплоносителя	т.у.т./Гкал	0,1541	0,15412	0,15412	0,15412	0,15412
3	Объем присоединяемой тепловой нагрузки новых потребителей	Гкал/ч	30,266	29,12	4,07	9,51	15,53
4	Износ объектов системы теплоснабжения с выделением процента износа объектов, существующих на начало реализации Инвестиционной программы	%	56	55,5	55,5	55,5	55,5
5	Потери тепловой энергии при передаче тепловой энергии по тепловым сетям	Гкал в год	114 421,78	403 126,80	134 375,60	134 375,60	134 375,60
		% от отпуска тепловой энергии с коллекторов	4,28	4,23	4,23	4,23	4,23

6	Потери теплоносителя при передаче тепловой энергии по тепловым сетям	тонн в год для воды <**>	222 770	988,524	329,508	329,508	329,508
		куб. м для пара <***>		0	0	0	0
7	Показатели, характеризующие снижение негативного воздействия на окружающую среду, определяемые в соответствии с законодательством РФ об охране окружающей среды:	в соответствии с законодательством РФ об охране окружающей среды		0	0	0	0
7.1.	Удельный выброс вредных (загрязняющих) веществ в атмосферный воздух на выработку единицы тепловой энергии	кг/Гкал	0,6884	0,6884	0,6884	0,6884	0,6884
7.2.	Удельный выброс SO2	т/год	1,0060	0,6	0,6000	0,6000	0,6000
7.3.	Удельный выброс углерода (сажи)	т/год	0,0420	0,032	0,0320	0,0320	0,0320

Форма N 4-ИП ТС
Показатели надежности
и энергетической эффективности объектов централизованного теплоснабжения
ООО "Петербургтеплоэнерго" на 2016-2018 г.г.

N п/п	Наименование объекта	Показатели надежности								Показатели энергетической эффективности											
		Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях на 1 км тепловых сетей				Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии на 1 Гкал/час установленной мощности				Удельный расход топлива на производство единицы тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии				Отношение величины технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети				Величина технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя по тепловым сетям			
		Текущее значение	Плановое значение			Текущее значение	Плановое значение			Текущее значение	Плановое значение			Текущее значение	Плановое значение			Текущее значение	Плановое значение		
			2016	2017	2018		2016	2017	2018		2016	2017	2018		2016	2017	2018		2016	2017	2018
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22
1	Источники теплоснабжения ООО "Петербургтеплоэнерго" (тепловые сети, ЦТП, котельные, БМК)	0	0	0	0	0	0	0	0	156,27	156,27	156,27	156,27	1,0800000	0,9271759	0,9271759	0,9271759	114 421,8	134 375,6	134 375,6	134 375,6

Форма №5-ИП ТС
Финансовый план
ООО "Петербургтеплоэнерго"
в сфере теплоснабжения на 2016-2018 годы

N п/п	Источники финансирования	Расходы на реализацию инвестиционной программы (тыс. руб. без НДС)						
		по видам деятельности			Всего	В т.ч. по годам		
		Итого, в т.ч.	Производство	Передача		2016	2017	2018
1	2	3	4	5	6	7	8	9
1.	Собственные средства	**726 754,50**	**418 493,65**	**308 260,85**	**726 754,50**	**208 494,68**	**308 434,74**	**209 825,09**
1.1.	амортизационные отчисления	479 561,29	323 878,98	155 682,31	479 561,29	159 820,30	159 860,61	159 880,37
1.2.	прибыль, направленная на инвестиции	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
1.3.	средства, полученные за счет платы за подключение	247 193,21	94 614,67	152 578,54	247 193,21	48 674,37	148 574,12	49 944,72
1.4.	прочие собственные средства, в т.ч. средства от эмиссии ценных бумаг	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
2.	Привлеченные средства	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
2.1.	кредиты	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
2.2.	займы организаций	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
2.3.	прочие привлеченные средства	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3.	Бюджетное финансирование	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
4.	Прочие источники финансирования, в т.ч. лизинг	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	ИТОГО по программе	**726 754,50**	**418 493,65**	**308 260,85**	**726 754,50**	**208 494,68**	**308 434,74**	**209 825,09**

№ 12
30/12/2016

Утверждаю:
Комитет по тарифам Санкт-Петербурга
_____ /_____/
"_____"_____2016 г.

ГУП "Водоканал Санкт-Петербурга
_____ /_____/
"_____"_____2016 г.

Инвестиционная программа ГУП «Водоканал Санкт-Петербурга» на 2016-2020 гг.

№ п.п	Источник финансирования	Объем инвестиций, млн. руб. с НДС																	
		Всего на 2016-2020гг.	в т.ч. Водоснабжение	в т.ч. Водоотведение	в том числе по годам														
					2016			2017			2018			2019			2020		
					Водоснабжение	Водоотведение	Итого по водоснабжению и водоотведению	Водоснабжение	Водоотведение	Итого по водоснабжению и водоотведению	Водоснабжение	Водоотведение	Итого по водоснабжению и водоотведению	Водоснабжение	Водоотведение	Итого по водоснабжению и водоотведению	Водоснабжение	Водоотведение	Итого по водоснабжению и водоотведению
1.	**Собственные средства (при экономически обоснованных тарифах), из них:**	**61 145,7**	**30 227,1**	**30 918,5**	**5 246,7**	**5 280,3**	**10 527,0**	**3 477,3**	**4 282,7**	**7 760,0**	**4 747,6**	**4 426,2**	**9 173,9**	**6 930,0**	**7 771,7**	**14 701,7**	**9 825,5**	**9 157,6**	**18 983,1**
1.1.	Амортизация, учтенная в тарифе	34 104,8	16 059,9	18 044,9	2 497,3	1 337,0	**3 834,3**	1 208,0	1 659,9	**2 867,9**	4 246,4	3 805,8	**8 052,3**	3 589,8	5 451,6	**9 041,4**	4 518,3	5 790,6	**10 308,9**
1.2.	Прибыль на развитие производства, учтенная в тарифе	12 460,6	7 738,2	4 722,4	0,0	0,0	**0,0**	0,0	0,0	**0,0**	0,0	0,0	**0,0**	2 903,2	1 856,1	**4 759,3**	4 835,0	2 866,3	**7 701,3**
1.3.	Плата за подключение*	14 569,9	6 426,5	8 143,5	2 749,2	3 935,6	**6 684,8**	2 266,9	2 622,8	**4 889,7**	501,2	620,4	**1 121,6**	437,1	463,9	**901,0**	472,1	500,7	**972,8**
1.4.	Собственные средства (бюджетные инвестиции в уставный фонд)	10,3	2,6	7,7	0,2	7,7	**7,9**	2,4	0,0	**2,4**	0,0	0,0	**0,0**	0,0	0,0	**0,0**	0,0	0,0	**0,0**
2.	**Бюджетные средства:**	**38 388,4**	**20 618,5**	**17 769,9**	**1 214,7**	**3 444,8**	**4 659,5**	**2 269,6**	**3 210,0**	**5 479,6**	**3 594,8**	**5 071,7**	**8 666,5**	**5 899,1**	**4 798,0**	**10 697,1**	**7 640,3**	**1 245,4**	**8 885,7**

2.1.	Федеральный бюджет	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	**0,0**	0,0	0,0	**0,0**	0,0	0,0	**0,0**	0,0	0,0	**0,0**	0,0	0,0	**0,0**
2.2.	Бюджет субъекта Российской Федерации**	38 388,4	20 618,5	17 769,9	1 214,7	3 444,8	**4 659,5**	2 269,6	3 210,0	**5 479,6**	3 594,8	5 071,7	**8 666,5**	5 899,1	4 798,0	**10 697,1**	7 640,3	1 245,4	**8 885,7**
3.	**Прочие средства**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	0,0	0,0	**0,0**	0,0	0,0	**0,0**	0,0	0,0	**0,0**	0,0	0,0	**0,0**	0,0	0,0	**0,0**
4.	**Заемные средства (кредиты)**	**144,7**	**0,0**	**144,7**	0,0	144,7	**144,7**	0,0	0,0	**0,0**	0,0	0,0	**0,0**	0,0	0,0	**0,0**	0,0	0,0	**0,0**
5.	**ИТОГО**	**99 678,8**	**50 845,6**	**48 833,1**	**6 461,4**	**8 869,8**	**15 331,2**	**5 746,9**	**7 492,7**	**13 239,6**	**8 342,4**	**9 497,9**	**17 840,4**	**12 829,1**	**12 569,7**	**25 398,8**	**17 465,8**	**10 403,0**	**27 868,8**

Примечания:

*значения указаны в том числе с учетом мероприятий, реализуемых за счет платы за подключение (технологическое присоединение) к централизованной системе водоснабжения и водоотведения объектов капитального строительства, утвержденной Распоряжениями Комитета по тарифам Санкт-Петербурга в индивидуальном порядке

**значения указаны с учетом корректировки Адресной инвестиционной программы на период 2016-2018 гг., реализуемой за счет средств бюджета, а также соответствующих изменений в государственной программе Санкт-Петербурга «Комплексное развитие систем коммунальной инфраструктуры, энергетики и энергосбережения в Санкт-Петербурге» на 2015-2020 годы», утвержденной постановлением Правительства Санкт-Петербурга от 17.06.2014 №486 (постановление Правительства Санкт-Петербурга от 06.10.2016 №887)

Адресный перечень мероприятий по подготовке проектной документации, строительству, модернизации и реконструкции существующих объектов централизованных систем водоснабжения ГУП «Водоканал Санкт-Петербурга» на 2016-2020 гг.

КОРРЕКТИРОВКА ноябрь 2016г.

№ п/п	Наименование мероприятия	Сроки проведения работ		Общая сметная стоимость	Инвестиции, млн.руб.																		Источник финансирования
					график															Итого на 2016-2020 гг.	+/-	Итого на 2016-2020 гг.	
					2016			2017			2018			2019			2020						
		начало	окончание		утв.	+/-	корр.	утв.	+/-	корр.	утв.	+/-	корр.	утв.	+/-	корр.	утв.	+/-	корр.	утв.	+/-	корр.	
1	2	7	8	10			16			17			18			19			20			21	22
В	**ВОДОСНАБЖЕНИЕ**				**6 112,7**	**-484,0**	**5 628,7**	**5 462,2**	**364,9**	**5 827,1**	**7 796,7**	**674,2**	**8 470,9**	**13 969,7**	**-65,1**	**13 904,6**	**17 694,0**	**1 256,9**	**18 950,9**	**51 035,2**	**1 746,9**	**52 782,1**	
	бюджет Санкт-Петербурга				1 740,5	-525,8	1 214,7	2 693,9	-424,3	2 269,6	3 001,5	593,3	3 594,8	5 964,2	-65,1	5 899,1	6 383,4	1 256,9	7 640,3	**19 783,6**	**835,0**	**20 618,6**	бюджет Санкт-Петербурга
	собственные средства				1 664,6	0,0	1 664,6	1 288,1	0,0	1 288,1	4 374,9	0,0	4 374,9	7 568,4	0,0	7 568,4	10 838,5	0,0	10 838,5	**25 734,4**	**0,0**	**25 734,3**	собственные средства
	собственные средства (бюджетные инвестиции в уставный фонд)				0,0	0,2	0,2	0,0	2,4	2,4	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	**0,0**	**2,6**	**2,6**	собственные средства (бюджетные инвестиции в уставный фонд)
	плата за подключение				2 707,6	41,6	2 749,2	1 480,2	786,8	2 266,9	420,3	80,9	501,2	437,1	0,0	437,1	472,1	0,0	472,1	**5 517,2**	**909,3**	**6 426,6**	плата за подключение
А	**Строительство, модернизация и (или) реконструкция объектов централизованных систем водоснабжения в целях подключения объектов капитального строительства абонентов**				3 878,3	-127,6	3 750,7	2 834,0	812,0	3 646,0	1 407,7	299,6	1 707,4	1 229,2	369,0	1 598,2	1 388,9	213,3	1 602,2	**10 738,2**	**1 566,3**	**12 304,5**	
А1	Строительство новых сетей водоснабжения в целях подключения объектов капитального строительства абонентов				3 666,7	-127,6	3 539,1	2 661,9	812,0	3 473,9	1 407,7	299,6	1 707,4	1 179,2	419,0	1 598,2	1 325,5	246,7	1 572,2	**10 241,1**	**1 649,7**	**11 890,8**	

1	Строительство водовода диаметром Д=1400 мм от Северной водопроводной станции до Муринской ВНС. 6 этап.VI участок: водовод в две нитки Д=1200мм вдоль желеной дороги на ст. Ручьи от Пискаревского пр. до Муринской ВНС	2007	2020	1 587,9	0,1	0,9	1,0	90,0	10,0	100,0	260,0	90,0	350,0	120,0	400,0	520,0	120,0	496,9	616,9	**590,1**	**997,8**	**1 587,9**	бюджет Санкт-Петербурга
2	Строительство сетей водоснабжения для подключения к централизованной системе водоснабжения планируемых к подключению объектов капитального строительства абонентов с нагрузкой более 10 м3/час для исполнения обязательств ГУП "Водоканал Санкт-Петербурга"																						

| | | 2015 | 2017 | 435,6 | | |

2.2.	Строительство сетей водоснабжения для подключения объекта: Многоквартирный дом со встроенно-пристроенными помещениями (корпус 1), многоквартирный дом со встроенно-пристроенными помещениями (корпус 2), многоквартирный дом со встроенно-пристроенными помещениями, подземной автостоянкой и пристроенной автостоянкой (корпус 3) по адресу: Санкт-Петербург, Полюстровский проспект, участок 1, (северо-восточнее пересечения с Менделеевской улицей) (индивидуальная плата)	2016	2017	38,0	0,0	4,8	4,8	0,0	33,2	33,2		0,0	0,0		0,0	0,0		0,0	0,0	**0,0**	**38,0**	**38,0**	плата за подключение
2.3.	Строительство сетей водоснабжения для подключения объекта: «Многоквартирный дом со встроенно-пристроенными помещениями, со встроенным объектом дошкольного образования и встроенно-пристроенным подземным гаражом», расположенный на земельном участке по адресу: Санкт-Петербург, Невский район, Общественный переулок, д. 5, лит. В. (индивидуальная плата)	2016	2017	25,4	0,0	4,7	4,7		7,1	7,1		13,6	13,6		0,0	0,0		0,0	0,0	**0,0**	**25,4**	**25,4**	плата за подключение
2.4.	Строительство сетей водоснабжения для подключения объекта: Многоквартирный жилой дом со встроено-пристроенными помещениями, встроено-пристроенным гаражом, по адресу: Санкт-Петербург, Смоленская ул., д.14, лит.А (индивидуальная плата)	2016	2017	41,7	0,0	0,0	0,0		41,7	41,7		0,0	0,0		0,0	0,0		0,0	0,0	**0,0**	**41,7**	**41,7**	плата за подключение

2.5.	Строительство сетей водоснабжения для подключения объекта: "Многоквартирный жилой дом со встроенно-пристроенной закрытой подземной автостоянкой и встроенными нежилыми помещениями", на земельном участке по адресу: Санкт-Петербург; Тамбасова ул., участок 70 (юго-восточнее дома 5, литера В по улице Тамбасова) (индивидуальная плата)	2016	2017	16,6	0,0	0,0	0,0		16,6	16,6		0,0	0,0		0,0	0,0		0,0	0,0	**0,0**	**16,6**	**16,6**	плата за подключение
2.6.	Строительство сетей водоснабжения для подключения объекта: Жилой дом со встроенными помещениями и подземной автостоянкой, по адресу: Санкт-Петербург, г.Ломоносов, Михайловская ул., д.51, литер А (индивидуальная плата)	2016	2017	54,7	0,0	0,0	0,0		54,7	54,7		0,0	0,0		0,0	0,0		0,0	0,0	**0,0**	**54,7**	**54,7**	плата за подключение
2.7.	Строительство сетей водоснабжения для подключения объекта: Реконструкция здания образовательной организации по адресу: Введенская ул., д. 3, литер А, на земельном участке по адресу: Санкт-Петербург, Введенская улица, дом 3, литера А (индивидуальная плата)	2016	2017	2,1	0,0	0,0	0,0		2,1	2,1		0,0	0,0		0,0	0,0		0,0	0,0	**0,0**	**2,1**	**2,1**	плата за подключение
2.8.	Строительство сетей водоснабжения для подключения объекта: "Территория, ограниченная береговой линией р. Невы , береговой линией р.Славянка, проектируемой магистралью, границами проектируемых кварталов Усть-Славянка, в Невском районе Санкт-Петербурга" (индивидуальная плата)	2016	2018	95,3	0,0	2,2	2,2		58,5	58,5		34,6	34,6		0,0	0,0		0,0	0,0	**0,0**	**95,3**	**95,3**	плата за подключение

2.9.	Строительство сетей водоснабжения для подключения объекта: Многоквартирные жилые дома со встроенными помещениями и подземными стоянками и общеобразовательная школа, по адресу: Санкт-Петербург, Кондратьевский пр., дом 68, корпус 3, литера М (индивидуальная плата)	2017	2018	6,8	0,0	0,0	0,0		1,0	1,0		5,8	5,8		0,0	0,0		0,0	0,0	**0,0**	**6,8**	**6,8**	плата за подключение
2.9.	Строительство сетей водоснабжения для подключения объекта: Многоквартирный жилой дом со встроенными помещениями, встроенной ДОО на 50 мест и подземным гаражом, гостиницей со встроенными помещениями и подземным гаражом, на земельном участке по адресу: Санкт-Петербург, улица Костюшко, дом 19, лит. А (индивидуальная плата)	2017	2018	36,9	0,0	0,0	0,0		10,0	10,0		26,9	26,9		0,0	0,0		0,0	0,0	**0,0**	**36,9**	**36,9**	плата за подключение
2.10.	Строительство водопроводных сети к крытому спортивному комплексу без трибун для зрителей по адресу: Санкт-Петербург, город Петергоф, улица Широкая, участок 1 (южнее пересечения с улицей Первого Мая) (индивидуальная плата)	2016	2017	25,9	0,0	3,2	3,2		22,7	22,7		0,0	0,0		0,0	0,0		0,0	0,0	**0,0**	**25,9**	**25,9**	плата за подключение

2.11.	Строительство сетей водоснабжения для подключения объекта: Многоквартирные жилые дома со встроено-пристроенными помещениями, встроено-пристроенными подземными гаражами, встроено-пристроенными объектами дошкольного образования, коммерческими объектами не связанными с проживанием населения, объектами дошкольного образования, объектами начального и среднего общего образования ЖК «Галактика», по адресу: Территория, ограниченная перспективной пробивкой Варшавской ул., перспективной пробивкой Измайловского пр., Малой Митрофаньевской ул., проектируемым дублером Обводного канала (улица №7), проектируемой ул.№5 в Адмиралтейском и Московском районах СПб (индивидуальная плата)	2016	2017	39,0	0,0	19,8	19,8		19,2	19,2		0,0	0,0		0,0	0,0		0,0	0,0	**0,0**	**39,0**	**39,0**	плата за подключение
2.12.	Строительство сетей водоснабжения для подключения объекта по адресу: Санкт-Петербург, территория кадастрового квартала 78:36:1310103	2016	2017	23,6		2,0	2,0		21,6	21,6		0,0	0,0		0,0	0,0		0,0	0,0	**0,0**	**23,6**	**23,6**	плата за подключение
2.13.	Строительство сетей водоснабжения для подключения объекта "гостиничный комплекс с апартаментами со встроенными помещениями и встроенно-пристроенной подземной автостоянкой, расположенной на земельном участке по адресу: Санкт-Петербург, ул.Политехническая, д.6, лит.А	2016	2017	11,9		1,0	1,0		10,9	10,9		0,0	0,0		0,0	0,0		0,0	0,0	**0,0**	**11,9**	**11,9**	плата за подключение

2.14.	Строительство сетей водоснабжения для подключения складского комплекса сельскохозяйственной продукции по адресу: Санкт-Петербург, территория предприятия "Предпортовый", участок 137, участок 138	2016	2017	54,1		1,0	1,0		53,1	53,1		0,0	0,0		0,0	0,0		0,0	0,0	**0,0**	**54,1**	**54,1**	плата за подключение
2.15.	Строительство сетей водоснабжения для подключения комплекса зданий в составе Судебного департамента при Верховном Суде Российсокй Федерации, инженерно-технического блока, жилищного комплекса на 600 квартар для судей и работников аппарата Верховного Суда Российской Федерации и Судебного департамента при Верховном Суде Российской Федерации, Дворца танцев Б.Эйфмана, расположенных по адресу: Санкт-Петербурга, пр.Добролюбова, д.14	2016	2017	166,9		1,0	1,0		165,9	165,9		0,0	0,0		0,0	0,0		0,0	0,0	**0,0**	**166,9**	**166,9**	плата за подключение
2.16.	Строительство сетей водоснабжения для подключения объекта капитального строительства по адресу: Санкт-Петербург, территория кадастровых кварталов 78:40:0861701, 78:40:0008618, 78:40:0008603	2016	2017	101,2		1,0	1,0		100,2	100,2		0,0	0,0		0,0	0,0		0,0	0,0	**0,0**	**101,2**	**101,2**	плата за подключение
2.17.	Строительство сетей водоснабжения для подключения котельной "3-я Красногвардейская", расположенной на земельном участке, сформированном земельными участками по адресам: Санкт-Петербург, Гранитная ул., д. 57; Санкт-Петербург, Гранитная ул.,, д.57, лит. И	2016	2017	169,1		1,0	1,0		168,1	168,1		0,0	0,0		0,0	0,0		0,0	0,0	**0,0**	**169,1**	**169,1**	плата за подключение

3	Строительство водоводов по продолжению Планерной ул. до дороги на Каменку и далее до продолжения Парашютной ул.	2020	2023	770,5		0,0	0,0			0,0		0,0	0,0	20,0	-20,0	0,0	100,0	-70,0	30,0	**120,0**	**-90,0**	**30,0**	бюджет Санкт-Петербурга
4	Строительство водопроводной магистрали Д500мм (закольцовка) от водовода Д300мм на реабилитационный центр "Детские Дюны" с водопроводом Д500мм по ул. Пограничной ул. (г.Сестрорецк)	2020	2021	52,1		0,0	0,0		0,0	0,0		0,0	0,0	26,0	-26,0	0,0	26,1	26,0	52,1	**52,1**	**0,0**	**52,1**	бюджет Санкт-Петербурга
5	Строительство объектов инженерного обеспечения земельных участков, расположенных на территории Санкт-Петербурга, предоставляемых для индивидуального жилищного или дачного строительства гражданам, имеющим трех и более детей (водоснабжение)	2015	2019	2,1	1,6	1,0	2,6		4,7	4,7		0,2	0,2		11,0	11,0		0,0	0,0	**1,6**	**16,8**	**18,4**	бюджет Санкт-Петербурга
6	Строительство объектов системы водоснабжения в целях исполнения обязательств по подключению со сроком возникновения обязательств до 01.01.2016	2014	2017	6 219,5	1 942,0	0,0	1 942,0	1 042,1	0,0	1 042,1		0,0	0,0		0,0	0,0		0,0	0,0	**2 984,2**	**0,0**	**2 984,1**	плата за подключение
7	Строительство объектов системы водоснабжения в целях исполнения обязательств по подключению со сроком возникновения обязательств после 01.01.2016 и нагрузкой до 10 м3/час включительно	2016	2022	2 384,4	138,3	0,0	138,3	266,0	0,0	266,0	420,3	0,0	420,3	437,1	0,0	437,1	472,1	0,0	472,1	**1 733,8**	**0,0**	**1 733,8**	плата за подключение
8	Строительство водовода от ГВС до ТЭЦ-7 и Морской наб. Васильевского острова	2019	2023	2 669,4	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	277,2	-277,2	0,0	200,0	0,0	200,0	411,4	-200,0	211,4	**888,5**	**-477,1**	**411,4**	бюджет Санкт-Петербурга
8-1.	Система подачи воды в Западную часть ВО.Водовод от ГВС до ТЭЦ-7 и Морской наб. Васильевского острова (1 очередь: 4 пусковой комплекс 4-10 этап)	2017	2017	143,1		0,0	0,0		143,1	143,1	0,0	0,0	0,0		0,0	0,0		0,0	0,0	**0,0**	**143,1**	**143,1**	собственные средства

9	Инженерное обеспечение территории севернее лесопарка «Новоорловский». Объекты водоснабжения (1, 5, 6 этапы) (заказчик ГКУ "Управление заказчика")	2014	2016	360,2	63,4	-35,8	27,6		0,0	0,0		0,0	0,0		0,0	0,0		0,0	0,0	**63,4**	**-35,8**	**27,6**	бюджет Санкт-Петербурга
10	Строительство внешних инженерных сетей новой жилой застройки г. Красное Село (кварталы 10а, 7). Объекты водоснабжения (3-й, 4-й этапы)	2015	2018	3 562,3	845,1	-4,9	840,2	1 036,3	-204,3	832,0	31,0	196,4	227,5		0,0	0,0		0,0	0,0	**1 912,5**	**-12,8**	**1 899,7**	бюджет Санкт-Петербурга
11	Строительство систем водоснабжения малых населенных пунктов																						
11.1.	Строительство систем водоснабжения малых населенных пунктов	2013	2030	10 595,2	94,5	-50,8	43,7	160,2	50,4	210,6	347,2	158,2	505,4	324,7	16,4	341,1	168,9	0,0	168,9	**1 095,4**	**174,2**	**1 269,6**	бюджет Санкт-Петербурга
11.2.	Строительство водопроводных сетей в районе железнодорожной станции "Сергиево" по. Володарский, 3-й этап	2016	2017	88,0	88,0	-21,7	66,3	15,0	6,7	21,7	22,0	-22,0	0,0	30,0	-30,0	0,0		0,0	0,0	**155,0**	**-67,0**	**88,0**	собственные средства
11.3.	Строительство и реконструкция сетей водоснабжения по адресу: Юкковское шоссе, д. 12, корп. 1	2017	2018	34,0	0,0	0,0	0,0	0,0	1,0	1,0	0,0	15,0	15,0		18,0	18,0		0,0	0,0	**0,0**	**34,0**	**34,0**	собственные средства
11.4.	Строительство сетей водоснабжения в г. Сестрорецк (строительство сетей по ул. Коммунаров)	2017	2017	9,3	0,0	0,0	0,0	0,0	9,3	9,3	0,0	0,0	0,0	1,4	-1,4	0,0	6,5	-6,5	0,0	**7,9**	**1,4**	**9,3**	собственные средства
12	Проектно-изыскательские работы (государственная программа)	2016	2020	351,9	78,1	-57,9	20,2	52,3	4,3	56,7	50,0	58,1	108,1	20,1	50,9	71,0	20,5	0,3	20,8	**221,0**	**55,7**	**276,8**	бюджет Санкт-Петербурга
А2	Строительство иных объектов централизованных систем водоснабжения (за исключением сетей водоснабжения) в целях подключения объектов капитального строительства абонентов				0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	50,0	-50,0	0,0	63,4	-33,4	30,0	**113,4**	**-83,4**	**30,0**	
13	Строительство объектов водоснабжения в южной части Санкт-Петербурга. 5-й этап. ПВНС «Московская Славянка» с резервуарами чистой воды	2019	2023	1 075,4		0,0	0,0			0,0			0,0	50,0	-50,0	0,0	63,4	-33,4	30,0	**113,4**	**-83,4**	**30,0**	бюджет Санкт-Петербурга

А3	Увеличение пропускной способности существующих сетей водоснабжения в целях подключения объектов капитального строительства абонентов				211,6	0,0	211,6	172,1	0,0	172,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	**383,7**	**0,0**	**383,7**	
14	Реконструкция объектов системы водоснабжения в целях исполнения обязательств по подключению со сроком возникновения обязательств до 01.01.2016	2014	2017	1 056,3	211,6	0,0	211,6	172,1	0,0	172,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	**383,7**	**0,0**	**383,7**	плата за подключение
Б	**Строительство новых объектов централизованных систем водоснабжения, не связанных с подключением (технологическим присоединением) новых объектов капитального строительства абонентов**				232,3	138,6	370,9	575,7	-182,7	393,0	1 700,2	224,1	1 924,3	2 245,5	-111,7	2 133,8	3 424,2	2 391,5	5 815,7	**8 178,0**	**2 459,8**	**10 637,8**	
Б1	Строительство новых сетей водоснабжения				136,0	173,2	309,2	190,0	-59,4	130,6	1 031,4	168,2	1 199,6	1 358,3	-69,9	1 288,4	2 383,3	668,2	3 051,5	5 099,0	880,4	5 979,4	
16	Строительство второй нитки водовода вдоль Горского шоссе от путепроводной развязки с КАД и ЗСД до пос. Горская	2015	2019	350,6	50,0	0,0	50,0	20,0	-10,0	10,0	242,9	-87,6	155,3		97,6	97,6		0,0	0,0	**312,9**	**0,0**	**312,9**	собственные средства
17	Проектирование и строительство водопроводных сетей																						
17.1.	Проектирование строительства второй нитки «Песочинского» водовода от Горского шоссе (НС «Осиновая Роща») до Песочного шоссе	2017	2019	20,0		0,0	0,0		2,0	2,0	0,0	8,0	8,0		10,0	10,0		0,0	0,0	**0,0**	**20,0**	**20,0**	собственные средства
17.2.	Строительство водовода от Удельного пр. до Северного пр. в обход транспортной развязки в районе Поклонной горы	2012	2018	210,2	7,5	26,0	33,42		44,0	44,0		5,9	5,9			0,0			0,0	**7,5**	**75,9**	**83,3**	бюджет Санкт-Петербурга

18	Строительство магистральных водоводов от водозабора «Солнечное» до ВОС «Дюны» и от ВОС «Дюны» до пос. Белоостров, Солнечное, Репино, Комарово	2017	2020	3 064,1	5,9	-5,9	0,0	75,0	-60,0	15,0	120,0	125,0	245,0	925,2	-200,0	725,2	1 396,0	682,9	2 078,9	**2 522,1**	**542,0**	**3 064,1**	бюджет Санкт-Петербурга
19	Строительство магистральных водоводов от ВОС «Молодежное» к поселкам Серово, Смолячково	2017	2019	222,3	5,0	-5,0	0,0	45,0	-30,0	15,0	50,0	17,3	67,3	200,0	-60,0	140,0	285,5	-285,5	0,0	**585,5**	**-363,2**	**222,3**	бюджет Санкт-Петербурга
20	Строительство водопроводных вводов в дома, подключенные к централизованной системе водоснабжения с разрывом балансовой принадлежности																						
20.1.	Строительство водопроводных вводов в дома, подключенные с разрывом балансовой принадлежности. Ликвидация сцепок в РВ "Курортный" (23 объектов)	2020	2020	90,7		0,0	0,0		0,0	0,0	0,0	0,0	0,0		0,0	0,0	7,1	86,3	93,4	**7,1**	**86,3**	**93,4**	собственные средства
20.2.	Строительство водопроводных вводов в дома, подключенные с разрывом балансовой принадлежности. Ликвидация сцепок в РВ "Северный" (201 объект)	2017	2020	377,7	5,0	-5,0	0,0	5,0	0,0	5,0	20,0	7,7	27,7	65,0	0,0	65,0	282,7	-2,7	280,0	**377,7**	**0,0**	**377,7**	собственные средства
20.3.	Строительство водопроводных вводов в дома, подключенные с разрывом балансовой принадлежности. Ликвидация сцепок в РВ "Приморский" (170 объектов)	2018	2020	199,3		0,0	0,0	5,0	-5,0	0,0	15,0	5,0	20,0	20,0	0,0	20,0	70,0	89,3	159,3	**110,0**	**89,3**	**199,3**	собственные средства
20.4.	Строительство водопроводных вводов в дома, подключенные с разрывом балансовой принадлежности. Ликвидация сцепок в РВ "Восточный" (47 объектов)	2019	2019	93,1		0,0	0,0		0,0	0,0		0,0	0,0	93,1	0,0	93,1	0,0	0,0	0,0	**93,1**	**0,0**	**93,1**	собственные средства

20.5.	Строительство водопроводных вводов в дома, подключенные с разрывом балансовой принадлежности. Ликвидация сцепок в РВ "Арсенальный" (265 объектов)	2017	2020	327,4	5,0	-5,0	0,0	5,0	0,0	5,0	20,0	0,0	20,0	55,0	82,5	137,5	242,4	-77,5	164,9	**327,4**	**0,0**	**327,4**	собственные средства
20.6.	Строительство водопроводных вводов в дома, подключенные с разрывом балансовой принадлежности. Ликвидация сцепок в РВ "Островной" (132 объекта)	2020	2021	189,1		0,0	0,0		0,0	0,0		0,0	0,0		0,0	0,0	17,1	32,9	50,0	**17,1**	**32,9**	**50,0**	собственные средства
20.7.	Строительство водопроводных вводов в дома, подключенные с разрывом балансовой принадлежности. Ликвидация сцепок в РВ "Центральный" (129 объектов)	2020	2021	74,9		0,0	0,0		0,0	0,0		0,0	0,0		0,0	0,0	14,2	-4,2	10,0	**14,2**	**-4,2**	**10,0**	собственные средства
20.8.	Строительство водопроводных вводов в дома, подключенные с разрывом балансовой принадлежности. Ликвидация сцепок в РВ "Волковский" (335 объектов)	2020	2021	265,8		0,0	0,0		0,0	0,0		0,0	0,0		0,0	0,0	28,4	-23,4	5,0	**28,4**	**-23,4**	**5,0**	собственные средства
20.9.	Строительство водопроводных вводов в дома, подключенные с разрывом балансовой принадлежности. Ликвидация сцепок в РВ "Юго-Восточный" (356 объектов)	2016	2018	500,0	26,4	2,7	29,1	25,0	-10,0	15,0	448,6	7,3	455,9		0,0	0,0		0,0	0,0	**500,0**	**0,0**	**500,0**	собственные средства
20.10.	Строительство водопроводных вводов в дома, подключенные с разрывом балансовой принадлежности. Ликвидация сцепок в РВ "Юго-Западный" (209 объектов)	2015	2018	484,9	20,0	175,0	195,0	10,0	0,0	10,0	114,9	79,6	194,5		0,0	0,0		0,0	0,0	**144,9**	**254,7**	**399,5**	собственные средства
20.11.	Строительство водопроводных вводов в дома, подключенные с разрывом балансовой принадлежности. Ликвидация сцепок в РВ "Колпинский" (121 объектов)	2020	2020	155,0		0,0	0,0		0,0	0,0		0,0	0,0		0,0	0,0	14,2	140,8	155,0	**14,2**	**140,8**	**155,0**	собственные средства

20.12.	Строительство водопроводных вводов в дома, подключенные с разрывом балансовой принадлежности. Ликвидация сцепок в РВ "Пушкинский" (134 объектов)	2020	2021	250,7		0,0	0,0		0,0	0,0		0,0	0,0		0,0	0,0	11,4	38,6	50,0	**11,4**	**38,6**	**50,0**	собственные средства
20.13.	Строительство водопроводных вводов в дома, подключенные с разрывом балансовой принадлежности. Ликвидация сцепок в РВ "Кронштадтский" (24 объекта)	2014	2017	66,0	11,3	-9,6	1,7		9,6	9,6		0,0	0,0		0,0	0,0		0,0	0,0	**11,3**	**0,0**	**11,3**	собственные средства
20.14.	Строительство водопроводных вводов в дома, подключенные с разрывом балансовой принадлежности. Ликвидация сцепок в РВ "Петродворцовый" (72 объекта)	2020	2021	148,9		0,0	0,0		0,0	0,0		0,0	0,0		0,0	0,0	14,2	-9,2	5,0	**14,2**	**-9,2**	**5,0**	собственные средства
Б2	Строительство иных объектов централизованных систем водоснабжения (за исключением сетей водоснабжения)				96,3	-34,6	61,7	385,7	-123,3	262,4	668,8	55,9	724,7	887,2	-41,8	845,4	1 040,9	1 723,3	2 764,2	3 079,0	1 579,4	4 658,4	
21	Строительство водопроводных очистных сооружений, расположенных в пос. Молодежное, ул. Солнечная (1 этап)	2017	2020	1 667,3	5,0	-5,0	0,0	45,0	-30,0	15,0	60,0	85,0	145,0	540,0	-100,0	440,0	780,9	286,4	1 067,3	**1 430,9**	**236,4**	**1 667,3**	бюджет Санкт-Петербурга
22	Строительство водопроводных очистных сооружений, расположенных на площадке «Дюны» («Ржавая канава») по адресу: 38 км Приморского шоссе (1 этап)	2017	2020	1 990,8	5,0	-5,0	0,0	75,0	-60,0	15,0	110,0	35,0	145,0	173,9	-40,0	133,9	260,0	1 436,9	1 696,9	**623,9**	**1 366,9**	**1 990,8**	бюджет Санкт-Петербурга
22-1.	Обеспечение присоединения объектов строительства к сетям энергообеспечения (для ВОС Дюны и Ржавая канава)	2017	2019	102,1	20,4	-20,4	0,0	45,7	0,0	45,7	36,0	7,5	43,6		12,9	12,9		0,0	0,0	**102,1**	**0,0**	**102,1**	бюджет Санкт-Петербурга
23	Строительство скважинных водозаборов и водопроводных сетей для водоснабжения пос. Красавица и пос. Решетниково	2016	2019	434,6	59,6	1,8	61,3	80,1	26,7	106,7	127,1	42,4	169,4	173,3	-76,2	97,1		0,0	0,0	**440,0**	**-5,4**	**434,6**	бюджет Санкт-Петербурга

23-1.	Корректировка проекта "Строительство скважинных водозаборов и водопроводных сетей для водоснабжения пос. Красавица и пос. Решетниково" Раздел Электроснабжение.	2016	2016	0,3	0,3	0,0	0,3		0,0	0,0		0,0	0,0		0,0	0,0		0,0	0,0	**0,3**	**0,0**	**0,3**	собственные средства
24	Проектирование и строительство скважинных водозаборов для организации резервного водоснабжения, включая строительство цеха бутилированной воды для обеспечения потребителей альтернативным источником питьевого водоснабжения в период аварийных ситуаций																						
24.1.	Строительство скважинных водозаборов для организации резервного водоснабжения	2003	2018	328,6	1,0	-1,0	0,01	130,0	-50,0	80,0	180,7	0,0	180,7		0,0	0,0		0,0	0,0	**311,7**	**-51,0**	**260,7**	бюджет Санкт-Петербурга
24.2.	Инженерно-гидрогеологические (разведывательные) работы по скважинам Дудергофской ВС (скважины №107 и №110)	2018	2018	1,0			0,00			0,0	0,0	1,0	1,0		0,0	0,0			0,0	**0,0**	**1,0**	**1,0**	собственные средства
24.3.	Реконструкция сооружений на участке водозабора подземных вод по адресу: "Ленинградская область, Ломоносовский район, Гостилицкое сельское поселение (Варваросинские источники)"	2018	2019	170,0	5,0	-5,0	0,0	10,0	-10,0	0,0	155,0	-125,0	30,0		140,0	140,0		0,0	0,0	**170,0**	**0,0**	**170,0**	собственные средства
24.4.	Проектирование узла смешения воды на узловой водопроводной станции г.Ломоносов	2018	2019	31,5		0,0	0,0		0,0	0,0		10,0	10,0		21,5	21,5		0,0	0,0	**0,0**	**31,5**	**31,5**	собственные средства
В	**Модернизация или реконструкция существующих объектов централизованных систем водоснабжения в целях снижения уровня износа существующих объектов**				1 370,4	-492,3	878,1	1 429,5	-220,5	1 209,0	3 686,3	319,4	4 005,6	9 947,6	-646,1	9 301,5	11 739,0	-1 337,1	10 401,9	**28 172,7**	**-2 376,6**	**25 796,1**	
В1	Модернизация или реконструкция существующих сетей водоснабжения				727,1	-314,9	412,2	439,2	97,2	536,4	651,2	457,5	1 108,6	2 685,3	-146,8	2 538,5	3 731,8	-578,1	3 153,7	**8 234,5**	**-485,0**	**7 749,5**	

25	Строительство и реконструкция системы подачи воды от Южной водопроводной станции (ЮВС) и Главной водопроводной станции (ГВС) до Волковской водопроводной станции (ВВС). 2 этап. Строительство водовода от точки подключения к существующему водоводу Д=1200 мм на Синопской наб. до водовода Д=1200 на углу Фаянсовой ул. и ул. 2-ой Луч.	2019	2020	322,1		0,0	0,0		0,0	0,0		0,0	0,0	35,6	0,0	35,6	286,5	0,0	286,5	**322,1**	**0,0**	**322,1**	собственные средства
26	Строительство и реконструкция системы подачи воды от Южной водопроводной станции (ЮВС) и Главной водопроводной станции (ГВС) до Волковской водопроводной станции (ВВС). 1 этап. Реконструкция «Дзержинского» водовода от Складского проезда по Софийской ул. до Волковской ВС	2019	2020	1 666,7		0,0	0,0		0,0	0,0		0,0	0,0	462,5	-162,5	300,0	1 204,2	162,5	1 366,7	**1 666,7**	**0,0**	**1 666,7**	собственные средства
27	Проектирование и реконструкция системы подачи воды от Главной водопроводной станции до Волковской водопроводной станции (Реконструкция водоводов сырой воды ВВС на участке от ул. 2-й Луч вдоль Фаянсовой ул. до ВВС)	2019	2020	256,0		0,0	0,0		0,0	0,0		0,0	0,0	56,0	0,0	56,0	200,0	0,0	200,0	**256,0**	**0,0**	**256,0**	собственные средства
28	Строительство и реконструкция системы подачи воды от Южной водопроводной станции (ЮВС) и Главной водопроводной станции (ГВС) до Волковской водопроводной станции (ВВС). 2 этап. Строительство участка водовода Д=1200 мм для подключения внутенних сетей Главной ВС к водоводу подачи воды на Волковскую ВС, вновь построенной перемычке между дюкерными переходами №12 и №10	2020	2020	24,3		0,0	0,0		0,0	0,0		0,0	0,0		0,0	0,0	24,3	0,0	24,3	**24,3**	**0,0**	**24,3**	собственные средства

29	Проектирование и реконструкция водопроводных сетей																						
29.1.	Реконструкция водопроводных сетей по адресу: г.Санкт-Петербург, проспект Непокоренных от пл. Мужества до Гражданского пр., Д=900	2015	2020	113,0		1,1	1,1		1,0	1,0		40,0	40,0	41,3	26,0	67,3	103,0	-103,0	0,0	**144,3**	**-34,9**	**109,4**	собственные средства
29.2.	Реконструкция водопроводных сетей по адресу: Тихорецкий пр. от пр. Культуры, д. 1 до Светлановского пр., Д=900	2015	2019	234,3		0,0	0,0		1,0	1,0		35,0	35,0		193,0	193,0		0,0		**0,0**	**229,0**	**229,0**	собственные средства
29.3.	Реконструкция водопроводных сетей по адресу: г.Санкт-Петербург, ул. Добролюбова от д. 14 до д. 18, Д=600	2015	2016	1,8	5,0	-4,5	0,5	18,6	-18,6	0,0		0,0	0,0		0,0	0,0		0,0	0,0	**23,6**	**-23,0**	**0,5**	собственные средства
29.4.	Реконструкция водопроводной сети по адресу: Смольный пр., внутриквартальная сеть у д. 1	2015	2018	102,0	35,9	-35,6	0,4		5,0	5,0		51,6	51,6		45,0	45,0		0,0	0,0	**35,9**	**66,0**	**101,9**	собственные средства
29.5.	Реконструкция магистралей по адресу: г. Кронштадт, улица Аммермана от ул. Петровская до ул. Интернациональная	2017	2018	27,7	5,0	-5,0	0,0	22,7	-17,7	5,0		22,7	22,7		0,0	0,0		0,0	0,0	**27,7**	**0,0**	**27,7**	собственные средства
29.6.	Реконструкция водовода по адресу: Свердловская наб. на участке от Пискаревского пр. до дюкера через Неву	2017	2018	24,4		0,0	0,0	5,0	-3,0	2,0	19,4	3,0	22,4		0,0	0,0		0,0	0,0	**24,4**	**0,0**	**24,4**	собственные средства
29.7.	Реконструкция водопроводных сетей (бюджетные инвестиции) ГКУ "Управление заказчика"	2015	2019	195,6	97,8	-84,6	13,2		141,3	141,3		29,7	29,7		11,4	11,4		0,0	0,0	**97,8**	**97,8**	**195,6**	бюджет Санкт-Петербурга
29.8.	Реконструкция водопроводных сетей (субсидия), ГУП "Водоканал Санкт-Петербурга"	2015	2019	705,7	134,3	37,1	171,4	65,8	65,8	131,5		159,8	159,8		242,9	242,9		0,0	0,0	**200,1**	**505,6**	**705,7**	бюджет Санкт-Петербурга
29.9.	Реконструкция водопроводных сетей собственными силами ГУП "Водоканал Санкт-Петербурга"	2016	2020	1 118,4	207,5	-79,1	128,4	127,5	-27,5	100,0	174,5	115,5	290,0	378,4	-68,4	310,0	445,5	-155,5	290,0	**1 333,4**	**-215,0**	**1 118,4**	собственные средства
29.10.	Проектирование реконструкции водопроводных сетей будущих лет	2015	2020	163,9	4,8	38,7	43,5	10,1	0,0	10,1	20,0	0,0	20,0	35,0	-5,0	30,0	35,0	5,0	40,0	**105,0**	**38,7**	**143,6**	собственные средства

29.11.	Реконструция водопроводных сетей и д/вводов кв. Ржевка (от Рябовского ш. до Лесопарковой)	2017	2018	59,4	24,4	-24,4	0,0	35,0	-25,0	10,0		49,4	49,4		0,0	0,0		0,0	0,0	**59,4**	**0,0**	**59,4**	собственные средства
29.12.	Реконструкция водопроводной сети Д=1200мм по адресу: ул. Хасанская (водоводы 1 и 2 нитки)	2014	2017	791,1	73,7	-24,7	49,0		40,0	40,0		0,0	0,0		0,0	0,0		0,0	0,0	**73,7**	**15,3**	**89,0**	собственные средства
29.13.	Реконструкция водопроводных сетей по наб.р.Мойки на участке от Невского пр. до Гороховой ул. (правый, левый берега), Д=100-300 мм	2014	2019	21,9		0,0	0,0		0,0	0,0	21,9	-21,9	0,0		21,9	21,9		0,0	0,0	**21,9**	**0,0**	**21,9**	собственные средства
29.14.	Реконструкция водопроводной сети по адресу: КВ. 38А, Рябовское шос. От ул. Окраинная до ул. Сосновая, Д=100-250	2015	2019	80,1		0,2	0,2		0,0	0,0	3,7	26,3	30,0	76,3	-26,5	49,8		0,0		**80,1**	**0,0**	**80,1**	собственные средства
29.15.	Реконструкция водопроводной сети по адресу: КВ. 2Б, ограниченный ул. Крыленко, пр. Большевиков, Искровский пр., Д=100-150	2019	2020	35,1		0,1	0,1		0,0	0,0		0,0	0,0	3,8	0,0	3,8	31,3	-0,1	31,2	**35,1**	**0,0**	**35,1**	собственные средства
29.16.	Реконструкция водопроводной сети Д=125мм с домовыми вводами Д=50-100мм по адресу: Тучков пер. от набережной Макарова до Среднего проспекта В.О.	2019	2019	15,3		0,0	0,0		0,0	0,0		0,0	0,0	15,3	-15,3	0,0		15,3	15,3	**15,3**	**0,0**	**15,3**	собственные средства
29.17.	Реконструкция водопроводной сети по адресу: г. Пушкин, ул. Магазейная, от ул. Леонтьевской до ул. Школьной	2018	2018	10,3		0,0	0,0		0,0	0,0	10,3	0,0	10,3		0,0	0,0		0,0	0,0	**10,3**	**0,0**	**10,3**	собственные средства
29.18.	Реконструкция водопроводной сети Д=300 на участках: ул. Шаврова (от Комендантского до Авиаконструкторов,от Королева до Комендантского,от Авиаконструкторов до Планерной,от Комендантского до Авиаконструкторов) в.з/н.з	2019	2021	75,5		0,0	0,0		0,0	0,0		0,0	0,0	0,6	0,0	0,6	11,6	-1,6	10,0	**12,2**	**-1,6**	**10,6**	собственные средства

29.19.	Реконструкция водопроводной сети Д=400мм по адресу Авиаконструкторов от Ильюшина до Долгоозерной, в.з.	2014	2019	26,9		0,0	0,0		0,0	0,0		0,0	0,0	24,7	0,0	24,7		0,0	0,0	**24,7**	**0,0**	**24,7**	собственные средства
29.20.	Реконструкция водопроводной сети по ул. Оптиков на участке от Камышовой ул. до Туристской ул. (правая сторона)	2019	2021	55,5		0,0	0,0		0,0	0,0		0,0	0,0	0,7	0,0	0,7	15,2	-5,2	10,0	**15,9**	**-5,2**	**10,7**	собственные средства
29.21.	Реконструкция водопроводной сети Д=400мм по адресу Авиаконструкторов от Ильюшина до Долгоозерной, н.з.	2014	2019	26,4		0,0	0,0		0,0	0,0		0,0	0,0	23,7	0,0	23,7		0,0	0,0	**23,7**	**0,0**	**23,7**	собственные средства
29.22.	Реконструкция водопроводной сети Д=400мм по адресу ул. Ильюшина на участке от Комендантского пр. до ул. Авиаконструкторов	2018	2018	23,3		0,0	0,0		0,0	0,0	23,3	0,0	23,3		0,0	0,0		0,0	0,0	**23,3**	**0,0**	**23,3**	собственные средства
29.23.	Реконструкция водопроводной сети Д=400мм по адресу ул. Парусная	2014	2019	25,0		0,0	0,0		0,0	0,0		0,0	0,0	21,5	0,0	21,5		0,0	0,0	**21,5**	**0,0**	**21,5**	собственные средства
29.24.	Реконструкция водопроводных сетей Д=150 по адресу Суворовский пр. на участке от Невского пр. до ул. Пролетарской Диктатуры с домовыми вводами	2014	2019	17,3		0,0	0,0		0,0	0,0		0,0	0,0	14,8	0,0	14,8		0,0	0,0	**14,8**	**0,0**	**14,8**	собственные средства
29.25.	Реконструкция водопроводных сетей Д=150 по адресу кв. 6 ВВЖД на участке от ул. Бухарестская, 72 к.1 до ул. Пражской, 7 п.51 л.1,2 с домовыми вводами	2014	2019	24,5		0,0	0,0		0,0	0,0		0,0	0,0	21,8	0,0	21,8		0,0	0,0	**21,8**	**0,0**	**21,8**	собственные средства
29.26.	Реконструкция уличной водопровдной сети по адресу: Тарховская ул. от пр. Красных Командиров до Приозерской ул. и далее по Приозерской ул. до существующего водомерного узла.	2018	2019	45,5		0,0	0,0		0,0	0,0	4,2	0,0	4,2	41,3	0,0	41,3		0,0	0,0	**45,5**	**0,0**	**45,5**	собственные средства
29.27.	Реконструкция водопроводной сети Д=100мм по адресу:ул. Красной Звезды	2014	2020	11,2		0,0	0,0		0,0	0,0		0,0	0,0		0,0	0,0	10,6	0,0	10,6	**10,6**	**0,0**	**10,6**	собственные средства

29.28.	Реконструкция водопроводной сети Д=100мм по адресу:ул. Церковная	2014	2020	12,7		0,0	0,0		0,0	0,0		0,0	0,0		0,0	0,0	12,0	0,0	12,0	**12,0**	**0,0**	**12,0**	собственные средства
29.29.	Реконструкция водопроводной сети Д=100мм по адресу: ул. Радищева	2014	2020	5,9		0,0	0,0		0,0	0,0		0,0	0,0		0,0	0,0	5,4	0,0	5,4	**5,4**	**0,0**	**5,4**	собственные средства
29.30.	Реконструкция водопроводной сети по адресу: г. Пушкин, ул. Саперная, от Кадетского бульвара до Павловского шоссе	2016	2018	41,1	1,0	-1,0	0,0	6,9	-2,9	4,0	33,2	3,9	37,1		0,0	0,0		0,0	0,0	**41,1**	**0,0**	**41,1**	собственные средства
29.31.	Реконструкция водопроводной сети по адресу: г. Пушкин, ул. Оранжерейная от ул.Садовой до ул. Пушкинской	2014	2019	12,6		0,0	0,0		0,0	0,0		0,0	0,0	11,9	0,0	11,9		0,0	0,0	**11,9**	**0,0**	**11,9**	собственные средства
29.32.	Реконструкция чугунной водопроводной сети Д=200мм по адресу Ермоловский проспект в г. Сестрорецк	2014	2019	20,2		0,0	0,0		0,0	0,0		0,0	0,0	18,7	0,0	18,7		0,0	0,0	**18,7**	**0,0**	**18,7**	собственные средства
29.33.	Реконструкция водопроводной сети Д=150мм на участках: Лиственный переулок; Средняя улица на уч. От Курортной ул.до Новой ул. в г. Зеленогорск	2014	2019	19,3		0,0	0,0		0,0	0,0		0,0	0,0	18,2	0,0	18,2		0,0	0,0	**18,2**	**0,0**	**18,2**	собственные средства
29.34.	Реконструкция водопроводной сети Д=300мм по адресу: Санаторный переулок в пос. Левашово	2014	2019	15,8		0,0	0,0		0,0	0,0		0,0	0,0	15,2	0,0	15,2		0,0	0,0	**15,2**	**0,0**	**15,2**	собственные средства
29.35.	Реконструкция водопроводной сети Д=300мм по адресу: Комендантский пр. от д.14 до ул. Долгоозерной, низконапорная зона	2014	2020	21,8		0,0	0,0		0,0	0,0		0,0	0,0		0,0	0,0	21,3	0,0	21,3	**21,3**	**0,0**	**21,3**	собственные средства
29.36.	Реконструкция водопроводной сети по адресу: пос. Понтонный, ул. Южная на участке от дома № 3 до ул. Судостроителей	2014	2020	21,6		0,0	0,0		0,0	0,0		0,0	0,0		0,0	0,0	20,0	0,0	20,0	**20,0**	**0,0**	**20,0**	собственные средства

29.37.	Реконструкция (кольцевание) существующих сетей водоснабжения диаметром 150 мм по Еловой аллее с существующими сетями водоснабжения диаметром 150 мм по Большому проспекту в поселке Репино Курортного района Санкт-Петербурга	2020	2020	7,2		0,0	0,0		0,0	0,0		0,0	0,0		0,0	0,0	7,2	0,0	7,2	**7,2**	**0,0**	**7,2**	собственные средства
29.38.	Реконструкция магистрали Д=100мм по адресу: пер. Дерптский	2014	2020	6,3		0,0	0,0		0,0	0,0		0,0	0,0		0,0	0,0	5,7	0,0	5,7	**5,7**	**0,0**	**5,7**	собственные средства
29.39.	Реконструкция водопроводной сети Д=100мм по адресу:ул. Московская	2014	2019	18,9		0,0	0,0		0,0	0,0		0,0	0,0	17,1	0,0	17,1		0,0	0,0	**17,1**	**0,0**	**17,1**	собственные средства
29.40.	Реконструкция водопроводной сети Д=100мм по адресу ул. Миронова	2019	2018	15,1	1,0	-1,0	0,0	2,2	-2,2	0,0	11,9	3,2	15,1		0,0	0,0		0,0	0,0	**15,1**	**0,0**	**15,1**	собственные средства
29.41.	Реконструкция магистралей по адресу: г. Кронштадт, Кронштадтское шоссе, на участке от ВНС -3 подъема до 19 квартала	2018	2019	41,0	1,0	-1,0	0,0	1,0	-1,0	0,0	13,0	1,0	14,0	26,0	1,0	27,0		0,0	0,0	**41,0**	**0,0**	**41,0**	собственные средства
29.42.	Реконструкция водопроводной сети Д=125 по адресу г. Ломоносов ул. Немков (от ул. Дюма до д.65 Б по ул. Морская)	2020	2020	9,5		0,0	0,0		0,0	0,0		0,0	0,0		0,0	0,0	9,5	0,0	9,5	**9,5**	**0,0**	**9,5**	собственные средства
29.43.	Реконструкция водопроводной сети Д=150/200мм по адресу Бульвар Кр. Курсантов (от ул. Халтурина до д.49 и по проезду без названия от д. 49 до Суворовской ул).	2018	2018	6,0		0,0	0,0		0,0	0,0	6,0	0,0	6,0		0,0	0,0		0,0	0,0	**6,0**	**0,0**	**6,0**	собственные средства
29.44.	Реконструкция водопроводной сети Д=700 по адресу: пос. Усть-Ижора, Станционная ул.	2014	2020	53,4		0,0	0,0		0,0	0,0		0,0	0,0		0,0	0,0	50,5	0,0	50,5	**50,5**	**0,0**	**50,5**	собственные средства
29.45.	Реконструкция водопроводной сети Д=100 мм по адресу ул. Конюшенная	2018	2018	2,5		0,0	0,0		0,0	0,0	2,5	0,0	2,5		0,0	0,0		0,0	0,0	**2,5**	**0,0**	**2,5**	собственные средства
29.46.	Реконструкция водопроводной сети Д=100 мм по адресу ул. Аграрная (пос. Александровская)	2018	2018	12,9		0,0	0,0		0,0	0,0	12,9	0,0	12,9		0,0	0,0		0,0	0,0	**12,9**	**0,0**	**12,9**	собственные средства

29.47.	Реконструкция водопроводной сети Д=150мм по адресу ул. Поселковая	2018	2018	12,5		0,0	0,0		0,0	0,0	12,5	0,0	12,5		0,0	0,0		0,0	0,0	**12,5**	**0,0**	**12,5**	собственные средства
29.48.	Реконструкция дюкерного переход Д=700 мм от НС г. Сестрорецк через оз. Разлив и строительство второй нитки дюкерного перехода	2018	2019	46,1		0,0	0,0		0,0	0,0	8,2	0,0	8,2	38,0	0,0	38,0		0,0	0,0	**46,1**	**0,0**	**46,1**	собственные средства
29.49.	Реконструкция водопроводной сети Д=150мм по адресу: ул. Днепропетровская от наб. Обводного канала до ул. Прилукской	2020	2021	11,3		0,0	0,0		0,0	0,0		0,0	0,0		0,0	0,0	1,1	0,0	1,1	**1,1**	**0,0**	**1,1**	собственные средства
29.50.	Реконструкция водопроводной сети Д=300мм по адресу ул. Аврова (от ул. Озерковой до Санкт-Петербургского пр.)	2019	2020	62,1		0,0	0,0		0,0	0,0		0,0	0,0	14,5	-4,5	10,0	47,6	4,5	52,1	**62,1**	**0,0**	**62,1**	собственные средства
29.51.	Реконструкция водопроводной сети Д=300мм по адресу ул. Дегтярева на участке от пр. Энергетиков до пр. Металлистов	2018	2019	36,3	1,0	-1,0	0,0	1,0	-1,0	0,0	15,1	0,0	15,1	19,2	2,0	21,2		0,0	0,0	**36,3**	**0,0**	**36,3**	собственные средства
29.52.	«Реконструкция водопроводной сети Д=200мм по адресу: кв. 10Б на участке от внутриквартальной магистрали у д.4 по ул. Рихарда Зорге до Маршала Захарова ул. Д.11 корп.2 с домовыми вводами Д=100-150мм»	2019	2019	13,5		0,0	0,0		0,0	0,0		0,0	0,0	13,5	0,0	13,5		0,0	0,0	**13,5**	**0,0**	**13,5**	собственные средства
29.53.	Реконструкция магистрали Д=150мм с примыкающим д/вводом по адресу: Тулонская аллея от ул. Ленинградской до д.3 по Тулонской аллее	2020	2020	1,8		0,0	0,0		0,0	0,0		0,0	0,0		0,0	0,0	1,8	0,0	1,8	**1,8**	**0,0**	**1,8**	собственные средства
29.54.	«Реконструкция водопроводной сети Д=300мм с примыкающим домовым вводом по адресу: Сызранская ул. от Рощинской ул. до ул. Решетникова»	2020	2020	10,9		0,0	0,0		0,0	0,0		0,0	0,0		0,0	0,0	10,9	0,0	10,9	**10,9**	**0,0**	**10,9**	собственные средства

29.55.	«Реконструкция водопроводной магистрали с домовыми вводами по адресу: г. Кронштадт, ул. Восстания на участке от ул. Осокина до ул. Рошаля»	2019	2020	23,7		0,0	0,0		0,0	0,0		0,0	0,0	11,3	-4,3	7,0	12,4	4,3	16,7	**23,7**	**0,0**	**23,7**	собственные средства
29.56.	«Строительство и реконструкция водопроводной магистрали с домовыми вводами по адресу: пр. Шаумяна на участке от Заневского пр. до Республиканской ул.» «Строительство и реконструкция внутриквартальной водопроводной сети с домовыми вводами по адресу:пр. Шаумяна от .29 лит.А до д.19 лит. А»	2019	2020	42,7		0,0	0,0		0,0	0,0		0,0	0,0	3,2	0,0	3,2	39,5	0,0	39,5	**42,7**	**0,0**	**42,7**	собственные средства
29.57.	«Реконструкция водопроводной магистрали с домовыми вводами по адресу: пр. Витебский на участке от ул. Заставской до тупика»	2019	2019	21,5		0,0	0,0		0,0	0,0	21,5	-21,5	0,0		21,5	21,5		0,0	0,0	**21,5**	**0,0**	**21,5**	собственные средства
29.58.	Проектирование и реконструкция железобетонного водовода от НС ЛГУ до котельной на ул. Федюнинского, Д=800 мм	2017	2019	598,5		0,0	0,0		5,0	5,0	10,6	14,6	25,2	253,5	-27,9	225,6	224,7	8,3	233,0	**488,8**	**0,0**	**488,8**	собственные средства
29.59.	Реконструкция водовода по адресу: г.Кронштадт, Цитадельское шоссе (от узла врезки у дюкерной камеры до ул.Зосимова с уменьшением диаметра до 600 мм	2019	2019	30,9		0,0	0,0		0,0	0,0		0,0	0,0	30,9	0,0	30,9		0,0	0,0	**30,9**	**0,0**	**30,9**	собственные средства
29.60.	Реконструкция водопроводной магистрали с домовыми вводами по адресу: г.Петергоф, ул. Юты Бондаровской	2020	2020	4,5		0,0	0,0		0,0	0,0		0,0	0,0		0,0	0,0	4,5	0,0	4,5	**4,5**	**0,0**	**4,5**	собственные средства
29.61.	Реконструкция водопроводной магистрали с домовыми вводами по адресу: г.Петергоф, пер. Суворовцев	2020	2020	2,1		0,0	0,0		0,0	0,0		0,0	0,0		0,0	0,0	2,1	0,0	2,1	**2,1**	**0,0**	**2,1**	собственные средства

29.62.	Реконструкция водопроводной магистрали с домовыми вводами по адресу: г.Кронштадт, Петровская улица (+дюкер д=300 мм)	2020	2020	22,0		0,0	0,0		0,0	0,0		0,0	0,0		0,0	0,0	22,0	0,0	22,0	**22,0**	**0,0**	**22,0**	собственные средства
29.63.	Реконструкция водопроводной магистрали по адресу: г.Кронштадт, ул.К.Маркса	2020	2020	9,6		0,0	0,0		0,0	0,0		0,0	0,0		0,0	0,0	9,6	0,0	9,6	**9,6**	**0,0**	**9,6**	собственные средства
29.64.	Реконструкция водопроводной магистрали с домовыми вводами по адресу: Колпино, Заводской пр. от ул. В. Слуцкой до р. Ижора сталь, Ду=100-300мм	2019	2019	8,1		0,0	0,0		0,0	0,0		0,0	0,0	8,1	0,0	8,1		0,0	0,0	**8,1**	**0,0**	**8,1**	собственные средства
29.65.	Реконструкция водопроводной сети по адресу: г. Пушкин, уч№1 Александровское ш.	2020	2021	13,4		0,0	0,0		0,0	0,0		0,0	0,0		0,0	0,0	1,0	0,0	1,0	**1,0**	**0,0**	**1,0**	собственные средства
29.66.	Реконструкция водовода по адресу: Крыленковский дюкер, Ду=600, L=434 м	2017	2018	29,9		0,0	0,0		1,0	1,0		28,9	28,9	29,9	-29,9	0,0		0,0	0,0	**29,9**	**0,0**	**29,9**	собственные средства
29.67.	Реконструкция водопроводной сети по адресу: Кв. 54-55, СМР, от ул. Черкасова, д. 6/3 до пр. Луначарского, д. 112/1 (высокая зона)	2016	2018	25,5	5,0	-2,4	2,6	20,5	-15,5	5,0		17,8	17,8		0,0	0,0		0,0	0,0	**25,5**	**0,0**	**25,4**	собственные средства
29.68.	Реконструкция водопроводных сетей по адресу: 4-5 линии В.О.	2020	2021	19,8		0,0	0,0		0,0	0,0		0,0	0,0		0,0	0,0	7,1	0,0	7,1	**7,1**	**0,0**	**7,1**	собственные средства
29.69.	Реконструкция водопроводных сетей по адресу: 6-ая Красноармейская	2020	2021	12,2		0,0	0,0		0,0	0,0		0,0	0,0		0,0	0,0	2,8	0,0	2,8	**2,8**	**0,0**	**2,8**	собственные средства
29.70.	Реконструкция водопроводных сетей по адресу: пос. Ленино	2019	2020	58,7		0,0	0,0		0,0	0,0		0,0	0,0	13,8	0,0	13,8	44,9	0,0	44,9	**58,7**	**0,0**	**58,7**	собственные средства
29.71.	Проектирование и реконструкция водовода по Петергофскому ш. от ул. Доблести до ж/д путей на ЛЭМЗ	2020	2022	171,4		0,0	0,0			0,0			0,0			0,0	25,0	-20,0	5,0	**25,0**	**-20,0**	**5,0**	бюджет Санкт-Петербурга
29.72.	Проектирование и реконструкция водопроводной сети по адресу: Петергофское ш. от Доблести ул. до Маршала Жукова пр. Ду1000-1200	2020	2022	207,8		0,0	0,0			0,0			0,0			0,0	25,0	-20,0	5,0	**25,0**	**-20,0**	**5,0**	бюджет Санкт-Петербурга

29.73.	Реконструкция водовода вдоль Петергофского шоссе на участке от ул. Летчика Пилютова до ВС г. Петродворца (1-ая нитка)	2020	2022	853,4		0,0	0,0			0,0			0,0			0,0	25,0	-20,0	5,0	**25,0**	**-20,0**	**5,0**	бюджет Санкт-Петербурга
29.74.	Реконструкция водопроводных вводов в дома РВ "Курортный" (290 объектов)	2019	2021	25,5		0,0	0,0		0,0	0,0		0,0	0,0	1,1	0,0	1,1	2,3	0,0	2,3	**3,4**	**0,0**	**3,4**	собственные средства
29.75.	Реконструкция водопроводных вводов в дома РВ "Северный" (795 объектов)	2019	2021	308,7		0,0	0,0		0,0	0,0		0,0	0,0	13,5	-1,3	12,2	27,9	-15,9	12,0	**41,4**	**-17,2**	**24,2**	собственные средства
29.76.	Реконструкция водопроводных вводов в дома РВ "Приморский" (474 объектов)	2019	2021	162,9		0,0	0,0		0,0	0,0		0,0	0,0	7,1	-6,1	1,0	14,7	-7,7	7,0	**21,8**	**-13,8**	**8,0**	собственные средства
29.77.	Реконструкция водопроводных вводов в дома РВ "Восточный" (373 объектов)	2019	2021	157,1		0,0	0,0		0,0	0,0		0,0	0,0	6,9	-5,9	1,0	14,2	-7,2	7,0	**21,1**	**-13,1**	**8,0**	собственные средства
29.78.	Реконструкция водопроводных вводов в дома РВ "Арсенальный" (242 объектов)	2019	2021	103,9		0,0	0,0		0,0	0,0		0,0	0,0	4,5	-3,5	1,0	9,4	-4,4	5,0	**13,9**	**-7,9**	**6,0**	собственные средства
29.79	Реконструкция водопроводных вводов в дома РВ "Островной" (588 объектов)	2019	2021	199,3		0,0	0,0		0,0	0,0		0,0	0,0	8,7	-7,7	1,0	18,0	-11,0	7,0	**26,7**	**-18,7**	**8,0**	собственные средства
29.80.	Реконструкция водопроводных вводов в дома РВ "Центральный" (671 объектов)	2019	2021	198,1		0,0	0,0		0,0	0,0		0,0	0,0	8,7	-7,7	1,0	17,9	-9,9	8,0	**26,5**	**-17,5**	**9,0**	собственные средства
29.81.	Реконструкция водопроводных вводов в дома РВ "Волковский" *(471 объектов)	2019	2021	139,1		0,0	0,0		0,0	0,0		0,0	0,0	6,1	-5,1	1,0	12,6	-2,6	10,0	**18,6**	**-7,6**	**11,0**	собственные средства
29.82.	Реконструкция водопроводных вводов в дома РВ "Юго-Восточный" (465 объектов)	2019	2021	187,2		0,0	0,0		0,0	0,0		0,0	0,0	8,2	-7,2	1,0	16,9	-6,9	10,0	**25,1**	**-14,1**	**11,0**	собственные средства
29.83.	Реконструкция водопроводных вводов в дома РВ "Юго-Западный" (769 объектов)	2019	2021	307,4		0,0	0,0		0,0	0,0		0,0	0,0	13,5	-12,5	1,0	27,8	-0,7	27,1	**41,2**	**-13,1**	**28,1**	собственные средства
29.84.	Реконструкция водопроводных вводов в дома РВ "Колпинский" (202 объектов)	2019	2021	80,8		0,0	0,0		0,0	0,0		0,0	0,0	3,5	-2,5	1,0	7,3	0,0	7,3	**10,8**	**-2,5**	**8,3**	собственные средства

29.85.	Реконструкция водопроводных вводов в дома РВ "Пушкинский" (282 объектов)	2019	2021	102,4		0,0	0,0		0,0	0,0		0,0	0,0	4,5	-3,5	1,0	9,2	0,0	9,2	**13,7**	**-3,5**	**10,2**	собственные средства
29.86.	Реконструкция водопроводных вводов в дома РВ "Кронштадтский" (81 объектов)	2019	2021	14,6		0,0	0,0		0,0	0,0		0,0	0,0	0,6	0,0	0,6	1,3	0,0	1,3	**2,0**	**0,0**	**1,9**	собственные средства
29.87.	Реконструкция водопроводных вводов в дома РВ "Петродворцовый" (237 объектов)	2019	2021	70,6		0,0	0,0		0,0	0,0		0,0	0,0	3,1	-2,1	1,0	6,4	0,0	6,4	**9,5**	**-2,1**	**7,4**	собственные средства
30	Модернизация водопроводных сетей с заменой и установкой задвижек и пожарных гидрантов	2015	2020	850,0	129,6	-129,6	0,0	123,0	-48,5	74,5	130,0	-5,0	125,0	246,8	250,0	496,8	274,1	-120,4	153,7	**903,5**	**-53,5**	**850,0**	собственные средства
В2	Модернизация или реконструкция существующих объектов централизованных систем водоснабжения (за исключением сетей водоснабжения)				643,3	-177,4	465,9	990,3	-317,7	672,6	3 035,1	-138,1	2 897,0	7 262,3	-499,3	6 763,0	8 007,2	-759,0	7 248,2	**19 938,2**	**-1 891,6**	**18 046,6**	
	Водопроводные очистные сооружения																						
31	Реконструкция Главной водопроводной станции (со строительством нового блока водоподготовки), расположенной по адресу: Санкт-Петербург, Кавалергардская улица, дом 42																						
31.1.	Реконструкция Главной водопроводной станции (со строительством нового блока водоподготовки), расположенной по адресу: Санкт-Петербург, Кавалергардская улица, дом 42 (корректировка проекта)	2015	2016	123,8	21,5	-20,4	1,1		0,0	0,0		0,0	0,0		0,0	0,0		0,0	0,0	**21,5**	**-20,4**	**1,1**	собственные средства
31.2.	Реконструкция Главной водопроводной станции (со строительством нового блока водоподготовки), расположенной по адресу: Санкт-Петербург, Кавалергардская улица, дом 42	2015	2021	13 670,0	200,0	-200,0	0,001	710,0	-338,1	371,9	1 249,0	-150,0	1 099,0	3 164,5	-288,5	2 876,0	2 460,4	-1 058,2	1 402,2	**7 783,9**	**-2 034,9**	**5 749,0**	бюджет Санкт-Петербурга

31.3.	Реконструкция Главной водопроводной станции (со строительством нового блока водоподготовки), расположенной по адресу: Санкт-Петербург, Кавалергардская улица, дом 42	2017	2021	13 670,0		0,0	0,0	10,0	-10,0	0,0	80,6	10,0	90,6	510,4	167,8	678,1	1 773,5	410,2	2 183,8	**2 374,5**	**578,0**	**2 952,5**	собственные средства
31.4.	Реконструкция Главной водопроводной станции (со строительством нового блока водоподготовки), расположенной по адресу: Санкт-Петербург, Кавалергардская улица, дом 42. Реконструкция системы теплоснабжения Главной водопроводной станции	2018	2018	13 670,0	12,0	-12,0	0,0	10,0	-10,0	0,0	187,4	22,0	209,4		0,0	0,0		0,0	0,0	**209,4**	**0,0**	**209,4**	собственные средства
32	Проектирование реконструкции первого подъема Северной водопроводной станции и системы подачи сырой воды от водозаборного комплекса СВС-1 на сооружения водоподготовки, реконструкции очистных сооружений. Предпроектные проработки	2018	2019	103,0		0,0	0,0		0,0	0,0	6,6	0,0	6,6	96,4	0,0	96,4		0,0	0,0	**103,0**	**0,0**	**103,0**	собственные средства
33	Проектирование реконструкции системы подачи сырой воды от водозаборного комплекса СВС-1 на сооружения водоподготовки.	2019	2020	345,7		0,0	0,0		0,0	0,0		0,0	0,0	82,7	0,0	82,7	263,1	0,0	263,1	**345,7**	**0,0**	**345,7**	собственные средства
34	Проектирование и реконструкция резервуаров чистой воды на СВС	2020	2027	2 062,0		0,0	0,0		0,0	0,0		0,0	0,0		0,0	0,0	140,5	0,0	140,5	**140,5**	**0,0**	**140,5**	собственные средства
34-1	Проектирование объектов водоснабжения для прекращения сброса промывных вод СВС без очистки	2017	2018	10,0	2,0	-2,0	0,0	8,0	-6,0	2,0		8,0	8,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	**10,0**	**0,0**	**10,0**	собственные средства
35	Реконструкция Кронштадской водопроводной станции с устройством контейнерной станции водоподготовик с двухступенчатой технологией водоподготовки	2017	2019	260,6	1,0	-1,0	0,0	10,0	-5,0	5,0	249,6	-125,8	123,7	0,0	131,9	131,9	0,0	0,0	0,0	**260,6**	**0,0**	**260,6**	собственные средства

36	Реконструкция и строительство сооружений водоподготовки на территории НС Сестрорецка с целью обеспечения резервного водоснабжения г. Сестрорецка в случае возникновения аварийных ситуаций	2019	2019	49,4	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	16,9	-16,9	0,0	303,5	-254,1	49,4	0,0	0,0	0,0	**320,4**	**-271,0**	**49,4**	собственные средства
37	Модернизация 1 подъема Волковской водопроводной станции (насосный агрегат)	2017	2017	2,3	0,0	0,0	0,0	0,0	2,3	2,3	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	**0,0**	**2,3**	**2,3**	собственные средства
38	Реконструкция блоков реагентного хозяйства (отделение коагулянта) водопроводных станций района Юго-Восток (ЮВС)	2018	2019	61,9	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	10,0	10,0	61,9	-10,0	51,9	0,0	0,0	0,0	**61,9**	**0,0**	**61,9**	собственные средства
39	Модернизация гипохлоритного хозяйства водопроводных станций																						
39.1.	Модернизация гипохлоритного хозяйства на Колпинской ВС	2017	2017	0,7	0,7	-0,7	0,0	0,0	0,7	0,7	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	**0,7**	**0,0**	**0,7**	собственные средства
39.2.	Модернизация гипохлоритного хозяйства на Кронштадтской ВС	2017	2017	0,8	0,8	-0,8	0,0	0,0	0,8	0,8	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	**0,8**	**0,0**	**0,8**	собственные средства
39.3.	Модернизация гипохлоритного хозяйства на Главной ВС (участок одготовки воды УОС ГВС БСФ, площадка подготовки УОС ГВС БКО)	2017	2017	2,1	0,5	-0,5	0,0	1,6	0,5	2,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	**2,1**	**0,0**	**2,1**	собственные средства
39.4.	Модернизация гипохлоритного хозяйства на Северной ВС (цех производства гипохлорита натрия СВС)	2017	2017	0,5	0,5	-0,5	0,0	0,0	0,5	0,5	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	**0,5**	**0,0**	**0,5**	собственные средства
39.5.	Модернизация гипохлоритного хозяйства на Петродворцовой ВС	2017	2017	0,8	0,8	-0,8	0,0	0,0	0,8	0,8	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	**0,8**	**0,0**	**0,8**	собственные средства
39.6.	Модернизация гипохлоритного хозяйства на Волковской ВС	2017	2017	0,9	0,9	-0,9	0,0	0,0	0,9	0,9	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	**0,9**	**0,0**	**0,9**	собственные средства
39.7.	Модернизация гипохлоритного хозяйства на Волковской ВС	2017	2018	17,3	0,0	0,0	0,0	0,0	2,0	2,0	0,0	15,3	15,3	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	**0,0**	**17,3**	**17,3**	собственные средства
39.8.	Модернизация гипохлоритного хозяйства на Южной ВС	2017	2017	0,5	0,5	-0,5	0,0	0,0	0,5	0,5	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	**0,5**	**0,0**	**0,5**	собственные средства

40	Модернизация водопроводных сооружений на озере Дудергофское (с переводом в ПНС)	2018	2019	181,7		0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	23,9	0,0	23,9	157,7	0,0	157,7	0,0	0,0	0,0	**181,7**	**0,0**	**181,7**	собственные средства
40-1.	Реконструкция скважин №101 и №105 на Дудергофской ВС	2017	2018	11,0		0,0	0,0	0,0	1,0	1,0	0,0	10,0	10,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	**0,0**	**11,0**	**11,0**	собственные средства
41	Модернизация водопроводных сооружений "Гантуловская гора"	2018	2020	161,0		0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	13,3	0,0	13,3	27,6	0,0	27,6	120,2	0,0	120,2	**161,0**	**0,0**	**161,0**	собственные средства
42	Модернизация подземных источников "Гостилицкие" с благоустройством и планировкой территории и созданием системы мониторинга	2018	2020	168,3		0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	21,3	0,0	21,3	27,6	0,0	27,6	119,4	0,0	119,4	**168,3**	**0,0**	**168,3**	собственные средства
43	Модернизация подземных источников "Варваринские" с благоустройством и планировкой территории и созданием системы мониторинга	2018	2020	216,1		0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	6,6	0,0	6,6	31,7	0,0	31,7	177,7	0,0	177,7	**216,1**	**0,0**	**216,1**	собственные средства
44	Модернизация подземных источников "Вильповицкие" с благоустройством и планировкой территории и созданием системы мониторинга	2018	2020	347,4		0,0	0,0		0,0	0,0	29,3	0,0	29,3	55,1	0,0	55,1	263,1	0,0	263,1	**347,4**	**0,0**	**347,4**	собственные средства
45	Строительство узлов регулирования давления на магистральных водоводах	2016	2019	146,4	5,0	-3,0	2,0	5,0	0,0	5,0	38,4	0,0	38,4	90,0	3,0	93,0		0,0	0,0	**138,4**	**0,0**	**138,4**	собственные средства
46	Модернизация технологической схемы системы приготовления и дозирования порошкообразного активированного угля на Главной водопроводной станции и Северной водопроводной станции, Южной водопроводной станции, Колпинской водопроводной станции																						
46.1.	Модернизация технологической схемы системы приготовления и дозирования порошкообразного активированного угля на Главной водопроводной станции	2017	2018	25,1	5,0	-5,0	0,0	10,1	-7,0	3,1	10,0	12,0	22,0		0,0	0,0		0,0	0,0	**25,1**	**0,0**	**25,1**	собственные средства

46.2.	Модернизация технологической схемы системы приготовления и дозирования порошкообразного активированного угля на Северной водопроводной станции	2017	2018	25,1	5,0	-5,0	0,0	10,1	-8,1	2,0	10,0	13,1	23,1		0,0	0,0		0,0	0,0	**25,1**	**0,0**	**25,1**	собственные средства
47	Модернизация насосной станции 1 подъема Южной водопроводной станции с заменой сетки вращающейся водоочистной	2017	2017	3,0	1,0	-1,0	0,0		3,0	3,0		0,0	0,0		0,0	0,0		0,0	0,0	**1,0**	**2,0**	**3,0**	собственные средства
47-1.	Модернизация комплекса очистных сооружений К-6 Южной водопроводной станции (насосы возврата и подачи промывной воды)	2017	2017	2,3		0,0	0,0		2,3	2,3		0,0	0,0		0,0	0,0		0,0	0,0	**0,0**	**2,3**	**2,3**	собственные средства
48	Реконструкция блоков реагентного хозяйства (отделение коагулянта) Колпинской водопроводной станции	2018	2018	15,4	5,0	-5,0	0,0	10,4	-10,4	0,0		15,4	15,4		0,0	0,0		0,0	0,0	**15,4**	**0,0**	**15,4**	собственные средства
49	Модернизация скважинных водозаборов и артезианских скважин																						
49.1.	Модернизация скважинного водозабора в пос. Солнечное-2	2017	2017	0,3	0,3	-0,3	0,0		0,3	0,3		0,0	0,0		0,0	0,0		0,0	0,0	**0,3**	**0,0**	**0,3**	собственные средства
49.2.	Предпроектные работы и проектирование системы доочистки подземных вод на скважины в пос. Репино, пос. Комарово, пос. Солнечное, пос. Дюны, Красное Село	2018	2019	22,0		0,0	0,0		0,0	0,0		5,0	5,0		17,0	17,0		0,0	0,0	**0,0**	**22,0**	**22,0**	собственные средства
49.3.	Реконструкция системы электроснабжения Артезианской скважины №4 по адресу: г. Зеленогорск, ул. Авиационная, д. 9	2017	2017	0,6	0,6	-0,6	0,0		0,6	0,6		0,0	0,0		0,0	0,0		0,0	0,0	**0,6**	**0,0**	**0,6**	собственные средства
49.4.	Реконструкция системы электроснабжения Артезианской скважины №63812 по адресу: пос. Репино, ул. Прямая, д. 13	2016	2016	0,6	0,6	-0,6	0,0		0,6	0,6		0,0	0,0		0,0	0,0		0,0	0,0	**0,6**	**0,0**	**0,6**	собственные средства
50	Реконструкция водонапорных башен в Курортном районе																						

50.1.	Реконструкция Водонапорной башни по адресу: пос. Комарово, Большой пр., д. 10 лит. А со строительством УФО	2017	2018	8,5	8,5	-8,5	0,0		1,0	1,0		7,5	7,5		0,0	0,0		0,0	0,0	**8,5**	**0,0**	**8,5**	собственные средства
50.2.	Реконструкция Водонапорной башни по адресу: пос. Лисий Нос, Зеленый пр., д. 2 лит. А со строительством УФО	2017	2018	8,5	8,5	-8,5	0,0		1,0	1,0		7,5	7,5		0,0	0,0		0,0	0,0	**8,5**	**0,0**	**8,5**	собственные средства
50.3.	Реконструкция Водопроводной башни по адресу: пос. Репино, ул. Завокзальная, д. 10 лит. А со строительством УФО	2016	2016	8,5	8,5	-8,5	0,0		1,0	1,0		7,5	7,5		0,0	0,0		0,0	0,0	**8,5**	**0,0**	**8,5**	собственные средства
51	Строительство систем доочистки и реконструкция УФО																						
51.1.	Модернизация системы дозирования гипохлорита натрия на объектах Курортного района: Зеленогорская ВС, Сестрорецкая ВС, Горская ВС и Песочная ВС	2014	2017	154,3	21,4	-18,9	2,5		18,9	18,9		0,0	0,0		0,0	0,0		0,0	0,0	**21,4**	**0,0**	**21,4**	собственные средства
51.2.	Реконструкция УФО на водопроводных станциях (СВС, ЮВС, ВВС, ГВС, ВОС г.Колпино, ВОС г. Петродворца, МНС, ФНС, Муринская НС)	2015	2017	358,8	53,0	121,7	174,7	32,0	103,5	135,5	110,0	-110,0	0,0	112,0	-112,0	0,0		0,0	0,0	**307,0**	**3,2**	**310,2**	собственные средства
51.3.	Внедрение УФО на объектах Курортного района	2015	2017	10,1	4,5	-4,5	0,0		4,5	4,5		0,0	0,0		0,0	0,0		0,0	0,0	**4,5**	**0,0**	**4,5**	собственные средства
51.4.	Реконструкция Северо-Приморская ПНС (ул. Яхтенная, д.12) с устройством системы доочистки воды	2018	2019	39,8		0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	4,5	0,0	4,5	35,3	0,0	35,3		0,0	0,0	**39,8**	**0,0**	**39,8**	собственные средства
51.5.	Реконструкция ПНС №18 (ул. Л. Пилютова, д.19) с устройством системы доочистки воды	2018	2019	37,1		0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	4,0	0,0	4,0	33,1	0,0	33,1		0,0	0,0	**37,1**	**0,0**	**37,1**	собственные средства
51.6.	Реконструкция ПНС №1 (ул. Пионерстроя, д. 13 к. 2) с устройством системы доочистки воды	2018	2019	37,1		0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	4,0	0,0	4,0	33,1	0,0	33,1		0,0	0,0	**37,1**	**0,0**	**37,1**	собственные средства
51.7.	Реконструкция ПНС №45 (ул. Двинская, 16-4) с устройством системы доочистки воды	2018	2019	37,1		0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	4,0	0,0	4,0	33,1	0,0	33,1		0,0	0,0	**37,1**	**0,0**	**37,1**	собственные средства

51.8.	Реконструкция насосного отделения Горской ВНС с устройством УФО	2018	2019	15,1		0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	1,1	0,0	1,1	14,0	0,0	14,0		0,0	0,0	**15,1**	**0,0**	**15,1**	собственные средства
51.9.	Реконструкция насосного отделения Ломоносовской ВНС с устройством УФО	2018	2019	27,4		0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	3,7	0,0	3,7	23,8	0,0	23,8		0,0	0,0	**27,4**	**0,0**	**27,5**	собственные средства
51.10.	Реконструкция насосного отделения Орловской ВНС с устройством УФО	2018	2019	27,5		0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	2,1	0,0	2,1	25,4	0,0	25,4		0,0	0,0	**27,5**	**0,0**	**27,5**	собственные средства
51.11.	Реконструкция насосного отделения Пулковскаой ВНС с устройством УФО	2018	2019	16,5		0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	1,2	0,0	1,2	15,2	0,0	15,2		0,0	0,0	**16,5**	**0,0**	**16,4**	собственные средства
51.12.	Реконструкция насосного отделения ВНС 3 подъема г. Колпино с устройством УФО	2018	2019	23,3		0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	4,5	0,0	4,5	18,7	0,0	18,7		0,0	0,0	**23,3**	**0,0**	**23,2**	собственные средства
51.13.	Реконструкция насосного отделения ВНС Солнечное с устройством УФО	2018	2019	9,6		0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,7	0,0	0,7	8,9	0,0	8,9		0,0	0,0	**9,6**	**0,0**	**9,6**	собственные средства
51.14.	Реконструкция насосного отделения Канонерской ВНС с устройством УФО	2018	2019	9,6		0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,7	0,0	0,7	8,9	0,0	8,9		0,0	0,0	**9,6**	**0,0**	**9,6**	собственные средства
51.15.	Реконструкция насосного отделения ПНС п. Песочный с устройством УФО	2018	2019	11,0		0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	1,8	0,0	1,8	9,2	0,0	9,2		0,0	0,0	**11,0**	**0,0**	**11,0**	собственные средства
51.16.	Реконструкция насосного отделения Парнасской ПНС с устройством УФО	2018	2019	20,5		0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	3,7	0,0	3,7	16,8	0,0	16,8		0,0	0,0	**20,5**	**0,0**	**20,5**	собственные средства
51.17.	Реконструкция насосного отделения Стрельнинской ВНС с устройством УФО	2018	2019	11,0		0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	1,7	0,0	1,7	9,2	0,0	9,2		0,0	0,0	**11,0**	**0,0**	**11,0**	собственные средства
51.18.	Реконструкция насосного отделения ВС Зеленогорска с устройством УФО	2018	2019	48,1		0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	4,5	0,0	4,5	43,5	0,0	43,5		0,0	0,0	**48,1**	**0,0**	**48,1**	собственные средства
51.19.	Модернизация систем дозирования порошкообразного активированного угля, автоматических систем контроля качества воды и биомониторинга на водопроводных станциях	2019	2020	184,2		0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	20,7	0,0	20,7	163,5	0,0	163,5	**184,2**	**0,0**	**184,2**	собственные средства
52	Реконструкция РЧВ (резервуаров чистой воды)																						
52.1.	Реконструкция РЧВ № 4 ЮВС по адресу: ул. Прогонная, д. 10	2019	2020	220,9		0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	7,6	0,0	7,6	213,3	0,0	213,3	**220,9**	**0,0**	**220,9**	собственные средства

52.2.	Реконструкция РЧВ № 5 МНС с заменой перекрытия по адресу ул. Орджоникидзе, д. 46	2020	2021	227,1		0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	7,8	0,0	7,8	**7,8**	**0,0**	**7,8**	собственные средства
52.3.	Реконструкция РЧВ Кушелевской ВНС (7 шт.) по адресу: ул. Бутлерова, д. 4	2020	2022	892,3		0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	49,8	0,0	49,8	**49,8**	**0,0**	**49,8**	собственные средства
53	Создание системы управления водоснабжением. Модернизация НС с обеспечением управления работы станций по диктующим точкам в рамках создания системы управления водоснабжением.																						
53.1.	ПИР Создание системы управления водоснабжением	2014	2019	723,5	5,0	14,5	19,5	11,0	-6,0	5,0	90,0	-15,0	75,0	166,0	6,5	172,5		0,0	0,0	**272,0**	**0,0**	**272,0**	собственные средства
53.2.	Модернизация НС с обеспечением управления работы станций по диктующим точкам. Создание комплекса управления водоснабжением в **Северной зоне водоснабжения**																						
53.2.1.	Модернизация объекта "2 подъем Северной ВС (МО№1,2)" по адресу: дер. Заневка (2-ой подъем)	2016	2018	69,1	10,0	6,0	16,0	10,0	-5,0	5,0	49,1	-1,0	48,1	0,0	0,0	0,0		0,0	0,0	**69,1**	**0,0**	**69,1**	собственные средства
53.2.2.	Модернизация объекта "Муринская ВНС" по адресу: пл. Мурино, д. 5 лит. А,Б	2016	2017	41,9	15,0	3,2	18,2	26,9	-21,9	5,0	0,0	18,7	18,7	0,0	0,0	0,0		0,0	0,0	**41,9**	**0,0**	**41,9**	собственные средства
53.2.3.	Модернизация объекта "Кушелевская ВНС" по адресу: ул. Бутлерова, д. 4	2016	2017	28,7	23,7	-2,9	20,8	5,0	2,9	7,9	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0		0,0	0,0	**28,7**	**0,0**	**28,7**	собственные средства
53.2.4.	Модернизация объекта "Парнаская ВНС" по адресу: пер. 3-ий Верхний, д. 8	2018	2019	117,4		0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	10,2	-5,2	5,0	107,2	5,2	112,4		0,0	0,0	**117,4**	**0,0**	**117,4**	собственные средства
53.2.5.	Модернизация объекта "Шуваловская ПНС" по адресу: ул. Асафьева, д. 14	2018	2019	47,2		0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	4,1	0,0	4,1	43,1	0,0	43,1		0,0	0,0	**47,2**	**0,0**	**47,2**	собственные средства
53.2.6.	Модернизация объекта "ВНС Солнечное" по адресу: пос. Солнечное, ул. 2-ая Боровая, д. 16г лит. А	2018	2019	11,9		0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	2,9	0,0	2,9	9,0	0,0	9,0		0,0	0,0	**11,9**	**0,0**	**11,9**	собственные средства

53.2.7.	Модернизация объекта "Сестрорецкая ВНС" по адресу: г. Сестрорецк, ул. Граничная, д. 18	2018	2019	125,9		0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	11,1	-5,1	6,0	114,8	5,1	119,9		0,0	0,0	**125,9**	**0,0**	**125,9**	собственные средства
53.2.8.	Модернизация объекта "Горская ВНС" по адресу: пос. Горская, ул. Писемского, д. 8 лит. Д	2018	2019	125,9		0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	11,1	0,0	11,1	114,8	0,0	114,8		0,0	0,0	**125,9**	**0,0**	**125,9**	собственные средства
53.2.9.	Модернизация объекта "ПНС пос. Песочный" по адресу: пос. Песочный, ул. Ленинградская, д. 119/5 лит. Д	2018	2019	54,8		0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	4,8	0,0	4,8	50,0	0,0	50,0		0,0	0,0	**54,8**	**0,0**	**54,8**	собственные средства
53.2.10.	Модернизация объекта "ПНС Танковый городок" по адресу: г. Сертолово, ул. Песочная, в р-не д. 24 лит. А	2018	2019	11,9		0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	2,9	0,0	2,9	9,0	0,0	9,0		0,0	0,0	**11,9**	**0,0**	**11,9**	собственные средства
53.2.11.	Модернизация объекта "ВНС пос. Молодежное" по адресу: пос. Молодежное, ул. Правды, д. 13 лит. А	2018	2019	11,9		0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	2,9	0,0	2,9	9,0	0,0	9,0		0,0	0,0	**11,9**	**0,0**	**11,9**	собственные средства
53.2.12.	Реконструкция Приморской ПНС	2018	2020	369,7		0,0	0,0		1,0	1,0		10,0	10,0	26,5	0,0	26,5	215,3	-11,0	204,3	**241,8**	**0,0**	**241,8**	бюджет Санкт-Петербурга
53.2.13.	Реконструкция Приморской ПНС	2019	2020	369,7		0,0	0,0	0,0	0,0	0,0		0,0	0,0	50,0	0,0	50,0	77,9	0,0	77,9	**127,9**	**0,0**	**127,9**	собственные средства
53.2.14.	Модернизация объекта "Коломяжская ПНС" по адресу: ул. Репищева, д. 15/1 лит. А	2018	2019	36,9		0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	5,7	0,0	5,7	31,2	0,0	31,2		0,0	0,0	**36,9**	**0,0**	**36,9**	собственные средства
53.2.15.	Модернизация объекта "Северо-Приморская ПНС" по адресу: ул. Яхтенная, д. 12/2 лит. А	2018	2019	96,6		0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	8,4	0,0	8,4	88,2	0,0	88,2		0,0	0,0	**96,6**	**0,0**	**96,6**	собственные средства
53.2.16.	Модернизация объекта "ПНС "Озеро Долгое"" по адресу: ул. Маршала Новикова, д. 7/2 лит. А	2018	2019	91,0		0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	19,4	0,0	19,4	71,6	0,0	71,6		0,0	0,0	**91,0**	**0,0**	**91,0**	собственные средства
53.2.17.	Модернизация объекта "Мартыновская ПНС" по адресу: ул. Мартыновская, д. 4/1 лит. А	2018	2019	111,8		0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	14,6	0,0	14,6	97,2	0,0	97,2		0,0	0,0	**111,8**	**0,0**	**111,8**	собственные средства
53.2.18.	Модернизация объекта "Новоселовская ПНС" по адресу: ул. Кржижановского, д. 9	2018	2019	121,2		0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	10,6	0,0	10,6	110,6	0,0	110,6		0,0	0,0	**121,2**	**0,0**	**121,2**	собственные средства

53.2.19.	Модернизация объекта "Ржевская ПНС" по адресу: пр. Наставников, д. 30/2	2018	2020	129,5		0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	6,7	0,0	6,7	27,6	0,0	27,6	95,3	0,0	95,3	**129,5**	**0,0**	**129,6**	собственные средства
53.2.20.	Модернизация объекта "ПНС №2" по адресу: Институтский пр., д. 26 лит. А	2018	2019	13,2		0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	3,2	0,0	3,2	10,0	0,0	10,0		0,0	0,0	**13,2**	**0,0**	**13,2**	собственные средства
53.2.21.	Модернизация объекта "ПНС №3" по адресу: пр. М. Тореза, д. 104/4 лит. А	2018	2019	13,2		0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	3,2	0,0	3,2	10,0	0,0	10,0		0,0	0,0	**13,2**	**0,0**	**13,2**	собственные средства
53.2.22.	Модернизация объекта "ПНС №4" по адресу: Гражданский пр., д. 6/2, лит. А	2018	2019	13,2		0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	3,2	0,0	3,2	10,0	0,0	10,0		0,0	0,0	**13,2**	**0,0**	**13,2**	собственные средства
53.2.23.	Модернизация объекта "ПНС №6" по адресу: ул. Манчестерская, д. 12/2 лит. А	2018	2019	13,2		0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	3,2	0,0	3,2	10,0	0,0	10,0		0,0	0,0	**13,2**	**0,0**	**13,2**	собственные средства
53.2.24.	Модернизация объекта "ПНС №8" по адресу: пр. Маршала Блюхера, д. 23/2	2018	2019	13,2		0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	3,2	0,0	3,2	10,0	0,0	10,0		0,0	0,0	**13,2**	**0,0**	**13,2**	собственные средства
53.2.25.	Модернизация объекта "ПНС №10" по адресу: ул. С. Ковалевской, д. 14/5	2018	2019	13,2		0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	3,2	0,0	3,2	10,0	0,0	10,0		0,0	0,0	**13,2**	**0,0**	**13,2**	собственные средства
53.2.26.	Модернизация объекта "ПНС №11" по адресу: пр. М. Тореза, д. 22/2 лит. А	2018	2019	13,2		0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	3,2	0,0	3,2	10,0	0,0	10,0		0,0	0,0	**13,2**	**0,0**	**13,2**	собственные средства
53.2.27.	Модернизация объекта "ПНС №12" по адресу: Светлановский пр., д. 121/2	2018	2018	1,3		0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	1,3	0,0	1,3		0,0	0,0		0,0	0,0	**1,3**	**0,0**	**1,3**	собственные средства
53.2.28.	Модернизация объекта "ПНС №13" по адресу: ул. Ж. Дюкло, д. 12/2	2018	2019	13,2		0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	3,2	0,0	3,2	10,0	0,0	10,0		0,0	0,0	**13,2**	**0,0**	**13,2**	собственные средства
53.2.29.	Модернизация объекта "ПНС №14" по адресу: ул. Руставели, д. 68/2	2019	2019	1,3		0,0	0,0	0,0	0,0	0,0		0,0	0,0	1,3	0,0	1,3		0,0	0,0	**1,3**	**0,0**	**1,3**	собственные средства
53.2.30.	Модернизация объекта "ПНС №15" по адресу: Пискаревский пр., д. 48/3	2018	2019	13,2		0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	3,2	0,0	3,2	10,0	0,0	10,0		0,0	0,0	**13,2**	**0,0**	**13,2**	собственные средства
53.2.31.	Модернизация объекта "ПНС №20" по адресу: Гражданский пр., д. 128/4	2019	2019	1,3		0,0	0,0	0,0	0,0	0,0		0,0	0,0	1,3	0,0	1,3		0,0	0,0	**1,3**	**0,0**	**1,3**	собственные средства
53.2.32.	Модернизация объекта "ПНС №21" по адресу: ул. Замшина, д. 29/5	2018	2019	13,2		0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	3,2	0,0	3,2	10,0	0,0	10,0		0,0	0,0	**13,2**	**0,0**	**13,2**	собственные средства

53.2.33.	Модернизация объекта "ПНС №22" по адресу: Суздальский пр., д. 63/4	2019	2019	1,3		0,0	0,0	0,0	0,0	0,0		0,0	0,0	1,3	0,0	1,3		0,0	0,0	**1,3**	**0,0**	**1,3**	собственные средства
53.2.34.	Модернизация объекта "ПНС №24" по адресу: ул. Киришская, д. 9/2	2018	2018	1,3		0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	1,3	0,0	1,3		0,0	0,0		0,0	0,0	**1,3**	**0,0**	**1,3**	собственные средства
53.2.35.	Модернизация объекта "ПНС №25" по адресу: пр. Художников, д. 11/5	2018	2018	1,3		0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	1,3	0,0	1,3		0,0	0,0		0,0	0,0	**1,3**	**0,0**	**1,3**	собственные средства
53.2.36.	Модернизация объекта "ПНС №26" по адресу: пр. Просвещения, д. 52/3	2018	2018	1,3		0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	1,3	0,0	1,3		0,0	0,0		0,0	0,0	**1,3**	**0,0**	**1,3**	собственные средства
53.2.37.	Модернизация объекта "ПНС №58" по адресу: ул. Веденеева, д. 12/3	2018	2019	13,2		0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	3,2	0,0	3,2	10,0	0,0	10,0		0,0	0,0	**13,2**	**0,0**	**13,2**	собственные средства
53.2.38.	Модернизация объекта "ПНС №29" по адресу: Поэтический бульвар, д. 11/5	2018	2018	1,3		0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	1,3	0,0	1,3		0,0	0,0		0,0	0,0	**1,3**	**0,0**	**1,3**	собственные средства
53.2.39.	Модернизация объекта "ПНС №30" по адресу: ул. Есенина, д. 38/3	2018	2018	1,3		0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	1,3	0,0	1,3		0,0	0,0		0,0	0,0	**1,3**	**0,0**	**1,3**	собственные средства
53.2.40.	Модернизация объекта "ПНС №31" по адресу: пр. Культуры, д. 16/3	2018	2018	1,3		0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	1,3	0,0	1,3		0,0	0,0		0,0	0,0	**1,3**	**0,0**	**1,3**	собственные средства
53.2.41.	Модернизация объекта "ПНС №32" по адресу: пр. Художников, д. 35/3 лит. А	2018	2018	1,3		0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	1,3	0,0	1,3		0,0	0,0		0,0	0,0	**1,3**	**0,0**	**1,3**	собственные средства
53.2.42.	Модернизация объекта "ПНС №34" по адресу: пр. Художников, д. 22/4	2018	2018	1,3		0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	1,3	0,0	1,3		0,0	0,0		0,0	0,0	**1,3**	**0,0**	**1,3**	собственные средства
53.2.43.	Модернизация объекта "ПНС №35" по адресу: пр. Художников, д. 30/3	2018	2018	1,3		0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	1,3	0,0	1,3		0,0	0,0		0,0	0,0	**1,3**	**0,0**	**1,3**	собственные средства
53.2.44.	Модернизация объекта "ПНС №36" по адресу: ул. Руднева, д. 21/3	2018	2018	1,3		0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	1,3	0,0	1,3		0,0	0,0		0,0	0,0	**1,3**	**0,0**	**1,3**	собственные средства
53.2.45.	Модернизация объекта "ПНС №37" по адресу: ул. О. Форш, д. 5/2	2018	2018	1,3		0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	1,3	0,0	1,3		0,0	0,0		0,0	0,0	**1,3**	**0,0**	**1,3**	собственные средства
53.2.46.	Модернизация объекта "ПНС №38" по адресу: пр. Луначарского, д. 27/3	2018	2018	1,3		0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	1,3	0,0	1,3		0,0	0,0		0,0	0,0	**1,3**	**0,0**	**1,3**	собственные средства
53.2.47.	Модернизация объекта "ПНС №39" по адресу: Гражданский пр., д. 110/5	2018	2018	1,3		0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	1,3	0,0	1,3		0,0	0,0		0,0	0,0	**1,3**	**0,0**	**1,3**	собственные средства

53.2.48.	Модернизация объекта "ПНС №40" по адресу: пр. М. Тореза, д. 2/40	2018	2019	13,2		0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	3,2	0,0	3,2	10,0	0,0	10,0		0,0	0,0	**13,2**	**0,0**	**13,2**	собственные средства
53.2.49.	Модернизация объекта "ПНС №43" по адресу: пр. Просвещения, д. 78/2	2018	2018	1,3		0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	1,3	0,0	1,3		0,0	0,0		0,0	0,0	**1,3**	**0,0**	**1,3**	собственные средства
53.2.50.	Модернизация объекта "ПНС №44" по адресу: ул. Д. Бедного, д. 10/3	2018	2018	1,3		0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	1,3	0,0	1,3		0,0	0,0		0,0	0,0	**1,3**	**0,0**	**1,3**	собственные средства
53.2.51.	Модернизация объекта "ПНС №47" по адресу: Пискаревский пр., д. 16/2	2018	2019	13,2		0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	3,2	0,0	3,2	10,0	0,0	10,0		0,0	0,0	**13,2**	**0,0**	**13,2**	собственные средства
53.2.52.	Модернизация объекта "ПНС №52" по адресу: ул. Карпинского, д. 21/2 лит. А	2018	2018	1,3		0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	1,3	0,0	1,3		0,0	0,0		0,0	0,0	**1,3**	**0,0**	**1,3**	собственные средства
53.2.53.	Модернизация объекта "ПНС №54" по адресу: ул. Д. Бедного, д. 3/2 лит. А	2018	2018	1,3		0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	1,3	0,0	1,3		0,0	0,0		0,0	0,0	**1,3**	**0,0**	**1,3**	собственные средства
53.2.54.	Модернизация объекта "ПНС №60" по адресу: пр. Просвещения, д. 77/1	2018	2018	1,3		0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	1,3	0,0	1,3		0,0	0,0		0,0	0,0	**1,3**	**0,0**	**1,3**	собственные средства
53.2.55.	Модернизация объекта "ПНС №63" по адресу: Гражданский пр., д. 118, лит. А	2018	2018	1,3		0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	1,3	0,0	1,3		0,0	0,0		0,0	0,0	**1,3**	**0,0**	**1,3**	собственные средства
53.2.56.	Модернизация объекта "ПНС №66" по адресу: Кондратьевский пр., д. 62/9 (кв.36) лит. А	2018	2019	13,2		0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	3,2	0,0	3,2	10,0	0,0	10,0		0,0	0,0	**13,2**	**0,0**	**13,2**	собственные средства
53.2.57.	Модернизация объекта "ПНС №69" по адресу: ул. Ивана Фомина, д. 12 лит. А	2018	2018	1,3		0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	1,3	0,0	1,3		0,0	0,0		0,0	0,0	**1,3**	**0,0**	**1,3**	собственные средства
53.2.58.	Модернизация объекта "ПНС №3, Сестрорецк" по адресу: Сестрорецк, ул. Мосина, д. 5а лит. А	2019	2020	13,7		0,0	0,0	0,0	0,0	0,0		0,0	0,0	3,3	0,0	3,3	10,3	0,0	10,3	**13,7**	**0,0**	**13,7**	собственные средства
53.2.59.	Модернизация объекта "ПНС №350, Сестрорецк" по адресу: Сестрорецк, Приморское шос., д. 350а лит. А	2019	2020	13,7		0,0	0,0	0,0	0,0	0,0		0,0	0,0	3,3	0,0	3,3	10,3	0,0	10,3	**13,7**	**0,0**	**13,7**	собственные средства
53.2.60.	Модернизация объекта "ПНС №16, Сестрорецк" по адресу: Сестрорецк, ул. Володарского, д. 16а лит. А	2019	2020	13,7		0,0	0,0	0,0	0,0	0,0		0,0	0,0	3,3	0,0	3,3	10,3	0,0	10,3	**13,7**	**0,0**	**13,7**	собственные средства

53.2.61.	Модернизация объекта "ПНС №15А, Сестрорецк" по адресу: Сестрорецк, ул. Володарского, д. 15а лит. А	2019	2020	13,7		0,0	0,0	0,0	0,0	0,0		0,0	0,0	3,3	0,0	3,3	10,3	0,0	10,3	**13,7**	**0,0**	**13,7**	собственные средства
53.2.62.	Модернизация объекта "ПНС №68, Сестрорецк" по адресу: Сестрорецк, Приморское шос., д. 336а лит. А	2019	2020	13,7		0,0	0,0	0,0	0,0	0,0		0,0	0,0	3,3	0,0	3,3	10,3	0,0	10,3	**13,7**	**0,0**	**13,7**	собственные средства
53.2.63.	Модернизация объекта "ПНС №22, Сестрорецк" по адресу: Сестрорецк, Приморское шос., д. 288а лит. А	2019	2020	13,7		0,0	0,0	0,0	0,0	0,0		0,0	0,0	3,3	0,0	3,3	10,3	0,0	10,3	**13,7**	**0,0**	**13,7**	собственные средства
53.2.64.	Модернизация объекта "ПНС №25, Зеленогорск " по адресу: Зеленогорск, Комсомольская ул., д. 25в лит. А	2019	2020	13,7		0,0	0,0	0,0	0,0	0,0		0,0	0,0	3,3	0,0	3,3	10,3	0,0	10,3	**13,7**	**0,0**	**13,7**	собственные средства
53.2.65.	Модернизация объекта "ПНС №5, "Наб. реки Сестры"" по адресу: Сестрорецк, наб. р. Сестры, д. 5а лит. А	2019	2020	13,7		0,0	0,0	0,0	0,0	0,0		0,0	0,0	3,3	0,0	3,3	10,3	0,0	10,3	**13,7**	**0,0**	**13,7**	собственные средства
53.2.66.	Модернизация объекта "ПНС №15, Сестрорецк" по адресу: Сестрорецк, ул. Токарева, д. 15г лит. А	2019	2020	13,7		0,0	0,0	0,0	0,0	0,0		0,0	0,0	3,3	0,0	3,3	10,3	0,0	10,3	**13,7**	**0,0**	**13,7**	собственные средства
53.2.67.	Модернизация объекта "ПНС №11(СЦК), Сестрорецк " по адресу: Сестрорецк, ул. Токарева, д. 18а лит. А	2019	2020	13,7		0,0	0,0	0,0	0,0	0,0		0,0	0,0	3,3	0,0	3,3	10,3	0,0	10,3	**13,7**	**0,0**	**13,7**	собственные средства
53.2.68.	Модернизация объекта "ПНС №59" по адресу: Школьная ул., д. 64/2 лит. А	2018	2019	13,2		0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	3,2	0,0	3,2	10,0	0,0	10,0		0,0	0,0	**13,2**	**0,0**	**13,2**	собственные средства
53.2.69.	Модернизация объекта "ПНС №53" по адресу: аллея Поликарпова, д. 5/2 лит. А	2018	2019	13,2		0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	3,2	0,0	3,2	10,0	0,0	10,0		0,0	0,0	**13,2**	**0,0**	**13,2**	собственные средства
53.2.70.	Модернизация объекта "ПНС №42" по адресу: Аэродромная ул., д. 7/5 лит. А	2018	2019	13,2		0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	3,2	0,0	3,2	10,0	0,0	10,0		0,0	0,0	**13,2**	**0,0**	**13,2**	собственные средства
53.2.71.	Модернизация объекта "ПНС№57" по адресу: Дибуновская ул., д. 37/2 лит. А	2018	2019	13,2		0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	3,2	0,0	3,2	10,0	0,0	10,0		0,0	0,0	**13,2**	**0,0**	**13,2**	собственные средства

53.2.72.	Модернизация объекта "ПНС" по адресу: пр. Испытателей, д. 4/2 лит. А, помещение 2Н	2018	2019	13,2		0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	3,2	0,0	3,2	10,0	0,0	10,0		0,0	0,0	**13,2**	**0,0**	**13,2**	собственные средства
53.2.73.	Модернизация объекта "ПНС№23" по адресу: Серебристый бульвар, д. 15/2	2018	2019	13,2		0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	3,2	0,0	3,2	10,0	0,0	10,0		0,0	0,0	**13,2**	**0,0**	**13,2**	собственные средства
53.2.74.	Модернизация объекта "ПНС №19" по адресу: ул. Крыленко, д. 31	2018	2019	13,2		0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	3,2	0,0	3,2	10,0	0,0	10,0		0,0	0,0	**13,2**	**0,0**	**13,2**	собственные средства
53.2.75.	Модернизация объекта "ПНС №62 " по адресу: Рябовское шос., д. 121/6	2018	2019	13,2		0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	3,2	0,0	3,2	10,0	0,0	10,0		0,0	0,0	**13,2**	**0,0**	**13,2**	собственные средства
53.2.76.	Модернизация объекта "ПНС №17" по адресу: ул. Шотмана, д. 5/1	2018	2019	13,2		0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	3,2	0,0	3,2	10,0	0,0	10,0		0,0	0,0	**13,2**	**0,0**	**13,2**	собственные средства
53.2.77.	Модернизация объекта "ПНС №28 " по адресу: Товарищеский пр., д. 5/2	2018	2019	13,2		0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	3,2	0,0	3,2	10,0	0,0	10,0		0,0	0,0	**13,2**	**0,0**	**13,2**	собственные средства
53.2.78.	Модернизация объекта "ПНС №33 " по адресу: ул. Коллонтай, д. 13/3	2018	2019	13,2		0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	3,2	0,0	3,2	10,0	0,0	10,0		0,0	0,0	**13,2**	**0,0**	**13,2**	собственные средства
53.2.79.	Модернизация объекта "ПНС №45 " по адресу: Товарищеский пр., д. 28	2018	2019	13,2		0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	3,2	0,0	3,2	10,0	0,0	10,0		0,0	0,0	**13,2**	**0,0**	**13,2**	собственные средства
53.2.80.	Модернизация объекта "ПНС №46" по адресу: ул. Коллонтай, д. 19	2018	2019	13,2		0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	3,2	0,0	3,2	10,0	0,0	10,0		0,0	0,0	**13,2**	**0,0**	**13,2**	собственные средства
53.2.81.	Модернизация объекта "ПНС №49" по адресу: пр. Большевиков, д. 3	2018	2019	13,2		0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	3,2	0,0	3,2	10,0	0,0	10,0		0,0	0,0	**13,2**	**0,0**	**13,2**	собственные средства
53.3.	Модернизация НС с обеспечением управления работы станций по диктующим точкам. Создание комплекса управления водоснабжением в **Центральной зоне водоснабжения**																						
53.3.1.	Модернизация объекта "Канонерская ВНС" по адресу: Канонерский остров, д. 28/2	2019	2020	40,5		0,0	0,0	0,0	0,0	0,0		0,0	0,0	3,1	0,0	3,1	37,4	0,0	37,4	**40,5**	**0,0**	**40,5**	собственные средства
53.3.2.	Модернизация объекта "Петроградская ПНС" по адресу: ул. Пеньковая, д. 8/6	2016	2018	73,8	5,0	37,0	42,0	10,0	0,0	10,0	58,8	-36,9	21,9		0,0	0,0		0,0	0,0	**73,8**	**0,0**	**73,9**	собственные средства

53.3.3.	Модернизация объекта "Василеостровская ПНС" по адресу: Университетская наб., д. 7/9	2019	2020	223,3		0,0	0,0	0,0	0,0	0,0		0,0	0,0	19,7	0,0	19,7	203,6	0,0	203,6	**223,3**	**0,0**	**223,3**	собственные средства
53.3.4.	Модернизация объекта "Гаванская ПНС" по адресу: ул. Наличная, д. 38	2019	2020	155,0		0,0	0,0	0,0	0,0	0,0		0,0	0,0	13,7	0,0	13,7	141,3	0,0	141,3	**155,0**	**0,0**	**155,0**	собственные средства
53.3.5.	Реконструкция АСУ на Гаванской ПНС	2017	2017	1,0		0,0	0,0	1,0	0,0	1,0		0,0	0,0		0,0	0,0		0,0		**1,0**	**0,0**	**1,0**	собственные средства
53.3.6.	Модернизация объекта "ПНС №16" по адресу: ул. Кораблестроителей, д. 31/4	2019	2020	15,8		0,0	0,0	0,0	0,0	0,0		0,0	0,0	6,7	0,0	6,7	9,2	0,0	9,2	**15,8**	**0,0**	**15,8**	собственные средства
53.3.7.	Модернизация объекта "ПНС №41" по адресу: ул. Кораблестроителей, д. 38/3	2019	2020	15,8		0,0	0,0	0,0	0,0	0,0		0,0	0,0	6,7	0,0	6,7	9,2	0,0	9,2	**15,8**	**0,0**	**15,8**	собственные средства
53.3.8.	Модернизация объекта "ПНС №50" по адресу: ул. Кораблестроителей, д. 20/2	2019	2020	15,8		0,0	0,0	0,0	0,0	0,0		0,0	0,0	6,7	0,0	6,7	9,2	0,0	9,2	**15,8**	**0,0**	**15,8**	собственные средства
53.3.9.	Модернизация объекта "ПНС №51" по адресу: Новосмоленская наб., д. 2/2	2019	2020	15,8		0,0	0,0	0,0	0,0	0,0		0,0	0,0	6,7	0,0	6,7	9,2	0,0	9,2	**15,8**	**0,0**	**15,8**	собственные средства
53.3.10.	Модернизация объекта "ПНС №5 " по адресу: ул. Тухачевского, д. 41	2019	2020	15,8		0,0	0,0	0,0	0,0	0,0		0,0	0,0	6,7	0,0	6,7	9,2	0,0	9,2	**15,8**	**0,0**	**15,8**	собственные средства
53.3.11.	Модернизация объекта "ПНС №7 " по адресу: пр. Энергетиков, д. 50	2019	2020	15,8		0,0	0,0	0,0	0,0	0,0		0,0	0,0	6,7	0,0	6,7	9,2	0,0	9,2	**15,8**	**0,0**	**15,8**	собственные средства
53.3.12.	Модернизация объекта "ПНС №9 " по адресу: ул. Апрельская, д. 5/2	2019	2020	15,8		0,0	0,0	0,0	0,0	0,0		0,0	0,0	6,7	0,0	6,7	9,2	0,0	9,2	**15,8**	**0,0**	**15,8**	собственные средства
53.3.13.	Модернизация объекта "ПНС №48 " по адресу: Заневский пр., д. 61/2	2019	2020	15,8		0,0	0,0	0,0	0,0	0,0		0,0	0,0	6,7	0,0	6,7	9,2	0,0	9,2	**15,8**	**0,0**	**15,8**	собственные средства
53.4.	Модернизация НС с обеспечением управления работы станций по диктующим точкам. Создание комплекса управления водоснабжением в **Юго-Западной зоне водоснабжения**																						
53.4.1.	Модернизация объекта "ЮВС 3 МО" по адресу: ул. Прогонная, д. 10 (2 подъем)	2015	2018	222,8	88,6	-83,3	5,4	29,7	-14,7	15,0	101,4	97,9	199,3		0,0	0,0		0,0	0,0	**219,7**	**0,0**	**219,7**	собственные средства

53.4.2.	Модернизация насосного агрегата №5 ВНС "Дудергофская"	2017	2017	4,0	4,0	-4,0	0,0	0,0	4,0	4,0		0,0	0,0		0,0	0,0		0,0	0,0	**4,0**	**0,0**	**4,0**	собственные средства
53.4.3.	Модернизация машинного отделения №2 "Московской ВНС"	2017	2018	10,0			0,0	0,0	2,0	2,0		8,0	8,0		0,0	0,0		0,0	0,0	**0,0**	**10,0**	**10,0**	собственные средства
53.4.4.	Модернизация объекта "ЮВС 4 МО" по адресу: ул. Прогонная, д. 10 (2 подъем)	2019	2019	271,4		0,0	0,0	0,0	0,0	0,0		0,0	0,0	271,4	0,0	271,4		0,0	0,0	**271,4**	**0,0**	**271,4**	собственные средства
53.4.5.	Модернизация объекта "ЮВС 5 МО" по адресу: ул. Прогонная, д. 10 (2 подъем)	2020	2021	287,0		0,0	0,0	0,0	0,0	0,0		0,0	0,0		0,0	0,0	35,5	0,0	35,5	**35,5**	**0,0**	**35,5**	собственные средства
53.4.6.	Модернизация объекта "Гвардейская ПНС" по адресу: пер. Севастопольский, д. 15/3	2019	2020	15,4		0,0	0,0	0,0	0,0	0,0		0,0	0,0	1,6	0,0	1,6	13,8	0,0	13,8	**15,4**	**0,0**	**15,4**	собственные средства
53.4.7.	Модернизация объекта "Освобождения ПНС " по адресу: ул. Освобождения, д. 24/2	2019	2020	15,4		0,0	0,0	0,0	0,0	0,0		0,0	0,0	1,6	0,0	1,6	13,8	0,0	13,8	**15,4**	**0,0**	**15,4**	собственные средства
53.4.8.	Модернизация объекта "Нарвская ПНС" по адресу: ул. Нарвская, д. 4/3	2019	2020	15,4		0,0	0,0	0,0	0,0	0,0		0,0	0,0	1,6	0,0	1,6	13,8	0,0	13,8	**15,4**	**0,0**	**15,4**	собственные средства
53.4.9.	Модернизация объекта "Лермонтова ПНС" по адресу: ул. Лермонтова, д. 9/2	2019	2020	15,4		0,0	0,0	0,0	0,0	0,0		0,0	0,0	1,6	0,0	1,6	13,8	0,0	13,8	**15,4**	**0,0**	**15,4**	собственные средства
53.4.10.	Модернизация объекта "Красноселка ПНС" по адресу: ул. Коммунаров, д. 120/4	2019	2020	15,4		0,0	0,0	0,0	0,0	0,0		0,0	0,0	1,6	0,0	1,6	13,8	0,0	13,8	**15,4**	**0,0**	**15,4**	собственные средства
53.4.11.	Модернизация объекта "Октябрьская ПНС" по адресу: ул. Октябрьская, д. 9/3	2019	2020	15,4		0,0	0,0	0,0	0,0	0,0		0,0	0,0	1,6	0,0	1,6	13,8	0,0	13,8	**15,4**	**0,0**	**15,4**	собственные средства
53.4.12.	Модернизация объекта "пос. Можайский ПНС" по адресу: ул. 25-ого октября, д. 34/2	2019	2020	15,4		0,0	0,0	0,0	0,0	0,0		0,0	0,0	1,6	0,0	1,6	13,8	0,0	13,8	**15,4**	**0,0**	**15,4**	собственные средства
53.4.13.	Модернизация объекта "ПНС Авиагородок" по адресу: ул. Штурманская., д. 8	2019	2020	15,4		0,0	0,0	0,0	0,0	0,0		0,0	0,0	1,6	0,0	1,6	13,8	0,0	13,8	**15,4**	**0,0**	**15,4**	собственные средства
53.4.14.	Модернизация объекта "Пулковская ПНС" по адресу: шос. Пулковское, д. 57	2019	2020	113,6		0,0	0,0	0,0	0,0	0,0		0,0	0,0	11,8	0,0	11,8	101,8	0,0	101,8	**113,6**	**0,0**	**113,6**	собственные средства

53.4.15.	Модернизация объекта "ПНС №45 " по адресу: ул. Двинская, д. 16/2	2019	2020	15,4		0,0	0,0	0,0	0,0	0,0		0,0	0,0	1,6	0,0	1,6	13,8	0,0	13,8	**15,4**	**0,0**	**15,4**	собственные средства
53.4.16.	Модернизация объекта "ПНС №47" по адресу: ул. Ткачей, д. 70	2019	2020	15,4		0,0	0,0	0,0	0,0	0,0		0,0	0,0	1,6	0,0	1,6	13,8	0,0	13,8	**15,4**	**0,0**	**15,4**	собственные средства
53.4.17.	Модернизация объекта "ПНС Без/№" по адресу: ул. Седова, д. 58	2019	2020	15,4		0,0	0,0	0,0	0,0	0,0		0,0	0,0	1,6	0,0	1,6	13,8	0,0	13,8	**15,4**	**0,0**	**15,4**	собственные средства
53.4.18.	Модернизация объекта "ВНС 3-ий подъема" по адресу: г. Кронштадт, шос. Кронштадтское, д. 17 лит. Б	2019	2020	22,5		0,0	0,0	0,0	0,0	0,0		0,0	0,0	2,3	0,0	2,3	20,2	0,0	20,2	**22,5**	**0,0**	**22,5**	собственные средства
53.4.19	Модернизация объекта "ПНС 14-ый Квартал" по адресу: ул. Озерковая, д. 51 лит. А	2019	2020	15,4		0,0	0,0	0,0	0,0	0,0		0,0	0,0	1,6	0,0	1,6	13,8	0,0	13,8	**15,4**	**0,0**	**15,4**	собственные средства
53.4.20.	Модернизация объекта "ПНС 20-ый Квартал" по адресу: ул. Озерковая, д. 35 лит. А	2019	2020	15,4		0,0	0,0	0,0	0,0	0,0		0,0	0,0	1,6	0,0	1,6	13,8	0,0	13,8	**15,4**	**0,0**	**15,4**	собственные средства
53.4.21.	Модернизация объекта "ПНС 23-ый Квартал" по адресу: ул. Шахматова, д. 14/3 лит. А	2019	2020	15,4		0,0	0,0	0,0	0,0	0,0		0,0	0,0	1,6	0,0	1,6	13,8	0,0	13,8	**15,4**	**0,0**	**15,4**	собственные средства
53.4.22.	Модернизация объекта "ПНС пос. Стрельна" по адресу: ул. Гоголя, д. 12 лит. Б	2019	2020	15,4		0,0	0,0	0,0	0,0	0,0		0,0	0,0	1,6	0,0	1,6	13,8	0,0	13,8	**15,4**	**0,0**	**15,4**	собственные средства
53.4.23.	Модернизация объекта "ВНС пос. Стрельна" по адресу: шос. Санкт-Петербургское, д. 76	2019	2020	37,1		0,0	0,0	0,0	0,0	0,0		0,0	0,0	3,9	0,0	3,9	33,3	0,0	33,3	**37,1**	**0,0**	**37,1**	собственные средства
53.4.24.	Модернизация объекта "Ломоносовская ВНС" по адресу: пр. Ораниенбаумский, д. 73	2019	2020	45,7		0,0	0,0	0,0	0,0	0,0		0,0	0,0	4,8	0,0	4,8	41,0	0,0	41,0	**45,7**	**0,0**	**45,7**	собственные средства
53.4.25.	Модернизация объекта "НС 2-ого подъема Петродворцовой ВС" по адресу: пр. Заячий, д. 1	2020	2021	188,0		0,0	0,0	0,0	0,0	0,0		0,0	0,0		0,0	0,0	11,8	0,0	11,8	**11,8**	**0,0**	**11,8**	собственные средства
53.4.26.	Модернизация объекта "НС ЛГУ Петродворцовой ВС" по адресу: пр. Заячий, д. 1	2020	2021	187,9		0,0	0,0	0,0	0,0	0,0		0,0	0,0		0,0	0,0	13,2	0,0	13,2	**13,2**	**0,0**	**13,2**	собственные средства
53.4.27.	Реконструкция "НС ЛГУ Петродворцовой ВС" (автоматизированная система управления) по адресу: пр. Заячий, д. 1	2017	2017	6,5		0,0	0,0	6,5	-6,5	0,0		6,5	6,5		0,0	0,0		0,0	0,0	**6,5**	**0,0**	**6,5**	собственные средства

53.4.28.	Модернизация объекта "ВНС 3-ий подъем г. Колпино" по адресу: г. Колпино, шос. Лагерное, д. 33	2019	2020	79,9		0,0	0,0	0,0	0,0	0,0		0,0	0,0	4,4	0,0	4,4	75,5	0,0	75,5	**79,9**	**0,0**	**79,9**	собственные средства
53.4.29.	Модернизация объекта "ВНС 4-ый подъем г. Колпино" по адресу: г. Колпино, бул. Трудящихся, д. 14	2019	2020	59,6		0,0	0,0	0,0	0,0	0,0		0,0	0,0	3,3	0,0	3,3	56,3	0,0	56,3	**59,6**	**0,0**	**59,6**	собственные средства
53.4.30.	Модернизация объекта "ВНС 3-ий подъем пос. Усть-Ижора" по адресу: г. Колпино, Славянская дорога, д. 19	2019	2020	67,7		0,0	0,0	0,0	0,0	0,0		0,0	0,0	3,7	0,0	3,7	64,0	0,0	64,0	**67,7**	**0,0**	**67,7**	собственные средства
53.4.31.	Модернизация объекта "Орловская ВНС" по адресу: г. Пушкин, ул. Парковая, д. 62	2019	2020	39,3		0,0	0,0	0,0	0,0	0,0		0,0	0,0	2,2	0,0	2,2	37,1	0,0	37,1	**39,3**	**0,0**	**39,3**	собственные средства
53.4.32.	Модернизация объекта "ПНС ВИР" по адресу: г. Павловск, пос. Пязелево, ул. Горная, д. 4а	2019	2020	15,4		0,0	0,0	0,0	0,0	0,0		0,0	0,0	1,6	0,0	1,6	13,8	0,0	13,8	**15,4**	**0,0**	**15,4**	собственные средства
53.4.33.	Модернизация объекта "ПНС Тойота" по адресу: Московское шос., участок 3, северо-западнее д. 31	2019	2020	15,4		0,0	0,0	0,0	0,0	0,0		0,0	0,0	1,6	0,0	1,6	13,8	0,0	13,8	**15,4**	**0,0**	**15,4**	собственные средства
53.4.34.	Модернизация объекта "ПНС №1" по адресу: г. Кронштадт, ул. Восстания, д. 72 лит. Я	2019	2020	15,4		0,0	0,0	0,0	0,0	0,0		0,0	0,0	1,6	0,0	1,6	13,8	0,0	13,8	**15,4**	**0,0**	**15,4**	собственные средства
53.4.35.	Модернизация объекта "ПНС №2" по адресу: г. Кронштадт, ул. Зосимова, д. 4 лит. В	2019	2020	15,4		0,0	0,0	0,0	0,0	0,0		0,0	0,0	1,6	0,0	1,6	13,8	0,0	13,8	**15,4**	**0,0**	**15,4**	собственные средства
53.4.36.	Модернизация объекта "ПВНС №1" по адресу: г. Колпино, б-р Трудящихся, д. 13/2 лит. А, пом. 2-Н	2019	2020	15,4		0,0	0,0	0,0	0,0	0,0		0,0	0,0	1,6	0,0	1,6	13,8	0,0	13,8	**15,4**	**0,0**	**15,4**	собственные средства
53.4.37.	Модернизация объекта "ПВНС №2" по адресу: г. Колпино, б-р Трудящихся, д. 36/2 лит. А	2019	2020	15,4		0,0	0,0	0,0	0,0	0,0		0,0	0,0	1,6	0,0	1,6	13,8	0,0	13,8	**15,4**	**0,0**	**15,4**	собственные средства
53.4.38.	Модернизация объекта "ПВНС №3" по адресу: г. Колпино, Заводской пр., д. 54/2 лит. А	2019	2020	15,4		0,0	0,0	0,0	0,0	0,0		0,0	0,0	1,6	0,0	1,6	13,8	0,0	13,8	**15,4**	**0,0**	**15,4**	собственные средства
53.4.39.	Модернизация объекта "ПВНС №4" по адресу: г. Колпино, ул. Красных Партизан, д. 4/2 лит. А	2019	2020	15,4		0,0	0,0	0,0	0,0	0,0		0,0	0,0	1,6	0,0	1,6	13,8	0,0	13,8	**15,4**	**0,0**	**15,4**	собственные средства

53.4.40.	Модернизация объекта "ПВНС №5" по адресу: г. Колпино, ул. Ижорского Батальона, д. 9/2 лит. А	2019	2020	15,4		0,0	0,0	0,0	0,0	0,0		0,0	0,0	1,6	0,0	1,6	13,8	0,0	13,8	**15,4**	**0,0**	**15,4**	собственные средства
53.4.41.	Модернизация объекта "ПВНС №6" по адресу: пос. Металлострой, ул. Садовая, д. 16/2 лит. А	2019	2020	15,4		0,0	0,0	0,0	0,0	0,0		0,0	0,0	1,6	0,0	1,6	13,8	0,0	13,8	**15,4**	**0,0**	**15,4**	собственные средства
53.4.42.	Модернизация объекта "ПВНС №7" по адресу: г. Колпино, ул. Загородная, д. 46/3 лит. А, пом. 1Н	2019	2020	15,4		0,0	0,0	0,0	0,0	0,0		0,0	0,0	1,6	0,0	1,6	13,8	0,0	13,8	**15,4**	**0,0**	**15,4**	собственные средства
53.4.43.	Модернизация объекта "ПВНС №8" по адресу: пос. Металлострой, ул. Богайчука, д. 26/3 лит. А	2019	2020	15,4		0,0	0,0	0,0	0,0	0,0		0,0	0,0	1,6	0,0	1,6	13,8	0,0	13,8	**15,4**	**0,0**	**15,4**	собственные средства
53.4.44.	Модернизация объекта "ПВНС №9" по адресу: г. Колпино, ул. Машиностроителей, д. 3/2 лит. А, встроенное помещение 1-Н	2019	2020	15,4		0,0	0,0	0,0	0,0	0,0		0,0	0,0	1,6	0,0	1,6	13,8	0,0	13,8	**15,4**	**0,0**	**15,4**	собственные средства
53.4.45.	Модернизация объекта "ПВНС №10" по адресу: г. Колпино, ул. Металлургов, д. 4/3 лит. А, пом. 1-Н	2019	2020	15,4		0,0	0,0	0,0	0,0	0,0		0,0	0,0	1,6	0,0	1,6	13,8	0,0	13,8	**15,4**	**0,0**	**15,4**	собственные средства
53.4.46.	Модернизация объекта "ПНС №8-Ю" по адресу: Центральное отделение, пос. Шушары, ул. Первомайская, д. 3а	2019	2020	15,4		0,0	0,0	0,0	0,0	0,0		0,0	0,0	1,6	0,0	1,6	13,8	0,0	13,8	**15,4**	**0,0**	**15,4**	собственные средства
53.4.47.	Модернизация объекта "ПНС №6-Ю" по адресу: ул. Школьная, д. 18а	2019	2020	15,4		0,0	0,0	0,0	0,0	0,0		0,0	0,0	1,6	0,0	1,6	13,8	0,0	13,8	**15,4**	**0,0**	**15,4**	собственные средства
53.4.48.	Модернизация объекта "ПНС №7-Ю" по адресу: ул. Школьная, д. 34а	2019	2020	15,4		0,0	0,0	0,0	0,0	0,0		0,0	0,0	1,6	0,0	1,6	13,8	0,0	13,8	**15,4**	**0,0**	**15,4**	собственные средства
53.4.49.	Модернизация объекта "ПНС №3-Ю" по адресу: г. Пушкин, Красносельское шос., д. 21	2019	2020	15,4		0,0	0,0	0,0	0,0	0,0		0,0	0,0	1,6	0,0	1,6	13,8	0,0	13,8	**15,4**	**0,0**	**15,4**	собственные средства
53.4.50.	Модернизация объекта "ПНС №2-Ю" по адресу: г. Пушкин, квартал 3Б, б-р Алексея Толстого, д. 3А	2019	2020	15,4		0,0	0,0	0,0	0,0	0,0		0,0	0,0	1,6	0,0	1,6	13,8	0,0	13,8	**15,4**	**0,0**	**15,4**	собственные средства
53.4.51.	Модернизация объекта "ПНС №10-Ю" по адресу: Красносельское шос., д. 7а	2019	2020	21,6		0,0	0,0	0,0	0,0	0,0		0,0	0,0	1,7	0,0	1,7	19,9	0,0	19,9	**21,6**	**0,0**	**21,6**	собственные средства

53.4.52.	Модернизация объекта "ПНС №1-Ю" по адресу: г. Пушкин, бул. Детскосельский, д. 5а	2019	2020	15,4		0,0	0,0	0,0	0,0	0,0		0,0	0,0	1,6	0,0	1,6	13,8	0,0	13,8	**15,4**	**0,0**	**15,4**	собственные средства
54	Строительство и модернизация узлов учета воды в рамках создания системы измерения и учета водопотребления с дистанционной передачей данных																						
54.1.	Выполнение ПИР и СМР работ на объекте: "Узлы системы дистанционного сбора, регистрации, хранения и передачи данных о потреблении воды на насосных станциях I подъемов ГУП "Водоканал СПб"	2016	2018	177,2	5,0	15,0	20,0	10,0	0,0	10,0	160,5	-15,0	145,5		0,0	0,0		0,0	0,0	**175,5**	**0,0**	**175,5**	собственные средства
54.2.	Проведение ПИР и СМР узлов системы дистанционного сбора, регистрации, хранения и передачи данных о потреблении воды на насосных станциях II подъемов "ГУП Водоканал СПб"	2016	2018	219,9	50,0	49,4	99,4	21,0	-11,0	10,0	146,0	-38,4	107,6		0,0	0,0		0,0	0,0	**217,0**	**0,0**	**217,0**	собственные средства
54.3.	Выполнение ПИР и СМР по объекту: "Узлы системы дистанционного сбора, регистрации, хранения и передачи данных о потреблении воды на границах секторов Юго-Западного района водоснабжения"	2016	2017	170,8	41,5	2,9	44,4	10,0	2,7	12,7		0,0	0,0		0,0	0,0		0,0	0,0	**51,5**	**5,6**	**57,1**	собственные средства
54.4.	Выполнение ПИР и СМР по объекту: "Узлы системы дистанционного сбора, регистрации, хранения и передачи данных о потреблении воды на границах секторов Юго-Западного района водоснабжения. Этап 2 для нужд ГУП "Водоканал СПб"	2017	2018	91,4	8,7	-8,7	0,0	12,2	-7,2	5,0	38,9	47,5	86,4	31,6	-31,6	0,0		0,0	0,0	**91,4**	**0,0**	**91,4**	собственные средства
54.5.	Установка узлов учета промывной воды на ЮВС, ВВС, КВС, Зеленогорской ВС, Петродворцовой ВС, Кронштадтской ВС	2017	2018	34,4		0,0	0,0	0,0	2,0	2,0		32,4	32,4	34,4	-34,4	0,0		0,0	0,0	**34,4**	**0,0**	**34,4**	собственные средства

54.6.	Установка приборов учета выпусков промывных вод на Южной и Волковской водопроводных станциях	2017	2017	0,5	0,5	-0,5	0,0	0,0	0,5	0,5		0,0	0,0		0,0	0,0		0,0	0,0	**0,5**	**0,0**	**0,5**	собственные средства
54.7.	Установка приборов он-лайн контроля качества воды в распределительной водопроводной сети г. Кронштадт	2018	2018	5,3	1,0	-1,0	0,0	4,3	-4,3	0,0		5,3	5,3		0,0	0,0		0,0	0,0	**5,3**	**0,0**	**5,3**	собственные средства
54.8.	Установка датчиков давления в контрольных и диктующих точках на водопроводной сети г. Кронштадт	2018	2018	3,9	1,0	-1,0	0,0	2,9	-2,9	0,0		3,9	3,9		0,0	0,0		0,0	0,0	**3,9**	**0,0**	**3,9**	собственные средства
54.9.	Установка приборов учета воды с автоматизированной передачей данных (АПД) у абонентов г. Кронштадт	2018	2019	131,9	1,0	-1,0	0,0	5,0	-5,0	0,0	44,5	6,0	50,5	81,4	0,0	81,4		0,0	0,0	**131,9**	**0,0**	**131,9**	собственные средства
54.10.	Установка расходомеров на Кронштадтской ВС	2018	2018	14,1	1,0	-1,0	0,0	5,0	-1,0	4,0	8,1	2,0	10,1		0,0	0,0		0,0	0,0	**14,1**	**0,0**	**14,1**	собственные средства
54.11.	Установка датчиков давления в контрольных и диктующих точках на объектах ГУП "Водоканал Санкт-Петербурга" (Пригородная и Северная зоны водоснабжения)	2017	2017	0,8		0,0	0,0	0,0	0,8	0,8		0,0	0,0		0,0	0,0		0,0	0,0	**0,0**	**0,8**	**0,8**	собственные средства
54.12.	Реконструкция узлов абонентского учёта с оснащением их системой передачи данных	2019	2024	1 877,9		0,0	0,0	0,0	0,0	0,0		0,0	0,0	124,0	-100,0	24,0	270,2	-100,0	170,2	**394,2**	**-200,0**	**194,2**	собственные средства
55	Оснащение жилых домов установками повышения давления воды (строительство установок повышения давления)																						
55.1.	Установка индивидуальных установок повышения давления воды в многоквартирных домах	2017	2025	411,1	1,2	-1,2	0,0	2,4	0,0	2,4	10,0	0,0	10,0	15,4	-5,0	10,4	46,4	-0,2	46,2	**75,4**	**-6,4**	**69,0**	собственные средства
Г	**Осуществление мероприятий, направленных на повышение экологической эффективности, достижение плановых значений показателей надежности, качества и энергоэффективности объектов централизованных систем водоснабжения, не включенных в прочие группы мероприятий**				631,6	-2,7	628,9	623,0	-44,0	579,0	995,9	-170,2	825,6	369,6	322,4	692,0	399,7	-8,0	391,7	**3 019,7**	**97,5**	**3 117,2**	

Г2	Объекты инфраструктуры																																		
56	Повышение эффективности капитальных вложений																																		
56.1.	Проектирование, разработка и внедрение программно-аппаратного комплекса Системы управления техническим состоянием системы водоснабжения ГУП "Водоканал Санкт-Петербурга" по параметрам надежности, безопасности и эффективности	2016	2020	130,0		15,0	-2,9	12,1	15,0	15,0	3,5	18,5	15,0	30,0	13,5	2,9	32,9	30,0	30,0	0,0	0,0	30,0	0,0	0,0	40,0	0,0	40,0	30,0	30,0	40,0	0,0	0,0	40,0	177,0	собственные средства
56.2.	Разработка нормативных и методических документов, направленных на репланирование и обоснование стоимости мероприятий инвестиционной программы (предпроектные проработки)	2016	2017	47,0		15,0	0,0	15,0	15,0	0,0	3,5	13,5	13,5	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0		0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	160,0	собственные средства
57	Развитие производственных баз, систем безопасности и связи, закупка оборудования, обеспечивающих бесперебойность предоставления услуг водоснабжения																																		
57.1.	Приобретение оборудования					164,7	0,0	164,7	157,3	-128,9																									
57.1.1.	Приобретение производственного оборудования, выкуп оборудования по остаточной стоимости, приобретавшегося через лизинг	2016	2020	851,8		154,7	0,0	154,7	147,3	-139,3	8,0	28,4	175,2	93,0	268,2	100,0	268,6	368,6	25,0	27,3	52,3	712,2	240,0	**851,8**	**249,6**	**602,2**	952,2	177,0	3 117,2	собственные средства
57.1.2.	Приобретение оборудования для ВС	2016	2025	235,0		10,0	0,0	10,0	10,4	20,4	30,0	30,0	0,0	30,0	30,0	-10,0	20,0	30,0	-10,0	20,0	30,0	**110,0**	**-9,6**	**100,4**	собственные средства

57.2.	Здания, антитеррористическая безопасность объектов, системы безопасности				299,4	136,3	435,7	345,1	63,7	408,8	603,5	-319,1	284,4	150,8	-13,4	137,3	195,2	-45,6	149,6	1 593,9	-178,2	1 415,7	
57.2.1.	Проектирование Реконструкция зданий, расположенных по адресу: г.Санкт-Петербург, пер. Чернорецкий, д.4-6, литера А, инв.№ 11000007, литера Б, инв.№ 11000008	2015	2017	26,1	17,8	-8,8	9,0		8,8	8,8		0,0	0,0		0,0	0,0		0,0	0,0	**17,8**	**0,0**	**17,8**	собственные средства
57.2.2.	Реконструкция зданий, расположенных по адресу: г.Санкт-Петербург, пер. Чернорецкий, д.4-6, литера А, инв.№ 11000007, литера Б, инв.№ 11000008	2016	2018	747,4	186,4	45,4	231,8	300,1	46,1	346,1	450,0	-280,5	169,5		0,0	0,0		0,0	0,0	**936,5**	**-189,1**	**747,4**	собственные средства
57.2.3.	Проектирование и реконструкция здания по адресу Санкт-Петербург, ул. Комсомола, д.19, литера А	2014	2016	452,4	31,5	16,9	48,4		0,0	0,0		0,0	0,0		0,0	0,0		0,0	0,0	**31,5**	**16,9**	**48,4**	собственные средства
57.2.4.	Проектирование и реконструкция здания, расположенного по адресу: г.Санкт-Петербург, ул.Расстанная, д.4, инв.№ 7233/4	2018	2020	96,0		0,0	0,0		0,0	0,0	6,0	0,0	6,0	45,0	0,0	45,0	45,0	0,0	45,0	**96,0**	**0,0**	**96,0**	собственные средства
57.2.5.	Реконструкция площадки №2 - складирование загрузочной фракции песка и гравия ЮВС	2019	2019	6,9		0,0	0,0		0,0	0,0		0,0	0,0	6,9	0,0	6,9		0,0	0,0	**6,9**	**0,0**	**6,9**	собственные средства
57.2.6.	Строительство и подключение блок модульной котельной по адресу: г. Сестрорецк, ул. Граничная, д. 18 с демонтажом оборудования угольной котельной	2017	2018	11,3		0,0	0,0	0,0	2,8	2,8	0,0	8,5	8,5	2,8	-2,8	0,0	8,5	-8,5	0,0	**11,3**	**0,0**	**11,3**	собственные средства
57.2.7.	Реконструкция здания управления системой водоснабжения Курортного ТУВ на Сестрорецкой ВС по адресу: ул. Граничная, д. 18	2019	2020	59,5		0,0	0,0		0,0	0,0		0,0	0,0	6,9	0,0	6,9	52,6	0,0	52,6	**59,5**	**0,0**	**59,5**	собственные средства
57.2.8.	Реконструкция и модернизация зданий, сооружений и приобретение оборудования, реализация прочих мероприятий, направленных на обеспечние производственных процессов	2016	2020	85,0	5,0	61,5	66,5	5,0	0,0	5,0	25,0	-20,0	5,0	25,0	-20,0	5,0	25,0	-21,5	3,5	**85,0**	**0,0**	**85,0**	собственные средства

57.2.9.	Реконструкция и модернизация систем электро- и теплоснабжения зданий и сооружений	2016	2020	69,9	10,0	-3,5	6,5	10,0	0,0	10,0	15,0	3,5	18,5	15,0	0,0	15,0	19,9	0,0	19,9	**69,9**	**0,0**	**69,9**	собственные средства
57.2.10.	Проектирование, строительство и модернизация комплексных систем безопасности на объектах водоснабжения	2015	2019	302,8	44,2	9,3	53,5	17,0	4,0	21,0	70,0	-35,8	34,2		9,3	9,3		0,0	0,0	**131,2**	**-13,1**	**118,1**	собственные средства
57.2.11.	Проектирование, строительство и реконструкция периметровых ограждений производственных объектов	2017	2020	119,3		15,8	15,8	5,0	0,0	5,0	25,0	0,0	25,0	47,2	0,0	47,2	42,1	-15,8	26,4	**119,3**	**0,0**	**119,3**	собственные средства
57.2.12.	Проектирование ограждения на территории насосной станции 2 подъема по адресу: г. Кронштадт, ул. Ленинградская, д. 1	2017	2017	1,0	0,0	0,0	0,0	0,0	1,0	1,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0		0,0	0,0	**0,0**	**1,0**	**1,0**	собственные средства
57.2.13.	Проектирование периметрового ограждения на ЮВС	2018	2018	2,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	2,0	2,0	0,0	0,0	0,0		0,0	0,0	**0,0**	**2,0**	**2,0**	собственные средства
57.2.14.	Проектирование и строительство каркасно-тентового сооружения для установки производства пластичного грунта	2016	2017	4,2	0,0	0,0	0,0	0,0	1,0	1,0	0,0	3,2	3,2	0,0	0,0	0,0		0,0		**0,0**	**4,2**	**4,2**	собственные средства
57.2.15.	Монтаж и модернизация объектовых систем оповещения, систем пожарной безопасности	2016	2020	29,0	4,5	-0,2	4,3	8,0	0,0	8,0	12,5	0,0	12,5	2,0	0,0	2,0	2,0	0,2	2,2	**29,0**	**0,0**	**29,0**	собственные средства
57.3.	Фонтаны, общественные туалеты, снегоплавильные пункты				116,3	-116,0	0,3	83,6	2,4	86,0	103,3	0,0	103,3	0,0	50,1	50,1	0,0	45,6	45,6	303,2	-18,0	285,2	
57.3.1.	Реконструкция фонтанов и фонтанных комплексов в Санкт-Петербурге	2012	2020	350,2	116,3	-116,2	0,1	83,6	0,0	83,6	103,3	0,0	103,3	0,0	50,1	50,1		45,6	45,6	**303,2**	**-20,5**	**282,7**	бюджет Санкт-Петербурга
57.3.2.	Реконструкция фонтанов и фонтанных комплексов в Санкт-Петербурге	2016		2,6	0,0	0,2	0,2	0,0	2,4	2,4	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0		0,0	0,0	**0,0**	**2,6**	**2,6**	собственные средства (бюджетные инвестиции в уставный фонд)
57.4.	IT инфраструктура, консультационные услуги				0,0	0,0	0,0	0,0	5,5	5,5	33,2	19,8	53,1	55,1	-20,0	35,1	85,3	-30,0	55,3	173,7	-24,7	149,0	

57.4.1.	Создание автоматизированной системы дистанционного сбора, регистрации, хранения и передачи данных о потреблении вод, об объемах и качестве сточных вод с учетом обеспечения различных режимов работы сетей и сооружений ВС и ВО	2017	2018	23,4	0,0	0,0	0,0	0,0	0,5	0,5	0,0	19,9	19,9	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	**0,0**	**20,4**	**20,4**	собственные средства
57.4.2.	Разработка и внедрение информационной системы автоматизации бизнес-процесса эксплуатации узлов учета	2017	2017	5,0	0,0	0,0	0,0	0,0	5,0	5,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0				**0,0**	**5,0**	**5,0**	собственные средства
57.4.3.	Модернизация диспетчерских ВС / ВО	2018	2022	284,3	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	33,2	0,0	33,2	55,1	-20,0	35,1	85,3	-30,0	55,3	**173,7**	**-50,1**	**123,6**	собственные средства
57.5.	Электроснабжение, теплоснабжение, прочее				21,2	-20,1	1,1	7,0	9,9	16,9	20,6	19,7	40,3	3,8	47,1	50,9	24,2	4,7	28,9	76,7	61,4	138,1	
57.5.1.	Модернизация газового оборудования котельной пос. Заневка	2016	2019	8,4	6,0	-4,9	1,1		4,9	4,9		0,0	0,0	2,4	0,0	2,4		0,0	0,0	**8,4**	**0,0**	**8,4**	собственные средства
57.5.2.	Устройство питающей кабельной линии ф. 13-62 ПНС "Василеостровская"	2018	2020	25,6		0,0	0,0		0,0	0,0		5,0	5,0	1,4	19,2	20,6	24,2	-24,2	0,0	**25,6**	**0,0**	**25,6**	собственные средства
57.5.3.	Реконструкция (модернизация) мостового крана рег.№86920 (зав.№19379) 2-ого НО 1-ого подъеам ЮВС, инв.№2541	2017	2017	0,6	0,6	-0,6	0,0		0,6	0,6		0,0	0,0		0,0	0,0		0,0	0,0	**0,6**	**0,0**	**0,6**	собственные средства
57.5.4.	Реконструкция мостовых кранов, кранов-балок, талей электрических	2017	2018	4,6	0,4	-0,4	0,0	2,0	0,4	2,4	2,2	0,0	2,2		0,0	0,0		0,0	0,0	**4,6**	**0,0**	**4,6**	собственные средства
57.5.5.	Реконструкция (подключение) системы электроснабжения Водопроводной башни по адресу: пос. Репино, ул. Завокзальная, д. 10 лит. А	2017	2018	4,4	4,4	-4,4	0,0		1,0	1,0		3,4	3,4		0,0	0,0		0,0	0,0	**4,4**	**0,0**	**4,4**	собственные средства
57.5.6.	Реконструкция (подключение) системы электроснабжения Водонапорной башни по адресу: пос. Комарово, Большой пр., д. 10 лит. А	2016	2018	4,4	4,4	-4,4	0,0		1,0	1,0		3,4	3,4		0,0	0,0		0,0	0,0	**4,4**	**0,0**	**4,4**	собственные средства

57.5.7.	Реконструкция (подключение) системы электроснабжения Водонапорной башни по адресу: пос. Лисий Нос, Зеленый пр., д. 2 лит. А	2016	2018	4,4	4,4	-4,4	0,0		1,0	1,0		3,4	3,4		0,0	0,0		0,0	0,0	**4,4**	**0,0**	**4,4**	собственные средства
57.5.8.	Реконструкция установок электрохимзащиты (74 шт.)	2018	2020	61,3		0,0	0,0		0,0	0,0		4,5	4,5		27,9	27,9		28,9	28,9	**0,0**	**61,3**	**61,3**	собственные средства
57.5.9.	Реконструкция РУ 4-ого насосного отделения ЮВС	2017	2018	24,4	1,0	-1,0	0,0	5,0	1,0	6,0	18,4	0,0	18,4		0,0	0,0		0,0	0,0	**24,4**	**0,0**	**24,4**	собственные средства
Д	**Вывод из эксплуатации, консервация и демонтаж объектов централизованных систем водоснабжения**				0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	6,6	1,4	8,0	177,7	1,4	179,1	742,2	-2,8	739,4	**926,6**	**0,0**	**926,5**	
Д1	Вывод из эксплуатации, консервация и демонтаж сетей водоснабжения				0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	1,4	1,4	0,0	1,4	1,4	2,8	-2,8	0,0	**2,8**	**0,0**	**2,8**	
58	Демонтаж (консервация) дымовых труб котельных на Горской ПНС и Песочной ПНС	2019	2019	1,4		0,0	0,0		0,0	0,0		0,0	0,0		1,4	1,4	1,4	-1,4	0,0	**1,4**	**0,0**	**1,4**	собственные средства
59	Ликвидация аммиачного хозяйства ЮВС	2018	2018	1,4		0,0	0,0		0,0	0,0		1,4	1,4		0,0	0,0	1,4	-1,4	0,0	**1,4**	**0,0**	**1,4**	собственные средства
Д2	Вывод из эксплуатации, консервация и демонтаж иных объектов централизованных систем водоснабжения и (за исключением сетей водоснабжения)				0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	6,6	0,0	6,6	177,7	0,0	177,7	739,4	0,0	739,4	**923,7**	**0,0**	**923,7**	
60	Модернизация Волковской водопроводной станции с переводом в повысительную насосную станцию																						
60.1.	Проектирование модернизации Волковской водопроводной станции с переводом в повысительную насосную станцию. Предпроектные проработки	2018	2019	34,2		0,0	0,0		0,0	0,0	6,6	0,0	6,6	27,5	0,0	27,5		0,0	0,0	**34,2**	**0,0**	**34,1**	собственные средства
60.2.	Модернизация Волковской водопроводной станции с переводом в повысительную насосную станцию	2019	2020	889,6		0,0	0,0							150,2	0,0	150,2	739,4	0,0	739,4	**889,6**	**0,0**	**889,6**	собственные средства

Адресный перечень мероприятий по подготовке проектной документации, строительству, модернизации и реконструкции существующих объектов централизованных систем водоотведения ГУП «Водоканал Санкт-Петербурга» на 2016-2020 гг. (общесплавная и раздельная хозяйственно-бытовая система водоотведения)

КОРРЕКТИРОВКА ноябрь 2016г.

№ п/п	Наименование мероприятия	Сроки проведения работ		Общая сметная стоимость	Инвестиции, млн.руб.																		Источник финансирования
					график															Итого на 2016-2020 гг.	+/-	Итого на 2016-2020 гг.	
					2016			2017			2018			2019			2020						
		начало	окончание		утв.	+/-	корр.	утв.	+/-	корр.	утв.	+/-	корр.	утв.	+/-	корр.	утв.	+/-	корр.	утв.		корр.	
1	2	7	8	10			16			17			18			19			20			21	22
К.	**ВОДООТВЕДЕНИЕ (общесплавная и раздельная хозяйственно-бытовая система водоотведения)**				**7 773,1**	**1 631,5**	**9 404,7**	**6 286,2**	**783,5**	**7 069,8**	**9 433,0**	**-231,8**	**9 201,2**	**10 756,5**	**565,7**	**11 322,3**	**10 835,4**	**-2 432,2**	**8 403,2**	**45 084,3**	**316,8**	**45 401,1**	
	бюджет Санкт-Петербурга				1 666,2	1 521,7	3 187,9	2 750,2	191,2	2 941,4	5 443,4	-371,7	5 071,7	4 232,3	565,7	4 798,0	3 677,5	-2 432,2	1 245,4	**17 769,5**	**-525,2**	**17 244,3**	бюджет Санкт-Петербурга
	собственные средства				2 128,7	0,0	2 128,7	1 505,6	0,0	1 505,6	3 509,1	0,0	3 509,1	6 060,4	0,0	6 060,4	6 657,1	0,0	6 657,1	**19 860,9**	**0,0**	**19 860,9**	собственные средства
	собственные средства (бюджетные инвестиции в уставный фонд)				0,0	7,7	7,7	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	**0,0**	**7,7**	**7,7**	собственные средства (бюджетные инвестиции в уставный фонд)
	плата за подключение				3 833,5	102,1	3 935,6	2 030,4	592,3	2 622,8	480,5	139,8	620,4	463,9	0,0	463,9	500,7	0,0	500,7	**7 309,1**	**834,3**	**8 143,4**	плата за подключение
	привлеченные средства				144,7	0,0	144,7	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	**144,7**	**0,0**	**144,7**	привлеченные средства
А	**Строительство, модернизация и (или) реконструкция объектов централизованных систем водоотведения в целях подключения объектов капитального строительства абонентов**				4 147,7	389,6	4 537,3	2 394,1	637,6	3 031,7	1 192,2	101,0	1 293,2	1 100,6	22,0	1 122,6	835,6	-16,0	819,6	**9 670,1**	**1 134,2**	**10 804,3**	

A1	Строительство новых сетей водоотведения в целях подключения объектов капитального строительства абонентов				3 932,8	391,6	4 324,4	2 281,6	641,6	2 923,2	1 169,2	119,0	1 288,2	1 100,6	-2,0	1 098,6	835,6	-16,0	819,6	**9 319,8**	**1 134,1**	**10 453,9**	
1.	Проектные работы по разработке схемы канализования среднего бассейна реки Охта	2015	2016	3,1	1,8	0,0	1,8		0,0	0,0		0,0	0,0		0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	**1,8**	**0,0**	**1,8**	собственные средства
2.	Строительство канализационного коллектора от пос. Горская до коллектора Конной Лахты	2020	2022	560,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	50,0	-40,0	10,0	**50,0**	**-40,0**	**10,0**	бюджет Санкт-Петербурга
3.	Строительство объектов инженерного обеспечения земельных участков, расположенных на территории Санкт-Петербурга, предоставляемых для индивидуального жилищного или дачного строительства гражданам, имеющим трех и более детей (водоотведение)	2016	2019	14,0	1,6	2,3	3,9	0,0	7,0	7,0	0,0	0,2	0,2	0,0	16,5	16,5	0,0	0,0	0,0	**1,6**	**26,1**	**27,7**	бюджет Санкт-Петербурга
4.	Проектирование и строительство КНС и канализационной сети для водоотведения жилых домов по адресу: Санкт-Петербург, г. Сестрорецк, Владимирский пр., д. 9; ул. Писемского, д. 2, корп. 2, 3	2020	2020	24,3	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	2,9	-2,9	0,0	24,3	-24,3	0,0	0,0	24,3	24,3	**27,2**	**-2,9**	**24,3**	бюджет Санкт-Петербурга
5.	Строительствообъектов системы водоотведения в целях исполнения обязательств по подключению со сроком возникновения обязательств до 01.01.2016	2014	2017	6 449,5	2 049,3	0,0	2 049,3	1 612,2	0,0	1 612,2		0,0			0,0	0,0		0,0	0,0	**3 661,5**	**0,0**	**3 661,5**	плата за подключение
6.	Строительство объектов системы водоотведения в целях исполнения обязательств по подключению со сроком возникновения обязательств после 01.01.2016 и нагрузкой до 10 м3/час включительно	2016	2022	2 628,5	182,6	0,0	182,6	310,7	0,0	310,7	480,5	0,0	480,5	463,9	0,0	463,9	500,7	0,0	500,7	**1 938,5**	**0,0**	**1 938,5**	плата за подключение

7.	Строительство сетей водоотведения для подключения к централизованной системе водоотведения планируемых к подключению объектов капитального строительства абонентов с нагрузкой более 10 м3/час для исполнения обязательств ГУП "Водоканал Санкт-Петербурга"																						
7.1.	Строительство канализационного коллектора для отвода стоков с намывных территорий Васильевского острова (1-й этап) (индивидуальная плата)	2015	2016	1 190,6	737,1	0,0	737,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0		0,0	0,0		0,0	0,0	**737,1**	**0,0**	**737,1**	плата за подключение

| | | |

7.3.	Строительство канализационных сетей для подключения объекта: Многоквартирный дом со встроенно-пристроенными помещениями (корпус 1), многоквартирный дом со встроенно-пристроенными помещениями (корпус 2), многоквартирный дом со встроенно-пристроенными помещениями, подземной автостоянкой и пристроенной автостоянкой (корпус 3), по адресу: Санкт-Петербург, Полюстровский проспект, участок 1, (северо-восточнее пересечения с Менделеевской улицей) (Индивидуальная плата)	2016	2017	43,6	0,0	5,6	5,6	0,0	38,0	38,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	**0,0**	**43,6**	**43,6**	плата за подключение
7.4.	Строительство канализационных сетей для подключения объекта: Многоквартирный дом со встроенно-пристроенными помещениями, со встроенным объектом дошкольного образования и встроенно-пристроенным подземным гаражом», расположенный на земельном участке по адресу: Санкт-Петербург, Невский район, Общественный переулок, д. 5, лит. В (Индивидуальная плата)	2016	2018	26,9	0,0	2,0	2,0		6,5	6,5		18,4	18,4		0,0	0,0		0,0	0,0	**0,0**	**26,9**	**26,9**	плата за подключение
7.5.	Строительство канализационных сетей для подключения объекта: Строительство общеобразоватльной школы, Санкт-Петербург, Мебельная ул., уч. 10 (Северо-Западнее пересечения с Туриской ул. (1375 мест) (Индивидуальная плата)	2017	2018	22,9	0,0	0,0	0,0		2,0	2,0		20,9	20,9		0,0	0,0		0,0	0,0	**0,0**	**22,9**	**22,9**	плата за подключение
7.6.	Строительство канализационных сетей для подключения объекта: Жилой дом со встроенными помещениями и подземной автостоянкой, по адресу: Санкт-Петербург, г.Ломоносов, Михайловская ул., д.51, литер А (Индивидуальная плата)	2017	2017	45,4	0,0	0,0	0,0	0,0	45,4	45,4	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	**0,0**	**45,4**	**45,4**	плата за подключение

| | | |

7.10.	Строительство канализационных сетей для подключения объекта: Многоквартирные жилые дома со встроено-пристроенными помещениями, встроено-пристроенными подземными гаражами, встроено-пристроенными объектами дошкольного образования, коммерческими объектами не связанными с проживанием населения, объектами дошкольного образования, объектами начального и среднего общего образования ЖК «Галактика», по адресу: Территория, ограниченная перспективной пробивкой Варшавской ул., перспективной пробивкой Измайловского пр., Малой Митрофаньевской ул., проектируемым дублером Обводного канала (улица №7), проектируемой ул.№5 в Адмиралтейском и Московском районах СПб (Индивидуальная плата)	2016	2017	153,0	0,0	76,4	76,4	0,0	76,6	76,6	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	**0,0**	**153,0**	**153,0**	плата за подключение
7.11.	Строительство канализационных сети к крытому спортивному комплексу без трибун для зрителей по адресу: Санкт-Петербург, город Петергоф, улица Широкая, участок 1 (южнее пересечения с улицей Первого Мая) (индивидуальная плата)	2016	2017	46,1	0,0	8,6	8,6	0,0	37,5	37,5	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	**0,0**	**46,1**	**46,1**	плата за подключение
7.12.	Строительство канализационных сетей для подключения объекта по адресу: Санкт-Петербург, территория кадастрового квартала 78:36:1310103	2016	2017	71,8		2,0	2,0		69,8	69,8		0,0	0,0		0,0	0,0		0,0	0,0	**0,0**	**71,8**	**71,8**	плата за подключение

| | | |

А2	Строительство иных объектов централизованных систем водоотведения (за исключением сетей водоотведения) в целях подключения объектов капитального строительства абонентов																						
А3	Увеличение пропускной способности существующих сетей водоотведения в целях подключения объектов капитального строительства абонентов				212,9	0,0	212,9	107,5	0,0	107,5	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	**320,4**	**0,0**	**320,4**	
9.	Реконструкция объектов системы водоотведения в целях исполнения обязательств по подключению со сроком возникновения обязательств до 01.01.2016	2014	2017	841,3	212,9	0,0	212,9	107,5	0,0	107,5	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	**320,4**	**0,0**	**320,4**	плата за подключение
А4	Увеличение мощности и производительности существующих объектов централизованных систем водоотведения (за исключением сетей водоотведения) для подключения новых и преобразуемых территорий				2,0	-2,0	0,0	5,0	-4,0	1,0	23,0	-18,0	5,0	0,0	24,0	24,0	0,0	0,0	0,0	**30,0**	**0,0**	**30,0**	
10.	Реконструкция КНС № 9 до производительсности 28 тыс. м3/сут.	2016	2019	30,0	2,0	-2,0	0,0	5,0	-4,0	1,0	23,0	-18,0	5,0	0,0	24,0	24,0	0,0	0,0	0,0	**30,0**	**0,0**	**30,0**	собственные средства
Б	**Строительство новых объектов централизованных систем водоотведения, не связанных с подключением (технологическим присоединением) новых объектов капитального строительства абонентов**				1 326,8	1 090,8	2 417,6	2 415,1	27,7	2 442,7	5 214,8	-635,7	4 579,1	4 398,5	564,9	4 963,4	3 697,3	-2 117,8	1 579,5	**17 052,4**	**-1 070,1**	**15 982,3**	
Б1	Строительство новых сетей водоотведения				1 168,4	971,0	2 139,4	2 137,1	20,5	2 157,5	4 451,4	-308,3	4 143,1	4 395,7	373,6	4 769,4	3 671,4	-2 117,8	1 553,6	**15 824,0**	**-1 061,0**	**14 763,0**	
11.	Строительство Охтинского тоннельного канализационного коллектора (1-й этап)	2015	2020	8 278,7	300,0	1 132,7	1 432,7	787,3	97,5	884,9	2 174,9	15,9	2 190,8	2 375,9	432,1	2 808,0	2 000,0	-1 976,9	23,1	**7 638,1**	**-298,7**	**7 339,4**	бюджет Санкт-Петербурга

11.-1.	ПИР Строительство Охтинского тоннельного канализационного коллектора (1-й этап). Корректировка	2015	2017	48,2	15,1	3,0	18,1		7,9	7,9		0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	собственные средства
12.	Переключение прямых выпусков Петроградского р-на Санкт-Петербурга, наб. р.Карповки	-	-	553,7	10,0	-10,0	0,0	20,0	0,0	-20,0	76,6	-76,6	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	собственные средства
12.-1.	Переключение прямых выпусков Петроградского р-на Санкт-Петербурга, наб. р.Карповки	2018	2019	352,9	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	76,6	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	бюджет Санкт-Петербурга
13.	Строительство общесплавной канализации по Петровскому о-ву с переключением выпусков	2019	2022	1 733,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	бюджет Санкт-Петербурга
14.	Строительство канализационной сети для переключения прямых выпусков. Петроградский район, Мытнинская наб., переключение выпусков СБ-66 и СО-134	2015	2021	154,9	4,5	-4,5	0,0	0,0	1,0	1,0	10,0	-5,0	5,0	40,0	-25,0	15,0	100,0	33,5	133,5	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	собственные средства
15.	Строительство канализационной сети для переключения прямых выпусков. Петроградский район ул. Талалихина, переключение выпуска СО-52	2015	2020	75,4	2,2	-2,2	0,0	0,0	1,2	1,2	5,0	0,0	5,1	20,0	-5,0	15,0	48,0	5,9	53,9	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	собственные средства
16.	Строительство канализационной сети для переключения прямых выпусков. Петроградский район, Песочная наб. и у Большого Крестовского моста (3 выпуска)	2018	2020	98,2	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	76,6	0,0	0,0	0,0	276,3	0,0	120,0	-85,0	35,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	собственные средства
17.	Строительство канализационной сети для переключения прямых выпусков. Петроградский район, Восточная часть Крестовского острова (пр. Динамо), переключение выпуска СО-93 на ш. 452	2016	2016	65,0	35,0	0,0	11,3	30,0	-30,0	0,0	6,6	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	64,0	0,0	78,2	0,0	14,2	0,0	15,0	0,0	27,6	0,0	-12,6	0,0	15,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	собственные средства
					65,0	**98,2**	**75,2**	**154,5**	**140,0**	**0,0**	**553,7**	**-553,7**	**15,1**	**10,9**	**26,0**	**-53,7**	**0,0**	**98,2**	**75,2**	**0,0**	**-105,0**	**352,9**	**35,0**	**352,9**	**11,3**	**-23,7**	**11,3**	**30,0**	**-30,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	

18.	Реконструкция канализационного коллектора по Адмиралтейской наб. с переключением прямых выпусков ЦО30-34, участков канализационных сетей по Адмиралтейскому пр., ул. Якубовича, пл. Декабристов от Конногвардейского бул. до Адмиралтейской наб., и отключение кирпичного коллектора от коммунальной канализации. Заполнение и санация внутреннего пространства коллектора, включая ПИР	2016	2016	37,0	0,0	37,0	37,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	**0,0**	**37,0**	**37,0**	собственные средства
19.	Строительство канализационной сети для переключения прямых выпусков. Петроградский район, выпуски в р.Ждановка (4 выпуска)	2018	2020	59,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	2,7	-1,7	1,0	13,8	-8,8	5,0	42,7	10,4	53,1	**59,1**	**0,0**	**59,1**	собственные средства
20.	Строительство канализационной сети для переключения прямых выпусков. Петроградский район, Каменный остров (8 выпусков, строительство сестей диаметром ориентировочно 300-600 мм, ориентировочной протяженностью 5 км)	2020	2021	283,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	17,1	0,0	17,1	**17,1**	**0,0**	**17,1**	собственные средства
21.	Реконструкция канализационной сети от Ново-Адмиралтейского канала до пл.Труда для переключения прямых выпусков (переключение 4 выпусков)	2018	2020	118,4	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	9,3	-4,3	5,0	11,0	0,0	11,0	98,1	4,3	102,4	**118,4**	**0,0**	**118,4**	собственные средства
22.	Строительство канализационной сети для переключения прямого выпуска ЦО-71, наб. реки Монастырки у Первого Лаврского моста	2020	2020	14,2	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	14,2	0,0	14,2	**14,2**	**0,0**	**14,2**	собственные средства
23.	Строительство канализационной сети для переключения прямых выпусков. Центральный район, наб. Кутузова (переключение 10 выпусков)	2015	2020	177,2	4,8	-4,8	0,0	0,0	0,0	0,0	10,0	0,0	10,0	15,0	0,0	15,0	147,0	4,8	151,8	**176,8**	**0,0**	**176,8**	собственные средства

24.	Строительство канализационной сети для переключения прямых выпусков. Петродворцовый район, г. Ломоносов (2 выпуска)	2016	2019	150,0	0,0	0,7	0,7	5,0	0,0	5,0	20,0	0,0	20,0	125,0	-0,7	124,3	0,0	0,0	0,0	**150,0**	**0,0**	**150,0**	собственные средства
25.	Реконструкция КНС "Мартышкино"и системы транспортировки сточных вод от КНС до КОС г.Петродворца для переключения прямого выпуска.	2016	2018	300,0	110,0	17,0	127,0	125,0	-65,7	59,3	65,0	48,7	113,7	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	**300,0**	**0,0**	**300,0**	собственные средства
26.	Строительство канализационной сети для переключения прямых выпусков. Колпинский район (2 выпуска)	2017	2021	286,1	0,0	0,0	0,0	0,0	1,0	1,0	11,0	-6,0	5,0	76,1	-46,1	30,0	199,0	-133,2	65,8	**286,1**	**-184,3**	**101,8**	собственные средства
27.	Строительство системы транспортировки стоков для переключения выпуска ОбщМет на КНС №9	2016	2019	107,4	107,4	-107,0	0,4	0,0	15,0	15,0	0,0	28,9	28,9	0,0	63,1	63,1		0,0	0,0	**107,4**	**0,0**	**107,4**	собственные средства
28.	Строительство канализационных сетей для переключения прямых выпусков. Красногвардейского район, выпуски в р.Охта, ручей Горелый, Безымянный ручей , р.Лубья (22 выпуска)	2020	2022	140,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	7,1	0,0	7,1	**7,1**	**0,0**	**7,1**	собственные средства
29.	Реконструкция участка самотечной канализации Д= 700 мм по Морской улице от д. 12 лит. А по ул. Кипренского до КНС «Мартышкино»	2020	2021	140,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	71,1	0,0	71,1	**71,1**	**0,0**	**71,1**	собственные средства
30.	Строительство канализационных сетей от пос. Решетниково и пос. Красавица до г. Зеленогорска	2016	2019	674,1	72,8	51,6	124,4	97,8	-26,7	71,2	155,3	7,6	162,9	211,8	103,8	315,6	0,0	0,0	0,0	**537,8**	**136,3**	**674,1**	бюджет Санкт-Петербурга
30-1.	Корректировка проекта "Строительство канализационных сетей от пос. Решетниково и пос. Красавица до г. Зеленогорска"	2017	2017	3,4	3,4	-3,4	0,0	0,0	3,4	3,4	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	**3,4**	**0,0**	**3,4**	собственные средства
31.	Строительство кольцующего тоннеля ТКК по ул. Бассейной	2015	2019	2 243,2	150,0	0,0	150,0	650,0	50,0	700,0	1 083,4	0,1	1 083,5	359,8	-50,1	309,7	0,0	0,0	0,0	**2 243,2**	**0,0**	**2 243,2**	бюджет Санкт-Петербурга
32	ПИР Строительство кольцующих ТКК	2014	2018	82,7	2,0	-1,4	0,6	2,0	0,0	2,0	53,7	1,4	55,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	**57,7**	**0,0**	**57,7**	собственные средства

33.	Строительство перемычки от шахты №1/27 (пр. Обуховской обороны, д. 33)	2015	2018	644,6	100,0	0,0	100,0	253,8	30,0	283,8	239,7	-32,0	207,7	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	**593,5**	**-2,0**	**591,5**	бюджет Санкт-Петербурга
34.	Строительство III очереди Дублера ТКК района площадь Мужества от узла шахт №122Б, 122А Выборгского ТКК до ш.№ 413 Главного ТКК	2020	2022	652,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	20,0	-20,0	0,0	198,0	0,0	198,0	434,0	0,0	434,0	**652,0**	**-20,0**	**632,0**	бюджет Санкт-Петербурга
35.	Строительство систем вентиляции и газоочистки на тоннельных коллекторах и КНС	2017	2021	301,0	10,0	-9,0	1,0	5,0	0,0	5,0	15,0	-6,8	8,2	50,0	-10,6	39,4	111,0	-0,6	110,4	**191,0**	**-27,0**	**164,0**	собственные средства
36	Модернизация установки очистки загрязненного воздуха на узлах шахт № 415 и № 441»	2016	2017	55,0	15,0	14,2	29,2	40,0	-14,2	25,8	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0		0,0	0,0	**55,0**	**0,0**	**55,0**	собственные средства
37	Модернизация шахты № 414Б Главного коллектора канализации Северной части	2016	2017	77,1	30,0	4,4	34,4	47,1	-4,4	42,7	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0		0,0	0,0	**77,1**	**0,0**	**77,1**	собственные средства
38	Модернизация установки гидропривода затвора в шахтах №422,422/1,422/2 ПГКС	2017	2018	43,0	20,0	-20,0	0,0	23,0	-13,0	10,0	0,0	33,0	33,0	0,0	0,0	0,0		0,0	0,0	**43,0**	**0,0**	**43,0**	собственные средства
39	Установка биофильтров для газоочистки в распределительных шахтах № 426/2,428/2,439/2, 440/2 ПГКС	2017	2019	80,0	15,0	-15,0	0,0	10,0	-5,0	5,0	20,0	-10,0	10,0	35,0	30,0	65,0		0,0	0,0	**80,0**	**0,0**	**80,0**	собственные средства
40	Продолжение главного коллектора канализации северной части Санкт-Петербурга от Финляндского моста до Кантемировской улицы. Завершение ПНР УРС																						
40.1.	Продолжение главного коллектора канализации северной части Санкт-Петербурга от Финляндского моста до Кантемировской улицы. Завершение ПНР УРС	2015	2016	94,7	39,2	0,0	39,2		0,0	0,0		0,0	0,0		0,0	0,0		0,0	0,0	**39,2**	**0,0**	**39,2**	привлеченные средства
40.2.	Продолжение главного коллектора канализации северной части Санкт-Петербурга от Финляндского моста до Кантемировской улицы. Завершение ПНР УРС	2015	2016	59,0	10,0	20,0	30,0		14,4	14,4		0,0	0,0		0,0	0,0		0,0	0,0	**10,0**	**34,4**	**44,4**	собственные средства

41.	Проектирование и строительство канализационных сетей																						
41.1.	Строительство участка канализационной сети для переключения зданий (в т.ч. жилых домов и детского сада) по адресу: ул. Заречная, д.2, 4, 10, 12, 14, 16, 18	2018	2020	97,0	0,0	0,0	0,0		0,0	0,0	13,3	-8,3	5,0	27,6	-7,6	20,0	56,2	15,8	72,0	**97,0**	**0,0**	**97,0**	собственные средства
41.2.	Строительство канализационных сетей для водоотведения жилых зданий, расположенных по адресу: Санкт-Петербург, Приморский район, Коломяги, 3-я линия 2-й половины, д.61	2018	2019	9,9	0,0	0,0	0,0		0,0	0,0	0,7	0,0	0,7	9,2	0,0	9,2	0,0	0,0	0,0	**9,9**	**0,0**	**9,9**	собственные средства
41.3.	Строительство канализационных сетей для переключения КНС "Канонерский остров" по адресу: Санкт-петербург, Канонерский остров д.41, литера А	2016	2019	105,4	1,0	-0,9	0,1	1,0	0,0	1,0	23,4	-13,4	10,0	80,0	14,3	94,3	0,0	0,0	0,0	**105,4**	**0,0**	**105,4**	собственные средства
41.4.	Строительство канализационной сети по Новосельковской ул. и Рябиновой ул.	2019	2019	12,4	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	12,4	0,0	12,4	0,0	0,0	0,0	**12,4**	**0,0**	**12,4**	собственные средства
41.5.	Строительство канализационной сети на объекте «Красные зори» Ропшинское шоссе 1-13	2019	2019	20,7	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	20,7	0,0	20,7	0,0	0,0	0,0	**20,7**	**0,0**	**20,7**	собственные средства
41.6.	Строительство канализационной сети на территории Суворовского городка	2019	2019	20,7	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	20,7	0,0	20,7	0,0	0,0	0,0	**20,7**	**0,0**	**20,7**	собственные средства
41.7.	Строительство канализационной сети понечетной стороне Юкковского шоссе	2019	2019	16,5	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	16,5	0,0	16,5	0,0	0,0	0,0	**16,5**	**0,0**	**16,5**	собственные средства
41.8.	Строительство канализационной сети от жилых домов 20, 22, 24, расположенных на ул. Заводская, пос. Парголово	2016	2018	27,6	0,0	0,4	0,4	0,0	3,0	3,0	0,0	24,2	24,2	27,6	-27,6	0,0	0,0	0,0	0,0	**27,6**	**0,0**	**27,6**	собственные средства
41.9.	Строительство канализационного коллектора по Зеленогорской ул. на участке от Нежинского проезда до б/скв ТКК «Лесопарковый»	2018	2021	250,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	8,0	-3,0	5,0	100,0	-82,8	17,2	142,0	-121,0	21,0	**250,0**	**-206,8**	**43,2**	собственные средства

41.10.	Реконструкция канализационных сетей пос. Горская—Александровская, квартал 12	2018	2020	70,0	0,0	0,0	0,0		0,0	0,0	15,0	-10,0	5,0	55,0	0,0	55,0	0,0	10,0	10,0	**70,0**	**0,0**	**70,0**	собственные средства
42	Строительство напорной канализационной сети от КОС п. Металлострой, ул. Богайчука д. 2 вдоль полосы отвода железной дороги до КНС “Рыбацкая” ул. Прибрежная, д.22, литера А	2013	2021	567,0	89,0	-88,5	0,5	30,0	-25,0	5,0	252,8	-242,8	10,0	0,0	75,0	75,0	0,0	100,0	100,0	**371,8**	**-181,3**	**190,5**	собственные средства
43	Строительство напорной канализационной сети от КНС 3 (п.Шушары, ул. Ленина д.1) до КНС 2 (п.Шушары, ул. Первомайская д.7А)	2016	2018	12,0	12,0	-11,7	0,3	0,0	5,0	5,0	0,0	6,7	6,7	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	**12,0**	**0,0**	**12,0**	собственные средства
44	Строительство канализационной сети для переключения прямых выпусков ВД-13, ВД-45, ВО-160	2016	2019	180,0	10,0	-7,9	2,1	10,0	-5,0	5,0	160,0	-110,0	50,0	0,0	122,9	122,9	0,0	0,0	0,0	**180,0**	**0,0**	**180,0**	собственные средства
Б2	Строительство иных объектов централизованных систем водоотведения (за исключением сетей водоотведения)				158,4	119,8	278,2	278,0	7,2	285,2	763,4	-327,4	435,9	2,8	191,3	194,1	25,9	0,0	25,9	**1 228,4**	**-9,1**	**1 219,3**	
45	Строительство системы прекращения сброса неочищенных промывных вод ЮВС	2017	2019	366,3	16,0	-16,0	0,0	20,0	-15,0	5,0	285,5	-115,5	170,0	0,0	191,3	191,3	0,0	0,0	0,0	**321,5**	**44,8**	**366,3**	собственные средства
46	Строительство системы прекращения сброса неочищенных вод с площадки водопроводных очистных сооружений г. Зеленогорска в систему коммунальной канализации.	2019	2020	28,6	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	2,8	0,0	2,8	25,9	0,0	25,9	**28,6**	**0,0**	**28,6**	собственные средства
47	Строительство системы воздухоочистки Василеостровской насосной станции	2016	2018	47,0	13,0	-10,0	3,0	13,0	3,0	16,0	0,0	28,0	28,0	0,0	0,0	0,0		0,0	0,0	**26,0**	**21,0**	**47,0**	собственные средства
48	Строительство КОС в пос. Молодежное	2015	2018	961,8	108,9	165,0	273,9	245,0	0,0	245,0	477,9	-239,9	238,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	**831,8**	**-74,9**	**756,9**	бюджет Санкт-Петербурга
48-1.	Строительство КОС в пос. Молодежное. Разработка рабочей документации	2016	2017	18,5	20,5	-19,2	1,3	0,0	19,2	19,2	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	**20,5**	**0,0**	**20,5**	собственные средства

В	**Модернизация или реконструкция существующих объектов централизованных систем водоотведения в целях снижения уровня износа существующих объектов**				1 522,8	225,6	1 748,4	1 136,9	88,6	1 225,5	2 219,2	-63,8	2 155,4	4 513,5	-542,2	3 971,3	4 862,5	-515,0	4 347,6	**14 254,9**	**-806,7**	**13 448,2**	
В1	Модернизация или реконструкция существующих сетей водоотведения				1 034,9	484,6	1 519,4	820,1	90,7	910,8	1 890,6	-440,4	1 450,3	2 941,0	-297,0	2 644,0	2 290,6	151,6	2 442,2	**8 977,2**	**-10,5**	**8 966,7**	
	Реконструкция тоннельных канализационных коллекторов				185,9	-123,5	62,3	102,9	8,7	111,5	161,2	40,7	201,9	551,9	-132,5	419,4	1 157,2	-147,6	1 009,6	**2 159,1**	**-354,3**	**1 804,8**	
49	Проектирование и реконструкция ТКК № 3 по набережной реки Мойки № 1 (участки от Ш 20 штр до Ш 1), ТКК по набережной реки Мойки N 2 (участок от Ш 17 до М3б/с 24) (заказчик ГКУ "Управление заказчика")	2015	2017	114,8	19,1	-16,2	2,9	0,0	15,9	15,9	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	**19,1**	**-0,3**	**18,8**	бюджет Санкт-Петербурга
50	Реконструкция ТКК №3 по наб.Крюкова кан. (участок от Ш62 до поворотной камеры после Ш65), ТКК по наб.р.Мойки (участки от б/с59/1 до Ш62, от б/с62/1 до Ш62) (субсидии ГУП "Водоканал Санкт-Петербурга")	2015	2019	161,3	58,9	0,0	58,9	67,9	-38,8	29,1	34,6	32,2	66,8	0,0	6,6	6,6	0,0	0,0	0,0	**161,3**	**0,0**	**161,3**	бюджет Санкт-Петербурга
51	Реконструкция ТКК к о. Белый от ш. №43 (ул. Гапсальская, д. 3) до шахты №44б (о. Белый)	2020	2022	1 019,5	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	50,0	-50,0	0,0	100,0	-70,0	30,0	**150,0**	**-120,0**	**30,0**	бюджет Санкт-Петербурга
52	Реконструкция ТКК по Благодатной улице интервал шахта №4 (угол ул. Благодатной и пр. Космонавтов) - шахта №12 (ул. Автовская, д.35)	2020	2022	1 473,4	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	80,0	-80,0	0,0	143,4	-143,4	0,0	241,6	-80,0	161,6	**465,0**	**-303,4**	**161,6**	бюджет Санкт-Петербурга
53	Реконструкция шахт тоннельных канализационных коллекторов	2016	2030	672,9	57,9	-57,9	0,0	10,0	-5,0	5,0	20,0	-5,0	15,0	30,0	0,0	30,0	30,0	0,0	30,0	**147,9**	**-67,9**	**80,0**	собственные средства
54.	Реконструкция наружных канализационных сетей для сбора и отвода сточных вод с реконструкцией шахт																						

54.1.	Реконструкция наружной канализационной сети для сбора и отвода сточных вод (Выборгский ТКК в интервале ш.144 – ш.133, ш.121б – ш.414б с реконструкцией шахт)	2016	2022	3 397,8	0,0	0,5	0,5	0,0	50,0	50,0	0,0	75,0	75,0	0,0	100,0	100,0	0,0	100,0	100,0	**0,0**	**325,5**	**325,5**	собственные средства
54.2.	Реконструкция наружной канализационной сети для сбора и отвода сточных вод (ТКК №2 по набережной канала Грибоедова (ш.31`-ш.33). 1 этап	2016	2030	399,7	0,00	0,01	0,01	0,00	0,06	0,06	0,00	0,06	0,06	0,00	0,06	0,06	0,00	0,06	0,06	**0,0**	**0,3**	**0,3**	собственные средства
54.3.	Реконструкция наружной канализационной сети для сбора и отвода сточных вод (ТКК №2 по набережной канала Грибоедова (ш.31`-ш.33). 2 этап	2016	2030	220,3	0,00	0,01	0,01	0,00	0,06	0,06	0,00	0,06	0,06	0,00	0,06	0,06	0,00	0,06	0,06	**0,0**	**0,3**	**0,3**	собственные средства
54.4.	Реконструкция наружной канализационной сети для сбора и отвода сточных вод (ТКК района Ржевка-Пороховые в интервалах ш.250-ш.235 с реконструкцией шахт)	2016	2030	2 965,8	0,00	0,01	0,01	0,00	0,12	0,12	0,00	0,12	0,12	0,00	0,12	0,12	0,00	0,12	0,12	**0,0**	**0,5**	**0,5**	собственные средства
54.5.	Реконструкция наружной канализационной сети для сбора и отвода сточных вод (ТКК Васильевского острова по Большому пр. в интервале ш.361-ш.355 и по Среднему пр. и Шкиперскому протоку в интервале ш.354-ш.351 с реконструкцией шахт)	2016	2030	3 017,6	0,00	0,01	0,01	0,00	0,12	0,12	0,00	0,12	0,12	0,00	0,12	0,12	0,00	0,12	0,12	**0,0**	**0,5**	**0,5**	собственные средства
54.6.	Реконструкция наружной канализационной сети для сбора и отвода сточных вод (ТКК №25 в интервалах ш.17-ш.9 и шахт №401, №325, №458, №4, №10 с реконструкцией шахт)	2016	2030	2 635,7	0,00	0,01	0,01	0,00	0,12	0,12	0,00	0,12	0,12	0,00	0,12	0,12	0,00	0,12	0,12	**0,0**	**0,5**	**0,5**	собственные средства
54.7.	Реконструкция наружной канализационной сети для сбора и отвода сточных вод (ТКК №18 в интервале ш.5л-ш.5 с реконструкцией шахт)	2016	2018	62,8	0,00	0,01	0,01	0,00	0,06	0,06	0,00	0,06	0,06	0,00	0,06	0,06	0,00	0,06	0,06	**0,0**	**0,3**	**0,3**	собственные средства

54.8.	Реконструкция наружной канализационной сети для сбора и отвода сточных вод (ТКК по Рузовской ул. в интервале ш.3 -б./с3/1 с реконструкцией шахт)	2016	2018	47,1	0,00	0,01	0,01	0,00	0,06	0,06	0,00	0,06	0,06	0,00	0,06	0,06	0,00	0,06	0,06	**0,0**	**0,3**	**0,3**	собственные средства
55.	Реконструкция щитовых затворов																						
55.1	Реконструкция щитового затвора в шахте ш.44бис Дублер ТКК к о.Белый (замена щитового затвора, реконструкция днища шахты и штольни к ГНС)	2017	2019	60,0	40,0	-40,0	0,0	20,0	-10,0	10,0	0,0	10,0	10,0	0,0	40,0	40,0	0,0	0,0	0,0	**60,0**	**0,0**	**60,0**	собственные средства
55.2	Реконструкция щитового затворова в шахте 44А ТКК к о.Белому	2018	2021	159,3	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	6,6	-1,6	5,0	71,6	-31,6	40,0	81,1	-34,2	46,9	**159,3**	**-67,4**	**91,9**	собственные средства
55.3	Реконструкция щитового затворова в шахте 44Б ТКК к о.Белому	2018	2021	159,3	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	6,6	-1,6	5,0	74,4	-34,4	40,0	78,2	-28,2	50,0	**159,3**	**-64,3**	**95,0**	собственные средства
55.4.	Реконструкция щитового затворова в шахте В ТКК по Северному бер. Обводного кан.	2019	2021	113,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	20,7	-10,7	10,0	92,4	-42,4	50,0	**113,1**	**-53,1**	**60,0**	собственные средства
55.5.	Реконструкция щитового затворова в шахте 30В ТКК-21	2019	2020	117,4	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	20,7	-10,7	10,0	96,7	10,7	107,4	**117,4**	**0,0**	**117,4**	собственные средства
55.6.	Реконструкция щитового затворова в шахте 10 Дублер ТКК в р-не пл.Мужества	2018	2019	15,0	10,0	-10,0	0,0	5,0	-5,0	0,0	0,0	5,0	5,0	0,0	10,0	10,0	0,0	0,0	0,0	**15,0**	**0,0**	**15,0**	собственные средства
55.7.	Реконструкция щитового затворова в шахте 12 ТКК р-на Ржевка-Пороховые	2018	2020	120,7	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	6,6	-1,6	5,0	34,4	-4,4	30,0	79,6	6,1	85,7	**120,7**	**0,0**	**120,7**	собственные средства
55.8.	Реконструкция щитового затворова в шахте 13 ТКК р-на Ржевка-Пороховые	2018	2020	120,7	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	6,6	-1,6	5,0	34,4	-4,4	30,0	79,6	6,1	85,7	**120,7**	**0,0**	**120,7**	собственные средства
55.9.	Реконструкция щитовых затворов в шахте 301 ТКК Комендантский аэродром (2 щитовых затвора)	2019	2019	30,3	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	30,3	0,0	30,3		0,0	0,0	**30,3**	**0,0**	**30,3**	собственные средства
55.10.	Реконструкция щитовых затворов в шахте 423А ТКК по Пироговской наб. (2 щитовых затвора)	2019	2019	5,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	5,0	0,0	5,0		0,0	0,0	**5,0**	**0,0**	**5,0**	собственные средства
55.11.	Реконструкция щитового затворова в шахте 423Н ТКК по Пироговской наб.	2019	2019	2,5	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	2,5	0,0	2,5		0,0	0,0	**2,5**	**0,0**	**2,5**	собственные средства

55.12.	Реконструкция щитового затворова в шахте 350А ТКК по тер-рии 1 микрорайона	2020	2020	7,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	7,1	0,0	7,1	**7,1**	**0,0**	**7,1**	собственные средства
55.13.	Реконструкция щитового затворова в шахте 350Б ТКК по тер-рии 1 микрорайона	2020	2020	14,2	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	14,2	0,0	14,2	**14,2**	**0,0**	**14,2**	собственные средства
55.14.	Реконструкция щитовых затворов в шахте 350 ТКК по тер-рии 1 микрорайона (2 щитовых затвора)	2020	2020	17,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	17,1	0,0	17,1	**17,1**	**0,0**	**17,1**	собственные средства
55.15.	Реконструкция щитового затворова в шахте 232 ТКК р-на Ржевка-Пороховые	2020	2020	17,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	17,1	0,0	17,1	**17,1**	**0,0**	**17,1**	собственные средства
55.16.	Реконструкция щитового затворова в шахте 240 ТКК по Товарищескому пр.	2020	2020	7,8	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	7,8	0,0	7,8	**7,8**	**0,0**	**7,8**	собственные средства
55.17.	Реконструкция щитового затворова в шахте 236 ТКК по Товарищескому пр.	2020	2020	7,8	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	7,8	0,0	7,8	**7,8**	**0,0**	**7,8**	собственные средства
55.18.	Реконструкция щитового затворова в шахте ш.333 ТКК Комендантский аэродром	2020	2020	17,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	17,1	0,0	17,1	**17,1**	**0,0**	**17,1**	собственные средства
55.19.	Реконструкция щитового затворова в шахте ш.310 ТКК по пр.Маршала Новикова	2020	2020	78,2	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	78,2	0,0	78,2	**78,2**	**0,0**	**78,2**	собственные средства
55.20.	Реконструкция щитового затворова в шахте ш.323 ТКК по ул.Авиаконструкторов	2020	2020	17,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	17,1	0,0	17,1	**17,1**	**0,0**	**17,1**	собственные средства
55.21.	Восстановление щитовых затворов № 1 в шахте 12, № 2 в шахте 13 ТКК района Ржевка-Пороховые	2017	2018	10,5	0,0	0,0	0,0	0,0	1,0	1,0	0,0	9,5	9,5	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	**0,0**	**10,5**	**10,5**	собственные средства
55.23.	Реконструкция щитового затворова в шахте ш.303 ТКК Комендантский аэродром	2019	2020	112,6		0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	34,4	0,0	34,4	78,2	0,0	78,2	**112,6**	**0,0**	**112,6**	собственные средства
56	Проектирование и реконструкция канализационных сетей				849,0	608,1	1 457,1	717,2	82,1	799,3	1 729,5	-481,0	1 248,4	2 389,1	-164,5	2 224,6	1 133,4	299,2	1 432,6	**6 818,1**	**343,8**	**7 161,9**	
56.1.	Реконструкция подводящего коллектора к КОС г.Зеленогорска	2015	2018	832,0	139,8	377,2	517,0	200,3	0,0	200,3	388,6	-377,2	11,4	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	**728,7**	**0,0**	**728,7**	бюджет Санкт-Петербурга

56.2.	Реконструкция канализационных сетей (субсидия)	2015	2019	568,3	488,0	57,6	0,0	30,4	77,7	84,9	274,3	50,0	134,3	-259,0	-30,5	0,0	-15,0	-30,0	-35,0	387,0	-8,6	-37,1	бюджет Санкт-Петербурга
56.3.	Проектирование реконструкции сетей водоотведения будущих лет	2015	2019	136,6	229,0	27,1	0,0	15,4	47,7	49,9	661,3	41,4	97,3	316,8	57,4	0,0	43,5	80,0	90,8	169,4	10,0	65,8	собственные средства
56.4.	Комплекс мероприятий по реконструкции канализационных сетей в составе централизованной системы водоотведения. I-очередь	2015	2021	4 884,9	-2,1	-12,4	100,0	20,0	120,0	71,0	179,4	15,0	48,5	328,5	115,0	0,0	115,7	242,3	167,5	690,4	10,0	0,0	собственные средства
56.5.	Комплекс мероприятий по реконструкции канализационных сетей в составе централизованной системы водоотведения. II-очередь	2016	2020	2 494,6	314,7	45,0	100,0	-23,5	40,0	-19,8	10,0	5,0	-17,2	376,6	-55,0	100,0	-5,7	140,0	19,8	-590,4	0,0	287,5	собственные средства
56.6.	Комплекс мероприятий по реконструкции канализационных сетей в составе централизованной системы водоотведения. III-очередь	2016	2018	550,0	705,1	60,0	100,0	110,0	382,3	187,3	100,0	10,0	287,5	1 572,5	245,0	0,0	199,3	0,0	1 448,7	496,1		0,0	собственные средства
56.7.	Комплекс мероприятий по реконструкции канализационных сетей в составе централизованной системы водоотведения. IV-очередь	2016	2021	504,5	-245,2	0,0	100,0	0,0	0,0	0,0	-396,1	3,6	128,0	1 327,3	245,0	100,0	199,3	0,0	1 448,7	100,0	3,6	128,0	собственные средства
56.8.	Комплекс мероприятий по реконструкции канализационных сетей в составе централизованной системы водоотведения. V-очередь	2017	2022	3 503,1	2 571,9	315,0	0,0	115,6	0,0	702,8	0,0		0,0	-666,5	35,0	100,0	29,2	0,0	35,0	100,0	0,0	0,0	собственные средства
56.9.	Реконструкция канализационных сетей собственными силами ГУП "Водоканал Санкт-Петербурга"	2016	2020	790,0	1 905,4	350,0	100,0	144,8	0,0	737,8	100,0	0,0	0,0										собственные средства
B2	Модернизация или реконструкция существующих объектов централизованных систем водоотведения (за исключением сетей водоотведения)				**5 277,8**	**790,0**	**0,0**	**504,5**	**400,0**	**2 494,6**	**1 630,2**	**70,0**	**200,1**	**-796,3**	**-62,9**	**400,0**	**-15,0**	**150,0**	**0,0**	**-489,5**	**0,0**	**361,2**	собственные средства
					4 481,5	**727,1**	**400,0**	**489,5**	**550,0**	**2 494,6**	**1 140,7**	**70,0**	**561,3**										собственные средства

57	Комплекс мероприятий по реконструкции Северной станции аэрации (ССА) с внедрением доочисткии обеззараживания, пос. Ольгино, Приморский район Санкт-Петербурга																						
57.1.	Реконструкция сооружений механической и биологической очистки ССА, 1 этап (по проекту СВЕКО 1-ый этап, отстойники, аэротенки -5 шт., насосная станция сырого осадка, замена 3 воздуходувок),	2013	2016	1 906,0	105,5	0,0	105,5		0,0	0,0		0,0	0,0		0,0	0,0		0,0	0,0	**105,5**	**0,0**	**105,5**	привлеченные средства
57.2.	Реконструкция сооружений механической и биологической очистки ССА, 1 этап (по проекту СВЕКО 1-ый этап, отстойники, аэротенки -5 шт., насосная станция сырого осадка, замена 3 воздуходувок),	2016	2017	1 906,0	50,0	-6,6	43,4	0,0	36,6	36,6	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	**50,0**	**30,0**	**80,0**	собственные средства
57.3.	Реконструкция сооружений механической и биологической очистки ССА, 2 этап (по проекту СВЕКО, 2-ой этап - отстойники, аэротенки - 5 шт.,иловая насосная станция, замена 3 воздуходувок).Проектирование 2-й очереди	2017	2021	1 740,7	10,0	-10,0	0,0	30,0	-17,0	13,0	120,0	-70,0	50,0	619,0	0,0	619,0	961,7	-204,2	757,5	**1 740,7**	**-301,2**	**1 439,5**	собственные средства
57.4.	Реконструкция системы воздухоочистки приточно-вытяжной вентиляции ГНС ССА	2018	2019	36,5	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	21,5	-13,1	8,4	15,0	13,1	28,1	0,0	0,0	0,0	**36,5**	**0,0**	**36,5**	собственные средства
57.5.	Модернизация систем обогрева скреперных мостов песколовок 6÷10 линии Б и кабеленесущих систем скреперных мостов 1÷5 линии А и 6÷10 линии Б с заменой оборудования системы управления скреперных мостов. Реконструкция бункеров отбросов с решеток тонкой очистки HUBER ССА, в связи с изменением характеристики отбросов после прессования.	2018	2019	12,0	12,0	-12,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	5,0	5,0	0,0	7,0	7,0	0,0	0,0	0,0	**12,0**	**0,0**	**12,0**	собственные средства

57.6	Модернизация основного технологического оборудования и запорной арматуры, силовой и пуско-регулирующей аппаратуры	2019	2021	113,2	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	41,3	-11,3	30,0	42,7	-12,7	30,0	**84,0**	**-24,0**	**60,0**	собственные средства
57.6.-1.	Модернизация электронасосного агрегата технологический номер №13, установленного на ГНС ССА. Инв.номер - К10200	2017	2017	21,0	0,0	0,0	0,0	0,0	2,0	2,0	0,0	19,0	19,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	**0,0**	**21,0**	**21,0**	собственные средства
57.6.-2.	Модернизация электронасосного агрегата технологический номер №15, установленного на ГНС ССА. Инв.номер - К10201	2017	2017	5,0	0,0	0,0	0,0	0,0	5,0	5,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	**0,0**	**5,0**	**5,0**	собственные средства
57.6.-3.	Модернизация электронасосного агрегата технологический номер №14, установленного на ГНС ССА. Инв.номер - К10202	2017	2018	21,0	0,0	0,0	0,0	0,0	2,0	2,0	0,0	19,0	19,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	**0,0**	**21,0**	**21,0**	собственные средства
57.6.-4.	Модернизация подъемных сооружений на объектах водоотведения инв. №№ КП-20056, 42646, 42644, 42645, К10183, К10067, К20537, К20537	2017	2017	7,0	0,0	0,0	0,0	0,0	7,0	7,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	**0,0**	**7,0**	**7,0**	собственные средства
57.6.-5.	Модернизация решеток очистных машин РМ2400/8000, Северной станции аэрации по адресу: г. Санкт-Петербург, Коннолахтинский пр. д.12а	2017	2017	2,0	0,0	0,0	0,0	0,0	2,0	2,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	**0,0**	**2,0**	**2,0**	собственные средства
57.7	Реконструкция приемной камеры и обводного канала	2020	2022	1 405,9		0,0	0,0		0,0	0,0		0,0	0,0		0,0	0,0	56,9	0,0	56,9	**56,9**	**0,0**	**56,9**	собственные средства
57.8.	Реконструкция цеха механического обезвоживанмя осадка,Северная станция аэрации-г.Санкт-Петербург, п. Ольгино, Коннолахтинский пр.д.12	2014	2016	60,8	6,2	9,2	15,4		0,0	0,0		0,0	0,0		0,0	0,0		0,0	0,0	**6,2**	**9,2**	**15,4**	собственные средства
58	Комплекс мероприятий по реконструкции Центральной станции аэрации (ЦСА) с внедрением доочистки и обеззараживания, о. Белый, Кировский район Санкт-Петербурга																						

58.1.	Модернизация аэротенков № 5 (инв.№ 3200032), №6 (инв. № 3200033) сооружений биологической очистки ЦСА по адресу: Санкт-Петербург, Кировский район, о. Белый д.1.	2014	2018	541,3	203,2	-178,8	24,4	207,5	-92,1	115,4		270,9	270,9		0,0	0,0		0,0	0,0	**410,7**	**0,0**	**410,7**	собственные средства
58.2.	Реконструкция аэротенков № 1,2 ЦСА	2018	2021	565,6		0,0	0,0		0,0	0,0	13,3	-3,3	10,0	68,9	0,0	68,9	483,5	-139,6	343,9	**565,6**	**-142,8**	**422,8**	собственные средства
58.3.	Реконструкция первичных отстойников ЦСА. Реконструкция строительных конструкций отстойников – 8шт. Замена илоскребов – 6шт. Реконструкция жиросборников – 10шт. Реконструкция подводящих каналов с заменой щитовых затворов 8шт	2017	2022	370,0	5,0	-5,0	0,0	5,0	0,0	5,0	15,0	-5,0	10,0	60,0	2,7	62,7	45,0	0,0	45,0	**130,0**	**-7,3**	**122,7**	собственные средства
58.4.	Реконструкция приемной камеры механической очистки ЦСА: Реконструкция строительных конструкций приемной камеры. Замена щитовых затворов – 39шт	2020	2022	192,0		0,0	0,0		0,0	0,0		0,0	0,0		0,0	0,0	14,2	0,0	14,2	**14,2**	**0,0**	**14,2**	собственные средства
58.5.	Реконструкция иловой насосной станции ЦСА: Установка 12 насосов с частотным регулированием. Реконструкция строительных конструкций верхнего и нижнего иловых резервуаров. Замена щитовых затворов – 18шт.	2017	2021	133,0	5,0	-5,0	0,0	5,0	0,0	5,0	10,0	0,0	10,0	10,0	0,0	10,0	103,0	5,0	108,0	**133,0**	**0,0**	**133,0**	собственные средства
58.6.	Реконструкция воздуходувной станции главного машинного здания очистных сооружений о. Белый с заменой воздуходувок на воздуходувки с регулируемой подачей воздуха (СМР)	2016	2017	34,4	34,4	-19,4	15,0		19,4	19,4		0,0	0,0		0,0	0,0		0,0	0,0	**34,4**	**0,0**	**34,4**	собственные средства

58.7.	Реконструкция вторичных отстойников ЦСА. Реконструкция строительных конструкций отстойников – 10шт. Замена илоскребов – 9шт. Реконструкция подводящих каналов с заменой щитовых затворов 1шт. Реконструкция подводящих каналов с заменой щитовых затворов 12 шт.	2017	2021	270,0	5,0	-5,0	0,0	5,0	0,0	5,0	10,0	0,0	10,0	40,0	5,0	45,0	40,0	0,0	40,0	**100,0**	**0,0**	**100,0**	собственные средства
58.8.	Модернизация технологического оборудования ЦСА																						
58.8.1.	Модернизация электронасосного агрегата технологических номер № СД 14, установленного на ГНС ЦСА. Инв.номер - 1410139	2017	2017	4,4	0,0	0,0	0,0	0,0	4,4	4,4	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	**0,0**	**4,4**	**4,4**	собственные средства
58.8.2.	Модернизация электронасосного агрегата технологических номер № СД 16, установленного на ГНС ЦСА. Инв.номер - 1410148	2017	2018	15,8	0,0	0,0	0,0	0,0	2,0	2,0	0,0	13,8	13,8	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	**0,0**	**15,8**	**15,8**	собственные средства
58.8.3.	Модернизация решетки механизированной РМ2400/8000, инв. № 141-01416, тех. №123 ЦСА по адресу: г. Санкт-Петербург, о. Белый, д.1, лит. Е»	2017	2017	4,2	0,0	0,0	0,0	0,0	4,2	4,2	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	**0,0**	**4,2**	**4,2**	собственные средства
58.8.4.	Модернизация конвейеров ленточных, установленных в ЦСА по адресу: г.Санкт-Петербург, о. Белый, д. 1.	2017	2017	4,4	0,0	0,0	0,0	0,0	4,4	4,4	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	**0,0**	**4,4**	**4,4**	собственные средства
58.8.5.	Модернизация ступенчатых решеток РС-1960 (2 шт.) ЦСА	2017	2017	5,0	0,0	0,0	0,0	0,0	5,0	5,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	**0,0**	**5,0**	**5,0**	собственные средства
58.8.6.	Модернизация насосов подачи технической воды Главной насосной станции (инв№№ 1410796, 1410802, 1410803)	2017	2017	2,5	0,0	0,0	0,0	0,0	2,5	2,5	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	**0,0**	**2,5**	**2,5**	собственные средства
59.9.	Реконструкция отделения приготовления флокулянта ЦСА (переход однокомпонентный флокулянт)	2017	2018	23,0	4,0	-4,0	0,0	19,0	-14,0	5,0	0,0	27,0	27,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	**23,0**	**9,0**	**32,0**	собственные средства

60	Юго-Западные очистные сооружения (ЮЗОС), Волхонское шоссе, Красносельский район Санкт-Петербурга																						
60.1.	Реконструкция сооружений биологической очистки ЮЗОС.	2017	2017	8,0	0,0	0,0	0,0	0,0	8,0	8,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	**0,0**	**8,0**	**8,0**	собственные средства
61	Реконструкция КОС г. Зеленогорска (1-й этап - главная насосная станция, сооружения механической очистки, аэротенки)	2019	2021	500,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	88,1	-88,1	0,0	200,0	-150,0	50,0	211,9	-100,0	111,9	**500,0**	**-338,1**	**161,9**	бюджет Санкт-Петербурга
62	Проектирование и реконструкция КОС г. Колпино с расширением до 140 тыс. куб. м/сутки и реконструкцией выпуска	2019	2021	2 535,2	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	131,6	-120,0	11,6	235,2	-135,2	100,0	**366,8**	**-255,2**	**111,6**	бюджет Санкт-Петербурга
63	Реконструкция пригородных КОС (Курортный, Кронштадтский, Колпинский, Петродворцовый районы Санкт-Петербурга, Лужский район Ленинградской области)																						
63.1.	Реконструкция КНС "Красная Слобода", г.Ломоносов, Краснофлотское шоссе, д.1а, лат.А с заменой инженерно-технического оборудования	2017	2018	10,0		0,0	0,0		3,0	3,0		7,0	7,0		0,0	0,0		0,0	0,0	**0,0**	**10,0**	**10,0**	собственные средства
63.2.	Реконструкция КОС г.Кронштадт в части механической очистки	2016	2018	160,0	0,0	5,0	5,0	0,0	20,0	20,0		135,0	135,0		0,0	0,0		0,0	0,0	**0,0**	**160,0**	**160,0**	собственные средства
63.3.	Модернизации канализационных очистных сооружений п. Репино	2017	2017	12,0	0,0	0,0	0,0	0,0	1,0	1,0	0,0	11,0	11,0		0,0	0,0		0,0	0,0	**0,0**	**12,0**	**12,0**	собственные средства
63.4.	Реконструкция канализационных очистных сооружений (КОС) площадки "Звездный", г. Луга, с внедрением газоочистки.	2017	2019	6,9		0,0	0,0		0,5	0,5		0,5	0,5	6,9	-1,0	5,9		0,0	0,0	**6,9**	**0,0**	**6,9**	собственные средства
63.5.	Реконструкция канализационных очистных сооружений (КОС) площадки "Буревестник", г. Луга.	2017	2019	55,1		0,0	0,0		0,5	0,5		10,0	10,0	55,1	-10,5	44,6		0,0	0,0	**55,1**	**0,0**	**55,1**	собственные средства

64	Модернизация КНС и создание системы управления канализацией и системы измерения и учета водоотведения. Система управления канализацией																						
64.1.	Создание системы измерения и учета объемов водоотведения бассейна канализования Санкт - Петербурга (Центральной станции аэрации, Северной станции аэрации, Юго-Западных очистных сооружений)	2018	2021	373,7		0,0	0,0		0,0	0,0	6,6	0,0	6,6	82,7	0,0	82,7	108,5	-50,0	58,5	**197,8**	**-50,0**	**147,8**	собственные средства
64.2.	Создание системы измерений в бассейнах тоннельных коллекторов (приборы флодар 15шт.)	2017	2019	30,0	5,0	-5,0	0,0	5,0	-5,0	0,0	5,0	0,0	5,0	15,0	10,0	25,0		0,0	0,0	**30,0**	**0,0**	**30,0**	собственные средства
64.3.	Создание автоматизированной информационной системы учета атмосферных осадков для нужд ГУП "Водоканал Санкт-Петербурга"	2014	2018	187,2	42,7	-22,7	20,0	40,3	-19,8	20,5		42,9	42,9	0,0	0,0	0,0		0,0	0,0	**83,0**	**0,4**	**83,4**	собственные средства
	Модернизация КНС и создание системы управления канализацией и системы измерения и учета водоотведения. **Центральная станция аэрации**																						
64.4.	Реконструкция главной насосной станции ЦСА с заменой оборудования	2019	2023	1 331,5		0,0	0,0		0,0	0,0		0,0	0,0	13,8	0,0	13,8	32,0	0,0	32,0	**45,8**	**0,0**	**45,8**	собственные средства
64.5.	Замена оборудования на ЦСА (Илоскребы для первичных отстойников)	2019	2021	197,8		0,0	0,0		0,0	0,0		0,0	0,0	48,2	0,0	48,2	149,6	-29,8	119,8	**197,8**	**-29,8**	**168,0**	собственные средства
64.6.	Модернизация погружных насосов возратного ила в ИНС ЦСА с комплектующим оборудованием и щитовыми затворами	2019	2021	94,7		0,0	0,0		0,0	0,0		0,0	0,0	13,8	0,0	13,8	26,2	-0,1	26,1	**39,9**	**0,0**	**39,9**	собственные средства
64.7.	Реконструкция объекта "КНС Рижская" по адресу: Рижский пр. д.49	2019	2020	8,2		0,0	0,0		0,0	0,0		0,0	0,0	2,8	0,0	2,8	5,4	0,0	5,4	**8,2**	**0,0**	**8,2**	собственные средства
64.8.	Реконструкция объекта "КНС ВОНС" по адресу: Наличная ул., д. 22	2019	2021	45,5		0,0	0,0		0,0	0,0		0,0	0,0	6,9	0,0	6,9	21,3	0,0	21,3	**28,2**	**0,0**	**28,2**	собственные средства

64.9.	Реконструкция объекта "КНС Южная 2" по адресу: Московское шоссе,д.25/2	2019	2019	23,6		0,0	0,0		0,0	0,0		0,0	0,0	23,6	0,0	23,6		0,0	0,0	**23,6**	**0,0**	**23,6**	собственные средства
64.10.	Реконструкция объекта "КНС № 5" по адресу: п. Шушары, неж./зона, з-д Тойота	2019	2019	17,8		0,0	0,0		0,0	0,0		0,0	0,0	17,8	0,0	17,8		0,0	0,0	**17,8**	**0,0**	**17,8**	собственные средства
	Модернизация КНС и создание системы управления канализацией и системы измерения и учета водоотведения. **Северная станция аэрации**																						
64.11.	Реконструкция объекта "главной насосной станции ССА с заменой насосного оборудования" по адресу: пос.Ольгино, Коннолахтинский пр.,12А	2020	2023	1 435,0		0,0	0,0		0,0	0,0		0,0	0,0		0,0	0,0	34,9	0,0	34,9	**34,9**	**0,0**	**34,9**	собственные средства
64.12.	Модернизация электронасосного агрегата технологический номер №41, установленного на КНС № 6. Инв.номер - К19276	2017	2018	15,0	0,0	0,0	0,0	0,0	10,0	10,0	0,0	5,0	5,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	**0,0**	**15,0**	**15,0**	собственные средства
64.13.	Модернизация погружных насосов GRUNDFOS тип S21154M6A511Z006, инв №141-01624 технологический №3 и инв.№141-01625 технологический №4 на КНС территории "Иловых площадок" пос.Новоселки	2017	2017	3,3	0,0	0,0	0,0	0,0	3,3	3,3	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	**0,0**	**3,3**	**3,3**	собственные средства
64.14.	Модернизация решеток механизированных К-86040А, технологический № 1, № 4 с заменой дробилок установленных на КНС Рижская (2 шт). Инв. номера - 45110, 45113. по адресу: СПб, Рижский пр.,д. 49	2017	2017	3,0	0,0	0,0	0,0	0,0	3,0	3,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	**0,0**	**3,0**	**3,0**	собственные средства
64.15.	Модернизация оборудования для жировых камер, НС уплотненного ила ССА" по адресу: пос.Ольгино, Коннолахтинский пр.,12А	2018	2019	22,9		0,0	0,0		0,0	0,0	3,1	0,0	3,1	19,8	0,0	19,8		0,0	0,0	**22,9**	**0,0**	**22,9**	собственные средства

	Модернизация КНС и создание системы управления канализацией и системы измерения и учета водоотведения. Канализационные очистные сооружения **Петродворцового и Кронштадтского районов**																						
64.16.	Реконструкция объекта "КНС № 3" по адресу: г. Кронштадт, ул Зосимова, д.2а	2016	2019	52,4		0,3	0,3		0,0	0,0	13,3	0,0	13,3	39,1	-0,3	38,8		0,0	0,0	**52,4**	**0,0**	**52,4**	собственные средства
64.17.	Реконструкция объекта "КНС № 5" по адресу: г. Кронштадт, Кронштадтское шоссе, д.19	2018	2019	63,9		0,0	0,0		0,0	0,0	22,6	-10,0	12,6	41,3	10,0	51,3		0,0	0,0	**63,9**	**0,0**	**63,9**	собственные средства
Г	**Осуществление мероприятий, направленных на повышение экологической эффективности, достижение плановых значений показателей надежности, качества и энергоэффективности объектов централизованных систем водоотведения, не включенных в прочие группы мероприятий**				775,8	-74,4	701,4	340,2	29,6	369,8	806,9	366,7	1 173,6	743,9	521,0	1 265,0	1 440,0	216,5	1 656,5	**4 106,8**	**1 059,5**	**5 166,3**	
Г1	Обработка осадка				36,2	5,0	41,2	0,0	72,5	72,5	0,0	276,2	276,2	106,6	282,6	389,2	542,1	96,7	638,8	**684,9**	**733,0**	**1 417,9**	
65	Проектирование реконструкция комплекса обработки осадка со строительством двух линий сжигания осадка на Центральной станции аэрации	2014	2017	212,3	36,2	-15,6	20,6		15,6	15,6		0,0	0,0		0,0	0,0		0,0	0,0	**36,2**	**0,0**	**36,2**	собственные средства
65-1.	Реконструкция комплекса обработки осадка со строительством двух линий сжигания осадка на Центральной станции аэрации	2018	2022	4 028,1		0,0	0,0		0,0	0,0		187,1	187,1	106,6	282,6	389,2	542,1	96,7	638,8	**648,7**	**566,4**	**1 215,1**	собственные средства

66.	Модернизация оборудования комплекса обработки осадка на Центральной станции аэрации, Юго-западных очистных сооружениях по адресу:о. Белый д. 1, Волхонское ш., д.123	2016	2018	166,6	0,0	20,6	20,6		56,9	56,9		89,1	89,1		0,0	0,0		0,0	0,0	**0,0**	**166,6**	**166,6**	собственные средства
Г2	Объекты инфраструктуры				739,6	-79,4	660,2	340,2	-42,9	297,3	806,9	90,5	897,4	637,3	238,5	875,8	897,9	119,8	1 017,7	3 421,9	326,5	3 748,4	
67	Повышение эффективности капитальных вложений				30,0	-4,9	25,1	30,0	-1,5	28,5	30,0	8,5	38,5	30,0	-10,0	20,0	40,0	4,9	44,9	160,0	-3,0	157,0	
67.1.	Проектирование, разработка и внедрение программно-аппаратного комплекса Системы управления техническим состоянием системы водотведения ГУП "Водоканал Санкт-Петербурга" по параметрам надежности, безопасности и эффективности	2016	2021	130,0	15,0	-4,9	10,1	15,0	-5,0	10,0	30,0	-5,0	25,0	30,0	-10,0	20,0	40,0	4,9	44,9	**130,0**	**-20,0**	**110,0**	собственные средства
67.2.	Разработка нормативных и методических документов, направленных на регламентирование и обоснование стоимости мероприятий инвестиционной программы (предпроектные проработки)	2016	2018	47,0	15,0	0,0	15,0	15,0	3,5	18,5		13,5	13,5		0,0	0,0		0,0	0,0	**30,0**	**17,0**	**47,0**	собственные средства
68	Развитие производственных баз, систем безопасности и связи, закупка оборудования, обеспечивающих бесперебойность предоставления услуг водоснабжения																						
68.1.	Приобретение оборудования				164,7	-7,1	157,6	157,3	-118,9	38,4	205,2	23,7	228,8	130,0	85,6	215,6	55,0	24,4	79,4	712,2	7,6	719,8	

68.1.1.	Приобретение производственного оборудования, выкуп оборудования по остаточной стоимости, приобретавшегося через лизинг	2016	2025	727,2	154,7	0,0	154,7	147,3	-139,3	8,0	175,2	23,7	198,8	100,0	85,6	185,6	25,0	27,3	52,3	**602,2**	**-2,8**	**599,4**	собственные средства
68.1.2.	Приобретение оборудования для ВО	2016	2025	235,0	10,0	-7,1	2,9	10,0	20,4	30,4	30,0	0,0	30,0	30,0	0,0	30,0	30,0	-2,9	27,1	**110,0**	**10,4**	**120,4**	собственные средства
68.2.	Здания, антитеррористическая безопасность объектов, системы безопасности				112,6	9,4	121,9	57,5	50,0	107,5	311,4	-64,0	247,4	98,0	114,4	212,4	144,9	-34,3	110,6	724,4	75,5	799,9	
68.2.1.	Реконструкция здания, расположенного по адресу: г.Санкт-Петербург, ул.Михайлова, д.11	2017	2019	143,0	18,6	-18,6	0,0	10,0	-8,0	2,0	114,4	-55,2	59,2		81,8	81,8		0,0	0,0	**143,0**	**0,0**	**143,0**	собственные средства
68.2.2.	Проектирование и реконструкция зданий, расположенных по адресу: г.Санкт-Петербург, Канонерский о-в., д.5, литера А, инв.№ Т54, литера Е, инв. № Т31, литера И, инв.№Т32 с устройством площадок для производства уплотненного пластичного грунта	2017	2019	108,0	8,0	-8,0	0,0	5,0	0,0	5,0	95,0	-40,0	55,0		48,0	48,0		0,0	0,0	**108,0**	**0,0**	**108,0**	собственные средства
68.2.3.	Реконструкция и модернизация зданий, сооружений и приобретение оборудования, реализация прочих мероприятий, направленных на обеспечние производственных процессов	2016	2020	90,0	5,0	4,7	9,7	10,0	0,0	10,0	25,0	13,0	38,0	25,0	-8,0	17,0	25,0	-9,7	15,3	**90,0**	**0,0**	**90,0**	собственные средства
68.2.4.	Реконструкция и модернизация систем электро- и теплоснабжения зданий и сооружений	2016	2021	130,0	5,0	-2,8	2,2	5,0	0,0	5,0	30,0	-10,0	20,0	30,0	0,0	30,0	60,0	12,8	72,8	**130,0**	**0,0**	**130,0**	собственные средства
68.2.5.	Установка световой и звуковой сигнализации на узлах дозирования гидроксида натрия(едкого натра)	2017	2020	41,7	1,7	-1,7	0,0	2,5	-1,5	1,0	10,0	-1,0	9,0	10,0	4,2	14,2	17,5	0,0	17,5	**41,7**	**0,0**	**41,7**	собственные средства

68.2.6.	Проектирование, строительство и модернизация комплексных систем безопасности на объектах водоотведения	2015	2018	105,9	59,3	-5,8	53,5	7,0	14,0	21,0	17,0	17,2	34,2		0,0	0,0		0,0	0,0	**83,3**	**25,4**	**108,7**	собственные средства
68.2.7.	Проектирование, строительство и реконструкция периметровых ограждений производственных объектов	2016	2020	83,4	0,0	49,0	49,0	3,0	0,0	3,0	15,0	0,0	15,0	28,0	-11,6	16,4	37,4	-37,4	0,0	**83,4**	**0,0**	**83,4**	собственные средства
68.2.8.	Строительство систем контроля и управления доступом и пожарной сигнализации (СКУД) на ОС ЮЗОС	2016	2018	26,0	13,0	-12,0	1,0	13,0	0,0	13,0		12,0	12,0		0,0	0,0		0,0	0,0	**26,0**	**0,0**	**26,0**	собственные средства
68.2.9.	Монтаж и модернизация объектовых систем оповещения, систем пожарной безопасности	2016	2020	69,0	2,0	4,5	6,5	2,0	45,5	47,5	5,0	0,0	5,0	5,0	0,0	5,0	5,0	0,0	5,0	**19,0**	**50,0**	**69,0**	собственные средства
68.3.	Фонтаны, общественные туалеты, снегоплавильные пункты, полигоны				344,0	-14,4	329,7	44,6	26,2	70,8	52,3	62,5	114,8	0,0	59,4	59,4	0,0	31,0	31,0	441,0	164,7	605,7	
68.3.1.	Реконструкция сети общественных туалетов в Санкт-Петербурге	2017	2020	172,8	20,0	-9,5	10,50	44,6	0,0	44,6	52,3	5,5	57,8	0,0	28,8	28,8	0,0	31,0	31,0	**116,9**	**55,8**	**172,8**	бюджет Санкт-Петербурга
68.3.2.	Реконструкция сети общественных туалетов в Санкт-Петербурге	2016	2017	7,7		7,74	7,74		0,0	0,0		0,0	0,0		0,0	0,0		0,0	0,0	**0,0**	**7,7**	**7,7**	собственные средства (бюджетные инвестиции в уставный фонд)
68.3.3.	Строительство общественных туалетов в Санкт-Петербурге	2017	2019	61,8	0,0	0,0	0,00	0,0	10,2	10,2	0,0	21,0	21,0	0,0	30,6	30,6	0,0	0,0	0,0	**0,0**	**61,8**	**61,8**	бюджет Санкт-Петербурга
68.3.4.	Проектирование и реконструкция полигона "Волхонка-2" по адресу ЛО, Ломоносовский район, Горская волость, Волхонское ш., с целью снижения нагрузки на окружающую среду и обеспечения использования площадей полигона в качестве резервных	2017	2018	37,0	0,0	0,0	0,0	0,0	1,0	1,0	0,0	36,0	36,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	**0,0**	**37,0**	**37,0**	собственные средства
68.3.5.	Реконструкция полигона складирования осадков сточных вод «Северный» накопитель №7 » по адресу: Санкт-Петербург п. Левашово, Новосёлки 18 к 4.»	2017	2017	15,0	0,0	0,0	0,0	0,0	15,0	15,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	**0,0**	**15,0**	**15,0**	собственные средства

68.3.6.	Реконструкция тоннельного коллектора с устройством стационарного снегоплавильного пункта по адресу: Шкиперский проток, участок 27	2015	2016	456,4	324,0	-12,6	311,4	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	**324,0**	**-12,6**	**311,4**	бюджет Санкт-Петербурга
68.4.	IT инфраструктура, консультационные услуги				73,5	-48,5	25,0	50,8	-12,6	38,2	200,0	66,9	266,9	222,2	32,5	254,7	466,5	63,4	529,9	1 013,1	101,6	1 114,7	
68.4.1.	Закупка и модернизация серверного и коммутационного оборудования, а также средств и систем связи	2016	2025	863,4	10,0	-5,0	5,0	10,0	-5,0	5,0	44,1	-14,1	30,0	97,0	-7,0	90,0	242,2	0,0	242,2	**403,3**	**-31,1**	**372,2**	собственные средства
68.4.2.	Поставка, монтаж и пуско-наладка мультимедийной, копировально-множительной техники.	2016	2025	483,3	28,5	-26,5	2,0	15,8	-5,0	10,8	39,4	-4,0	35,4	24,1	-4,1	20,0	42,5	13,2	55,7	**150,3**	**-26,4**	**123,9**	собственные средства
68.4.3.	Внедрение новых и модернизация имеющихся программных продуктов (информационных систем) для нужд Предприятия.	2016	2025	468,9	10,0	-7,0	3,0	11,5	0,4	11,9	66,2	72,8	139,0	39,2	42,6	81,8	35,2	36,2	71,4	**162,1**	**145,0**	**307,1**	собственные средства
68.4.4.	Приобретение (продление) лицензий программного обеспечения. Внедрение программно-аппартных сертифицированных средств контроля и защиты информации на предприятии в соответствии с требования контрольно-надзорных органов.	2016	2025	286,2	10,0	-5,0	5,0	8,0	-3,0	5,0	22,0	-1,0	21,0	10,0	0,0	10,0	25,0	11,0	36,0	**75,0**	**2,0**	**77,0**	собственные средства
68.4.5.	Модернизация оборудования и программного обеспечения АСУ ТП	2016	2025	258,0	15,0	-5,0	10,0	5,5	-0,5	5,0	15,0	5,0	20,0	17,5	2,5	20,0	15,0	3,0	18,0	**68,0**	**5,0**	**73,0**	собственные средства
68.4.6.	Создание автоматизированной системы дистанционного сбора, регистрации, хранения и передачи данных о потреблении вод, об объемах и качестве сточных вод с учетом обеспечения различных режимов работы сетей и сооружений Вс и ВО	2017	2019	23,4		0,0	0,0		0,5	0,5		16,5	16,5		2,9	2,9		0,0	0,0	**0,0**	**19,9**	**19,9**	собственные средства
68.4.7.	Модернизация диспетчерских ВС / ВО	2018	2022	287,0		0,0	0,0		0,0	0,0	13,3	-8,3	5,0	34,4	-4,4	30,0	106,6	0,0	106,6	**154,4**	**-12,8**	**141,6**	собственные средства

68.5.	Электроснабжение, теплоснабжение, прочее				14,8	-13,9	0,9	0,0	13,9	13,9	8,0	-7,0	1,0	157,1	-43,4	113,7	191,4	30,4	221,9	371,3	-19,9	351,4	
68.5.1.	Реконструкция подстанции №238 и ОРУ 110 кВольт, о. Белый (СМР)	2014	2017	49,8	14,8	-13,9	0,9		13,9	13,9		0,0	0,0		0,0	0,0		0,0	0,0	**14,8**	**0,0**	**14,8**	собственные средства
68.5.2.	Реконструкция РП 4140 производственной площадки, Решетникова, 22	2019	2020	27,6		0,0	0,0		0,0	0,0		0,0	0,0	27,6	-21,7	5,9		21,7	21,7	**27,6**	**0,0**	**27,6**	собственные средства
68.5.3.	Реконструкция РУ-10 кВольт и РУ-0,4 кВольт КНС ВОНС	2019	2021	84,6		0,0	0,0		0,0	0,0		0,0	0,0	34,4	0,0	34,4	35,5	0,0	35,5	**70,0**	**0,0**	**70,0**	собственные средства
68.5.4.	Реконструкция РП-92 Красносельской станции аэрации	2018	2020	54,8		0,0	0,0		0,0	0,0	8,0	-7,0	1,0	46,8	-16,8	30,0		23,8	23,8	**54,8**	**0,0**	**54,8**	собственные средства
68.5.5.	Реконструкция КНС-6 "Правобережная", РУ-6 кВ и РУ-0,4 кВ	2019	2020	69,7		0,0	0,0		0,0	0,0		0,0	0,0	41,3	0,0	41,3	28,4	0,0	28,4	**69,8**	**0,0**	**69,8**	собственные средства
68.5.6.	ТП-48, Полигон "Горелово"	2019	2020	21,2		0,0	0,0		0,0	0,0		0,0	0,0	3,4	-2,4	1,0	17,8	2,4	20,2	**21,2**	**0,0**	**21,2**	собственные средства
68.5.7.	Реконструкция воздушной линия 6 кВольт на полигон "Волхонка" (1,5 км)	2020	2021	5,8		0,0	0,0		0,0	0,0		0,0	0,0		0,0	0,0	1,4	0,0	1,4	**1,4**	**0,0**	**1,4**	собственные средства
68.5.8.	Реконструкция ТП 524, полигон "Новосёлки"	2020	2021	14,6		0,0	0,0		0,0	0,0		0,0	0,0		0,0	0,0	1,8	0,0	1,8	**1,8**	**0,0**	**1,8**	собственные средства
68.5.9.	Реконструкция котельной КОС "Пушкин"	2020	2021	57,7		0,0	0,0		0,0	0,0		0,0	0,0		0,0	0,0	26,1	0,0	26,1	**26,1**	**0,0**	**26,1**	собственные средства
68.5.10.	Реконструкция теплоснабжения КОС "Зеленогорска" с переходом на теплоснабжение от внешних источников телоснабжения от ГУП ТЭК. Ликвидация местной котельной на твёрдом топливе	2020	2021	34,9		0,0	0,0		0,0	0,0		0,0	0,0		0,0	0,0	5,7	0,0	5,7	**5,7**	**0,0**	**5,7**	собственные средства
68.5.11.	Создание единого энергетического комплекса на о. Белый (объединение в единый комплекс телоустановок ЗСО и котельной ЦСА) Строительство новой модульной котельной на ЦСА на газе с переводом её на водогрейный режим.	2020	2022	64,6		0,0	0,0		0,0	0,0		0,0	0,0		0,0	0,0	7,1	0,0	7,1	**7,1**	**0,0**	**7,1**	собственные средства

68.5.12.	Реконструкция тепловой сети на ССА. Строительство новой модульной газовой котельной на ССА	2020	2022	132,6		0,0	0,0		0,0	0,0		0,0	0,0		0,0	0,0	7,1	0,0	7,1	**7,1**	**0,0**	**7,1**	собственные средства
68.5.13.	Реконструкция теплоснабжения КОС "Кронштадт" с переходом на теплоснабжение от внешних источников телоснабжения от ГУП ТЭК. Ликвидация местной котельной на твёрдом топливе	2020	2021	50,5		0,0	0,0		0,0	0,0		0,0	0,0		0,0	0,0	24,9	-19,9	5,0	**24,9**	**-19,9**	**5,0**	собственные средства
68.5.14.	Модернизация системы управления технологическим процессом полного цикла очистных сооружений на о.Белый	2020	2021	109,5		0,0	0,0		0,0	0,0		0,0	0,0		0,0	0,0	7,1	0,0	7,1	**7,1**	**0,0**	**7,1**	собственные средства
68.5.15.	Модернизация системы управления ГНС ССА	2019	2020	31,9		0,0	0,0		0,0	0,0		0,0	0,0	3,4	-2,4	1,0	28,4	2,5	30,9	**31,9**	**0,0**	**31,9**	собственные средства

Адресный перечень мероприятий по подготовке проектной документации, строительству, модернизации и реконструкции существующих объектов централизованных систем водоотведения ГУП «Водоканал Санкт-Петербурга» на 2016-2020 гг. (раздельная дождевая система водоотведения)

КОРРЕКТИРОВКА ноябрь 2016г.

№ п/п	Наименование мероприятия	Сроки проведения работ		Общая сметная стоимость	Инвестиции, млн.руб.																		Источник финансирования
					график															Итого на 2016-2020 гг.	+/-	Итого на 2016-2020 гг.	
		начало	окончание		2016			2017			2018			2019			2020						
					утв.	+/-	корр.	утв.	+/-	корр.	утв.	+/-	корр.	утв.	+/-	корр.	утв.	+/-	корр.	утв.	+/-	корр.	
1	2	7	8	10			16			17			18			19			20			21	22
К.	**ВОДООТВЕДЕНИЕ (раздельная дождевая система водоотведения)**				**297,9**	**0,0**	**297,9**	**368,4**	**-25,6**	**342,8**	**168,3**	**0,0**	**168,3**	**172,0**	**0,0**	**172,0**	**514,7**	**0,0**	**514,7**	**1 521,3**	**-25,6**	**1 495,7**	
	федеральный бюджет				0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	**0,0**	**0,0**	**0,0**	
	бюджет Санкт-Петербурга				256,9	0,0	256,9	294,2	-25,6	268,6	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	**551,1**	**-25,6**	**525,5**	
	собственные средства				41,0	0,0	41,0	74,2	0,0	74,2	168,3	0,0	168,3	172,0	0,0	172,0	514,7	0,0	514,7	**970,2**	**0,0**	**970,2**	
	собственные средства (бюджетные инвестиции в уставный фонд)				0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	**0,0**	**0,0**	**0,0**	
	плата за подключение				0,0			0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	**0,0**	**0,0**	**0,0**	
А	**Строительство, модернизация и (или) реконструкция объектов централизованных систем водоотведения в целях подключения объектов капитального строительства абонентов**				0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	**0,0**	**0,0**	**0,0**	
Б	**Строительство новых объектов централизованных систем водоотведения, не связанных с подключением (технологическим присоединением) новых объектов капитального строительства абонентов**				21,0	10,4	31,4	23,6	8,5	32,1	60,0	0,0	60,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	**104,6**	**18,9**	**123,5**	
Б1	Строительство новых сетей водоотведения				21,0	10,4	31,4	23,6	8,5	32,1	60,0	0,0	60,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	**104,6**	**18,9**	**123,5**	

1	Проектирование и строительство канализационных сетей дождевой системы водоовтедения																						
1.1.	Строительство канализационной сети по улице: Беринга, Шевченко, Канареечная, Гаванская	2016	2016	12,0	12,0	-4,1	7,9	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	**12,0**	**-4,1**	**7,9**	собственные средства
1.2.	Строительство канализационной сети во дворах домов 43 (корп. 1), 43 (корп.2), 45 (корп.1), 45 (корп.2), 47 (корп.1), 49 (корп.1), 49 (корп.2), 49 (корп.3), 51 (корп.1), 51 (корп.2), 51 (корп.4) по Гражданскому проспекту	2016	2016	6,0	6,0	6,9	12,9	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	**6,0**	**6,9**	**12,9**	собственные средства
1.3.	Строительство канализационной сети по ул. Планерная, ул. Камышовая	2016	2017	5,6	2,0	0,0	2,0	3,6	0,0	3,6	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	**5,6**	**0,0**	**5,6**	собственные средства
1.4.	Строительство канализационной сети в 5-м и 9-м кварталах г. Сестрорецка	2016	2018	81,0	1,0	7,5	8,5	20,0	8,5	28,5	60,0	0,0	60,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	**81,0**	**16,0**	**97,0**	собственные средства
В	**Модернизация или реконструкция существующих объектов централизованных систем водоотведения в целях снижения уровня износа существующих объектов**				8,4	0,0	8,4	50,6	-8,5	42,1	95,0	0,0	95,0	172,0	0,0	172,0	514,7	0,0	514,7	**840,7**	**-8,5**	**832,2**	
В1	Модернизация или реконструкция существующих сетей водоотведения				8,4	0,0	8,4	50,6	-8,5	42,1	95,0	0,0	95,0	172,0	0,0	172,0	514,7	0,0	514,7	840,7	-8,5	832,2	
2	Проектирование и реконструкция канализационных сетей дождевой системы водоовтедения																						
2.1.	Реконструкция объекта канализационная сеть Выборгского района, литера А (дождевая канализация)	2014	2029	2 106,4	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	10,0	0,0	10,0	0,0	0,0	0,0	**10,0**	**0,0**	**10,0**	собственные средства
2.2.	Реконструкция объекта канализационная сеть г. Сестрорецк (дождевая канализация)	2017	2030	177,4	0,0	0,0	0,0	3,9	0,0	3,9	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	**3,9**	**0,0**	**3,9**	собственные средства
2.3.	Реконструкция объекта канализационная сеть Калининского района, литера А (дождевая канализация)	2017	2026	577,1	0,0	0,0	0,0	10,0	0,0	10,0	23,0	0,0	23,0	66,5	0,0	66,5	151,9	0,0	151,9	**251,4**	**0,0**	**251,4**	собственные средства

2.4.	Реконструкция объекта канализационная сеть Калининского района, литера А; правобережный тоннельный канализационный коллектор, литера Б (дождевая канализация)	2018	2024	102,3	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	12,5	0,0	12,5	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	**12,5**	**0,0**	**12,5**	собственные средства
2.5.	Реконструкция объекта канализационная сеть Калининского района, литера А; канализационная сеть Выборгского района, литера А (дождевая канализация)	2017	2027	928,0	0,0	0,0	0,0	10,0	0,0	10,0	15,0	0,0	15,0	29,8	0,0	29,8	184,0	0,0	184,0	**238,8**	**0,0**	**238,8**	собственные средства
2.6.	Реконструкция объекта канализационная сеть Колпинского района, литера Д (дождевая канализация)	2016	2018	63,1	8,4	0,0	8,4	26,7	-8,5	18,2	28,0	8,5	36,5	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	**63,1**	**0,0**	**63,1**	собственные средства
2.7.	Реконструкция объекта канализационная сеть Красногвардейского района, литера А (дождевая канализация)	2019	2030	10 991,9	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	22,7	0,0	22,7	19,2	0,0	19,2	**41,9**	**0,0**	**41,9**	собственные средства
2.8.	Реконструкция объекта канализационная сеть Невского района, литера В (дождевая канализация)	2018	2030	4 015,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	16,5	-8,5	8,0	43,0	0,0	43,0	159,6	0,0	159,6	**219,1**	**-8,5**	**210,6**	собственные средства
В2	Модернизация или реконструкция существующих объектов централизованных систем водоотведения (за исключением сетей водоотведения)				0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	**0,0**	**0,0**	**0,0**	
Г	**Осуществление мероприятий, направленных на повышение экологической эффективности, достижение плановых значений показателей надежности, качества и энергоэффективности объектов централизованных систем водоотведения, не включенных в прочие группы мероприятий**				268,5	-10,4	258,1	294,2	-25,6	268,6	13,3	0,0	13,3	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	**576,0**	**-36,0**	**540,0**	
Г1	Регулирующие резервуары				268,5	-10,4	258,1	294,2	-25,6	268,6	13,3	0,0	13,3	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	**576,0**	**-36,0**	**540,0**	
3	Реконструкция дождевой канализации в рамках программы благоустройства территории Муринского парка, 1 и 2 этапы																						

3.1.	Реконструкция дождевой канализации в рамках программы благоустройства территории Муринского парка	2015	2017	563,1	256,9	0,0	256,9	294,2	-25,6	268,6	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	**551,1**	**-25,6**	**525,5**	бюджет Санкт-петербурга
3.2.	Реконструкция дождевой канализации в рамках программы благоустройства территории Муринского парка	2016	2016	11,6	11,6	-10,4	1,2	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	**11,6**	**-10,4**	**1,2**	собственные средства
3.3.	ПИР Строительство системы сбора, транспортировки и очистки поверхностного стока в пойме Муринского ручья (2 этап - 11 выпусков)	2018	2018	13,3	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	13,3	0,0	13,3	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	**13,3**	**0,0**	**13,3**	собственные средства

Инвестиционная программа
Общество с ограниченной ответственностью "ТЕПЛОЭНЕРГО"
в сфере теплоснабжения на 2015 - 2018 годы

№ п/п	Наименование мероприятий	Обоснование необходимости (цель реализации)	Описание и место расположения объекта	Основные технические характеристики				Год начала реализации мероприятия	Год окончания реализации мероприятия	Расходы на реализацию мероприятий в прогнозных ценах, тыс. руб. (с НДС)											№ п. схемы теплоснабжения
				Наименование показателя (мощность, протяженность и т.п.)	Ед. изм.	Значение показателя				Всего	Профинансировано к 2016 г.	в т.ч. по годам					Остаток финансирования	в т.ч. за счет платы за подключение	в т.ч. за счет амортизационных отчислений	в т.ч. за счет прочих источников	
						до реализации мероприятия	после реализации мероприятия					2015 г.	Профинансировано к 2016 г.	2016 г.	2017 г.	2018 г.					
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11		12	13	14	15	16	17	18	19	20	21
Группа 1. Строительство, реконструкция или модернизация объектов в целях подключения потребителей:																					
1.1. Строительство новых тепловых сетей в целях подключения потребителей																					
1.1.1	Строительство тепловых сетей	Подключение объектов, расположенных по адресу: Санкт-Петербург, Петроградский район, Морской пр., д. 26	Строительство тепловой сети от котельной, расположенной по адресу: Санкт-Петербург, Петроградский район, Морской пр., д. 28,корпус 4, литера А, вдоль Морского пр., до подключаемого объекта	Протяженность тепловой сети в однотрубном исполнении	км	0	0,49	2014	2015	7 629,27		4 229,07	7 629,27	-	-	-	-	7 629,27			Книга 11 (глава 11) "Обоснование предложения по определению единой теплоснабжающей организации" табл 3, п.258 стр.101.
1.1.2.	Строительство тепловых сетей	Подключение объектов, расположенных по адресу: Адрес: г.Санкт-Петербург, Усть-Славянка, Заводская улица, дом 15, литера К	Строительство тепловой сети от проектируемой котельной по адресу Санкт-Петербург, Усть-Славянка, Советский проспект, дом 32, литера А до пересечения с Лесной ул., вдоль Лесной ул. до пересечения с Заводской ул., вдоль Заводской ул., до подключаемых объектов	Протяженность тепловой сети в однотрубном исполнении	км	0	4,79	2014	2017	81 538,18		32 615,27	-	-	81 538,18	-	-	81 538,18			Книга 6 (глава 7) "Предложения по строительству и реконструкции тепловых сетей и сооружений на них" табл.5, стр.33, п.22

1.1.3.	Строительство тепловых сетей	Подключение объектов, расположенных по адресу: – Санкт-Петербург, Усть-Славянка, Советский проспект, дом 32, литера А – Санкт-Петербург, Усть-Славянка, Советский проспект, участок 2, (северо-восточнее дома 32, литера А по Советскому проспекту) –Санкт-Петербург, Усть-Славянка, Советский проспект, участок 3, (южнее дома 32, литера А по Советскому проспекту) – Санкт-Петербург, Усть-Славянка, Советский проспект, участок 4, (юго-восточнее дома 32, литера А по Советскому проспекту) – Санкт-Петербург, Усть-Славянка, Советский проспект, участок 6, (юго-восточнее дома 32, литера А по Советскому проспекту)	Строительство тепловой сети от проектируемой котельной по адресу Санкт-Петербург, Усть-Славянка, Советский проспект, дом 32, литера А вдоль проектируемых магистралей согласно проекту планировки территории ограниченной проектируемой магистралью, береговой лин.р.Невы, гр.баз.квартала 7231Б, Шлиссельбургским ш., Советским пр., подъездным путем ж.д., полосой отвода ж.д. Мурманского направления,береговой линией р.Славянка до подключаемых объектов	Протяженность тепловой сети в однотрубном исполнении	км	0	3,18	2014	2017	49 148,08		12 287,02	-	2 081,10	47 066,98	-	-	49 148,08			Книга 6 (глава 7) "Предложения по строительству и реконструкции тепловых сетей и сооружений на них" табл.5, стр.32, п.15.
1.1.4.	Строительство тепловых сетей	Подключение объектов, расположенных по адресу: г. Санкт-Петербург; г. Колпино, ул. Понтонная, участки №№ 1-13	Строительство тепловой сети от проектируемой котельной по адресу Санкт-Петербург, город Колпино, Лагерное шоссе, уч. 14 (южнее пересечения с Понтонной улицей) вдоль проектируемой магистрали согласно проекту планировки территории, ограниченной Лагерным шоссе, Понтонной ул., Понтонным проездом, береговой линией р.М.Ижорки, в Колпинском районе города Санкт-Петербурга до подключаемых объектов.	Протяженность тепловой сети в однотрубном исполнении	км	0	4,02	2014	2017	47 573,67		24 097,04	21 831,72	4 418,38	21 323,57	-	-	47 573,67			Книга 6 (глава 7) "Предложения по строительству и реконструкции тепловых сетей и сооружений на них" табл.5, стр.33, п.19.

1.1.5.	Строительство тепловых сетей	Подключение объектов, расположенных по адресу: г. Санкт-Петербург, г. Сестрорецк, ул. Воскова, д. 18, лит. А. г. Санкт-Петербург, г. Сестрорецк, ул. Цемяночная, д. 4, лит. Е	Строительство тепловой сети от проектируемой котельной по адресу Санкт-Петербург, г. Санкт-Петербург, г. Сестрорецк, ул. Цемяночная, д. 4, лит. Е по проектируемых проездов согласно проекту планировки территории ограниченной Ермоловским пр., проектным продолжением ул. Борисова, наб. р. Сестры, ул. Володарского, пл. Свободы, полосой отвода железной дороги Сестрорецкого направления, в Курортном районе города санкт-Петербурга, до подключаемых объектов	Протяженность тепловой сети в однотрубном исполнении	км	0	0,7	2014	2018	7 960,70		2 716,56	1 600,88		-	6 359,82	-	7 960,70			Книга 6 (глава 7) "Предложения по строительству и реконструкции тепловых сетей и сооружений на них" табл.5, стр.33, п.20.
1.1.6.	Строительство тепловых сетей	Подключение объектов, расположенных по адресу: г. Санкт-Петербург, наб. Мартынова, д. 92, лит. А	Строительство тепловой сети от проектируемой котельной по адресу Санкт-Петербург, наб. Мартынова, д. 92, лит. А вдоль набережной Мартынова, до подключаемых объектов	Протяженность тепловой сети в однотрубном исполнении	км	0	0,65	2014	2016	5 284,29		3 738,80	-	5 284,29	-	-	-	5 284,29			Книга 6 (глава 7) "Предложения по строительству и реконструкции тепловых сетей и сооружений на них" табл.5, стр.32, п.13.
1.1.7.	Строительство тепловых сетей	Подключение объектов, расположенных по адресу: г. Санкт-Петербург, Южное шоссе, участок 1 (юго-западнее дома 55, литера Д по Южному шоссе), участок 3 (юго-западнее дома 55, литера Д по Южному шоссе), участок 6 (восточнее дома 49, литера Ф по Южному шоссе), участок 8 (западнее дома 49, литера Ф по Южному шоссе), участок 13 (юго-западнее дома 55, литера Д по Южному шоссе), д. 49, лит. Ф,	Строительство тепловой сети от проектируемой котельной по адресу Санкт-Петербург, Южное шоссе, участок 10, (юго-западнее дома 49, литера Ф по Южному шоссе), вдоль проектируемых проездов согласно проекту планировки территории ограниченной Бухарестской ул., Южным шоссе, Софийской ул., ул. Димитрова, во Фрунзенском районе санкт-петербурга, до подключаемых объектов	Протяженность тепловой сети в однотрубном исполнении	км	0	8,5	2014	2017	127 299,54		13 559,69	24 528,59	44 427,75	58 343,20	-	-	127 299,54			Книга 6 (глава 7) "Предложения по строительству и реконструкции тепловых сетей и сооружений на них" табл.5, стр.30. п.1

1.1.8.	Строительство тепловых сетей	Подключение объектов, расположенных по адресу: г. Санкт-Петербург, территория, ограниченная береговой линией р. Невы, береговой линией р. Славянки, проектируемой магистралью, границами проектируемых кварталов, Усть-Славянка, в Невском районе	Строительство тепловой сети от проектируемой котельной по адресу Санкт-Петербург, г.Санкт-Петербург, Усть-Славянка, Советский проспект, участок 14, (южнее дома 49, литера А) вдоль проектирумых магистралей согласно проекту планировки территории ограниченная береговой линией р. Невы, береговой линией р. Славянки, проектируемой магистралью, границами проектируемых кварталов, Усть-Славянка до подключаемых объектов	Протяженность тепловой сети в однотрубном исполнении	км	0	11,9	2014	2019	197 624,84		8 824,92	-	89 200,00	57 717,00	33 266,00	17 441,84	197 624,84			Книга 6 (глава 7) "Предложения по строительству и реконструкции тепловых сетей и сооружений на них" табл.5,. стр.31. п.5
1.1.9.	Строительство тепловых сетей	Подключение объектов, расположенных по адресу: Санкт-Петербург, город Пушкин, Тиньков переулок, участок 1, (восточнее д 7, литера А по Тинькову переулку)	Строительство тепловой сети от проектируемой котельной по адресу Санкт-Петербург, город Пушкин, Тиньков переулок, участок 1, (юго-западнее дома 75, литера Д по Сапёрной улице),до границы земельного участка подключаемого объекта	Протяженность тепловой сети в однотрубном исполнении	км	0	0,2	2016	2017	1 634,81		-	-	-	1 634,81	-	-	1 634,81			Книга 6 (глава 7) "Предложения по строительству и реконструкции тепловых сетей и сооружений на них" табл.5 стр.30, п.2
1.1.10.	Строительство тепловых сетей	Подключение объектов, расположенных по адресу: Санкт-Петербург, Невский район, ул. Дыбенко, д.8, корпус 1	Строительство тепловой сети от проектируемой котельной расположенной на части земельного участка по адресу: Санкт-Петербург, улица Дыбенко до подключаемых объектов в границах земельного участка Санкт-Петербург, Невский район, ул. Дыбенко, д.8	Протяженность тепловой сети в однотрубном исполнении	км	0	2,1	2017	2018	45 717,09		-	-	-	-	45 717,09	-	45 717,09			Книга 6 (глава 7) "Предложения по строительству и реконструкции тепловых сетей и сооружений на них" табл.5, стр.32. п.17
1.1.11.	Строительство тепловых сетей	Подключение объектов, расположенных по адресу: - Санкт-Петербург, Петровский проспект, дом 11, литера А - Санкт-Петербург, Петровский проспект, дом 9, литера К - Санкт-Петербург, Петровский проспект, дом 9, литера Ж - Санкт-Петербург, Петровский проспект, участок 16, (южнее дома 9, литера А) и г. Санкт-Петербург, Петровский проспект, дом 9, литера Б	Строительство тепловой сети от проектируемой котельной расположенной на части земельного участка по адресу: Санкт-Петербург, Петровский проспект, дом 9, литера В до подключаемых объектов в границах земельных участков	Протяженность тепловой сети в однотрубном исполнении	км	0	6,2	2018	2020	106 316,97		-	-	-	-	34 828,21	71 488,76	106 316,97			Книга 6 (глава 7) "Предложения по строительству и реконструкции тепловых сетей и сооружений на них" табл.5, стр.31-32. п 9

1.1.12.	Строительство тепловых сетей	Подключение объектов, расположенных по адресу: Санкт-Петербург, территория предприятия "Предпортовый", участок 1, 3, 17. (Ленинские искры),	Строительство тепловой сети от проектируемой котельной по адресу: Санкт-Петербург; территория предприятия "Предпортовый" вдоль проектирумых магистралей согласно проекту планировки территории ограниченная пр. Буденного, границами территориальных зон ТД-2_2, ТР2, ТР4, ТЗЖ2, проектируемой улицей, проектируемым проездом № 5, проектируемым проездом № 6,проектируемой магистралью, проектируемым продолжением пр. Ветеранов	Протяженность тепловой сети в однотрубном исполнении	км	0	6,75	2016	2017	257 920,88		-	-	230 000,00	27 920,88	-	-	257 920,88			Книга 6 (глава 7) "Предложения по строительству и реконструкции тепловых сетей и сооружений на них" табл.5, стр.33. п 18
1.1.13.	Строительство тепловых сетей	Подключение объектов, расположенных по адресу: г. Санкт-Петербург, территория ограниченная с юга - Граничной ул.,с запада - проектируемой магистралью, с севера - границей Курортного района СПб, с востока - границей заказника "Юнтоловский"	Строительство тепловой сети от проектируемой котельной по адресу: Санкт-Петербург; 3-я Конная Лахта, уч.1 (юго-восточнее дома 39 по 3-ей Конной Лахте) вдоль проектирумых магистралей согласно проекту планировки территории ограниченной с юга - Граничной ул.,с запада - проектируемой магистралью, с севера - границей Курортного района СПб, с востока - границей заказника "Юнтоловский" до подключаемых объектов	Протяженность тепловой сети в однотрубном исполнении	км	0	6,3	2017	2018	206 376,96		-		-	120 000,00	86 376,96	-	206 376,96			Книга 6 (глава 7) "Предложения по строительству и реконструкции тепловых сетей и сооружений на них" табл.5, стр.33. п 23
1.1.14.	Строительство тепловых сетей	Подключение объектов, расположенных по адресу: -Санкт-Петербург, Ремесленная улица, дом 2, литера А, - Санкт-Петербург, Ремесленная улица, дом 21, литера А, - Санкт-Петербург, Ремесленная улица, дом 17, литера 3, - Санкт-Петербург, Петровский проспект, участок 1 и 2	Строительство тепловой сети от котельной по адресу: Санкт-Петербург, Ремесленная улица, дом 6, литера А в гранацах участка а так же в границах подключаемых земельных участков.до объектов подключения	Протяженность тепловой сети в однотрубном исполнении	км	0	2,5	2016	2017	61 790,40		-	-	22 888,31	38 902,09	-	-	61 790,40			Книга 6 (глава 7) "Предложения по строительству и реконструкции тепловых сетей и сооружений на них" табл.5, стр.32 п 10

1.1.15.	Строительство тепловых сетей	Подключение объектов, расположенных по адресу: квартал 24-27 района Полюстрово, ограниченный Полюстровским пр., пр. Маршала Блюхера и Лабораторным пр.	Строительство тепловой сети вдоль проектирумых магистралей согласно проекту планировки территории квартал 24-27 района Полюстрово, ограниченный Полюстровским пр., пр. Маршала Блюхера и Лабораторным пр. до подключаемых объектов	Протяженность тепловой сети в однотрубном исполнении	км	0	5	2016	2017	177 466,07		-	-	81 352,69	96 113,38	-	-	177 466,07			Книга 6 (глава 7) "Предложения по строительству и реконструкции тепловых сетей и сооружений на них" табл.5, стр.33. п 21
1.1.16.	Строительство тепловых сетей	Подключение объектов, расположенных по адресу: на земельных участках по адресу: г. Санкт-Петербург, Комендантский пр., участок 2, (юго-восточнее пересечения с рекой Каменкой) и по адресу: г. Санкт-Петербург, Ко-мендантский пр., участок 1, (юго-восточнее пересечения с рекой Каменкой)	Строительство тепловой сети от проектируемой котельной по адресу Санкт-Петербург, Парашютная улица, участок 42, (северо-западнее пересечения с Плесецкой улицей), вдоль проектирумых магистралей согласно проекту планировки территории, ограниченной проектным продолжением пр. Королева, Плесецкой ул., проектируемым проездом, береговой линией р. Каменки, в Приморском районе до подключаемых объектов	Протяженность тепловой сети в однотрубном исполнении	км	0	35,6	2016	2022	702 670,93		-	-	81 056,57	11 167,70	35 133,55	575 313,12	702 670,93			Книга 6 (глава 7) "Предложения по строительству и реконструкции тепловых сетей и сооружений на них" табл.5, стр.32. п 14
1.1.17.	Строительство тепловых сетей	Подключение объектов, расположенных по адресу: Санкт-Петербург, Приморский район, Орлово-Денисовский пр., участок 14 и участок 17 кадастровый номер	Строительство тепловой сети от проектируемой котельной расположенной на части земельного участка по адресу: Санкт-Петербург, Приморский район, Орлово-Денисовский пр., участок 14, до подключаемых объектов вдоль проектирумых улиц и проездов в границах земельных участков	Протяженность тепловой сети в однотрубном исполнении	км	0	1,8	2016	2017	22 983,63		-	-	-	22 983,63	-	-	22 983,63			Книга 6 (глава 7) "Предложения по строительству и реконструкции тепловых сетей и сооружений на них" табл.5, стр.33. п 24
1.1.18.	Строительство тепловых сетей	Подключение объектов, расположенных по адресу: Санкт-Петербург, ул. Ждановская, дом 45	Строительство тепловой сети от проектируемой котельной расположенной на части земельного участка по адресу: Санкт-Петербург, ул. Ждановская, дом 45, до подключаемых объектов в границах земельного участка	Протяженность тепловой сети в однотрубном исполнении	км	0	1,565	2016	2016	10 259,45		-	-	10 259,45		-	-	10 259,45			Книга 11 (глава 11) "Обоснование предложения по определению единой теплоснабжающей организации" табл.3, стр.101 п 253

1.1.19.	Строительство тепловых сетей	Подключение объектов, расположенных по адресу: - Санкт-Петербург, Уткин проспект, участок 56; - Санкт-Петербург, проспект Энергетиков, дом 4, корпус 1, литера А.	Строительство тепловой сети от проектируемой котельной расположенной на части земельного участка по адресу: Санкт-Петербург, Уткин проспект, участок 56, кадастровый номер 78:11:0006016:3201, до подключаемых объектов	Протяженность тепловой сети в однотрубном исполнении	км	0	2,07	2017	2018	24 591,59			-	-	5 650,00	18 941,59		24 591,59			Книга 6 (глава 7) "Предложения по строительству и реконструкции тепловых сетей и сооружений на них" табл.5, стр.31. п 6
1.1.20.	Строительство тепловых сетей	Подключение объектов, расположенных по адресу: Санкт-Петербург, Общественный переулок, дом 5, литера В	Строительство тепловой сети от проектируемой котельной расположенной на части земельного участка по адресу: Санкт-Петербург, Общественный переулок, дом 5, литера В гадастровый номер 78:12:0711401:37, до подключаемых объектов в границах земельного участка	Протяженность тепловой сети в однотрубном исполнении	км	0	0,026	2017	2017	393,42		-	-	-	393,42			393,42			Книга 6 (глава 7) "Предложения по строительству и реконструкции тепловых сетей и сооружений на них" табл.5, стр.32. п 11
1.2. Строительство иных объектов системы централизованного теплоснабжения, за исключением тепловых сетей, в целях подключения потребителей																					
1.2.1	Строительство газовой котельной	Подключение объектов, указанных в п.1.1.2., п. 1.1.3.	Адрес: Санкт-Петербург, Усть-Славянка, Советский проспект, дом 32, литера А	Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	0	17,5	2014	2017	95 725,21		56 609,22	-	95 214,80	510,40	-	-	-	17 837,15	77 888,06	Книга 5 (глава 6) "Предложения по строительству, реконструкции и техническому перевооружению источников тепловой энергии" табл.1, стр.24
				Основное топливо - природный газ Аварийное топливо - не предусмотрено																	
1.2.2.	Строительство газовой котельной	Подключение объектов, указанных в п.1.1.4.	Адрес: Санкт-Петербург, г. Колпино, Лагерное шоссе, участок 14 (южнее пересечения с Понтонной улицей)	Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	0	11,2	2014	2015	55 353,63		35 375,35	55 353,63	-	-	-	-	55 353,63			Книга 11 (глава 11) "Обоснование предложения по определению единой теплоснабжающей организации" табл3, стр.172 п 790
				Основное топливо - природный газ Аварийное топливо - не предусмотрено																	
1.2.3.	Строительство газовой котельной	Подключение объектов, указанных в п.1.1.5.	Адрес: Санкт-Петербург, г. Сестрорецк, ул. Цемяночная, д.4, лит.Е	Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	0	2,2	2014	2016	23 672,73		10 419,74	23 572,73	100,00	-	-	-	23 672,73			Книга 11 (глава 11) "Обоснование предложения по определению единой теплоснабжающей организации" табл3, стр.76 п 65
				Основное топливо - природный газ Аварийное топливо - не предусмотрено																	

1.2.4.	Строительство газовой котельной	Подключение объектов, указанных в п.1.1.6.	Адрес: Санкт-Петербург, набережная Мартынова, д.92, литера А	Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	0	2,57	2014	2016	45 798,71		34 556,84	-	45 798,71		-	-	45 798,71			Книга 5 (глава 6) "Предложения по строительству, реконструкции и техническому перевооружению источников тепловой энергии" табл.1, стр.24.
				Основное топливо - природный газ Аварийное топливо - не предусмотрено																
1.2.5.	Строительство газовой котельной	Подключение объектов, расположенных по адресу: г. Санкт-Петербург, территория предприятия «Ручьи»	Адрес: Санкт-Петербург, территория предприятия "Ручьи", участок 8	Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	0	120,4	2014	2016	912 301,25		419 527,18	-	912 301,25		-	-	912 301,25			Книга 5 (глава 6) "Предложения по строительству, реконструкции и техническому перевооружению источников тепловой энергии" табл.1, стр.24,
				Основное топливо - природный газ Аварийное топливо - дизельное топливо																
1.2.6.	Строительство газовой котельной	Подключение объектов, указанных в п.1.1.7.	Адрес: Санкт-Петербург,Южное шоссе, участок 10 (юго-западнее дома 49, лит. Ф по Южному шоссе)	Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	0	23,6	2014	2016	179 273,92		34 376,45	175 554,94	3 718,98	-	-	-	179 273,92			Книга 11 (глава 11) "Обоснование предложения по определению единой теплоснабжающей организации" табл3, стр.169 п 767
				Основное топливо - природный газ Аварийное топливо - не предусмотрено																
1.2.7.	Строительство газовой котельной	Подключение объектов, указанных в п.1.1.8.	Адрес: Санкт-Петербург, Усть-Славянка, Советский проспект, участок 14 (южнее дома 49, литера А)	Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	0	90,2	2014	2017	585 634,17		302 964,90	-	-	585 634,17	-	-	585 634,17			Книга 11 (глава 11) "Обоснование предложения по определению единой теплоснабжающей организации" табл3, стр.169 п 767
				Основное топливо - природный газ Аварийное топливо - дизельное топливо																
1.2.8.	Строительство газовой котельной	Подключение объектов, указанных в п.1.1.9.	Адрес: Санкт-Петербург, город Пушкин, Тиньков переулок, участок 1, (юго-западнее дома 75, литера Д по Сапёрной улице)	Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	0	0,6	2016	2017	10 961,00		-	-	-	10 961,00	-	-	-		10 961,00	Книга 5 (глава 6) "Предложения по строительству, реконструкции и техническому перевооружению источников тепловой энергии" табл.1, стр.24
				Основное топливо - природный газ Аварийное топливо - дизельное топливо																
1.2.9.	Строительство газовой котельной	Подключение объектов, указанных в п.1.1.10.	Адрес: котельная на части земельного участка по адресу: Санкт-Петербург, улица Дыбенко	Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	0	8,667	2016	2018	91 611,20		-	-	-	-	91 611,20	-	-	66 154,48	25 456,72	Книга 5 (глава 6) "Предложения по строительству, реконструкции и техническому перевооружению источников тепловой энергии" табл.1, стр.24
				Основное топливо - природный газ Аварийное топливо - дизельное топливо																

1.2.10.	Строительство газовой котельной	Подключение объектов, указанных в п.1.1.11.	Адрес: котельная на части земельного участка по адресу: Санкт-Петербург, Петровский проспект, дом 9, литера В	Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	0	22	2017	2018	144 860,98		-	-	-	-	144 860,98	-	-		144 860,98	Книга 5 (глава 6) "Предложения по строительству, реконструкции и техническому перевооружению источников тепловой энергии" табл.1, стр.24
				Основное топливо - природный газ Аварийное топливо - дизельное топливо																	
1.2.11.	Строительство газовой котельной	Подключение объектов, указанных в п.1.1.12.	Адрес: Санкт-Петербург, территория предприятия "Предпортовый"	Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	0	20	2016	2016	163 626,59		-		163 626,59	-	-	-	-		163 626,59	Книга 5 (глава 6) "Предложения по строительству, реконструкции и техническому перевооружению источников тепловой энергии" табл.1, стр.24
				Основное топливо - природный газ Аварийное топливо - дизельное топливо																	
1.2.12.	Строительство газовой котельной	Подключение объектов, указанных в п.1.1.13.	Адрес: Санкт-Петербург, 3-я Конная Лахта, уч.1 (юго-восточнее дома 39 по 3-ей Конной Лахте)	Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	0	20	2016	2017	121 760,35		-	-	-	121 760,35	-	-	-	73 767,95	47 992,40	Книга 5 (глава 6) "Предложения по строительству, реконструкции и техническому перевооружению источников тепловой энергии" табл.1, стр.24
				Основное топливо - природный газ Аварийное топливо - дизельное топливо																	
1.2.13.	Строительство газовой котельной	Подключение объектов, указанных в п.1.1.17.	Адрес: котельная на части земельного участка по адресу: Санкт-Петербург, Приморский район, Орлово-Денисовский пр., участок 14	Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	0	7,778	2016	2017	198 619,85		-	-	-	198 619,85	-	-	198 619,85			Книга 5 (глава 6) "Предложения по строительству, реконструкции и техническому перевооружению источников тепловой энергии" табл.1, стр.24
				Основное топливо - природный газ Аварийное топливо - дизельное топливо																	
1.2.14.	Строительство газовой котельной	Подключение объектов, указанных в п.1.1.18.	Адрес: котельная на части земельного участка по адресу: Санкт-Петербург, ул. Ждановская, дом 45	Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	0	7,718	2016	2017	80 952,90		-	-	78 262,90	2 690,00	-	-			80 952,90	Книга 5 (глава 6) "Предложения по строительству, реконструкции и техническому перевооружению источников тепловой энергии" табл.1, стр.24
				Основное топливо - природный газ Аварийное топливо - дизельное топливо																	
1.2.15.	Строительство газовой котельной	Подключение объектов, указанных в п.1.1.16.	Адрес: Санкт-Петербург, Парашютная улица, участок 42, (северо-западнее пересечения с Плесецкой улицей),	Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	0	206,7	2016	2022	1 219 283,61		-	-	154 323,07	150 000,00	150 000,00	764 960,54	1 219 283,61			Книга 5 (глава 6) "Предложения по строительству, реконструкции и техническому перевооружению источников тепловой энергии" табл.1, стр.24
				Основное топливо - природный газ Аварийное топливо - дизельное топливо																	

1.2.16.	Строительство газовой котельной	Подключение объектов, указанных в п.1.1.19.	Адрес: котельная на части земельного участка Санкт-Петербург, Уткин проспект, участок 56, кадастровый номер 78:11:0006016:3201	Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	0	8,6	2017	2017	125 443,01		'	'	'	125 443,01	'	-	125 443,01			Книга 5 (глава 6) "Предложения по строительству, реконструкции и техническому перевооружению источников тепловой энергии" табл.1, стр.24
				Основное топливо - природный газ Аварийное топливо - дизельное топливо																	
1.2.17.	Строительство газовой котельной	Подключение объектов, указанных в п.1.1.20.	Адрес: котельная на части земельного участка Санкт-Петербург, Общественный переулок, дом 5, литера В гадастровый номер 78:12:0711401:37	Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	0	3,87	2017	2017	49 855,60		'	'	'	49 855,60	'	-	49 855,60			Книга 5 (глава 6) "Предложения по строительству, реконструкции и техническому перевооружению источников тепловой энергии" табл.1, стр.24
				Основное топливо - природный газ Аварийное топливо - дизельное топливо																	
1.3. Увеличение пропускной способности существующих тепловых сетей в целях подключения потребителей																					
1.3.1																					
1.4. Увеличение мощности и производительности существующих объектов централизованного теплоснабжения, за исключением тепловых сетей, в целях подключения потребителей																					
1.4.1	Увеличение мощности котельной	Подключение объектов, указанных в п.1.1.14.	Адрес: Санкт-Петербург, Ремесленная улица, дом 6, литера А	Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	6,364	20,636	2016	2017	69 060,31		'			69 060,31	'	-	'		69 060,31	Книга 5 (глава 6) "Предложения по строительству, реконструкции и техническому перевооружению источников тепловой энергии" табл.4, стр.39
				Основное топливо - природный газ Аварийное топливо - дизельное топливо																	
Всего по группе 1.										**6 315 975,79**		**995 898,05**	**310 071,76**	**2 024 314,85**	**1 905 289,53**	**647 095,39**	**1 429 204,26**	**5 537 417,25**	**157 759,58**	**620 798,96**	
Группа 2. Строительство новых объектов системы централизованного теплоснабжения, не связанных с подключением новых потребителей, в том числе строительство новых тепловых сетей																					
2.1.1																					
2.1.2																					
Всего по группе 2.																					
Группа 3. Реконструкция или модернизация существующих объектов в целях снижения уровня износа существующих объектов и (или) поставки энергии от разных источников																					
3.1. Реконструкция или модернизация существующих тепловых сетей																					
3.1.1																					
3.1.2																					
3.2. Реконструкция или модернизация существующих объектов системы централизованного теплоснабжения, за исключением тепловых сетей																					
3.2.1																					

3.2.2																					
Всего по группе 3.																					
Группа 4. Мероприятия, направленные на снижение негативного воздействия на окружающую среду, достижение плановых значений показателей надежности и энергетической эффективности объектов теплоснабжения, повышение эффективности работы систем централизованного теплоснабжения																					
4.1.1.	Установка преобразователя частоты ABB ACS 550-01-031F4 на группу сетевых насосов контура отопления котельной	Снижение удельного расхода электрической энергии на отпуск тепловой энергии с коллекторов	Котельная, расположенная по адресу: г. Санкт-Петербург, ул. Академика Павлова, д. 10, лит.А	Расход электрической энергии на отпуск тепловой энергии с коллекторов	кВтч	158 400	142 560	2015	2015	343,76		231,17	343,76	'	'	'	-	'	-	343,76	
4.1.2.	Монтаж и наладка системы диспетчеризации	Обеспечение контроля за функционированием оборудования котельной	Котельная, расположенная по адресу: г. Санкт-Петербург, ул. Ремесленная, д. 6, лит.А	приобретение и монтаж оборудования	шт.	0	1,00	2015	2015	300,10		300,00	300,10	'	'	'	-	'	300,10	-	
4.1.3.	Установка шламоотводителя OISm 250/80 (Ру-1,6 МПа, Т-150С)	Очистка сетевой воды, защита оборудования от коррозии и внутренних отложений	Котельная, расположенная по адресу: г. Санкт-Петербург, ул. Академика Павлова, д. 10, лит.А	приобретение и монтаж оборудования	шт.	0	1,00	2015	2015	138,20		138,19	138,20	'	'	'	-	'	138,20	-	
4.1.4.	Монтаж трубопровода ХВП	Предотвращение коррозии и защита от образования накипи	Котельная, расположенная по адресу: г. Санкт-Петербург, ул. Академика Павлова, д. 10, лит.А	приобретение и монтаж оборудования	шт.	0	1,00	2015	2015	294,39		294,39	294,39	'	'	'	-	'	294,39	-	
4.1.5.	Установка коммерческого узла учета	Организация коммерческого учета тепловой энергии	Тепловая сеть по адресу: г. Санкт-Петербург, Фрунзенский район, Южное шоссе, участок 4	приобретение и монтаж оборудования	шт.	0	1,00	2015	2015	95,00		95,00	95,00	'	'	'	-	'	95,00	-	
Всего по группе 4.										**1 171,45**		**1 058,75**	**1 171,45**	'	'	'	**-**	'	**827,68**	**343,76**	
Группа 5. Вывод из эксплуатации, консервация и демонтаж объектов системы централизованного теплоснабжения																					
5.1. Вывод из эксплуатации, консервация и демонтаж тепловых сетей																					
5.1.1																					
5.1.2																					
5.2. Вывод из эксплуатации, консервация и демонтаж иных объектов системы централизованного теплоснабжения, за исключением тепловых сетей																					
5.2.1																					
5.2.2																					

Всего по группе 5.																					
ИТОГО по программе										**6 317 147,23**		**996 956,80**	**311 243,20**	**2 024 314,85**	**1 905 289,53**	**647 095,39**	**1 429 204,26**	**5 537 417,25**	**158 587,26**	**621 142,72**	
	Генеральный директор																				
	М.П.																				

Форма № 5-ИП ТС

Финансовый план
Общества с ограниченной ответственностью "ТЕПЛОЭНЕРГО"
(наименование энергоснабжающей организации)

в сфере теплоснабжения на 2015-2018 годы

№ п/п	Источники финансирования	Расходы на реализацию инвестиционной программы (тыс. руб. без НДС)							
		по видам деятельности		Всего	по годам реализации инвестпрограммы				
		Производство тепловой энергии	Передача тепловой энергии		2015	профинансировано к 2016 году.	2016	2017	2018
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
1	**Собственные средства**	**2 896 090,79**	**1 252 977,97**	**4 149 068,76**	**341 198,07**	**263 765,43**	**1 722 265,25**	**1 614 652,15**	**548 385,93**
1.1	амортизационные отчисления	134 198,37	197,62	134 395,99	3 793,39	701,43	15 116,23	62 515,21	56 063,12
1.2	прибыль, направленная на инвестиции	-	-	-	-	-	-	-	-
1.3	средства, полученные за счет платы за подключение	2 232 266,05	1 252 489,03	3 484 755,08	333 447,40	262 772,68	1 433 058,09	1440938,53	347 985,77
1.4	прочие собственные средства	529 626,37	291,32	529 917,69	3 957,28	291,32	274 090,93	111 198,40	144 337,03
1.4.1.	в т.ч. средства, учтенные при тарифном регулировании на проведение мероприятий по энергосбережению и повышению энергоэффективности	-	291,32	291,32	195,91	291,32	-	-	-
2	**Привлеченные средства**	**-**	**-**	**-**	**-**		**-**	**-**	**-**
2.1	кредиты	-	-	-	-		-	-	-
2.2	займы организаций	-	-	-	-		-	-	-
2.3	прочие привлеченные средства	-	-	-	-		-	-	-
3	**Бюджетное финансирование**	-	-	-	-		-	-	-
4	**Прочие источники финансирования, в т.ч. лизинг**	-	-	-	-		-	-	-
	ИТОГО по программе	**2 896 090,79**	**1 252 977,97**	**4 149 068,76**	**341 198,07**	**263 765,43**	**1 722 265,25**	**1 614 652,15**	**548 385,93**

Форма № 3-ИП ТС

Плановые значения показателей, достижение которых предусмотрено в результате реализации мероприятий инвестиционной программы Общество с ограниченной ответственностью "ТЕПЛОЭНЕРГО"

в сфере теплоснабжения на 2015-2018

№ п/п	Наименование показателя	Ед. изм.	Фактические значения	Плановые значения				
				Утвержденный период	в т.ч. по годам реализации			
					2015	2016	2017	2018
1	2	3	4	5	6	7	8	9
1	Удельный расход электрической энергии на транспортировку теплоносителя	кВт·ч/м³						
2	Удельный расход условного топлива на выработку единицы тепловой энергии и (или) теплоносителя	т.у.т./Гкал	154	153,41	153,11	153,41	153,38	153,38
		т.у.т./м³ *						
3	Объем присоединяемой тепловой нагрузки новых потребителей	Гкал/ч	9,65	396,8	7,9	86,9	259,0	396,8
4	Износ объектов системы теплоснабжения с выделением процента износа объектов, существующих на начало реализации Инвестиционной программы	%						
5	Потери тепловой энергии при передаче тепловой энергии по тепловым сетям	Гкал в год						
		% от полезного отпуска тепловой энергии						
6	Потери теплоносителя при передаче тепловой энергии по тепловым сетям	тонн в год для воды **						
		куб. м для пара ***						
7	Показатели, характеризующие снижение негативного воздействия на окружающую среду, определяемые в соответствии с законодательством РФ об охране окружающей среды:	в соответствии с законодательством РФ об охране окружающей среды						
7.1								
7.2								

Форма № 4-ИП ТС

Показатели надежности и энергетической эффективности объектов централизованного теплоснабжения Общество с ограниченной ответственностью "ТЕПЛОЭНЕРГО"

№ п/п	Наименование объекта	Показатели надежности										Показатели энергетической эффективности															
		Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях на 1 км тепловых сетей					Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии на 1 Гкал/час установленной мощности					Удельный расход топлива на производство единицы тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии					Отношение величины технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети					Величина технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя по тепловым сетям				
		Фактическое значение 2015 года	Плановое значение				Фактическое значение 2015 года	Плановое значение				Фактическое значение 2015 года	Плановое значение				Фактическое значение 2015 года	Плановое значение				Фактическое значение 2015 года	Плановое значение			
			2015	2016	2017	2018		2015	2016	2017	2018		2015	2016	2017	2018		2015	2016	2017	2018		2015	2016	2017	2018
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26	27
1	Система централизованного теплоснажения ООО "ТЕПЛОЭНЕРГО"	0,10	0	0	0,049	0,049	0,250	0,138	0,016	0,035	0,035	155,07	155,06	155,07	154,99	154,99	0,62	1,70	3,89	2,79	2,79	1360,30	417,91	4623,88	10207,05	10207,05

Форма №2-ИП ТС

Инвестиционная программа ГУП "ТЭК СПб"

в сфере теплоснабжения на 2016-2018 годы

№ п/п	Наименование мероприятий	Обоснование необходимости (цель реализации)	Описание и место расположения объекта	Основные технические характеристики				Год начала реализации мероприятия	Год окончания реализации мероприятия	Расходы на реализацию мероприятий в прогнозных ценах, тыс. руб. (без НДС)							Источники финансирования	Привязка к Схеме теплоснабжения Санкт-Петербурга
				Наименование показателя (мощность, протяженность, диаметр и т.п.	ед. изм.	Значение показателя				Всего	Профинансировано к 2016 г.				Остаток финансирования	в т.ч. за счет платы за подключение		
						до реализации мероприятия	после реализации мероприятия					2016 год	2017 год	2018 год				
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19
Группа 1. Строительство, реконструкция или модернизация объектов в целях подключения потребителей:																		
1.1 Строительство новых тепловых сетей в целях подключения потребителей																		
1.1.1	Проектирование и строительство тепловой сети по Глухарской ул. от УТ-2 между кварталами 75а и 75б до УТ-2 между кварталами 74в и 74г с монтажом новой тепловой камеры УТ-2К на пересечении с Комендантским пр. и строительством теплового вывода (Ду200-700мм-655 п.м. трассы)	для подлючения новых потребителей суммарной мощностью 540 гкал/ч	Тепловая сеть вновь застраиваемых кварталов 74 (74а, 74б, 74в, 74г) за Комендантским пр. и квартала 76 за Плесецкой ул.	Мощность	Гкал/час	304,00	354,00	2016	2018	236 596,70	0,00	92 741,05	78 078,25	65 777,40	0,00	236 596,70	плата за подключение	Книга 10, Глава 10,Таблица 11

1.1.2	Проектно-изыскательские и строительно-монтажные работы по новому строительству тепловых сетей Ду100-1000мм 130п.м. трассы от проектируемых тепловых камер на магистральной тепловой сети Ду800мм	Подключение новых потребителей кварталов района "Северная Долина": пос. Парголово, Торфяное, Ольгинская дорога, участок 5 (северо-восточнее д. 4, лит. А по Заречной ул.); Общая нагрузка - 7,944 Гкал/час	Тепловые сети для подключения кварталов: 9б, 10б, 17б, 19, 20, 21, 22 района "Северная Долина"	Мощность	Гкал/час	0,00	75,00	2014	2017	31 271,20	0,00	15 000,00	16 271,20	0,00	0,00	31 271,20	плата за подключение	Книга 10, Глава 10,Таблица 12
1.1.3	проектирование строительства тепловых сетей Ду-150 мм, 75,0 п.м.трассы	подключение потребителя по адресу: банный комплекс по адресу: ул. Рябчикова участок 1 (северо-западнее д. 11, лит. Д по ул. Рябчикова); общая нагрузка 3,099 Гкал/час; точка подключения - т/с на границе участка.	тепловые сети от дома 11, лит. Д по ул. Рябчикова до банного комплекса, г. Красное Село	Мощность	Гкал/час	0,00	5,10	2014	2016	13 559,24	12 314,90	1 244,34	0,00	0,00	0,00	13 559,24	плата за подключение	Книга 10, Глава 10,Таблица 11
1.1.4	Проектно-изыскательские и строительно-монтажные работы по строительству тепловой сети Ду700мм, 1150 п.м.трассы	Подключение жилого комплекса ЗАО "ЮИТ СПб" со встроено-пристроенными помещениями, автостоянками, объектами социального назначения по адресу: территория ограниченная перспективной пробивкой Суздальского пр.; общая нагрузка - 71,091 Гкал/час	Тепловые сети для теплоснабжения жилого комплекса ЗАО "ЮИТ Санкт-Петербург" и зданий перспективного развития (по адресу: территория ограниченная перспективной пробивкой Суздальского пр.)	Мощность	Гкал/час	0,00	304,0	2014	2019	179 000,00	15 967,27	25 000,00	50 000,00	38 032,73	50 000,00	179 000,00	плата за подключение	Книга 10, Глава 10,Таблица 12
1.1.5	Строительно-монтажные работы по строительству дренажной насосной станции у ТК-1 на тепловых сетях для теплоснабжения зоны застройки ул. Шкапина-ул. Розенштейна, вынос сооружений связи	Подключение новых потребителей зоны застройки ул. Шкапина - ул. Розенштейна, ул. Шкапина, участок 1 (юго-западнее пересечения с набережной Обводного канала). Общая нагрузка - 0,35 Гкал/час	Дренажная насосная станция на тепловой сети для теплоснабжения зоны застройки ул. Шкапина-ул. Розенштейна сети от котельной "3-я Кировская" (ул. Метростроевцев, д. 14) к домам 19а, 33, 36 по ул. Розенштейна, вынос сооружений связи	Количество	Шт.	0,0	1,00	2014	2016	11 367,36	6 914,55	4 452,81	0,00	0,00	0,00	11 367,36	плата за подключение	Книга 10, Глава 10,Таблица 11
1.1.6	Проектно-изыскательские и строительно-монтажные работы по строительству тепловой сети Ду400-500мм 700 м от УТ-3 по Заречной улице до красных линийкварталов 20, 21, 7б для подключения объектов района "Северная Долина"	Подключение новых потребителей кварталов района "Северная Долина": пос. Парголово, Торфяное, Ольгинская дорога, участок 5 (северо-восточнее д. 4, лит. А по Заречной ул.); Общая нагрузка - 7,944 Гкал/час	Тепловые сети для подключения кварталов: 7б, 20, 21- 2 часть района "Северная Долина"	Мощность	Гкал/час	0,00	53,00	2016	2019	136 025,73	0,00	0,10	13 602,56	2 000,00	120 423,07	0,00	амортизация	Книга 10, Глава 10,Таблица 11

1.1.7	Проектно-изыскательские и строительно-монтажные работы по строительству тепловой сети Ду150 мм, 60,0 п.м.трассы	Подключение мебельного торгового комплекса по адресу: ул. Фучика, участок 1. Общая нагрузка - 4,2 Гкал/час. Точка присоединения - на т/с от ТК-34 по ул. Фучика до красных линий объекта.	Тепловые сети от ТК-34 по ул. Фучика до объекта розничной торговли по адресу: ул. Фучика, участок 1 (восточнее пересечения с Будапештской ул.)	Мощность	Г.кал/час	0,00	4,20	2014	2016	8 135,59	0,00	0,00	8 135,59	плата за подключение	Книга 10, Глава 10,Таблица 11
1.1.8	Проектно-изыскательские и строительно-монтажные работы по строительству т/с Ду50 -100м трассы для индивидуального жилого дома от распределительных коллекторов котельной до границ земельного участка объекта застройки по адресу: СПб пос. Ново-Ковалево,ул.3-я Жилая д.25	работы для подключения жилого дома по адресу: СПб пос. Ново-Ковалево,ул.3-я Жилая д.25 суммарная тепловая мощность 0,01 Гкал/ч	тепловые сети от распределительных коллекторов котельной до границ земельного участка объекта застройки по адресу: СПб пос. Ново-Ковалево, ул.3-я Жилая д.25	Мощность	Г.кал/час	0,00	0,01	2016	2017	11 300,10	0,00	0,00	11 300,00	амортизация	Книга 10, Глава 10,Таблица 11
1.1.9	Проектно-изыскательские и строительно-монтажные работы по строительству тепловой камеры на вновь строящейся тепловой сети Ду 800-(10 м трассы с ответвл.Ду500-3 м трассы)	Подключение жилого комплекса по адресу:. Пригородный, участок408, Приморский р-н; Общая нагрузка - 5,66 Гкал/час; Пригородный, участок 411, Приморский р-н; Общая нагрузка - 2,315 Гкал/час. Точка присоединения - проектируемая ТК.	Тепловая сеть от Шуваловского пр. по Парашютной ул. для теплоснабжения северной части кв. 78-А "Коломяги"	Кол-во	Шт.	0	1	2015	2017	40 985,46	0,00	0,00	36 885,46	плата за подключение	Книга 10, Глава 10,Таблица 12
1.1.10	Проектно-изыскательские и строительно-монтажные работы по строительству тепловой сети Ду300 - 150мм, 997 п.м.трассы	Для подключения объектов ООО "Академия боевых искусств" и Туристическо-гостиничного центра по водному туризму" по адресу: г. Санкт-Петербург, Приморский р-он, Приморский проспект, участок 1 (напротив дома 169 литер А по Приморскому проспекту)	Тепловая сеть для подключения объектов ООО "Академия боевых искусств" и Туристическо-гостиничный центр по водному туризму" по адресу: г. Санкт-Петербург, Приморский р-он, Приморский проспект, участок 1 (напротив дома 169 литер А по Приморскому проспекту)	Мощность	Г.кал/час	0,00	10,00	2015	2018	178 248,60	0,00	0,00	97 617,49	амортизация	Книга 10, Глава 10,Таблица 11

1.1.11	Проектно-изыскательские и строительно-монтажные работы по строительству тепловой сети по адресу: Приморский район, квартал Пригородный, участок 23 (пересечение Шуваловского пр. и Парашютной ул.). (ПИР, СМР) участок 5(2Ду250-490 п.м. трассы) строительсьво ТК11,12	Подключение новых потребителей Пригородгого квартала, участка 23. Общая мощность 10,11 Гкал/час	Приморский район, квартал Пригородный, участок 23(пересечение Шуваловского пр. и Парашютной ул.) участок 5	Мощность	Гкал/час	0,00	10,11	2016	2017	43748,26	0,00	0,10	43 748,16	0,00	0,00	0,00	амортизация	Книга 10, Глава 10,Таблица 11
1.1.12	Проектно-изыскательские и строительно-монтажные работы на строительство сетей в квартале 26, Ду 50 -600 мм, 3900 п.м.трассы.	Обеспечение подключения потребителей зоны перспективного строительства и потребителей закрываемой котельной на Лабораторном пр., 18 к.2	Тепловая сеть в квартале 26, ограниченном пр. Маршала Блюхера, Лабораторным пр., Бестужевской ул., перспективным продолжением Бестужевской ул. и Кушелевской дорогой	Мощность	Гкал/час	0,00	103,00	2015	2019	655 997,31	0,00	100 000,00	20 000,00	80 000,00	455 997,31	655 997,31	плата за подключение	Книга 10, Глава 10,Таблица 12
1.1.13	Строительство тепловых сетей кольцующей магистрали по Гжатской ул., Ду500 мм - 400 п.м.трассы	Подключение жилого дома со встроено-пристроенными помещениями и автостоянкой по адресу: пр. Науки, д. 17, корп. 3, литер В (корпус 4). Точка присоединения - у НО на существующих т/с Ду600 мм от Политехнической котельной.	Тепловая сеть по Гжатской ул. от ТК-9Гж до Политехнической котельной	Мощность	Гкал/час	0,00	135,00	2015	2017	19 051,00	0,00	1 950,00	17 101,00	0,00	0,00	19 051,00	плата за подключение	Книга 10, Глава 10,Таблица 11
1.1.14	Строительство дренажной насоснойстанции и тепловых камер на тепловых сетях	Подключение новых потребителей в новой застройке на территории предприятия "Ручьи", Общая нагрузка - 95,595 Гкал/час	жилая застройка на территории предприятия "Ручьи", участок 11 (между Муринской дорогой и кольцевой автомобильной дорогой)	Кол-во	шт.	0	1	2015	2017	19 500,00	0,00	0,10	19 499,90	0,00	0,00	0,00	амортизация	Книга 10, Глава 10,Таблица 11
1.1.15	Услуги по ликвидации технических ограничений для осуществления технологического присоединения к сетям электро- водоснабжения Приложение	для ликвидации технических ограничений для осуществления технологического присоединения	Объекты ГУП ТЭК СПб	Кол-во	шт.	0	7	2015	2019	8 500,00	0,00	2 000,00	1 000,00	0,00	5 500,00	0,00	амортизация	

1.1.16	Разработка проектной и рабочей документации на строительство тепловых сетей в кварталах 1,2,3 поселка Новогорелово Муниципального образования "Вилозское сельское поселение"	Для обеспечения теплоснабжения подлежащих застройке территорий кварталов № 1,2,3 пос. Новогорелово к югу от Волхонского шоссе, восточнее р. Дудергофка. Суммарная нагрузка территории новой застройки (ориентировочно) 50,0 Гкал/час; точка подключения нагрузки - узел А (коллектор котельной) на границе проектирования	Планируемый источник теплоснабжения потребителей кварталов 1,2,3 пос. Новогорелово, Лен. обл., Ломоносовский р-н, "Вилозское сельское поселение "Офицерское село", Волхонское ш. д. 4, литА	Мощность	Гкал/час	0,00	64,00	2015	2019	519 774,00	0,00	120 000,00	93 000,00	114 526,39	192 247,61	519 774,00	плата за подключение	Книга 10, Глава 10,Таблица 11
1.1.17	Проектно-изыскательские и строительно-монтажные работы по строительству тепловой сети Ду 70-150 мм 256 п.м. трассы	Подключение объектов: дом культуры, г. Красное Село кв. 6, общая нагрузка - 0,918 Гкал/час; Жилой дом, Гатчинское ш., д. 5 корп. 2, литера А, Общая нагрузка - 1,279 Гкал/час; Жилой дом, Кингисеппское ш., д. 4. лит. А, Общая нагрузка - 0,3946 Гкал/час	г. Красное Село, Кингисеппское ш., д. 10 корп. 2 от ТК-11А до Дома Культуры с устройством тепловой камеры	Мощность	Гкал/час	0,00	2,59	2016	2019	36 089,83	0,00	5 413,48	5 676,35	1 000,00	24 000,00	0,00	амортизация	Книга 10, Глава 10,Таблица 11
1.1.18	Выполнение работ по строительству тепловой сети 2Ду-50 L=148 п.м.тр. На участке от врезки в тепловую сеть хозяйственного ведения ГУП "ТЭК СПб" 2Ду-200, после ГТП в подвале д. 117 корп.2 по ул. Бабушкина до первых фланцев задвижек на врезке в ИТП детского сада № 76 по адресу: ул. Бабушкина, д.113, корп.4, литера Л.	Для подключения детского сада № 76 по адресу: ул. Бабушкина, д.113, корп.4, литера Л. Суммарная тепловая нагрузка -0,23466 Гкал/час. Точка присоединения-врезка 2Ду-50 L=148 п.м., после ГТП в подвале д. 117 корп.2 по ул. Бабушкина.	Тепловая сеть 2Ду-200, после ГТП в подвале д.117 корп.2 по ул. Бабушкина.	Мощность	Гкал/час	0,67	0,97	2016	2019	18 386,60	0,00	1 830,00	1 556,60	1 000,00	14 000,00	0,00	амортизация	Книга 10, Глава 10,Таблица 11
1.1.19	выполнение работ по строительству тепловых сетей для подключения здания ГБУЗ «Детская городская больница № 1» по адресу: г. Санкт-Петербург, ул. Авангардная, д.14. 2Ду200-70 м.п.	для подключения здания ГБУЗ «Детская городская больница № 1» по адресу: г. Санкт-Петербург, ул. Авангардная, д.14 суммарной мощностью 7,13 Гкал/ч. Точка присоединения-проектируемые т/с на границе земельного уч-ка детской городской больницы со стороны ул. Авангардная.	г. Санкт-Петербург, ул. Авангардная, д.14	Мощность	Гкал/час	0,00	7,13	2016	2019	20 292,74	0,00	0,10	1 000,00	1 000,00	18 292,64	0,00	амортизация	Книга 10, Глава 10,Таблица 11

1.1.20	Проектно-изыскательские работы по строительству тепловых сетей и тепловых камер на Заречной ул. в пос. Парголово для подключения к существующим тепловым сетям нового многоквартирного жилого дома в кв. 12а (ПИР и СМР). 2Ду70-200-511п.м.	для подключения к существующим тепловым сетям нового многоквартирного жилого дома в кв. 12а суммарной мощностью 8,67 Гкал/ч	пос. Парголово для подключения к существующим тепловым сетям нового многоквартирного жилого дома в кв. 12а (ПИР и СМР).	Мощность	Гкал/час	0,00	8,67	2016	2019	31 303,81	0,00	0,10	5 010,96	5 000,00	21 292,75	0,00	амортизация	Книга 10, Глава 10,Таблица 11
1.1.21	Проектно-изыскательские и строительно-монтажные работы по объекту:строительство тепловой сети в кв. 21 ЮЗПЧ для подключения к существующим тепловым сетям нового жилого комплекса по адресу: Красносельский район, Ленинский пр., участок № 5Ду50-100-114 п.м. трассы2	для подключения к сущ.т/с нового жилого комплекса по адресу: Красносельский район, Ленинский пр., участок № 5 суммарной мощностью1,58 Гкал/ч	строительство тепловой сети Красносельский район, Ленинский пр., участок № 5 в кв. 21 ЮЗПЧ для подключения к существующим тепловым сетям нового жилого комплекса	Мощность	Гкал/час	0,00	1,58	2016	2017	1 900,10	0,00	0,10	1 900,00	0,00	0,00	0,00	амортизация	Книга 10, Глава 10,Таблица 11
1.1.22	Проектно-изыскательские и строительно-монтажные работы по объекту: строительство т/с в кв.21 ЮЗПЧ для подключения к сущ.т/с нового паркинга по адресу: Красносельский р-н,Ленинский проспект участок 18(ПИР,СМР) 2 Ду70-70 п.м.	для подключения к сущ.т/с нового паркинга по адресу: Красносельский р-н,Ленинский проспект участок 18 суммарной мощностью 0.44 Гкал/ч	строительство т/с в кв.21 ЮЗПЧ для подключения к сущ.т/с нового паркинга по адресу: Красносельский р-н,Ленинский проспект участок 18(ПИР,СМР)	Мощность	Гкал/час	0,00	0,44	2016	2017	1 600,10	0,00	0,10	1 600,00	0,00	0,00	0,00	амортизация	Книга 10, Глава 10,Таблица 11
1.1.23	Проектно-изыскательские и строительно-монтажные работы по строительству т/с в кв.21 ЮЗПЧ для подключения к существующей тепловой сети нового жилого комплекса по адресу: Красносельский район, Ленинский пр.участок 9 Ду 50-200 мм-533м.трассы	для подключения к сущ.т/с нового жилого комплекса по адресу: Красносельский район, Ленинский пр., участок №9 суммарной мощностью7,34 Гкал/ч	в кв. 21 ЮЗПЧ для подключения к существующим тепловым сетям нового жилого комплекса по адресу: Красносельский район, Ленинский пр., участок № 9	Мощность	Гкал/час	0,00	7,34	2016	2017	9 000,10	0,00	0,10	9 000,00	0,00	0,00	0,00	амортизация	Книга 10, Глава 10,Таблица 11

1.1.24	Реконструкция и строительство тепловых сетей от коллекторов котельной «1-Правобережная» по адресу: ул. Крыленко, д.4 до ТК-10 у уч.№16 по Октябрьской наб.; от ТК-7 у уч.№17 по ул. Дыбенко до ТК-13 у уч. №4 по ул. Дыбенко для теплоснабжения территории, ограниченной Дальневосточным пр., ул. Дыбенко, Октябрьской наб., ул. Крыленко в Невском районе. (ПИР, СМР)	для теплоснабжения новых потребителей на территории, ограниченной Дальневосточным пр. ул. Дыбенко, Октябрьской наб., ул. Крыленко в Невском районе. Общая суммарная нагрузка - 70,144 Гкал/час	тепловые сети на территории, ограниченной Дальневосточным пр. ул. Дыбенко, Октябрьской наб., ул Крыленко в Невском районе	Мощность	Гкал/час	0,00	70,14	2016	2019	798 228,81	0,00	0,00	0,00	113 051,00	72 399,83	612 777,98	0,00	Книга 10, Глава 10,Таблица 11
1.1.25	Строительство тепловой сети для подключения объектов застройки территории, ограниченной Шуваловским проспектом, Парашютной улицей, проектируемыми проездами в Приморском районе	для теплоснабжения новых потребителей кв.79 "Коломяги" (уч. Пригородный) суммарной мощностью70 Гкал/ч	тепловые сети на территории, ограниченной Парашютной ул. и Шуваловским. пр. (уч. Пригородный)	Мощность	Гкал/час	0,00	70,00	2016	2019	555 106,58	0,00	0,00	73 095,00	30 725,49	158 646,05	292 640,04	0,00	Книга 10, Глава 10,Таблица 11
1.1.26	выполнение работ по строительству тепловой сети с устройством тепловой камеры для подключения объекта по адресу: Санкт-Петербург, Красносельский район, ул. Тамбасова, участок 70 (юго-восточнее дома 5, литера В по ул. Тамбасова), 2Ду125 20 м.п. кадастровый номер 78:40:0008472:5874. (ПИР, СМР)	для подключения объекта по адресу: Санкт-Петербург, Красносельский район, ул. Тамбасова, участок 70 (юго-восточнее дома 5, литера В по ул. Тамбасова), суммарной мощностью 2,31 Гкал/ч	ул. Тамбасова, участок 70 (юго-восточнее дома 5, литера В по ул. Тамбасова),	Мощность	Гкал/час	0,00	2,31	2016	2019	38 731,20	0,00	0,00	2 966,20	5 000,00	5 000,00	25 765,00	0,00	Книга 10, Глава 10,Таблица 11
1.1.27	Строительство тепловых сетей в квартале 7-17 Сосновой Поляны для подключения объектов строительства ООО "СПб Реновация" - участок 7 2 Ду300-400-160 п.м.ТК-6,2 Ду400,ТК-7 2Ду300)	Подключение многоквартирного жилого дома с автостоянками. Суммарная тепловая нагрузка для теплоснабжения участка № 7 - 3,167 Гкал/час	7-17 Сосновой Поляны для подключения объектов строительства ООО "СПб Реновация" - участок 7	Мощность	Гкал/час	0,00	3,17	2016	2017	50 854,14	0,00	0,10	0,00	50 854,04	0,00	0,00	0,00	Книга 10, Глава 10,Таблица 11
1.1.28	Проектно-изыскательские работы по строительству насосной станции перекачки (НСП) на тепловых сетях южнее квартала 84А по Заповедной ул. в "Новоорловской" зоне	С целью обеспечения параметров (давления) теплоносителя перед объектами застройки "Новоорловской" зоны"	Повысительная насосная станция (ПНС) на тепловых сетях 2Ду700 в "Новоорловской зоне", Спб, Приморский р-н южнее квартала 84А по Заповедной ул.	Кол-во	шт.	0	1	2014	2018	169 831,00	0,00	0,00	0,00	16 983,10	152 847,90	0,00	169 831,00	Книга 10, Глава 10,Таблица 11

1.1.29	Выполнение работ по строительству тепловых сетей от ТК-13 у уч. № 4 по ул. Дыбенко до ТК-18 у уч. № 8 по Дальневосточному пр., от ТК-13 у уч. № 4 по ул. Дыбенко до ТК-22 у уч. № 3 по проектируемому проезду для теплоснабжения территории, ограниченной Дальневосточным пр., ул. Дыбенко, Октябрьской наб., проектируемым проездом в Невском районе.	С целью обеспечения теплоснабжения территории, ограниченной Дальневосточным пр., ул. Дыбенко, Октябрьской наб., проектируемым проездом в Невском районе. Суммарная нагрузка - 74,3213 Гкал/час. Точка присоединения - ТК-13 на проектируемой тепловой сети 2Ду 500 через ул. Дыбенко.	СПб, территория, ограниченная Дальневосточным пр., ул. Дыбенко, Октябрьской наб., проектируемым проездом в Невском районе.	Мощность	Гкал/час	0,00	74,32	2016	2018	221 446,33	0,00	0,10	50 000,00	171 446,23	0,00	221 446,33	плата за подключение	Книга 10, Глава 10,Таблица 11
1.2. Строительство иных объектов системы централизованного теплоснабжения за исключением тепловых сетей в целях подключения потребителей:																		
1.2.1	Технико-экономические обоснования, проектно-изыскательские и строительно-монтажные работы по строительству блок-модульной котельной и тепловой сети от нее	Обеспечение теплоснабжения строящегося объекта севернее домовладения № 8	СПб, г. Красное Село, мкр. Можайский, пр. 25-го Октября (севернее домовладения № 8)	Мощность основное топливо-уголь	Гкал/час	0,00	0,28	2015	2019	40 000,00	0,00	0,00	1 116,96	6 004,70	32 878,34	0,00	амортизация	Книга 10, Глава 10,Таблица 8
1.2.2	Разработка проектной и рабочей документации по установке и подключению блок-модульной котельной (БМК) для теплоснабжения зданий СПб ГБ ПОУ "Российский колледж традиционной культуры"	Установка БМК для теплоснабжения зданий колледжа вместо существующего теплоснабжения от ведомственной котельной ОАО "Невская мануфактура"; Общая подключаемая нагрузка здания колледжа (корпуса А, Б, и В, Д) - 5,106 Гкал/час	БМК, СПб, Невский административный р-н, Дальневосточный пр., д. 51	Мощность основное топливо-газ	Гкал/час	0,00	5,11	2016	2016	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	амортизация	Книга 10, Глава 10,Таблица 8
1.2.3	Технологическое присоединение к сетям ООО "ПетербургГаз", ГУП "Водоканал Спб" и "Электрические сети"	Для технологического присоединения к газовым сетям ООО "Петербург-Газ", ГУП "Водоканал Санкт-Петербурга" электрическим сетям	БМК, СПб, Невский административный р-н, Дальневосточный пр., д. 51	Объект	шт.	1,0	1,0	2016	2016	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	амортизация	Книга 10, Глава 10,Таблица 8

1.2.4	Процедура направленная на предоставление земельного участка под строительство блок-модульной котельной по адресу: Красное Село, мкр. Можайский, пр. 25 Октября	В рамках постановления Правительства СПб от 21.07.2015 г. № 656. Для постановки земельного участка на кадастровый учет.	СПб, г. Красное Село, мкр. Можайский, пр. 25-го Октября (севернее домовладения № 8)	Объект	шт.	1,0	1,0	2016	2017	100,00	0,00	50,00	50,00	0,00	0,00	0,00	амортизация	Книга 10, Глава 10,Таблица 8
1.3. Увеличение пропускной способности существующих тепловых сетей в целях подключения потребителей:																		
1.3.1	Проектно-изыскательские и строительно-монтажные работы на реконструкцию тепловой сети с устройством тепловой камеры для подключения офисного здания по адресу: ул. Заставская, д. 34А, лит. Б Ду70 -8 п.м. трассы	Для подключения офисного здания по адресу: ул. Заставская, д. 34 А, лит. Б. Суммарная тепловая нагрузка - 0,131 Гкал/час.	СПб, Московский р-н, ул. Заставская, д. 34 а, лит. Б	Мощность	Гкал/час	0,67	0,80	2016	2016	5 619,40	0,00	5 619,40	0,00	0,00	0,00	0,00	амортизация	Книга 10, Глава 10,Таблица 11
1.3.2	проектирование и реконструкция тепловой сети с Ду150 на Ду200, 90,1 п.м.трассы от начала ответвления тепловой сети в д. 5 по ул. Массальского до тепловой камеры ТК-46	с целью подключения реконструируемого здания общеобразовательной школы № 270; общая нагрузка - 2,604 Гкал/час; Точка присоединения - т/с в подвале дома № 90 по пр. Ленина	СПб, Красносельский район, Красное Село, пр. Ленина, д. 88, лит. А	Мощность	Гкал/час	5,10	7,70	2015	2016	24 830,50	0,00	24 830,50	0,00	0,00	0,00	24 830,50	плата за подключение	Книга 10, Глава 10,Таблица 19
1.3.3	проектно-изыскательские и строительно-монтажные работы по реконструкции тепловой сети с Ду250 мм на Ду300 мм, 182 п.м.трассы	с целью подключения жилого дома по адресу: г. Спб, ул. Двинская, д. 8, корп. 3, литер А. ; общая нагрузка - 2,931 Гкал/час	тепловые сети от УТ-5 до ТК-20 по Двинской ул.	мощность	Гкал/час	22	24,931	2014	2019	12909,90	0,00	0,10	0,00	0,00	12909,80		амортизация	Книга 10, Глава 10,Таблица 19
1.3.4	Проектирование и реконструкция тепловой сети от тепловой камеры УТ-2 до проектируемой ТК (б/н) Ду50-125 мм,338п.м. трассы	Подключение детского оздоровительного учреждения (ДОУ) по адресу: Спб, кв. 29А оз. Долгое, участок 9, корп. 11. Тепловая нагрузка - 0,608 Гкал/час. Точка присоединения - проектируемая ТК на т/с к дому 24/1 по пр. Испытателей	г. СПб, кв. 29 А оз. Долгое, участок 9, корп. 11	Мощность	Гкал/час	1,05	3,98	2015	2017	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	плата за подключение	Книга 10, Глава 10,Таблица 19

1.3.5	Проектно-изыскательские работы по реконструкции тепловой сети от котельной пр. Обуховской Обороны,д. 56а, лит.К до дома 71 лит.А по пр. Обуховской Обороны с устройством тепловой камеры для подключения объекта: пр Обуховской Обороны, д.53, лит.Д (ПИР, СМР) Ду70-100 - 16п.м. трассы и ТК	для подключения объекта: пр Обуховской Обороны, д.53, лит.Д , Общая мощность 0,2 Гкал/час	от котельной пр. Обуховской Обороны,д. 56а, лит.К до дома 71 лит.А по пр. Обуховской Обороны с устройством тепловой камеры для подключения объекта: пр Обуховской Обороны, д.53, лит.Д	Мощность	Гкал/час	0,67	0,87	2016	2016	4 700,00	0,00	4 700,00	0,00	0,00	0,00	0,00	амортизация	Книга 10, Глава 10,Таблица 19
1.3.6	Проектирование и реконструкция тепловой сети Ду200- 8,0 п.м.трассы в части строительства тепловой камеры	Точка подключения жилого дома ЗАО "Мария": проектируемая тепловая камера на существующих тепловых сетях между домами №7 и №11 по ул. Стрельбищенской. Общая нагрузка - 0,2863 Гкал/час	строительство тепловой камеры между домами № 7 и № 11 по Стрельбищенской ул.	Мощность	Гкал/час	12,00	12,29	2015	2016	5 423,70	449,66	4 974,04	0,00	0,00	0,00	5 423,70	плата за подключение	Книга 10, Глава 10,Таблица 11
1.3.7	Проектно-изыскательские работы по разработке проектной и рабочей документации на реконструкцию и строительство тепловой сети	Подключение многофункционального жилого комплекса по адресу: Ушаковская набережная, дом. 3, корпус 1, литер Н. Общая нагрузка - 18,952 Гкал/час	Тепловая сеть в зоне теплоснабжения, ограниченной ул. Ак.Крылова, Ушаковской наб., наб. р. Черная Речка (1 и 2 этап)	Мощность	Гкал/час	84,00	103,00	2014	2016	6 243,52	5 174,12	1 069,40	0,00	0,00	0,00	6 243,52	плата за подключение	Книга 10, Глава 10,Таблица 19
1.3.8	Реконструкция магистральной тепловой сети от тепловой камеры ТК-1(включая ТК) до тепловой камеры ТК-1А (включая ТК) и далее до неподвижной опоры у тепловой камеры ТК-2 Ду500-700-218 п.м. трассы мм п.м.	С целью теплоснабжения многоквартирных жилых домов: Московское ш., участок 301 , общая нагрузка - 1,006 Гкал/час; участок 307 , общая нагрузка - 1,892 Гкал/час. Точка присоединения - тепловая камера УТ-1 на существующих т/с по Дунайскому пр.	Московское ш., участок 301 , участок 307 (юго-восточнее д. 13, корп.2, лит. А по Дунайскому пр.)	Мощность	Гкал/час	103,00	105,90	2015	2017	81 356,00	0,00	30 000,00	51 356,00	0,00	0,00	81 356,00	плата за подключение	Книга 10, Глава 10,Таблица 19
1.3.9	Корретировка проектной и рабочей документации и выполнение СМР по строительству тепловых сетей в части перевода их на постоянное теплоснабжение, 2 этап Ду300 мм, 450 м	Подключение многофункционального жилого комплекса по адресу: Ушаковская наб., д. 3, коп. 1, лит. Н, общая нагрузка - 18,952 Гкал/час	Тепловая сеть в зоне теплоснабжения, ограниченной ул. Ак. Крылова, Ушаковской наб., наб. р. Черная речка (2 этап)	Мощность	Гкал/час	34,00	52,95	2015	2017	65 338,98	0,00	50 000,00	15 338,98	0,00	0,00	65 338,98	плата за подключение	Книга 10, Глава 10,Таблица 11

| | | |

1.3.14	Проектно-изыскательские и строительно-монтажные работы по реконструкции существующей тепловой сети на участке: от ответвления в подвале дома 67 по ул. Дибуновской до точки подключения - у неподвижной опоры в подвале дома по адресу: Липовая аллея д. 11 Ду100 мм166,4 п.м. трассы	Для подключения объекта по адресу: г. СПб, Липовая аллея, д. 15, лит. А, жилой дом со встроено-пристроенными помещениями и подземным гаражом. Точка присоединения - от вторых фланцев задвижек на ответвлении в ИТП дома по адресу: Липовая аллея дом. 11. Суммарная тепловая нагрузка - 1,161 Гкал/час	Липовая аллея, д. 15, лит. А	Мощность	Гкал/час	1,75	2,91	2016	2016	12 036,70	0,00	12 036,70	0,00	0,00	0,00	0,00	амортизация	Книга 10, Глава 10,Таблица 19
1.3.15	Проектно-изыскательские и строительно-монтажные работы по реконструкции тепловой сети с устройством тепловой камеры для подключения культурн0-досугового комплекса по адресу: СПб, ул. Чекистов, д. 13, лит. Ду80 -8 п.м. трассы	Для подключения культурно-досугового комплекса по адресу: ул. Чекистов, д. 13, лит. Е; точка подключения культурно-досугового комплекса в проектируемой тепловой камере - проектируемые патрубки 2хДу50мм; общая нагрузка - 0,115 Гкал/час	ул. Чекистов, д. 13, лит. Е	Мощность	Гкал/час	1,05	1,17	2016	2016	5 833,30	0,00	5 833,30	0,00	0,00	0,00	0,00	амортизация	Книга 10, Глава 10,Таблица 19
1.3.16	Реализация процедур, направленных на предоставление земельного участка южнее здания по ул. Заповедной, д. 51, кор. 3 и севернее подъездного ж/д пути от ст. Шувалово для строительства повысительной насосной станции (вблизи территории особой экономической зоны "Новоорловская")	Для проведения указанных процедур в рамках Постановления Правительства СПб №1813 от 30.12.2010 г.	Повысительная насосная станция (ПНС) на тепловых сетях 2Ду700 в "Новоорловской зоне"	Объект	шт.	1	1	2015	2018	338,55	196,55	20,00	77,00	45,00	0,00	338,55	плата за подключение	Книга 10, Глава 10,Таблица 11
1.3.17	Строительно-монтажные работы по реконструкции т/с 250-300мм, 574,6 п.м.трассы	Подключение новых потребителей: ул. 2-2 Комсомольская, уч. 5 (южнее д. 42, лит. А по ул. Летчика Пилютова); уч. 7 (западнее д. 38, лит. А по 2-й Комсомольской ул.); уч. 14 (северо-восточнее д. 40, корп. 1, лит. А по 2-й комсомольской ул); уч. 13(восточгнее д. 40 к. 1, лит. А по 2-й Комсомольской ул); уч. 12 (юго-восточнее д. 40, корп. 1, лит. А по 2-й Комсомольской ул). Общая нагрузка - 7,21 Гкал/час.	Существующая тепловая сеть в квартале 7-17 Сосновой Поляны к объектам 1-й, 2-й очереди строительства (ООО "СПб Реновация")	Мощность	Гкал/час	22,00	29,21	2014	2017	116 440,68	9 285,40	31 156,52	75 998,76	0,00	0,00	116 440,68	плата за подключение	Книга 10, Глава 10,Таблица 19

1.3.18	Проектно-изыскательские и строительно-монтажные работы по реконструкции 20 м тепловых сетей Ду 70 мм по адресу: СПб, п. Парголово, ул. Шишкина, д. 30, лит. А¶	Проектно-изыскательские и строительно-монтажные работы по реконструкции тепловых сетей по адресу: СПб, п. Парголово, ул. Шишкина, д. 30, лит. А¶	СПб, п. Парголово, ул. Шишкина, д. 30, лит. А¶	Мощность	Г\кал/час	0,67	1,03	2016	2018	6 396,30	0,00	2,042,50	1 000,00	3 353,80	0,00	0,00	Книга 10, Глава 10,Таблица 19
1.3.19	Проектно-изыскательские и строительно-монтажные работы по реконструкции тепловых сетей Ду 80-150 мм, 149,2 п.м.трассы	Подключение новых потребителей по ул. Оптиков, участок 17 (Юго-восточнее с Туристской ул.). Общая нагрузка - 0,61 Гкал/час	Тепловые сети в квартале 74 А района Каменка (между Западным Скоростным Диаметром (ЗСД) и Парашютной ул.)	Мощность	Г\кал/час	1,05	1,70	2013	2016	7 226,85	0,00	7 226,85	0,00	0,00	0,00	0,00	Книга 10, Глава 10,Таблица 19
1.3.20	Проектно-изыскательские и строительно-монтажные работы по реконструкции тепловых сетей Ду 125, 150, 300 мм, 876 п.м.трассы	Подключение многоквартирного дома со встроенными помещениями, встроенным объектом дошкольного образования, встроенным гаражом (1-я очередь строительства) по адресу: ул. Бабушкина, участок 21 (юго-восточнее д. 82 лит. А). Точка присоединения - проектируемая ТК на реконструируемых т/с к д. 108 корп. 2 по пр. Обуховской Обороны. Общая нагрузка - 7,8963 Гкал/час	тепловые сети в кв. 128 от ТК-11 по ул. Бабушкина до ТК-9, от ТК-9 до проектируемой тепловой камеры на тепловых сетях к д. 108 корп. 2 по пр. Обуховской Обороны	Мощность	Г\кал/час	3,20	3,44	2013	2016	62 505,20	1 500,00	62 505,20	0,00	0,00	0,00	0,00	Книга 10, Глава 10,Таблица 19
1.3.21	Строительно-монтажные работы по реконструкции внутриквартальных тепловых сетей с Ду200мм на Ду250мм, 268,5 п.м.трассы	Подключение жилого дома со встроенными помещениями и подземной автостоянкой по адресу: пр. Торез, д. 102, корп. 4, литер. А. Общая нагрузка - 2,483 Гкал/час. Точка присоединения - на т/с, подлежащих выносу из-под пятна застройки.	Внутриквартальные тепловые сети от 3-й Выборгской котельной на участке от ТК-8 до ТК-10	Мощность	Г\кал/час	12,00	14,50	2013	2017	44 881,36	2 730,200	44 881,36	0,00	42 151,160	0,00	0,00	Книга 10, Глава 10,Таблица 19

1.3.22	Проектно-изыскательские и строительно-монтажные работы по реконструкции тепловой сети с увеличением диаметра с Ду200мм на Ду300мм в кв. 128 а от ТК-12 по ул. Бабушкина с устройством тепловой камеры	для теплоснабжения нового объекта подключения: многоквартирный жилой дом, многоэтажный гараж (автостоянка), объект дошкольного, начального и среднего общнго образования, распределительный пункт и подстанция, трансформаторная подстанцияпо адресу: пр. Александровской Фермы, д. 8, лит.А. Общая нагрузка - 12,699 Гкал/час. Точка присоединения - вновь проектируемая ТК на т/с между домами 117 корп. 1 и 117 корп.2 по ул. Бабушкина.	пр. Александровской Фермы, д. 8, лит.А., кв. 128 а от ТК-12 по ул. Бабушкина	мощность	Гкал/час	12,00	24,70	2015	2019	18 386,60	0,0	4 370,20	4 000,00	2 000,00	8 016,40	0,00	амортизация	Книга 10, Глава 10,Таблица 19
1.3.23	Реконструкция тепловой сети от тепловой камеры ТК-3 до тепловой камеры ТК-1 с целью теплоснабжения нового лечебно-диагностического (хирургического профиля) корпуса ГУЗ «Городская больница №33 по адресу: г.Колпино, ул. Павловская, д. 16, лит.А. Ду 80-150мм, 27,5 п.м.трассы	с целью теплоснабжения нового лечебно-диагностического (хирургического профиля) корпуса ГУЗ «Городская больница №33 по адресу: г.Колпино, ул. Павловская, д. 16, лит.А. Общая нагрузка 4,15 Гкал/час	лечебно- диагностический (хирургическиого профиля) корпус ГУЗ «Городская больница №33 по адресу: г.Колпино, ул. Павловская, д. 16, лит.А.	Мощность	Гкал/час	1,75	5,90	2015	2019	28 728,82	0,00	8 728,82	1 000,00	1 000,00	18 000,00	0,00	амортизация	Книга 10, Глава 10,Таблица 19
1.3.24	выполнение работ по реконструкции тепловой камеры ТК-2а для одключения объекта по адресу: Фрунзенский район, ул. Бухарестская, д. 10, лит. А. (ПИР, СМР, ПСИ)2 Ду80мм -2 м трассы	работы для подключения объекта по адресу: Фрунзенский район, ул. Бухарестская, д. 10, лит. А. Суммарная мощность 0,68 Гкал/ч	Фрунзенский район, ул. Бухарестская, д. 10, лит. А.	Мощность	Гкал/час	1,05	1,73	2016	2019	10 195,00	0,00	1 537,00	1 658,00	1 000,00	6 000,00	0,00	амортизация	Книга 10, Глава 10,Таблица 11
1.3.25	Проектно-изыскательские и строительно-монтажные работы по реконструкции т/с 200 мм, 840 п.м.трассы	Подключение Центра ядерной медицины МИБС по адресу: Глухарская ул., участок 2 (севернее пересечения с пр. Авиаконструкторов). Общая нагрузка - 2,508 Гкал/час	Тепловая сеть, прокладываемая в инженерной зоне пр. Авиаконструкторов, от тепловой камеры ТК-12К-1 на пересечении пр. Авиаконструкторов и ул. Глухарской для теплоснабжения объектов, расположенных в квартале 71-б, 74-б.	Мощность	Гкал/час	12,00	14,51	2014	2016	19 676,80	0,00	19 676,80	0,00	0,00	0,00	19 676,80	плата за подключение	Книга 10, Глава 10,Таблица 19

1.3.26	Проектно-изыскательские и строительно-монтажные работы по реконструкции тепловых сетей с Ду 80 мм на Ду150 мм, 134,3 п.м. трассы	Подключение жилого комплекса по адресу: ул. Малая Десятинная, д. 36/12, лит. А; общая нагрузка - 1,241 Гкал/час. Точка присоединения - ТК-2а	Тепловые сети в кв. 14Б Коломяги от ТК-2 до ТК-2а по Малой Десятинной ул.	Мощность	Гкал/час	1,75	3,00	2014	2015	797,75	797,75	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	плата за подключение	Книга 10, Глава 10,Таблица 19
1.3.27	Затраты на проведение работ в соответствии с техническими условиями ООО "ПетербургГаз" при перекладке тепловых сетей	Затраты на проведение работ в соответствии с техническими условиями ООО "ПетербургГаз" при перекладке тепловых сетей	Затраты на проведение работ в соответствии с техническими условиями ООО "ПетербургГаз" при перекладке тепловых сетей	кол	шт.	5	5	2016	2018	10 000,00	0,00	1 000,00	6 000,00	3 000,00	0,00	0,00	амортизация	Книга 10, Глава 10,Таблица 19
1.3.28	Проектно-изыскательские и строительно-монтажные работы по реконструкции тепловых сетей с Ду 200 мм на Ду 250 мм, 202,5 п.м.трассы	Подключение жилого дома по адресу: ул. дибуновская, 34; общая нагрузка - 0,585 Гкал/час. Точка присоединения - у НО на т/с Ду100 мм в подвале дома 51 по ул. Савушкина	Тепловые сети в кварталах 2, 5 Новой Деревни (между ул. Савушкина, Дибуновской ул., Серебряков пер., ул. Оскаленко)	Мощность	Гкал/час	12	12,6	2014	2017	18 666,92	1 066,92	15 600,00	2 000,00	0,00	0,00	0,00	амортизация	Книга 10, Глава 10,Таблица 19
1.3.29	Проектно-изыскательские и строительно-монтажные работы по реконструкции тепловых сетей с Ду 125 на Ду150мм, 165 п.м трассы	Подключение дополнительного корпуса ГСУСО "Дом ветеранов войны № 1". Общая нагрузка 0,7 Гкал/час; Точка присоединения определится проектной организацией.	Тепловая сеть от котельной по адресу: г.Павловск, ул.Садовая, д.53 для подключения корпуса ГСУСО "Дом ветеранов войны №1"	Мощность	Гкал/час	3,2	3,9	2014	2017	21 158,10	0,00	0,10	21 158,10	0,00	1 443,10	0,00	амортизация	Книга 10, Глава 10,Таблица 19
1.3.30	Выполнение работ по реконструкции тепловой сети с устройством тепловой камеры для подключения спортивно-оздоровительного центра по адресу: СПб, г. Колпино, ул. Тверская, д. 25, лит. Д, ФТС ГУП «ГЭК СПб» , (ПИР,СМР)	Подключение спортивно-оздоровительного центра по адресу: г. Колпино, ул. Тверская, д. 25, лит. Д. Общая нагрузка - 1,396 Гкал/час. Точка подключения - проектируемая тепловая камера	г. Колпино, ул. Тверская, д. 25, лит. Д	Мощность	Гкал/час	0,67	2,066	2016	2019	12 330,60	0,00	0,00	1 330,60	0,00	11 000,00	0,00	амортизация	Книга 10, Глава 10,Таблица 19

1.3.31	Выполнение работ по реконструкции существующих тепловых сетей от ТК-9 до ТК-8 (ТК-2) по ул. Бабушкина и строительству ответвления в тепловой камере ТК-8(ТК-2) по ул. Бабушкина, для подключения многоквартирных домов по адресу: ул. Бабушкина, участок 61. (Ду150-151 п.м. трассы+ реконструкция 2 ТК)	Для подключения многоквартирных домов по адресу: ул. Бабушкина, участок 61. суммарной мощностью 2,79 Гкал/ч	от ТК-9 до ТК-8 (ТК-2) по ул. Бабушкина и строительству ответвления в тепловой камере ТК-8(ТК-2) по ул. Бабушкина, для подключения многоквартирных домов по адресу: ул. Бабушкина, участок 61.	Мощность	Гкал/час	5,10	7,89	2016	2019	26 137,76	0,00	3136,55	3001,21	2 000,00	18 000,00	0,00	амортизация	Книга 10, Глава 10,Таблица 19
1.3.32	Проектно-изыскательские и строительно-монтажные работы по строительству тепловой камеры на магистральных тепловых сетях 2Ду700мм, 9,5 п.м.трассы	Подключение крытого спортивного комплекса без трибун для зрителей и стрибунами для зрителей при кол-ве мест до 1-й тысячи. Общая нагрузка - 4,5838 Гкал/час. Точка присоединения - проектируемая ТК у НО-4 на магистральных т/с Ду700мм.	Строительство тепловой камеры на магистральных тепловых сетях 2Ду700мм вдоль Российского пр.	Кол-во	шт.	0	1	2014	2016	6 119,92	5 995,50	124,42	0,00	0,00	0,00	6 119,92	плата за подключение	Книга 10, Глава 10,Таблица 11
1.3.33	Выполнение работ по реконструкции тепловой сети для подключения дополнительной нагрузки СПб ГБУЗ «Городская поликлиника № 49» по адресу: ул. Ланская, д. 12, лит. А.2Ду70-80 103 п.м.	для подключения дополнительной нагрузки СПб ГБУЗ «Городская поликлиника № 49» по адресу: ул. Ланская, д. 12, лит. А суммарной мощностью 3,05 Гкал/ч	«Городская поликлиника № 49» по адресу: ул. Ланская, д. 12, лит. А	Мощность	Гкал/час	0,67	3,72	2016	2019	10 149,20	0,00	0,10	0,10	1 800,00	8 349,00	0,00	амортизация	Книга 10, Глава 10,Таблица 19
1.3.34	Проектно-изыскательские и строительно-монтажные работы по реконструкции тепловой камеры ТК-3 для подключения объекта по адресу: Фрунзенский район, ул. Расстанная, участки 11, 12 (западнее д. 16, лит. А по Расстанной ул). (ПИР, СМР, ПСИ) (Ду80-1м.трассы)	работы для подключения объекта по адресу: Фрунзенский район, ул. Расстанная, участки 11, 12 (западнее д. 16, лит. А по Расстанной ул) Суммарная мощность 0,68 Гкал/ч	реконструкция тепловой камеры для подключения объекта по адресу: Фрунзенский район, ул. Расстанная, участки 11, 12 (западнее д. 16, лит. А по Расстанной ул).	Мощность	Гкал/час	0,00	0,68	2016	2019	13 834,75	0,00	1 228,90	2 605,94	1 000,00	8 999,91	0,00	амортизация	Книга 10, Глава 10,Таблица 19

1.3.35	Проектно-изыскательские и строительно-монтажные работы по реконструкции тепловых сетей с увеличением диаметра с Ду - 50 мм на Ду70мм, 21п.м.трассы	Подключение реконструированного здания ФГБУ им. В.А. Алмазова по адресу:пр. Пархоменко, д. 15, лит. Б; общая нагрузка - 0,3466 Гкал/час. Точка присоединения - существующий ИТП № 3 после его реконструкции	Тепловая сеть для подключения здания ФГБУ "Федеральный Центр сердца, крови и эндокринологии имени В.А. Алмазова" по адресу: пр. Пархоменко, д. 15, лит. Б	Мощность	Гкал/час	0,28	0,67	2015	2016	3 605,56	623,19	2 982,37	0,00	0,00	0,00	3 605,56	плата за подключение	Книга 10, Глава 10,Таблица 19
1.3.36	выполнение врезки в существующую тепловую сеть для подключения здания экстренной медицинской помощи СПб ГБУЗ «Елизаветинская больница», расположенного по адресу: г. Санкт-Петербург, Калининский район, ул. Вавиловых, д. 14. (СМР) Врезка 2Ду-125 L≈1 п.м.	для подключения здания экстренной медицинской помощи СПб ГБУЗ «Елизаветинская больница», расположенного по адресу: г. Санкт-Петербург, Калининский район, ул. Вавиловых, д. 14. суммарной мощностью2,86 Гкал/ч	г. Санкт-Петербург, Калининский район, ул. Вавиловых, д. 14. (СМР)	Мощность	Гкал/час	0,00	2,86	2016	2019	8 050,10	0,00	0,10	3 000,00	1 000,00	4 050,00	0,00	амортизация	Книга 10, Глава 10,Таблица 19
1.3.37	Проектно-изыскательские и строительно-монтажные работы по реконструкции т/с с Ду70 мм на Ду125мм, 62,71 п.м. трассы	Подключение жилого дома со встроенными помещениями и подземной автостоянкой по адресу: Новоколомяжский пр., д. 17, лит. А; общая нагрузка - 1,185 Гкал/час; точка присоединения - проектируемая ТК на т/с к д. 21 по Новоколомяжскому пр.	Тепловые сети в квартале 12В района Коломяги для подключения жилого дома по Новоколомяжскому пр. 17, лит. А	Мощность	Гкал/час	0,67	1,86	2015	2016	7 000,00	0,00	7 000,00	0,00	0,00	0,00	7 000,00	плата за подключение	Книга 10, Глава 10,Таблица 19
1.3.38	Проектно-изыскательские и строительно-монтажные работы по реконструкции т/с с устройством Т/К для подключения объекта по адресу:СПб пр.Энгельса д.107 лит.А (устройство ТК с ответвлени.)	для подключения объекта по адресу:СПб пр.Энгельса д.107 лит.А суммарной мощностью 6,26 Гкал/ч	по адресу:СПб пр.Энгельса д.107 лит.А	Мощность	Гкал/час	0,00	6,26	2016	2019	20 328,50	0,00	0,10	3 000,00	2 000,00	15 328,40	0,00	амортизация	Книга 10, Глава 10,Таблица 19
1.3.39	Проектно-изыскательские и строительно-монтажные работы по реконструкции тепловых сетей с Ду 150 мм на Ду200 мм, 234 п.м.трассы	Подключение ДОУ по адресу: Колпинский р-н, пос. Металлострой, квартал 2А, участок 4; общая нагрузка - 0,5854 Гкал/час. Точка присоединения - т/с отопления и ГВС у НО в подвале дома 5 по ул. Полевая.	Тепловые сети от котельной по адресу пос. Металлострой, ул. Богайчука, д. 3 на участке от ТК-1п до д. 5 по ул. Полевой	Мощность	Гкал/час	5,10	5,69	2014	2019	25 650,00	0,00	5 650,00	1 000,00	1 000,00	18 000,00	0,00	амортизация	Книга 10, Глава 10,Таблица 19

1.3.40	Проектно-изыскательские и строительно-монтажные работы по реконструкции тепловой сети с с ответвлением Ду50 -1п.м.для подключения коммерческого объекта по адресу: СПб, Ольги Бергтольц, участок 1(западнее 4, лит. Б по ул. Ольги Бергтольц Невского административного района).(ТК и ответвл 2Ду50)	.для подключения коммерческого объекта по адресу: СПб, Ольги Бергтольц, участок 1(западнее 4, лит. Б по ул. Ольги Бергтольц Невского административного района) суммарной мощностью 3,03Гкал/ч	СПб, Ольги Бергтольц, участок 1(западнее 4, лит. Б по ул. Ольги Бергтольц Невского административного района).	Мощность	Гкал/час	0,28	3,31	2016	2017	5 231,00	0,00	0,10	5 230,90	0,00	0,00	0,00	амортизация	Книга 10, Глава 10,Таблица 19
1.3.41	Проектно-изыскательские и строительно-монтажные работы по реконструкции тепловых сетей с устройством тепловой камеры на существующих распределительных сетях 2Ду250мм и новое строительство тепловой сети Ду150мм, 13,5 п.м.трассы	Подключение многофункционального комплекса в квартале 3Г СУН, по адресу: ул. Крыленко, участок 1 (северо-восточнее пересечения с Дальневосточным пр.) корп. 1 и корп. 2, общая нагрузка 2,96 Гкал/час; Точка подключения проектируемая ТК на существующих т/с Ду250мм по ул. Крыленко	Тепловые сети в квартале 3Г СУН, камера на существующих распределительных тепловых сетях 2 ДУ250мм (теповой ввод от ТК-6 по ул. Крыленко)	Кол-во	шт.	0	1	2015	2016	10 891,00	0,00	10 891,00	0,00	0,00	0,00	10 891,00	плата за подключение	Книга 10, Глава 10,Таблица 19
1.3.42	Проектно-изыскательские и строительно-монтажные работы по реконструкции тепловых сетей с устройством тепловой камеры на существующих тепловых сетях 2Ду100 мм и новое строительство тепловой сети Ду80мм, 2 п.м.трассы	Подключение жилого дома со встроено-пристроенной автостоянкой в квартале 24 СУН, по адресу: ул. Чудновского, д. 6, корп. 4, лит.Б., общая нагрузка 0,6 Гкал/час; Точка присоединения - проектируемая ТК на существующих т/с Ду100мм к дому 6, корп. 4 по ул. Чудновского	Тепловая сеть в квартале 24 СУН, камера на существующих тепловых сетях 2 ДУ100мм к дому 6, корп.4 по ул.Чудновского	Кол-во	шт.	0	1	2015	2016	10 990,01	0,00	10 990,01	0,00	0,00	9,00	10 990,01	плата за подключение	Книга 10, Глава 10,Таблица 19
1.3.43	проектно-изыскательские и строительно-монтажные работы по модернизации ЦТП в части технического перевооружения оборудования, инженерных сетей	Обеспечение теплоснабжением зданий ЖКХ и общественно-деловой застройки по 2-й категории надежности отпуска тепла.	центральный тепловой пункт (ЦТП) по адресу: СПб, Красногвардейский район, ул. Магнитогорская, д. 67, лит. А, пом. 7Н, 8Н с закрытием теплового пункта (ЦТП) по адресу: ул. Магнитогорская, д. 53, лит. А, пом. 8Н.	Мощность	Гкал/час	2,20	2,20	2015	2017	45 677,97	0,00	20 000,00	25 677,97	0,00	0,00	45 677,97	плата за подключение	Книга 10, Глава 10,Таблица 22

1.3.44	Проектирование и реконструкция тепловой сети от тепловой камеры ТК-5а до тепловой камеры ТК-6а по ул. Якорной с Ду250 мм на Ду400 мм, 134 п.м.трассы	с целью теплоснабжения жилого комплекса ООО "Потенциал" и жилых домов по ул. Магнитогорская, д. 57, 61, 65, 67, 71, 79, 81, 95.	ул. Магнитогорская, д. 57, 61, 65, 67, 71, 79, 81, 95.	Мощность	Гкал/час	22,00	75,00	2015	2017	79 576,30	0,00	20 000,00	59 576,30	0,00	0,00	79 576,30	плата за подключение	Книга 10, Глава 10,Таблица 19
1.3.45	Выполнение работ по реконструкции тепловой сети для подключения нового жилого дома по адресу: г. Санкт-Петербург, ул. Костюшко, д.19, лит. А	Для подключения нового жилого дома по адресу: ул. Костюшко, д. 19, лит. А Суммарная тепловая нагрузка -6,11 Гкал/час.	кв. 87, ул. Костюшко, д. 19, лит. А (у пересечения с 5 Предпортовым проездом).	Мощность	Гкал/час	0,00	6,11	2016	2019	15 758,60	0,00	0,10	3 000,00	1 758,50	11 000,00	0,00	амортизация	Книга 10, Глава 10,Таблица 19
1.3.46	выполнение работ по реконструкции тепловой сети для подключения многоквартирного жилого дома по адресу: СПб, Осиновая Роща, Приозерское шоссе, д. 13, лит. А (устройство ответвлений по 2 п.м Ду-80,50,32)	для подключения коммерческого объекта по адресу: СПб, Осиновая Роща, Приозерское шоссе, д. 13, лит. А.) суммарной мощностью 0,37 Гкал/ч	СПб, Осиновая Роща, Приозерское шоссе, д. 13, лит. А.	Мощность	Гкал/час	1,05	1,42	2016	2019	13 155,26	0,00	0,10	3 423,80	1 000,00	8 731,36	0,00	амортизация	Книга 10, Глава 10,Таблица 19
1.3.47	Проектно-изыскательские и строительно-монтажные работы по реконструкции тепловых сетей с Ду 250мм на Ду400 мм, 534,2 п.м.трассы	Подключение потребителей: бизнес-центр, встроенный подземный гараж по адресу: Коломяжский пр., участок 1 (восточнее пересечения с аллеей Поликарпова); общая нагрузка - 7,13 Гкал/час; лечебно-реабилитационный комплекс для Перинатального центра (корп. 3) ФГБУ им. В.А. Алмазова по адресу: Коломяжский пр., участок 1 (юго-восточнее д. 21, лит. А по Коломяжскому пр.); общая нагрузка - 4,442 Гкал/час. Точка подключения - УТ-2 по Коломяжскому	Тепловые сети в квартале 7Б БКА от ТК10К1 до ТК10К7 по пр. Королева	Мощность	Гкал/час	22,00	29,13	2015	2017	46 965,50	0,00	2 979,00	43 986,50	0,00		46 965,50	плата за подключение	Книга 10, Глава 10,Таблица 19
1.3.48	Реконструкция тепловых сетей с Ду150 мм на Ду200 мм, 210 п.м.трассы от 5-й Пушкинской котельной на участке от ТК-4 до ТК-7 и от ТК-7а (новая) до ТК-8, расположенной напротив ЦТП № 21.	Подключение многоквартирного дома по адресу: г. Пушкин, ул. Гусарская, д. 4, литер. Б; Общая нагрузка - 0,64 Гкал/час; Точка присоединения - ТК на тепловых сетях напротив домов по Гусарской ул., д. 4, лит. Х и лит. Ф	г. Пушкин, ул. Гусарская, д. 4, литер. Б	Мощность	Гкал/час	5,10	5,74	2013	2017	6000,10	0,00	0,10	6000,00	0,00	0,00	0,00	амортизация	Книга 10, Глава 10,Таблица 19

1.3.49	Проектно-изыскательские и строительно-монтажные работы по реконструкции и строительству тепловых сетей	Перекладка тепловых сетей для обеспечения подключения дополнительной нагрузки (для подключений в течение года)	Тепловые сети для подключения новых потребителей СПб	Мощность	Гкал/час	0,00	120,00	2017	2018	158 973,81	0,00	0,00	10 943,00	148 030,81	0,00	158 973,81	плата за подключение	Книга 10, Глава 10,Таблица 19
1.3.50	Выполнение работ по объекту: строительство тепловых сетей в кв. 21 ЮЗПЧ для подключения к существующим тепловым сетям нового жилого комплекса по адресу: Красносельский район, Ленинский пр., участок 8 (ПИР и СМР).2 Ду150-20 п.м. трассы	для подключения к существующим тепловым сетям нового жилого комплекса по адресу: Красносельский район, Ленинский пр., участок 8 суммарной мощностью 2.68 Гкал/ч	кв. 21 ЮЗПЧ для подключения к существующим тепловым сетям нового жилого комплекса по адресу: Красносельский район, Ленинский пр., участок 8	Мощность	Гкал/час	0,00	2,68	2016	2017	1 800,10	0,00	0,10	1 800,00	0,00	0,00	0,00	амортизация	Книга 10, Глава 10,Таблица 11
1.3.51	Проектно-изыскательские и строительно-монтажные работы по реконструкции тепловых сетей с Ду-50 мм на Ду70мм, L= 49 п.м. трассы	Подключение реконструируемого здания отделения дошкольного образования на базе ГБОУ лицея № 410; общая нагрузка - 0,149214 Гкал/час, точка присоединения - существующий узел присоединения после реконструкции.	Тепловые сети в г. Пушкине на участке от дома № 3Б по ул. Захаржевской до дома № 10, лит. А по ул. Красной Звезды	Мощность	Гкал/час	0,67	0,82	2014	2017	3 749,70	549,70	0,10	3 199,90	0,00	0,00	0,00	амортизация	Книга 10, Глава 10,Таблица 19
1.3.52	Проектно-изыскательские и строительно-монтажные работы по реконструкции трубопроводов ГВС с Ду-200 мм на Ду250мм, 68 п.м.трассы	Подключение многоквартирного жилого дома со встроен-пристроенными помещениями и паркингами по адресу: п. Металлострой, Садовая ул., участок 2; Садовая ул., участок 1; Полевая ул.участок 1. Общая нагрузка - 3,45693 Гкал/час. Точка присоединения - ТК-2 по ул. Полевая.	Трубопроводы ГВС от котельной по адресу пос. Металлострой, ул. Богайчука, д. 3 на участке от дома 24 по ул. Богайчука до ТК-3	Мощность	Гкал/час	12,00	15,46	2014	2017	30 200,00	616,67	0,10	29 583,23	0,00	0,00	0,00	амортизация	Книга 10, Глава 10,Таблица 19
1.3.53	Проектно-изыскательские и строительно-монтажные работы по реконструкции и строительству тепловых сетей с Ду 150 мм на Ду200 мм; 520,4 п.м.трассы	Подключение ДОУ по адресу: пос. Металлострой, кв. 2, участок, ограниченный Петрозаводским шоссе, Садовой ул., Пионерской ул., Центральной ул. Общая нагрузка - 0,7557 Гкал/час. Точка присоединения - существующая ТК между домами 20 и 21 по Садовой ул.	Тепловые сети от котельной по адресу: пос. Металлострой, ул. Богайчука, д. 3 для подключения нового потребителя: ДОУ по адресу: пос. Металлострой, квартал 2	Мощность	Гкал/час	5,10	5,86	2014	2019	58 333,05	0,00	7 518,26	5 000,00	1 000,00	44 814,79	0,00	амортизация	Книга 10, Глава 10,Таблица 19

1.3.54	Выполнение работ по реконструкции тепловой сети для подключения объекта по адресу: г. Кронштадт, ул. Петровская, д.5, лит. А	для подключения объекта: г. Кронштадт, ул. Петровская, д.5, лит. А. Суммарная тепловая нагрузка - 0,189 Гкал/час. Точка присоединения-проектируемое ответвление 2Ду-50 L=1п.м. в тепловой камере УТ-7 на т/с 2Ду-250 по ул. Аммермана.	г. Кронштадт, тепловая камера УТ-7 на тепловых сетях 2Ду-250 по ул. Аммермана	Мощность	Г.кал/час	0,00	0,19	2016	2017	7 336,72	0,00	0,10	7 336,62	0,00	0,00	0,00	0,00	амортизация	Книга 10, Глава 10,Таблица 19
1.3.55	Выполнение работ по строительству тепловых сетей, для подключения жилого дома по адресу: г. Санкт-Петербург, Новоколомяжский пр., участок 1 (западнее д.12, корп.3, лит. А по Новоколомяжскому пр.(кв. 13Б, Коломяги, корп. 18)	для подключения жилого дома по адресу: Новоколомяжский пр., участок 1 (западнее д.12, корп.3, лит. А по Новоколомяжскому пр.(кв. 13Б, Коломяги, корп. 18). Суммарная тепловая нагрузка - 1,589 Гкал/час. Точка присоединения-проектируемые вводы в проектируемые ИТП на т/с выполняемых по заказу ГУП "ТЭК СПб".	Тепловая камера УТ-6 на тепловой сети 2Ду-300 западнее д. 12, корп. 3, лит. А по Новоколомяжскому пр.	Мощность	Г.кал/час	0,00	1,59	2016	2017	8 389,84	0,00	847,46	7 542,38	0,00	0,00	0,00	0,00	амортизация	Книга 10, Глава 10,Таблица 11
1.3.56	Выполнение работ по реконструкции тепловой сети для подключения объекта по адресу: Московский р-н, Московское шоссе, д. 3, лит. Д (ПИР,СМР)	Для подключения многоквартирного жилого дома с подземным паркингом по адресу: Московское ш., д. 3, лит. Д; Общая нагрузка - 1,028 Гкал/час; точка подключения - реконструируемая ТК - 1 на тепловых сетях 2Ду300мм на участке: от ТК-7А по Дунайскому пр. до ТК-4 у Московского ш.	Московский р-н, Московское шоссе, д. 3, лит. Д	Мощность	Г.кал/час	0,00	1,03	2016	2017	10 220,40	0,00	0,10	10 220,30	0,00	0,00	0,00	0,00	амортизация	Книга 10, Глава 10,Таблица 19

1.3.57	Реконструкция тепловых сетей для подключения многоквартирного жилого дома; Ду400 ммм, 6,0 п.м.трассы (ПИР,СМР,ПСИ)	для подключения многоквартирного жилого дома со встроено-пристроенными помещениями, подземным гаражом, по адресу: СПб, Выборгский р-н, п. Парголово, Ольгинская дорогоа, участок 4. Суммарная тепловая нагрузка - 4,83 Гкал/час. Точка присоединения - проектируемая ТК у неподвижной опоры на существующих т/с Ду400мм	СПб, Выборгский р-н, п. Парголово, Ольгинская дорогоа, участок 4	Мощность	Гкал/час	0,00	4,83	2016	2019	9 236,10	0,00	2 853,50	1 000,00	1 000,00	4 382,60	0,00	амортизация	Книга 10, Глава 10,Таблица 19
1.3.58	Реконструкция тепловой сети Ду 700мм, 8,0 п.м. с устройством тепловой камеры для подключения многофункционального спортивно-оздоровительного комплекса с бассейном	для подключения многофункционального спортивно-оздоровительного комплекса с бассейном; общая нагрузка - 1,04 Гкал/час. Точка подключения - проектируемая ТК на т/с Ду700мм (напротив комплекса с бассейном)	СПб, г. Пушкин, Петербургское шоссе, д. 2	Мощность	Гкал/час	0,00	1,04	2016	2017	3 500,10	0,00	0,10	3 500,00	0,00	0,00	0,00	амортизация	Книга 10, Глава 10,Таблица 19
1.3.59	Проектно-изыскательские и строительно-монтажные работы по реконструкции и строительству тепловых сетей	Перекладка тепловых сетей для обеспечения подключения дополнительной нагрузки (для подключений в течение года)	Тепловые сети для подключения новых потребителей СПб (Приложение 62)	Мощность	Гкал/час	0,00	120,00	2016	2018	54 673,09	0,00	21 695,99	21 977,10	11 000,00	0,00	0,00	амортизация	Книга 10, Глава 10,Таблица 19
1.3.60	Проектно-изыскательские и строительно-монтажные работы по реконструкции тепловых сетей с Ду 70 мм на Ду125 мм, 163,0 п.м.трассы	Подключение бассейна для ГОУ СОШ № 424 по адресу: г. Кронштадт, Цитадельское ш.,д. 2; общая нагрузка - 0,916 Гкал/час. Точка присоединения - у НО в подвале д. 2 по Цитадельскому ш. до существующего ТЦ.	Тепловые сети от ТК-5 по Цитадельскому шоссе до дома 2 по Цитадельскому шоссе, г. Кронштадт	Мощность	Гкал/час	0,67	1,60	2014	2016	4 525,87	663,31	3 862,56	0,00	0,00	0,00	4 525,87	плата за подключение	Книга 10, Глава 10,Таблица 19
1.3.61	строительно-монтажные работы по реконструкции тепловых сетей с Ду 80 мм на Ду150 мм, 134,3 п.м. трассы	Подключение жилого комплекса по адресу: ул. Малая Десятинная, д. 36/12, лит. А; общая нагрузка - 1,241 Гкал/час. Точка присоединения - ТК-2а	Тепловые сети в кв. 14Б Коломяги от ТК-2 до ТК-2а по Малой Десятинной ул.	Мощность	Гкал/час	1,75	3,00	2016	2016	11 000,00	0,00	11 000,00	0,00	0,00	0,00	0,00	амортизация	Книга 10, Глава 10,Таблица 19

1.4. Увеличение мощности и производительности существующих объектов централизованного теплоснабжения, за исключением тепловых сетей в целях подключения потребителей:																		
1.4.1	Проектно-изыскательские работы по реконструкции котельной с увеличением мощности	Обеспечение качественного и надежного теплоснабжения. Закрытие нерентабельных котельных: Дубровская ул., д. 5; ул. Салова, д. 20; ул. Андреевская , д. 3	Котельная в зоне Волковского кладбища, ул. Грузинская, д. 10	Мощность основное топливо-газ	Гкал/час	3,39	3,39	2017	2019	15 000,00	0,00	0,10	1 000,00	0,00	13 999,90	0,00	амортизация	Книга 10, Глава 10,Таблица 15
1.4.2	Проектно-изыскательские работы по реконструкции и строительству тепловых сетей для переключения абонентов котельных по адресам: ул. Салова, д. 20; Дубровская ул., д. 5; Андреевская ул., д. 3 на котельную по адресу: Грузинская ул., д. 10, корп. 2, лит. А	Закрытие встроенных газифицированных котельных по адресам: ул. Салова, д.20, Дубровская ул., д.5, Андреевская ул., д.3 с обеспечением теплоснабжения существующих абонентов котельных с общей подключённой нагрузкой 3,26 Гкал/час. и с подключением нового здания ФСС РФ с тепловой нагрузкой 0,65 Гкал/час	СПб, Фрунзенский район,тепловые сети от котельной по адресу: Грузинская ул., д. 10, кор. 2, лит. А до котельных по адресам ул. Салова, д. 20, Дубровская ул., д. 5, Андреевская ул., д. 3 и далее - до площадки перспективного строительства на ул. Самойловой, уч. 6 северо-восточнее дома на ул. Самойловой, 12, лит. А.	Мощность основное топливо-газ, резерв-мазут	Гкал/час	3,70	3,70	2017	2019	15 000,00	0,00	0,10	1 500,00	0,00	13 499,90	0,00	амортизация	Книга 10, Глава 10,Таблица 15
1.4.3	Проектно-изыскательские работы по реконструкции котельной "Северомуринская" с увеличением мощности и инженерными сетями	Развитие теплоисточника для обеспечения теплоснабжения кварталов новой застройки «Мурино», «Ручьи-7 «и «Цветной город».	Котельная "Северо-муринская", Мурино, д. 11	Мощность основное топливо-газ, резерв-мазут	Гкал/час	288,50	408,50	2014	2016	78 851,78	0,00	78 851,78	0,00	0,00	0,00	0,00	амортизация	Книга 10, Глава 10,Таблица 8
1.4.4	Проектно-изыскательские работы по разработке проектной документации на реконструкцию котельной "8-я Красносельская" с увеличением мощности и инженерными сетями	Замена вышедших из строя котлов, для увеличения располагаемой мощности с целью обеспечения теплоснабжения кварталов новой застройки	8-я Красносельская " котельная г. Красное Село, Кингисеппское шоссе, д. 55	Мощность основное топливо-газ, резерв-мазут	Гкал/час	148,50	148,50	2017	2019	27 742,30	0,00	0,00	0,10	0,00	27 742,20	0,00	амортизация	Книга 10, Глава 10,Таблица 8

1.4.5	Проектно-изыскательские работы по реконструкции котельной с увеличением мощности	Подключение согласованных перспективных потребителей от "7-й Красносельской" котельной. Общая нагрузка - 73,756673 Гкал/час	"7-я Красносельская" котельная, Волхонское ш., д. 4	Мощность основное топливо-газ, резерв-мазут	Гкал/час	61,20	137,40	2015	2019	77 422,00	0,00	0,00	7 422,00	5 000,00	64 999,90	0,00	амортизация	Книга 10, Глава 10,Таблица 8
1.4.6	Завершение реконструкции котельной "Гражданская" с увеличением мощности и инженерными сетями	Необходимость повторного проведения госэкспертизы проекта, реализуемого за счёт средств бюджета СПб	Гражданская котельная, пр. Непокорённых, д. 17, корп. 2 (Приложение 67)	Мощность основное топливо - газ, резерв-мазут	Гкал/час	288,5	440,0	2016	2019	544 422,33	0,00	0,00	0,00	6 630,05	537 792,28	0,00	амортизация	Книга 10, Глава 10,Таблица 8
1.4.7	Разработка проектной документации и строительно-монтажные работы по реконструкции квартальной котельной	Замена вышедшего из строя котла ДЕ 25/14 №1 на аналогичный; для дальнейшего подключения перспективных потребителей ООО "Главстрой СПб"	3-Кировская, ул. Метростроевцев д. 14 лит.А	Мощность основное топливо-газ	Гкал/час	28,20	28,20	2015	2019	268 742,40	0,00	25 745,00	10 000,00	33 000,00	199 997,40	0,00	амортизация	Книга 10, Глава 10,Таблица 8
1.4.8	Услуги по ликвидации технических ограничений для осуществления технологического присоединения к газовым сетям ООО "ПетербургГаз" котельной	Технологическое присоединение к газовым сетям. Перспективная нагрузка будущих периодов	"Приморская" котельная, ул. Оптиков, д. 6	Объем основное топливо-газ, резерв-мазут	м³/час	66712,00	89712,00	2016	2019	179 860,00	0,00	0,00	0,00	0,00	179 860,00	0,00	амортизация	Книга 10, Глава 10,Таблица 8
1.4.9	Проектно-изыскательские работы по реконструкции котельной "Политехническая" с увеличением мощности и инженерными сетями, включая проработку проектных решений	Подключение новых потребителей: территория застройки, ограниченная Гражданским пр., пр.Науки, ул. Обручевых, ул. Гидротехников; территория застройки, ограниченная ул.Бутлерова, ул.Верности, Гражданским пр., пр.Науки	"Политехническая" котельная, ул. Гжатская д. 24	Мощность основное топливо - газ, резерв-мазут	Гкал/час	282,60	515,00	2015	2019	61 286,30	53 566,91	0,00	0,00	0,00	7 719,39	0,00	амортизация	Книга 10, Глава 10,Таблица 8
1.4.10	Проектно-изыскательские, строительно-монтажные работы и пуско-наладочные работы по реконструкции и строительству источника с установленной мощностью 30 Гкал/ч	Обеспечение теплоснабжения потребителей строящихся жилых кварталов п. Шушары	Котельная, п. Шушары, ул. Школьная, д. 56	Мощность основное топливо-газ, резерв-мазут	Гкал/час	42,50	72,50	2013	2019	225 935,10	0,00	19 240,50	0,10	1 000,00	205 694,50	0,00	амортизация	Книга 10, Глава 10,Таблица 8
1.4.11	Проектно-изыскательские и строительно-монтажные работы по выполнению мероприятий по сокращению санитарно-защитной зоны котельной	Сокращение санитарно-защитной зоны котельной	«1-я Правобережная» котельная, ул. Крыленко, д. 4	Мощность основное топливо-газ, резерв-мазут	Гкал/час	288,50	288,50	2016	2019	75 000,00	0,00	0,10	11 313,56	32 142,42	31 543,92	0,00	амортизация	Книга 10, Глава 10,Таблица 8

1.4.12	Получение условий присоединения к сетям ОАО "Ленэнерго"	Для технологического присоединения к сетям ОАО "Ленэнерго", переключение с 3-й на 2-ю категорию электроснабжения	СПб, пос. Шушары, ул. Школьная, д. 56, лит. А	Мощность	кВт	588,80	19535,40	2015	2019	54 953,95	0,1	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
1.4.13	Получение условий присоединения к сетям ОАО "Ленэнерго"	Для технологического присоединения к сетям ОАО "Ленэнерго"	"Северо-муринская" котельная, Мурино, д. 11	Мощность	кВт	2568,70	6164,60	2015	2020	92 463,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
1.4.14	Получение условий присоединения к сетям ОАО "Ленэнерго"	Для технологического присоединения к сетям ОАО "Ленэнерго"	Спб, котельная: "Политехническая", ул. Гжатская, д. 24	Мощность	кВт	2097,00	5603,00	2015	2019	86 826,10	0,0	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
1.4.15	Разработка проектной и рабочей документации по модернизации в части технического перевооружения котельной с увеличением мощности	Замена морально и физически устаревшего оборудования котельной для обеспечения теплоснабжением: 1. строящихся объектов в пос. Гуммолосары с общей нагрузкой - 17,56 Гкал/час; 2. жилье дома (корп. 1,2,3) по адресу: ул. Саперная, участок 1 (юго-западнее д. 51 по ул. Саперной), общая нагрузка - 1,1118 Гкал/час; 3. существующих абонентов котельной по подключенной нагрузке 1,16 Гкал/час	СПб, г. Пушкин, Саперная ул., д. 49, лит.А	Мощность основное топливо-газ	Гкал/час	22,53	22,36	2015	2019	192 796,7	668,7	8 475,50	2 168,02	36 674,98	144 809,50	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
1.4.16	Технологическое присоединение к централизованной системе водоснабжения и водоотведения	ГУП "Водоканал Санкт-Петербурга"	объекта, расположенного по адресу: СПб, пос. Шушары, ул. Школьная, д. 56, лит. А	мероприятие	шт	0	1	2015	2018	4 027,87	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
1.4.17	Услуги по ликвидации технических ограничений для осуществления технологического присоединения к газовым сетям ООО "ПетербургГаз"	Для технологического присоединения к газовым сетям ООО"ПетербургГаз"	"Политехническая" котельная, Гжатская ул., д. 24	Объем	м³/час	37860,00	65800,00	2016	2020	5 000,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
1.4.18	Услуги по ликвидации технических ограничений для осуществления технологического присоединения к газовым сетям ООО "ПетербургГаз"	Для технологического присоединения к газовым сетям ООО"ПетербургГаз"	"Северо-муринская" котельная, Мурино, д. 11	Объем	м³/час	37108,67	69300,00	2014	2019	215 221,50	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00

1.4.19	Услуги по ликвидации технических ограничений для осуществления технологического присоединения к газовым сетям ООО "ПетербургГаз"	Для технологического присоединения к газовым сетям ООО"ПетербургГаз"	СПб, пос. Шушары, ул. Школьная, д. 56, лит. А	Объем основное топливо-газ, резерв-мазут	м³/час	5950,00	12062,13	2016	2019	47 796,86	0,00	0,00	0,00	12 569,89	35 226,97	0,00	амортизация	Книга 10, Глава 10,Таблица 8
1.4.20	Услуги по ликвидации технических ограничений для осуществления технологического присоединения к газовым сетям ООО "ПетербургГаз"	Для технологического присоединения к газовым сетям ООО"ПетербургГаз"	Котельная: Московский пр., д. 66, корп. 2-В	мероприятие	шт	0	1	2017	2019	18 973,00	0,00	0,00	4 000,00	0,00	14 973,00	0,00	амортизация	Книга 10, Глава 10,Таблица 8
1.4.21	Получение условий присоединения к сетям ОАО "Ленэнерго"	Для технологического присоединения к сетям ОАО "Ленэнерго"	ул. Киевская д.24/22, лит. А, пом. 10Н	Мощность	кВт	28,32	28,32	2015	2016	24,16	0,00	24,16	0,00	0,00	0,00	0,00	амортизация	Книга 10, Глава 10,Таблица 8
1.4.22	Разработка проектной документации на реконструкцию угольной котельной с её газификацией и внешними инженерными сетями	Подключение перспективных потребителей на Андреевской ул., Коммунистической ул., ул. Ленина и Российском бульваре в соответствии с ТУ	Котельная пос. Володарский, Новая ул., д.1 корп.2, лит. А	Мощность основное топливо-уголь	Гкал/час	1,49	3,5-4,0	2014	2019	10 678,00	0,00	0,00	2 000,00	0,00	8 678,00	0,00	амортизация	Книга 10, Глава 10,Таблица 8
1.4.23	Разработке проектной и рабочей документации на реконструкцию зоны теплоснабжения котельной с увеличением мощности и закрытием встроенных газифицированных котельных	Обеспечение теплоснабжения жилого дома(объектов ЖКХ), по адресу: ул. Александра Матросова, д. 20, лит. В; Общая нагрузка - 3,3 Гкал/час с закрытием котельных по адресам: Лесной пр. д. 59, корп. 7, лит. Д пом. 3Н, Лесной пр. д. 61, корп. 3, лит. Д, пом. 7Н	котельная по адресу: Лесной пр. , д. 39, корп. 5, лит. К, пом. 1Н	Мощность основное топливо-газ	Гкал/час	4,12	7,50	2014	2019	17 088,50	1 411,41	6 130,94	1 000,00	0,00	8 546,15	0,00	амортизация	Книга 10, Глава 10,Таблица 15
1.4.24	Проектно-изыскательские и строительно-монтажные работы по реконструкции котельной с увеличением мощности и с инженерными сетями.	Подключение перспективной нагрузки: Ковалевская ул., участок 1 (территория ограниченная Рябовским ш., полосой отвода Октябрьской ж.д., перспективным проездом, Камышинской ул., Беломорской ул., ФЗУ 4). Общая мощность - 4,221 Гкал/час	Котельная по адресу: СПб, Красногвардейский район, ул. Ковалевская, д. 14, корп. 2, лит. А	Мощность основное топливо-газ	Гкал/час	9,26	13,48	2014	2019	223 000,00	0,00	0,00	8 610,17	20 000,00	194 389,83	0,00	амортизация	Книга 10, Глава 10,Таблица 8
1.4.25	Проектно-изыскательские работы по реконструкции котельной с увеличением мощности	Повышение качества оказываемых услуг с целью подключения новых потребителей и улучшение экологической ситуации.	Котельная, п. Металлострой, ул. Богайчука д. 3	Мощность основное топливо-газ, резерв-мазут	Гкал/час	33,72	60,00	2015	2019	12 622,60	0,00	0,00	622,60	0,00	12 000,00	0,00	амортизация	Книга 10, Глава 10,Таблица 8

1.4.26	Технологическое присоединение к сетям ООО "ПетербургГаз", ГУП "Водоканал Спб" и "Электрические сети"	Для технологического присоединения к газовым сетям ООО "Петербург-Газ", ГУП "Водоканал Санкт-Петербурга" электрическим сетям	Котельная, п. Металлострой, ул. Богайчука д. 3	Объем Объем ВС Объем ВО мощность	м³/час м³/час; м³/час; кВА	81,967 717 4420 3,84	151,358 802 8300 8,017	2014	2019	82 678,70	0,00	0,00	0,00	0,00	82 678,70	0,00	амортизация	Книга 10, Глава 10,Таблица 8
1.4.27	Технологическое присоединение к сетям ООО "ПетербургГаз", ГУП "Водоканал Спб" и "Электрические сети"	Для технологического присоединения к газовым сетям ООО "ПетербургГаз", ГУП "Водоканал Санкт-Петербурга" электрическим сетям	Объекты теплоснабжения Пригородного района теплоснабжения (Приложение 84)	Объем; мощность	м³/час; кВт	-	-	2015	2020	108 580,70	0,00	0,00	32 974,00	17 754,46	57 852,24	0,00	амортизация	Книга 10, Глава 10,Таблица 8
1.4.28	Проектно-изыскательские и строительно-монтажные работы по реконструкции котельной с увеличением мощности и инженерными сетями.	Повышение качества оказываемых услуг с целью подключения потребителей: школа № 451, спортивный комплекс, цветочный магазин по ул. Пушкинская, д. 8а, лит. А, участок 1 и участок 10. Общая нагрузка - 4,517 Гкал/час.	Котельная : СПб, Колпинский административный район, пос. Усть -Ижора, ул. Комсомола , д. 6, лит. А	Мощность основное топливо-газ	Гкал/час	12,59	17,11	2014	2019	158 326,30	0,00	0,00	8 326,30	1 000,00	149 000,00	0,00	амортизация	Книга 10, Глава 10,Таблица 8
1.4.29	Проектно-изыскательские работы по установке дополнительного котла с приемо-сдаточными испытаниями	Обеспечения надёжности теплоснабжения, подключение перспективных потребителей	"Приморская" котельная, ул. Оптиков, д. 6. Котёл КВГМ-180	Мощность основное топливо-газ, резерв-мазут	Гкал/час	438,3	618,3	2013	2016	54 513,10	0,00	54 513,10	0,00	0,00	0,00	0,00	амортизация	Книга 10, Глава 10,Таблица 8
1.4.30	Строительно-монтажные работы по реконструкции котельной "Гражданская" с увеличением мощности и инженерными сетями	Гос.программа СПб"Комплексное развитие систем коммунальной инфраструктуры, энергетики и энергосбережения в СПб "утвержд. постановлением Поавительства СПб №486 от 17.06.2014 с изменениями согласно постановлению № 857 от 25.09.2015	Гражданская котельная, пр. Непокорённых, д. 17, корп. 2 (Приложение 67)	Мощность основное топливо - газ, резерв-мазут	Гкал/час	288,5	440,0	2012	2016	1 179 432,97	1 179 428,73	4,24	0,00	0,00	0,00	0,00	бюджет	Книга 10, Глава 10, таблица 26
1.4.31	Реконструкция с увеличением установленной мощности котельной «3-я Красногвардейская» с установкой оборудования для производства тепловой энергии в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии (1-я очередь), включая разработку рабочей документации	В связи утверждением постановления Правительства Санкт-Петербурга «Об утверждении долгосрочной целевой программы Санкт-Петербурга «Строительство и реконструкция объектов теплоснабжения в районе Малая Охта на период до 2020 года»»	«3-я Красногвардейская» Гранитная ул., д.57	Мощность основное топливо-газ, резерв-мазут	Гкал/час	42,50	89,25	2011	2019	1 266 296,61	482 440,50	0,00	7 627,10	423 728,81	352 500,20	0,00	привлеченные средства	Книга 10, Глава 10, Схема 8 (Корректировка в соответствии с изменениями утвержденными постановлением Правительства СПб от 25.09.2015 г. № 857, направлено письмо в КЭиИО № 10-17/19645 от 11.07.16 г.)

1.4.32	Разработка проектной и рабочей документации и строительно-монтажные работы по реконструкции котельной с увеличение мощности	Подключение абонентов реконструируемой в ЦТП котельной по адресу: СПб, Московский пр., д. 74, корп. 2, лит. В и с закрытием котельной по адресу: СПб, Смоленская ул., д. 14. Подключение абонента - ул. Заозерная, д. 3а, лит. Г. Общая нагрузка - 3,398 Гкал/час	Московский пр., д.66, корп.2, лит.В	Мощность	Гкал/час	3,60	7,00	2015	2019	255 678,80	0,0	15 508,50	20 170,30	20 000,00	200 000,00	0,00	амортизация	Книга 10, Глава 10,Таблица 8
1.4.33	Техническое перевооружение котельной по адресу: наб. Чёрной речки, д. 14	Обеспечения надёжности теплоснабжения при подключении новых потребителей объектов ООО "Фаворит" с общей нагрузкой - 18,952 Гкал/час	наб. Чёрной речки д.14	Мощность основное топливо-газ	Гкал/час	125,05	144,00	2015	2019	6972,17	0,0	0,10	0,00	0,00	6 972,07	0,00	амортизация	Книга 10, Глава 10,Таблица 8
1.4.34	строительно-монтажные работы по установке дополнительного котла с приемо-сдаточными испытаниями	Обеспечения надёжности теплоснабжения, подключение перспективных потребителей	"Приморская" котельная , ул. Оптиков, д. 6. Котёл КВГМ-180	Мощность основное топливо-газ, резерв-мазут	Гкал/час	438,3	618,3	2015	2019	1 588 192,50	0,0	0,00	0,00	0,00	1 588 192,50	0,00	амортизация	Книга 10, Глава 10,Таблица 8
1.4.35	Проектно-изыскательские и строительно-монтажные работы по модернизации котельной по адресу: СПб, ул. Коли Томчака, д. 14, корп. 2, лит.А в части реконструкции технологических трубопроводов	С целью подключения нового потребителя по адресу: СПб, Цветочная ул., д. 7, лит. Д. Подключённая нагрузка - 1,234 Гкал/час	Котельная по адресу: СПб, ул. Коли Томчака, д. 14, корп. 2, лит.А	Мощность	Гкал/час	3,2	4,4	2016	2017	27 590,00	0,0	0,00	27 590,00	0,00	0,00	0,00	амортизация	Книга 10, Глава 10,Таблица 8
1.4.36	Получение условий присоединения к сетям ГУП "СПб Водоканал"	Засвидетельствование верности копий документов	«3-я Красногвардейская» Гранитная ул., д.57	объект	кол.	1,0	1,0	2016	2016	1,20	0,0	1,20	0,00	0,00	0,00	0,00	амортизация	Книга 10, Глава 10,Таблица 8
Группа 2. Строительство новых объектов системы централизованного теплоснабжения, не связанных с подлючением новых потребителей, в том числе строительство новых тепловых сетей																		
2.1	**Строительство новых сетей:**																	

2.1.1	Проектно-изыскательские работы по реконструкции магистральной тепловой сети, в части подключения дренажного колодца у ТК к действующей канализации	Подключение к действующей канализации для обеспечения безаварийной работы трубопроводов	ТК -6 на магистральной тепловой сети по Екатерининскому пр.	Протяженность	п.м	0,0	45,0	2014	2016	1 144,75	0,00	1 144,75	0,00	0,00	0,00	0,00	амортизация	Книга 10, Глава 10,Таблица 20
2.1.2	Строительно-монтажные работы по реконструкции магистральной тепловой сети, в части подключения дренажного колодца у ТК к действующей канализации	Реализация проекта для обеспечения надежного теплоснабжения	ТК -6 на магистральной тепловой сети по Екатерининскому пр.	Протяженность	п.м	0,0	45,0	2016	2017	1 308,14	0,00	0,10	1 308,04	0,00	0,00	0,00	амортизация	Книга 10, Глава 10,Таблица 20
2.1.3	Проектно-изыскательские работы по строительству тепловой сети Ду-300мм ~ 900 п.м.трассы	Обеспечение надежного теплоснабжения. Разработка проекта строительства тепловой сети для подключения потребителей групповых котельных квартала 11 Малой Охты, новых потребителей на квартальные и районные котельные	Тепловая сеть: ул.Стахановцев, Перевозный пер. от ТК-14 в квартале 25 Малой Охты до ТК-3 в квартале 12 Малой Охты с вводами в квартал 11 Малой Охты	Мощность	Гкал/час	0,0	34,0	2015	2016	9 810,07	0,00	9810,10	0,00	0,00	0,00	0,00	амортизация	Книга 10, Глава 10,Таблица 11
2.1.4	Строительно-монтажные работы по 1 этапу реконструкции тепловой сети Ду300 на Ду400 - 350 п.м.трассы; Ду125 на Ду300 - 500 п.м.трассы	Реализация проекта	Тепловая сеть в зоне теплоснабжения, ограниченной ул. Ак.Крылова, Ушаковской наб., наб. р. Черная речка (1 этап)	Мощность	Гкал/час	0,0	75,0; 34,0	2015	2017	123 728,81	0,00	0,00	123 728,81	0,00	0,00	0,00	амортизация	Книга 10, Глава 10,Таблица 19
2.1.5	Проектно-изыскательские работы по строительству тепловых сетей соединяющих тепловые сети ГК "ГСР Энерго" и 2-й Колпинской котельной ГУП"ТЭК СПб", Ду-400 мм, 480 п.м.трассы	Обеспечение надежного теплоснабжения потребителей путем поставок тепловой энергии от различных источников - ТЭЦ Гк "ГСР Энерго" и 2-й Колпинской котельной ГУП "ТЭК СПб" при определенных ситуациях	г. Колпино, ул. Правды от ТК-4 по Октябрьской ул. До ТК-79 у ул. Урицкого	Протяженность	п.м	0	480,0	2017	2018	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	амортизация	Книга 10, Глава 10,Таблица 14
2.2	**Строительство иных объектов, за исключением тепловых сетей:**																	
2.2.1	Строительство сетей канализации с присоединением к сетям ГУП "Водоканал" (ПИР, СМР)	Обеспечение надежного водоснабжения	Котельные ФЭИ РКК: Кингисеппское ш., д. 5	ввод	шт	1	2	2014	2018	61 259,78	0,00	2 923,73	18 836,05	39 500,00	0,00	0,00	амортизация	Книга 10, Глава 10,Таблица 8
2.2.2	Строительство водопроводных вводов к котельным (СМР, ПИР)	Проведение мероприятий по обеспечению категорийности объекта	Котельные ФЭИ (Московский пр., 124, К.Томчака, д. 14)	ввод	шт	1	2	2017	2018	9 100,00	0,00	0,00	100,00	9 000,00	0,00	0,00	амортизация	Книга 10, Глава 10,Таблица 8

2.2.3	Строительство второго ввода электроснабжения (СМР, ПСИ)	Проведение мероприятий по обеспечению категорийности объекта	Котельная: Большой Сампсониевский пр. д. 56 корп. 2, лит. Б	ввод	шт.	1	2	2014	2017	2 711,90	1 555,90	0,00	1 156,00	0,00	0,00	0,00	амортизация	Книга 10, Глава 10,Таблица 8
2.2.4	Строительство сетей водотведения и водопотребления котельной (ПИР, СМР)	Проведение мероприятий по обеспечению категорийности объекта	"6-я Красносельская" котельная, ул. Политрука Пасечника, д. 16, корп. 4	ввод	шт	1	2	2014	2018	58 813,56	3 813,56	0,00	15 000,00	40 000,00	0,00	0,00	амортизация	Книга 10, Глава 10,Таблица 8
2.2.5	Строительство блок-модульной газовой котельной с внешними инженерными сетями	Обеспечение надежного теплоснабжения многоквартирных жилых домов в пос. Левашово по адресам: ул. Володарского, д. 72, д. 74	СПб, пос. Левашово, ул. Володарского, д. 72, д. 74	Мощность	Гкал/час	0	0,5	2015	2018	29 166,67	3,85	500,00	18 578,56	10 084,26	0,00	0,00	амортизация	Книга 10, Глава 10,Таблица 8
2.2.6	Расходы на аренду земельных участков, предоставленных для строительства объектов системы центрального теплоснабжения	Постановление Правительства СПб от 21.07.2015 г, № 656	Котельные ФЭИ (Приложение 92)	Объект	шт.	0	3,0	2017	2021	180,00	0,00	0,00	45,00	45,00	90,00	0,00	амортизация	
Группа 3. Реконструкция или модернизация существующих объектов в целях снижения уровня износа сущетвующих объектов и (или) поставки энергии от разных источников																		
3.1 Реконструкция или модернизация существующих тепловых сетей																		
3.1.1	**Магистральные и распределительные тепловые сети:**																	
3.1.1.1	Реконструкция тепловых сетей	Гос.программа СПб"Комплексное развитие систем коммунальной инфраструктуры, энергетики и энергосбережения в СПб" утвержд. постановлением Поавительства СПб №486 от 17.06.2014 с изменениями согласно постановлению № 857 от 25.09.2015	Санкт-Петербург (Приложение 67)	Мощность	Гкал/час	3358,65	3358,65	2015	2019	6 715 983,73	275 332,46	1 064 692,29	2 054 973,73	2 999 961,27	321 023,98	0,00	бюджет	Книга 10, Глава 10, таблица 26

3.1.1.2	Реконструкция тепловых сетей	Гос.программа СПб "Комплексное развитие систем коммунальной инфраструктуры, энергетики и энергосбережения в СПб" утвержд. постановлением Поавительства СПб №486 от 17.06.2014 с изменениями согласно постановлению № 857 от 25.09.2015	Пушкинский и Колпинский районы (Приложение 67)	Мощность	Гкал/час	870,1	870,1	2015	2017	453 156,78	60 013,64	160 327,12	232 816,02	0,00	0,00	0,00	бюджет	Книга 10, Глава 10, таблица 26
3.1.1.3	Строительно-монтажные работы по реконструкции магистральной тепловой сети Ду-100÷500мм - 530,8 п.м трассы	Реализация проекта реконструкции магистральной тепловой сети 1993г. перекладки, с износом элементов трубопроводов, отказами в работе для обеспечения надежного теплоснабжения	пр.Тореза от тк-28 до дома по адресу пр.Тореза, 108	Мощность	Гкал/час	96,0	96,0	2018	2019	63 690,00	0,00	0,00	0,00	19 400,18	44 289,82	0,00	амортизация	Книга 10, Глава 10,Таблица 20
3.1.1.4	Корректировка проектно-изыскательских работ и строительно-монтажные работы по реконструкции тепловых сетей Ду-100÷300мм -514,9 п.м.трассы	Реализация проекта. для обеспечения надежного теплоснабжения	Реконструкция тепловой сети от 1-ой Невской котельной по адресу ул.Ольминского, 25, до тк-4 у пр.Елизарова с вводами к домам	Мощность	Гкал/час	34,0	34,0	2016	2016	31 271,18	0,00	31 271,18	0,00	0,00	0,00	0,00	амортизация	Книга 10, Глава 10,Таблица 20
3.1.1.5	Строительно-монтажные работы по реконструкции магистральной тепловой сети Ду-300÷70мм - 1218,2 п.м трассы	Реализация проекта реконструкции магистральной тепловой сети 1985г. стр-ва с износом элементов, отказами в работе для обеспечения надежного теплоснабжения	Удельный пр. от ТК-А у Удельного пр., д.53 до Удельного пр., д.21	Мощность	Гкал/час	25,0	25,0	2018	2019	84 064,58	0,00	0,00	0,00	30 000,00	54 064,58	0,00	амортизация	Книга 10, Глава 10,Таблица 20
3.1.1.6	Строительно-монтажные работы по реконструкции магистральной тепловой сети Ду-700÷50мм - 1010,9 п.м трассы	Реализация проекта реконструкции магистральной тепловой сети 1979 стр-ва, 1998-1999г. перекладки с износом элементов, отказами в работе для обеспечения надежного теплоснабжения	пр.Энергетиков от тк-6 у пр.Маршала Блюхера до тк-11 за ул.Стасовой	Мощность	Гкал/час	216,0	216,0	2016	2018	171 152,71	0,00	20 000,00	40 000,00	111 152,71	0,00	0,00	амортизация	Книга 10, Глава 10,Таблица 20
3.1.1.7	Проектно-изыскательские работы по реконструкции магистральной тепловой сети Ду-800÷300мм - 688,55п.м.трассы	1983г. стр-ва, 1997г. рек-ции , подключение новых потребителей	Реконструкция магистральной тепловой сети от 4-ой Красносельской котельной по адресу ул.Пионерстроя, д.19 лит.А до пр.Ветеранов	Мощность	Гкал/час	304,0	304,0	2013	2017	12 210,87	684,61	0,10	11 526,16	0,00	0,00	0,00	амортизация	Книга 10, Глава 10,Таблица 20

3.1.1.8	Строительно-монтажные работы по реконструкции магистральной тепловой сети Ду-600÷200мм - 611 п.м трассы	Реализация проекта реконструкции магистральной тепловой сети 1984г. стр-ва, 2001-2002г. перекладки с износом элементов, отказами в работе для обеспечения надежного теплоснабжения	2-ая Красносельской котельной по адресу ул.Авангардная, д.17, Авангардная ул., Андреевский пер. - тк-7 по ул.Партизана Германа	Мощность	Гкал/час	150,0	150,0	2016	2018	117 277,81	0,00	37 800,00	30 000,00	49 477,81	0,00	0,00	амортизация	Книга 10, Глава 10,Таблица 20
3.1.1.9	Строительно-монтажные работы по реконструкции магистральной тепловой сети Ду-600÷50мм - 684,0 п.м.трассы	1982-1987 г. стр-ва, 2002 г. рек-ции	Реконструкция магистральной тепловой сети по ул.Седова от тк-19 по ул. Шелгунова до тк-25 в кв.125	Мощность	Гкал/час	150,0	150,0	2016	2018	124 546,42	0,00	14 797,08	26 744,34	83 005,00	0,00	0,00	амортизация	Книга 10, Глава 10,Таблица 20
3.1.1.10	Проектно-изыскательские работы по реконструкции тепловых сетей Ду-200,300мм - 818,3 п.м трассы	1989 г. стр-ва, дефекты	Реконструкция тепловых сетей вдоль Шафировского пр. от ТК-2 до Шафировского пр., д.17	Мощность	Гкал/час	22,0	22,0	2016	2017	8 655,01	3 220,67	0,10	5 434,24	0,00	0,00	0,00	амортизация	Книга 10, Глава 10,Таблица 20
3.1.1.11	Строительно-монтажные работы по реконструкции тепловых сетей Ду-200,300мм - 818,3 п.м трассы	Реализация проекта. для обеспечения надежного теплоснабжения	Реконструкция тепловых сетей вдоль Шафировского пр. от ТК-2 до Шафировского пр., д.17	Мощность	Гкал/час	34,0	34,0	2019	2020	43 210,00	0,00	0,00	0,00	0,00	43 210,00	0,00	амортизация	Книга 10, Глава 10,Таблица 20
3.1.1.12	Строительно-монтажные работы по реконструкции тепловых сетей Ду-50÷400мм - 1294,1м. трассы	Реализация проекта. для обеспечения надежного теплоснабжения	Реконструкция тепловой сети по Ново-Никитинской ул. от ТК-40К1 на магистральной тепловой сети по Автобусной ул. до Долгоозерной ул.	Мощность	Гкал/час	53,0	53,0	2014	2016	57 864,88	46 822,79	11 042,09	0,00	0,00	0,00	0,00	амортизация	Книга 10, Глава 10,Таблица 20
3.1.1.13	Строительно-монтажные работы по реконструкции магистральной тепловой сети ДУ 400 мм, L=318,7 п.м. трассы	Реализация проекта. для обеспечения надежного теплоснабжения	Реконструкция магистральных тепловых сетей по ул. Савушкина от ТК-22К8 до ТК-22К9	Мощность	Гкал/час	53,0	53,0	2014	2017	45 357,00	0,00	15 000,00	30 357,00	0,00		0,00	амортизация	Книга 10, Глава 10,Таблица 20
3.1.1.14	Проектно-изыскательские работы по реконструкция пароконденсатопроводов Ду-100÷400мм - 908,3п.м.трассы	1981г. стр-ва , дефекты	Магистральная тепловая сеть и пароконденсатопровод в Н.З.Парнас по 3-му Верхнему пер. от тк-1п у котельной по адресу СПб, 3-ий Верхний пер., 10 до тк-8п у Домостроительной ул.	Мощность	Гкал/час	53,0	53,0	2014	2017	3 850,00	0,00	0,10	3 849,90	0,00	0,00	0,00	амортизация	Книга 10, Глава 10,Таблица 20

3.1.1.15	Проектно-изыскательские работы по реконструкции магистральной тепловой сети Ду-500мм - 43п.м.трассы, пароконденсатопроводов - Ду-100-400мм - 951п.м.трассы	2001г. Перекладки. Вынос сети из под здания. 1982г. стр-ва, отказы в работе	Магистральная тепловая сеть в Н.З.Парнас по 6-му Верхнему пер. между тк-10 и тк-11, пароконденсатопроводов от тк-5ап до тк-13п по Домостроительной ул.	Мощность	Г.кал/час	96,0	96,0	304,0	304,0	2014	2017	4 222,00	0,00	0,00	0,10	4 221,90	0,00	0,00	0,00
3.1.1.16	Проектно-изыскательские работы по реконструкции магистральной тепловой сети Ду-400мм - 569п.м.трассы, пароконденсатопроводов - Ду-100-300мм - 902,7п.м.трассы	1980-1981г. стр-ва . Восстановление работы конденсатопровода	Магистральная тепловая сеть в Н.З.Парнас по проезду " А " от тк-5 до тк-7 и УТ-5п, пароконденсатопроводы от тк-4п по Домостроительной ул. до УТ-5п и тк-4п у 2-го Верхнего пер.	Мощность	Г.кал/час	53,0	53,0	304,0	304,0	2014	2017	5 635,00	0,00	0,00	0,10	5 634,90	0,00	0,00	0,00
3.1.1.17	Проектно-изыскательские работы по реконструкции магистральной тепловой сети Ду-500мм - 338,8п.м.трассы	1984г. стр-ва, 1992г. износ элементов, отказы в работе	Реконструкция магистральной тепловой сети по Тбилисской ул. от Мигуновской ул.(маг.4) до ул.Аккурагова и далее до ТК-7К8 по Афонской ул.	Мощность	Г.кал/час	96,0	96,0	304,0	304,0	2014	2017	3 679,48	0,00	0,00	0,10	3 679,38	0,00	0,00	0,00
3.1.1.18	Строительно-монтажные работы по реконструкции магистральной тепловой сети Ду-500мм - 338,8п.м.трассы	Реализация проекта. реконструкции магистральной тепловой сети для обеспечения надежного теплоснабжения	Реконструкция магистральной тепловой сети по Тбилисской ул. от Мигуновской ул.(маг.4) до ул.Аккурагова и далее до ТК-7К8 по Афонской ул.	Мощность	Г.кал/час	96,0	96,0	304,0	304,0	2018	2018	41 300,00	0,00	0,00	0,00	0,00	41 300,00	0,00	0,00
3.1.1.19	Проектно-изыскательские работы по реконструкции магистральной тепловой сети Ду-800мм - 407,8п.м.трассы	1994г. - часть, 2001г. - часть перекладки , износ элементов трубопроводов, отказы в работе	Реконструкция магистральной тепловой сети, выход от "Северо-муринской" котельной до тк-6Пр(2) по ул.Руставели	Мощность	Г.кал/час	304,0	304,0	304,0	304,0	2014	2017	7 086,00	0,00	0,00	0,10	7 085,90	0,00	0,00	0,00
3.1.1.20	Строительно-монтажные работы по реконструкции магистральной тепловой сети Ду-800мм - 313 п.м трассы	Реализация проекта реконструкции магистральной тепловой сети 1976г. стр-ва, 1990г. перекладки, участок - 2010г. с износом элементов, отказами в работе для обеспечения надежного теплоснабжения	2-ой Правобережная котельная, по адресу ул.Ванеева, 3 - УЗ-3	Мощность	Г.кал/час	304,0	304,0	304,0	304,0	2019	2018	75 791,00	0,00	0,00	0,00	0,00	30 000,00	45 791,00	0,00
				амортизация															
				Книга 10, Глава 10,Таблица 20															

3.1.1.21	Строительно-монтажные работы по реконструкции тепловой сети Ду-250-300мм - 280п.м.трассы с увеличением диаметра трубопроводов на 2Ду400мм	Реализация проекта для обеспечения надежного теплоснабжения	Магистральная тепловоя сеть по Олонецкой ул. от тк-30 у пр.Энгельса до Костромского пр.	Мощность	Гкал/час	34,0	34,0	2016	2017	25 768,43	0,00	16 000,00	9 768,43	0,00	0,00	0,00	амортизация	Книга 10, Глава 10,Таблица 18
3.1.1.22	Строительно-монтажные работы по реконструкции магистральной тепловой сети Ду-200÷400мм - 951 п.м трассы	Реализация проекта реконструкции магистральной тепловой сети 1975бг. стр-ва, 1997г. перекладки с износом элементов, отказами в работе для обеспечения надежного теплоснабжения	ул.Руставели от ТК-1Токс.(23) до ТК-4Токс.(29) у Суздальского пр. с вводом в кв.52	Мощность	Гкал/час	53,0	53,0	2018	2019	89 660,00	0,00	0,00	0,00	35 577,98	54 082,02	0,00	амортизация	Книга 10, Глава 10,Таблица 20
3.1.1.23	Строительно-монтажные работы по реконструкции магистральной тепловой сети Ду-700÷250мм - 2329,0 п.м.трассы	Реализация проекта реконструкции магистральной тепловой сети 1992-1995г.стр-ва, износ элементов трубопровода, дефекты	Реконструкция магистральной тепловой сети по Богатырскому пр. от Яхтенной ул. др ТК-1К1Г и по Туристской ул. от ТК-18К5 до ТК-18К6; вводы в кварталы 52, 53 СПЧ	Мощность	Гкал/час	216,0	216,0	2019	2020	214 291,96	0,00	0,00	0,00	0,00	214 291,96	0,00	амортизация	Книга 10, Глава 10,Таблица 20
3.1.1.24	Проектно-изыскательские работы по реконструкции магистальной тепловой сети Ду-1000мм - 125п.м.трассы, Ду-700мм - 69,5п.м.трассы	Обеспечение надежного теплоснабжения. Координация работ с проектом по строительству подземного пешеходного перехода	Тепловые сети по пр.Энгельса от тк-168 по пр.Просвещения к тк-2 у метро "Проспект Просвещения"	Мощность	Гкал/час	540,0	540,0	2014	2016	3 983,05	0,00	3 983,05	0,00	0,00	0,00	0,00	амортизация	Книга 10, Глава 10,Таблица 20
3.1.1.25	Строительно-монтажные работы по реконструкции тепловых сетей Ду-150÷400мм - 1012,85п.м.трассы	Реализация проекта. для обеспечения надежного теплоснабжения	Реконструкция тепловой сети по Тамбовской ул. от ТК-6 в кв.176 до ТК-7 на Тамбовской ул. и далее до ТК-12 у наб.Обводного канала, с вводами в кварталы	Мощность	Гкал/час	53,0	53,0	2014	2016	67 080,00	3 265,07	63 814,93	0,00	0,00	0,00	0,00	амортизация	Книга 10, Глава 10,Таблица 20
3.1.1.26	Строительно-монтажные работы по реконструкции магистральной тепловой сети Ду-1000÷200мм - 1072,4 п.м трассы	Реализация проекта реконструкции магистральной тепловой сети 1975г. стр-ва, 1997г. перекладки с износом элементов, отказами в работе для обеспечения надежного теплоснабжения	пр.Художников, от ТК-7 на Придорожной аллее до ТК-134а на пр.Просвещения с ввводом в квартал 23 Шувалово-Озерки	Мощность	Гкал/час	540,0	540,0	2019	2020	390 125,50	0,00	0,00	0,00	0,00	390 125,50	0,00	амортизация	Книга 10, Глава 10,Таблица 20
3.1.1.27	Проектно-изыскательские работы по реконструкции участков магистральной тепловой сети через тк Ду-250-700мм - 234п.м.трассы	Обеспечение бесперебойного теплоснабжения. Дефекты в ТК на магистральных тепловых сетях	Магистральная тепловая сеть по Искровскому пр. через тк-29, тк-30, тк-32, тк-34, тк-37, тк-38	Мощность	Гкал/час	216,0	216,0	2014	2016	1 620,00	0,00	1 620,00	0,00	0,00	0,00	0,00	амортизация	Книга 10, Глава 10,Таблица 20

3.1.1.28	Строительно-монтажные работы по реконструкции участков магистральной тепловой сети Ду-250÷700мм - 234п.м.трассы	Реализация проекта для обеспечения надежного тепло-снабжения	Магистральная тепловая сеть по Искровскому пр. через тк-29, тк-30, тк-32, тк-34, тк-37, тк-38	Мощность	Гкал/час	216,0	216,0	2018	2019	88 100,00	0,00	0,00	0,00	10 000,00	78 100,00	0,00	амортизация	Книга 10, Глава 10,Таблица 20
3.1.1.29	Проектно-изыскательские работы по реконструкции магистральной тепловой сети и паро-конденсатопроводов: Ду-500мм - 187п.м, Ду-400мм - 423 п.м.трассы, пар/коден. - Ду-300мм - 516п.м, Ду-250мм - 250,8п.м, Ду-100мм - 760,8п.м трассы	1988г. стр-ва, износ элементов, отказы в работе	Н.З. Парнас 5-ый Верхний пер. от ТК-5 на пр.Энгельса до ТК-6 и паро-конденсатопровод по пр.Энгельса от ТК-5ап на 6-ом Верхнем пер. до УТ-3п на 5-ом Верхнем пер.	Мощность	Гкал/час	96,0	96,0	2016	2017	13 600,00	0,00	0,10	13 599,90	0,00	0,00	0,00	амортизация	Книга 10, Глава 10,Таблица 20
3.1.1.30	Проектно-изыскательские работы по реконструкции магистральной тепловой сети Ду-600-100мм - 558,65п.м.трассы	1989г. рек-ции, износ элементов, отказы в работе	ул. Коллонтай от ТК-90 до ТК-94 с вводом в квартал 13СУН	Мощность	Гкал/час	150,0	150,0	2016	2017	6 602,40	0,00	0,10	6 602,30	0,00	0,00	0,00	амортизация	Книга 10, Глава 10,Таблица 20
3.1.1.31	Проектно-изыскательские работы по реконструкции магистральной тепловой сети Ду-300мм - 203,6п.м.трассы	1990г. - надземная прокладка, магистральная сеть 2003г. перекладки, отказы в работе	ул.Лермонтова от тк-9 до тк-11	Мощность	Гкал/час	34,0	34,0	2018	2019	1 800,00	0,00	0,00	0,00	0,10	1 799,90	0,00	амортизация	Книга 10, Глава 10,Таблица 20
3.1.1.32	Проектно-изыскательские работы по реконструкции магистральной тепловой сети Ду-500мм - 240,3 п.м.трассы, Ду-250мм - 58,7 п.м.трассы, Ду-100,200 мм -12 п.м. трассы	1996, 1998г. перекладки, износ элементов, отказы в работе	Тихорецкий пр. от ТК-5 до ТК-4а и ввод в квартал 54 до ТК-2а	Мощность	Гкал/час	96,0	96,0	2018	2019	3 703,90	0,00	0,00	0,00	0,10	3 703,80	0,00	амортизация	Книга 10, Глава 10,Таблица 20
3.1.1.33	Проектно-изыскательские работы по реконструкции магистральной тепловой сети и вводов в кварталы Ду-50÷400мм - 1553п.м.трассы	1998г. перекладки, ввода в квартал 12 МО 1973г. стр-ва, дефекты	Квартал 31 Малой Охты	Мощность	Гкал/час	53,0	53,0	2018	2019	9 000,00	0,00	0,00	0,00	0,10	8 999,90	0,00	амортизация	Книга 10, Глава 10,Таблица 20
3.1.1.34	Проектно-изыскательские работы по реконструкции магистральной тепловой сети Ду-700мм - 90,0 п.м.трассы	1989г. стр-ва, износ элементов, отказы в работе	Туристская ул. от ТК-22К8 у ул.Савушкина в сторону Школьной ул.	Мощность	Гкал/час	216,0	216,0	2015	2016	1 169,50	0,00	1 169,50	0,00	0,00	0,00	0,00	амортизация	Книга 10, Глава 10,Таблица 20
3.1.1.35	Строительно-монтажные работы по реконструкции магистральной тепловой сети Ду-700мм - 90,0 п.м.трассы	Реализация проекта. для обеспечения надежного тепло-снабжения	Туристская ул. от ТК-22К8 у ул.Савушкина в сторону Школьной ул	Мощность	Гкал/час	216,0	216,0	2018	2018	13 600,00	0,00	0,00	0,00	13 600,00	0,00	0,00	амортизация	Книга 10, Глава 10,Таблица 20

3.1.1.36	Проектно-изыскательские работы по реконструкции магистральной тепловой сети - Ду-700мм - 84,0 п.м трассы, Ду-500мм - 54,0 п.м трассы	1988г. стр-ва, износ элементов, отказы в работе	Гражданский пр. от Н.О.-9 до ТК-4	Мощность	Гкал/час	216,0	216,0	2015	2016	1 114,41	0,00	1 114,41	0,00	0,00	0,00	0,00	амортизация	Книга 10, Глава 10,Таблица 20
3.1.1.37	Строительно-монтажные работы по реконструкции магистральной тепловой сети - Ду-700мм - 84,0 п.м трассы, Ду-500мм - 54,0 п.м трассы	Реализация проекта. для обеспечения надежного теплоснабжения	Гражданский пр. от Н.О.-9 до ТК-4	Мощность	Гкал/час	216,0	216,0	2018	2018	19 000,00	0,00	0,00	0,00	19 000,00	0,00	0,00	амортизация	Книга 10, Глава 10,Таблица 20
3.1.1.38	Проектно-изыскательские работы по реконструкции тепловой сети Ду-200-400мм - 322,8 п.м.трассы	1993, 2002г .перекладки, износ элементов, отказы в работе	Выход от 3-ей Фрунзенской котельной по адресу Софийская ул., д. 54 корп.2 лит.А до ТК-2 и до надземной тепловой сети за Софийской ул.	Мощность	Гкал/час	53,0	53,0	2017	2018	2 000,00	0,00	0,00	0,10	1 999,90	0,00	0,00	амортизация	Книга 10, Глава 10,Таблица 20
3.1.1.39	Строительно-монтажные работы по реконструкции тепловой сети Ду-200-400мм - 322,8 п.м.трассы	Реализация проекта. для обеспечения надежного теплоснабжения	Выход от 3-ей Фрунзенской котельной по адресу Софийская ул., д. 54 корп.2 лит.А до ТК-2 и до надземной тепловой сети за Софийской ул.	Мощность	Гкал/час	53,0	53,0	2019	2019	18 500,00	0,00	0,00	0,00	0,00	18 500,00	0,00	амортизация	Книга 10, Глава 10,Таблица 20
3.1.1.40	Проектно-изыскательские и строительно-монтажные работы по реконструкции магистральной тепловой сети Ду-800мм - 18,0 п.м.трассы	Необходимость увеличения Ду-800мм на Ду-1000мм	Парашютная ул., у ТК-1 (квартал 21Б Коломяги)	Мощность	Гкал/час	304,0	540,0	2017	2018	4 400,00	0,00	0,00	400,00	4 000,00	0,00	0,00	амортизация	Книга 10, Глава 10,Таблица 18
3.1.1.41	Проектно-изыскательские и строительно-монтажные работы по реконструкции магистральной тепловой сети Ду-600мм - 84,2 п.м.трассы	1993г. стр-ва, износ элементов, отказы в работе	Шуваловский пр. от ТК-30К3 в сторону пр. Авиаконструкторов	Мощность	Гкал/час	150,0	150,0	2018	2019	15 000,00	0,00	0,00	0,00	1 500,00	13 500,00	0,00	амортизация	Книга 10, Глава 10,Таблица 20
3.1.1.42	Проектно-изыскательские работы по реконструкции магистральной тепловой сети Ду-150÷300мм - 894,3 п.м.трассы	1984, 1986, 1989г. стр-ва, износ элементов, отказы в работе	Макулатурный проезд от приямка у Коломяжской котельной до 42ТК-3 с вводом к дому Макулатурный проезд, 11	Мощность	Гкал/час	34,0	34,0	2018	2019	5 200,00	0,00	0,00	0,00	0,10	5 199,90	0,00	амортизация	Книга 10, Глава 10,Таблица 20

3.1.1.43	Проектно-изыскательские работы по реконструкции магистральной тепловой сети Ду-1400мм - 186,0 п.м. трассы, Ду-800мм - 18,0п.м. трассы, пароконденсатопроводов: Ду-300/100мм - 80,0п.м. трассы	1987-1988г. стр-ва, износ элементов, отказы в работе	Н.З.Парнас, выход из котельной "Парнас" - от коллектора котельной до узла №1 у 3-го Верхнего пер. и пароконденсатопровода по 3-му Верхнему пер. от ТК-1 до узла №1	Мощность	Гкал/час	1280,0	1280,0	2016	2017	6 316,00	0,00	0,10	6 315,90	0,00	0,00	0,00	амортизация	Книга 10, Глава 10,Таблица 20
3.1.1.44	Проектно-изыскательские работы по реконструкции магистральной тепловой сети т/сеть - Ду-1000мм - 900,0 п.м трассы	1992-1993г. стр-ва, износ элементов, отказы в работе	Н.З. Парнас, от ТК-1 перед переходом через ж.д. до ТК-1 на ул.Симонова	Мощность	Гкал/час	540,0	540,0	2019	2019	16 470,00	0,00	0,00	0,00	0,10	16 469,90	0,00	амортизация	Книга 10, Глава 10,Таблица 20
3.1.1.45	Проектно-изыскательские работы по реконструкции магистральной тепловой сети Ду-500мм - 275,0 п.м.трассы	1998г. стр-ва, износ элементов, отказы в работе, необходимость гидравлического расчета	Наб. Черной речки от ТК-7 до ТК-6 в сторону Карельского пер.	Мощность	Гкал/час	96,0	96,0	2019	2019	4 000,00	0,00	0,00	0,00	0,10	3 999,90	0,00	амортизация	Книга 10, Глава 10,Таблица 20
3.1.1.46	Проектно-изыскательские работы по реконструкции магистральной тепловой сети Ду-50÷500мм - 1323,6 п.м.трассы	1995г. стр-ва, износ элементов, отказы в работе	ул.Маршала Новикова (проезд 5) от Автобусной ул. до тк-7 в нежилой зоне Коломяги	Мощность	Гкал/час	96,0	96,0	2019	2019	11 260,00	0,00	0,00	0,00	0,10	11 259,90	0,00	амортизация	Книга 10, Глава 10,Таблица 20
3.1.1.47	Проектно-изыскательские работы по реконструкции магистральной тепловой сети Ду-250÷500мм - 1328,5 п.м трассы	1992-1993, 1996-1997г. стр-ва, износ элементов, отказы в работе	пр. Авиаконструкторов от ТК-30К1Б у Шуваловского пр. до ТК-12К1А у Глухарской ул., вводы в кварталы 71А, 74А Каменки	Мощность	Гкал/час	96,0	96,0	2019	2019	15 000,00	0,00	0,00	0,00	0,10	14 999,90	0,00	амортизация	Книга 10, Глава 10,Таблица 20
3.1.1.48	Проектно-изыскательские работы по реконструкции магистральной тепловой сети т/сеть - Ду-600мм - 363,4 п.м трассы	1986г. стр-ва, износ элементов, отказы в работе	ул.Руставели от ТК-16(11а)Руст у Северного пр. до ТК-13	Мощность	Гкал/час	150,0	150,0	2018	2019	5 919,70	0,00	0,00	0,00	0,10	5 919,60	0,00	амортизация	Книга 10, Глава 10,Таблица 20
3.1.1.49	Проектно-изыскательские работы по реконструкции магистрального пароконденсатопровода Ду-100мм - 734,8 п.м трассы, Ду-200мм - 9,0 п.м трассы, Ду-300мм - 723,5 п.м трассы	1987г. стр-ва, износ элементов, отказы в работе	Н.З.Парнас : пр.Энгельса от Узла-1 на 3-ем Верхнем пер. до ТК-5 на 5-ом Верхнем пер.	Мощность	Гкал/час	34,0	34,0	2018	2019	7 720,90	0,00	0,00	0,00	0,10	7 720,80	0,00	амортизация	Книга 10, Глава 10,Таблица 20

3.1.1.50	Проектно-изыскательские работ по реконструкции пароконденсатопроводов Ду-400мм - 257,5п.м, Ду-300мм - 507,2п.м, Ду-150мм - 267,3п.м, Ду-100мм - 517,0п.м. трассы	1981г. стр-ва, износ элементов, отказы в работе	Н.З.Парнас: Домостроительная ул. от ТК-8п у 3-го Верхнего пер. до ТК-13п у 6-го Верхнего пер.	Мощность	Гкал/час	53,0	53,0	2016	2017	7 530,00	0,00	0,10	7 529,90	0,00	0,00	0,00	амортизация	Книга 10, Глава 10,Таблица 20
3.1.1.51	Проектно-изыскательские работы по реконструкции магистральной тепловой сети Ду-250, 800мм - 1447,9п. м трассы	1991, 1994, 1997г. стр-ва, износ элементов, отказы в работе	Вербная ул. от ТК-34К1 у ул.Репищева до ТК-34К2А у Новоколомяжского пр. с вводами в кварталы 12А, 11А Коломяги	Мощность	Гкал/час	304,0	304,0	2019	2020	17 000,00	0,00	0,00	0,00	0,00	17 000,00	0,00	амортизация	Книга 10, Глава 10,Таблица 20
3.1.1.52	Проектно-изыскательские работы по реконструкции магистральной тепловой сети т/сеть - Ду-500мм - 643,3 п.м трассы, Ду-250мм - 244,0 п.м.трассы, Ду-200мм - 180,0 п.м трассы	1995г. стр-ва, износ элементов, отказы в работе	Поклонная гора, от ТК-1 на пр.Тореза до ПНС(пр. Энгельса,д.73 корп.3), УТ-1, УТ-2, УТ-4, УТ-5 до пр.Энгельса; от УТ-2 до ТК-3, ТК-4, ТК-5 - ул.Рашетова, д.13 корп.1	Мощность	Гкал/час	96,0	96,0	2018	2019	8 800,00	0,00	0,00	0,00	0,10	8 799,90	0,00	амортизация	Книга 10, Глава 10,Таблица 20
3.1.1.53	Проектно-изыскательские работы по реконструкции магистральной тепловой сети Ду-700мм - 343п.м.трассы	1994г. Перекладки, износ элементов, отказы в работе	ул.Ворошилова от УЗ-3 у р.Оккервиль к ул. Латышских Стрелков	Мощность	Гкал/час	216,0	216,0	2018	2019	5 300,00	0,00	0,00	0,00	0,10	5 299,90	0,00	амортизация	Книга 10, Глава 10,Таблица 20
3.1.1.54	Проектно-изыскательские работы по реконструкции дренажной станции на тепловых сетях с подключением к электрическим сетям	Обеспечение возможности опрожнения от грунтовых и локальных вод с магистральных участков тепловой сети	Реконструкция дренажной станции у ТК-(ТК-3 сущ) по 5-му Верхнему пер. с внешним электроснабжением	Система	шт	0	1	2014	2016	2 702,05	0,00	2 702,05	0,00	0,00	0,00	0,00	амортизация	Книга 10, Глава 10,Таблица 20
3.1.1.55	Строительно-монтажные работы по реконструкции тепловых сетей в части дренажной насосной станции с внешним электроснабжением	Обеспечение возможности опрожнения от грунтовых и локальных вод с магистральных участков тепловой сети	ТК-4 (ТК-3 сущ) по 5-му Верхнему пер.	Система	шт	0	1	2017	2017	8 259,62	0,00	0,00	8 259,62	0,00	0,00	0,00	амортизация	Книга 10, Глава 10,Таблица 20
3.1.1.56	Строительно-монтажные работы по реконструкции магистральной тепловой сети Ду-400-500мм - 267,1 п.м трассы	Реализация проекта реконструкции соеденительного (аврийного) трубопровода между тепловыми сетями ГУП "ТЭК СПб" и ОАО "Теплосеть Санкт-Петербурга", 1979г. стр-ва (отключен)	ул.Стасовой от ТК-11 по пр.Энергетиков до ТК-17 в кв.28-29 Полюстрово	Мощность	Гкал/час	304,0	304,0	2019	2020	30 063,00	0,00	0,00	0,00	0,00	30 063,00	0,00	амортизация	Книга 10, Глава 10,Таблица 20

3.1.1.57	Строительно-монтажные работы по реконструкции магистральной тепловой сети Ду-700, 300мм - 1212,6 п.м.трассы	1988, 1990г.стр-ва, 2004г.рек-ция-участок, износ элементов трубопровода, дефекты	Стародеревенская ул. от ж/д путей, вдоль квартала 47А и далее по ул.Савушкина до Планерной ул. с вводом в квартал 47А	Мощность	Гкал/час	216,0	216,0	2018	2020	192 834,29	0,00	0,00	0,00	30 000,00	162 834,29	0,00	амортизация	Книга 10, Глава 10,Таблица 20
3.1.1.58	Строительно-монтажные работы по реконструкции магистральной тепловой Ду-500, 300, 100мм - 1212,8 п.м трассы	Реализация проекта тепловой сети 1979г. стр-ва, 1999г. перекладки для обеспечения надежного теплоснабжения	ул.Сикейроса от ТК-19 на пр.Энгельса до ТК-8 на пр.Художников с вводами в кв.33,33А Шувалово-Озерки	Мощность	Гкал/час	96,0	96,0	2019	2020	163 179,10	0,00	0,00	0,00	0,00	163 179,10	0,00	амортизация	Книга 10, Глава 10,Таблица 20
3.1.1.59	Строительно-монтажные работы по реконструкции магистральной тепловой сети Ду-200÷500мм - 793,5 п.м трассы	Реализация проекта реконструкции магистральной тепловой сети 1974г. стр-ва, 1993г. перекладки с износом элементов, отказами в работе для обеспечения надежного теплоснабжения	ул.Академика Константинова от ТК-10 Тих.(11) на пр.Науки до ТК-8Конст.(11а) на углу ул. Академика Байкова	Мощность	Гкал/час	96,0	96,0	2016	2018	95 656,95	0,00	5 628,60	35 871,40	54 156,95	0,00	0,00	амортизация	Книга 10, Глава 10,Таблица 20
3.1.1.60	Строительно-монтажные работы по реконструкции магистральной тепловой сети Ду-700мм - 403 п.м.трассы	Реализация проекта реконструкции магистральной тепловой сети 1980г. стр-ва, 1999-2001г. перекладки с износом элементов, отказами в работе для обеспечения надежного теплоснабжения	Ленская ул. от но перед тк-2 до тк-6 к пр.Наставников	Мощность	Гкал/час	216,0	216,0	2016	2017	70 338,98	0,00	22 000,00	48 338,98	0,00	0,00	0,00	амортизация	Книга 10, Глава 10,Таблица 20
3.1.1.61	Строительно-монтажные работы по реконструкции магистральной тепловой сети Ду-600÷250мм - 795,95 п.м трассы	Реализация проекта реконструкции магистральной тепловой сети 1983 стр-ва, 2002г. перекладки с износом элементов, отказами в работе для обеспечения надежного теплоснабжения	пр.Ударников от пр.Наставников до тк-2 по ул.Коммуны с вводом в квартал 14 Ржевка-Пороховые	Мощность	Гкал/час	150,0	150,0	2018	2019	214 691,54	0,00	0,00	0,00	40 000,00	174 691,54	0,00	амортизация	Книга 10, Глава 10,Таблица 20
3.1.1.62	Строительно-монтажные работы по реконструкции магистральной тепловой сети Ду-600÷250мм - 1248,04 п.м трассы	Реализация проекта реконструкции магистральной тепловой сети 1981 стр-ва, 1998-2000г. перекладки маг:т с износом элементов, отказами в работе для обеспечения надежного теплоснабжения	пр.Ударников от тк-6 у Индустриального пр. до пр.Наставников с вводом в квартал 10 Ржевка-Пороховые	Мощность	Гкал/час	150,0	150,0	2019	2020	138 320,77	0,00	0,00	0,00	0,00	138 320,77	0,00	амортизация	Книга 10, Глава 10,Таблица 20

3.1.1.63	Строительно-монтажные работы по реконструкции магистральной тепловой сети Ду-800÷250мм - 1795,9 п.м трассы	Реализация проекта реконструкции магистральной тепловой сети 1991-1993, 1995-1996г. стр-ва с износом элементов, отказами в работе для обеспечения надежного теплоснабжения	Новоколомяжский пр. от ТК-34К2А на Вербной ул. до ТК-6К4 у Афанасьевской ул., с вводами в кварталы 12Б, 13А, 13Б Коломяги и вдоль квартала 13А от ТК-6К3 на Новоколомяжском пр. до ТК-7АК3 у Афонской ул.	Мощность	Гкал/час	304,0	304,0	2019	2020	231 654,13	0,00	0,00	0,00	0,00	231 654,13	0,00	амортизация	Книга 10, Глава 10,Таблица 20
3.1.1.64	Строительно-монтажные работы по реконструкции магистральной тепловой сети Ду-400÷150мм - 878,45 п.м трассы	Реализация проекта реконструкции магистральной тепловой сети 1975, 1981г. стр-ва, 1996г. перекладки - часть с износом элементов, отказами в работе для обеспечения надежного теплоснабжения	от 2-ой Невской котельной, по адресу ул.Ивановская, 36а, до тк-5 по ул.Седова и вводами к домам.: ул.Седова, 75/21, 88	Мощность	Гкал/час	304,0	304,0	2016	2018	122 506,57	0,00	15 000,00	40 000,00	67 506,57	0,00	0,00	амортизация	Книга 10, Глава 10,Таблица 20
3.1.1.65	Строительно-монтажные работы по реконструкции магистральной тепловой сети Ду-600÷200мм - 476,8 п.м трассы	Реализация проекта реконструкции магистральной тепловой сети 1984, 1994, 1996г. стр-ва с износом элементов, отказами в работе для обеспечения надежного теплоснабжения	ул.Седова от тк-28 у б-ра Красных Зорь до ТК-2 к Ивановской ул. с вводами в кварталы	Мощность	Гкал/час	150,0	150,0	2016	2017	49 918,97	0,00	20 000,00	29 918,97	0,00	0,00	0,00	амортизация	Книга 10, Глава 10,Таблица 20
3.1.1.66	Строительно-монтажные работы по реконструкции магистральной тепловой сети Ду-1000÷700мм - 982,8 п.м трассы	Реализация проекта реконструкции магистральной тепловой сети 1985, 1995г. стр-ва с износом элементов, отказами в работе для обеспечения надежного теплоснабжения	Парашютная ул. от ТК-9К5 до ТК-9К5А у ул.Маршала Новикова, по Долгоозерной ул. от ТК-9К3-1 с пересечением Парашютной ул.	Мощность	Гкал/час	540,0	540,0	2016	2018	251 213,81	0,00	48 000,00	52 000,00	151 213,81	0,00	0,00	амортизация	Книга 10, Глава 10,Таблица 20
3.1.1.67	Проектно-изыскательские работы по строительству тепловой сети Ду- 700мм L- 87,5 п.м. трассы	1991г.стр-ва, износ элементов трубопроводов, необходимость увеличения пропускной способности трубопроводов	г. Пушкин, 2-я Пушкинская котельная, в зоне пересечения железнодорожных путей между шоссе Подбельского и Железнодорожной ул.	Мощность	Гкал/час	216,0	216,0	2014	2018	2 869,55	1 239,45	0,10	0,00	1 630,00	0,10	0,00	амортизация	Книга 10, Глава 10,Таблица 18
3.1.1.68	Проектно-изыскательские работы магистральных тепловых сетей Ду-400мм -106,5п.м.трассы	1985 г. стрва, износ элементов тр-дов, дефекты	г. Колпино на участке от УП-10 у Октябрьской ул. до УП-11 (УТ-12) с пересечением Комсомольского канала вдоль Харламова моста	Мощность	Гкал/час	75,0	75,0	2017	2017	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	амортизация	Книга 10, Глава 10,Таблица 20

3.1.1.69	Строительно-монтажные работы магистральных тепловых сетей Ду-400мм -106,5п.м.трассы	1985 г. стрва, износ элементов тр-дов, дефекты	г. Колпино на участке от УП-10 у Октябрьской ул. до УП-11 (УТ-12) с пересечением Комсомольского канала вдоль Харламова моста	Мощность	Гкал/час	75,0	75,0	2018	2019	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	амортизация	Книга 10, Глава 10,Таблица 20
3.1.1.70	Строительно-монтажные работы по реконструкции тепловых сетей Ду 500-100мм - 1186п.м.трассы	Реализация проекта.. Обеспечение качественного, бесперебойного теплоснабжения.	г. Пушкин ул. Школьная от ТК -1а у Октябрьского бульвара до ТК-33а у ул. Генерала Хазова	Мощность	Гкал/час	96,0	96,0	2014	2016	132 798,85	87 182,16	45 616,69	0,00	0,00	0,00	0,00	амортизация	Книга 10, Глава 10,Таблица 20
3.1.1.71	Коректировка проектно-изыскательских работ и строительно-монтажные работы по реконструкции тепловых сетей Ду 300-150мм - 910 п.м.трассы.	Реализация проекта.. Обеспечение качественного, бесперебойного теплоснабжения.	г. Колпино от ТК-4-4а по бульвару Трудящихся до ТК-4-2 у дома №4 по б-ру Трудящихся и до Заводского пр., д.1 (ДМБ №22)	Мощность	Гкал/час	34,0	34,0	2014	2017	55 435,11	16 753,14	9 745,00	28 936,97	0,00	0,00	0,00	амортизация	Книга 10, Глава 10,Таблица 20
3.1.1.72	Проектно-изыскательские и строительно-монтажные работы по реконструкции магистральной тепловой сети в части усиления ограждений коммуникационного перехода через КАД	письмо ФКУ "Дирекция по строительству транспортного обхода Санкт-Петербург" №14/2046 от 20.06.2016	Выполнение работ по реконструкции магистральной тпловой сети в части усиления ограждений коммуникационного перехода через КАД. Территория "Ручьи"	Объект	шт.	1,0	1,0	2016	2016	2 200,00	0,00	200,00	2 000,00	0,00	0,00	0,00	амортизация	Книга 10, Глава 10,Таблица 20
3.1.2	**Квартальные тепловые сети:**																	
3.1.2.1	Корректировка проекта и строительно-монтажные работы по реконструкции тепловых сетей Ду-50-250мм-2200 п.м.трассы	Реализация проекта.. 1973÷1977г: стр-ва, 1994-1996г. рек-ции, 40 дефектов за 2006-2008 и 9мес.2010г.	Реконструкция тепловых сетей в кв. 4а СУН, от УТ-1 до домов: ул.Шотмана, 5 корп.1, 7 корп.1, 9 корп.1, ул. Евдокима Огнева, 14, 22 и ЦТП по адресу ул.Шотмана, 5 корп.2 и от ЦТП к домам: ул.Шотмана, 3, 11, ул.Евдокима Огнева, 16, 20.	Мощность	Гкал/час	22,0	22,0	2016	2018	100 000,00	0,00	8 000,00	35 000,00	57 000,00	0,00	0,00	амортизация	Книга 10, Глава 10,Таблица 20
3.1.2.2	Проектно-изыскательские работы по реконструкции тепловых сетей Ду-50-300мм-5388,65 п.м.трассы	1970÷1975г: стр-ва, 1994÷1996г: рек-ции, с износом элементов и отказами в работе	Реконструкция тепловых сетей в квартале 4в СУН от квартальных тк-1 и от тк-2 до тепловых центров домов.	Мощность	Гкал/час	34,0	34,0	2016	2017	10 236,44	0,00	0,10	10 236,34	0,00	0,00	0,00	амортизация	Книга 10, Глава 10,Таблица 20

3.1.2.3	Проектно-изыскательские работы по реконструкции тепловых сетей Ду-50÷200мм - 1016,9 п.м трассы	1980г. стр-ва с износом, отказами в работе для обеспечения надежного теплоснабжения	Скобелевский жилой массив, от ТК-1а до домов по адресам: ул. Калязинская, д.7, ул. Енотаевская, д.10, д.10 корп.2, Костромской пр., 17, 19,21, Ярославский пр.,д. 22,24,28	Мощность	Гкал/час	12,0	12,0	2016	2017	2 650,00	0,00	0,10	2 649,90	0,00	0,00	0,00	амортизация	Книга 10, Глава 10,Таблица 20
3.1.2.4	Строительно-монтажные работы по реконструкции тепловых сетей Ду-50÷200мм - 1016,9 п.м трассы	Реализация проекта.. 1980г. стр-ва, износ элементов трубопроводов, дефекты, ЖАЛОБА	Скобелевский жилой массив, от ТК-1а до домов по адресам: ул. Калязинская, д.7, ул. Енотаевская, д.10, д.10 корп.2, Костромской пр., 17, 19,21, Ярославский пр.,д. 22,24,28	Мощность	Гкал/час	12,0	12,0	2018	2019	26 500,00	0,00	0,00	0,00	10 000,00	16 500,00	0,00	амортизация	Книга 10, Глава 10,Таблица 20
3.1.2.5	Проектно-изыскательские и строительно-монтажные работы по реконструкции тепловой сети Ду-50÷100мм - 200п.м.трассы	Обеспечение надежного теплоснабжения, применение коррозионно-стойких материалов	Тепловые сети от групповой котельной по адресу Костромской пр., д.11 корп.2 до домов: Костромской пр., 11, Ярославский пр., 20	Мощность	Гкал/час	1,3	1,3	2016	2017	4 943,50	0,00	600,00	4 343,50	0,00	0,00	0,00	амортизация	Книга 10, Глава 10,Таблица 20
3.1.2.6	Проектно-изыскательские и строительно-монтажные работы по реконструкции тепловой сети Ду-50÷150мм - 123,7п.м.трассы	Обеспечение надежного теплоснабжения, применение коррозионно-стойких материалов	Тепловые сети от групповой котельной по адресу Тобольская ул., д.4 корп.2 к дому Тобольская ул., 1	Мощность	Гкал/час	3,8	3,8	2016	2017	4 639,40	0,00	600,00	4 039,40	0,00	0,00	0,00	амортизация	Книга 10, Глава 10,Таблица 20
3.1.2.7	Проектно-изыскательские работы по реконструкции тепловых сетей Ду-400мм - 94,0 п. м.трассы	Разработка проекта для обеспечения надежного теплоснабжения	Ввод тепловой сети от красной линии ул.Коммуны до тк-3 у дома ул.Коммуны, 28 корп.3 в кв. 4 Ржевка-Пороховые	Мощность	Гкал/час	53,0	53,0	2013	2018	1 020,00	0,00	0,00	0,00	1 020,00	0,00	0,00	амортизация	Книга 10, Глава 10,Таблица 20
3.1.2.8	Проектно-изыскательские и строительно-монтажные работы по реконструкции тепловой сети Ду-50-100мм - 337,4 м.трассы	1994г. стр-ва с износом, отказами в работе для обеспечения надежного теплоснабжения	Квартал 12А, Коломяги, трубопроводы гвс от ЦТП по адресу ул.Репищева, д.15 корп.2 до УТ-3 и далее к домам: ул. Репищева, 17 корп.1, 19 корп.1, 21 корп.1	Мощность	Гкал/час	1,8	1,8	2012	2016	6 000,00	1 265,54	4 734,46	0,00	0,00	0,00	0,00	амортизация	Книга 10, Глава 10,Таблица 20

3.1.2.9	Проектно-изыскательские и строительно-монтажные работы по реконструкции тепловой сети Ду-70-100мм - 376,25 м.трассы	Реализация проекта.. 1973, 1978, 1979г. стр-ва, износ элементов, отказыв работе	Тепловые сети в кв. 56 БКА, от Серебристого бульв., д.15, корп.1 до домов: Серебристый бульв., д.13, корп.1; д.11, корп.1; пр.Испытателей, д.8 корп.2; от пр. Испытателей, д.6, корп.1 до пр. Испытателей, д.6, корп.3	Мощность	Гкал/час	1,8	1,8	2012	2016	9 292,00	640,53	8 651,47	0,00	0,00	0,00	0,00	амортизация	Книга 10, Глава 10,Таблица 20
3.1.2.10	Проектно-изыскательские и строительно-монтажные работы по реконструкции тепловой сети Ду-80-100мм - 326,7 п.м трассы	Реализация проекта.. 1990г. стр-ва, износ элементов, отказы в работе	Квартал 3 Новой Деревни, тепловые сети к домам: Приморский пр., 12, 14	Мощность	Гкал/час	1,75	1,75	2013	2016	9 153,53	0,00	9 153,53	0,00	0,00	0,00	0,00	амортизация	Книга 10, Глава 10,Таблица 20
3.1.2.11	Проектно-изыскательские и строительно-монтажные работы по реконструкции трубопроводов отопления и ГВС Ду-50-100мм - 152 п.м.трассы	Акт технического состояния . Необходимость обеспечения бесперебойного теплоснабжения	Тепловые сети от групповой котельной по адресу Полюстровский пр., д.71, корп.2	Мощность	Гкал/час	1,3	1,3	2016	2017	5 203,67	0,00	600,00	4 603,67	0,00	0,00	0,00	амортизация	Книга 10, Глава 10,Таблица 20
3.1.2.12	Проектно-изыскательские и строительно-монтажные работы по реконструкции тепловых сетей Ду-70÷200мм -1157,4 п.м трассы	1981г. строительства, износ элементов трубопроводов, дефекты, тепловые сети к 2-м д/садам., жалоба	Квартал 8 Шувалово-Озерки, тепловые сети от ТК-3 к домам пр.Просвещения, 5 корп.1, 2; 7 корп.1, 2, 3; 9, 9 корп.1	Мощность	Гкал/час	12,0	12,0	2013	2016	35 400,00	2 946,04	32 453,96	0,00	0,00	0,00	0,00	амортизация	Книга 10, Глава 10,Таблица 20
3.1.2.13	Проектно-изыскательские и строительно-монтажные работы по реконструкции тепловых сетей Ду-80мм-87 п.м трассы	1984г. строительства, износ элементов трубопроводов, дефекты, тепловые сети к д/саду	Квартал 15 Шувалово-Озерки,тепловые сети от дома пр.Энгельса, 143 корп.3 до дома пр.Энгельса, 143 корп.2	Мощность	Гкал/час	1,1	1,1	2013	2016	1 550,00	0,00	1 550,00	0,00	0,00	0,00	0,00	амортизация	Книга 10, Глава 10,Таблица 20
3.1.2.14	Проектно-изыскательские и строительно-монтажные работы по реконструкции тепловых сетей Ду-50÷125мм- 495 п.м.трассы	1968г. строительства, износ элементов трубопроводов, дефекты	3-я Выборгская котельная, тепловые сети от ТК-1 к домам: ул.Дрезденская, 3, 5, пр.Энгельса, 39, 41, Манчестерская ул., 2	Мощность	Гкал/час	3,2	3,2	2013	2016	9 500,00	3 503,11	5 996,89	0,00	0,00	0,00	0,00	амортизация	Книга 10, Глава 10,Таблица 20

3.1.2.15	Проектно-изыскательские и строительно-монтажные работы по реконструкции тепловых сетей Ду-50÷200мм - 1363п.м.трассы	1975-1976г. строительства, износ элементов трубопроводов, дефекты	Квартал 20 Шувалово-Озерки, тепловые сети от ТК-9 до домов: пр. Луначарского, 56 корп. 1, 3; 58 корп.1, 2; ул.Есенина, 15 корп.1, Поэтический б-р, 1 корп.2, 3	Мощность	Гкал/час	12,0	12,0	2014	2016	36 685,52	4 362,63	32 322,89	0,00	0,00	0,00	0,00	амортизация	Книга 10, Глава 10,Таблица 20
3.1.2.16	Проектно-изыскательские и строительно-монтажные работы по реконструкции тепловых сетей Ду-70мм - 78,7 п.м.трассы	1973г. строительства, износ элементов трубопроводов, дефекты	Квартал 5А БКА, тепловые сети от дома Байконурская ул., 7 корп.1 до дома Серебристый бульв., 16 корп.4	Мощность	Гкал/час	0,67	0,67	2014	2017	1 582,40	0,00	0,10	1 582,30	0,00	0,00	0,00	амортизация	Книга 10, Глава 10,Таблица 20
3.1.2.17	Проектно-изыскательские и строительно-монтажные работы по замене тепловых сетей Ду-100мм - 105 п.м.трассы	1973г. строительства, износ элементов трубопроводов, дефекты	Квартал 5А БКА, тепловые сети от дома Серебристый бульв., 16 корп.1 до дома Серебристый бульв., 16 корп.3	Мощность	Гкал/час	1,75	1,75	2014	2017	3 072,30	0,00	0,10	3 072,20	0,00	0,00	0,00	амортизация	Книга 10, Глава 10,Таблица 20
3.1.2.18	Проектно-изыскательские работы по реконструкции тепловых сетей Ду-50÷200мм - 379,5п.м.трассы	1964 стр-ва, износ элементов трубопроводов, ЭПБ - до 02.2014	Квартал 35, от тк-2 до дома пр.Тореза, 40 корп.5, включая ГТП - тк-15 и к домам: пр.Тореза, 38 корп.4, 6, ул.Орбели, 23 корп.5, 25 корп.5	Мощность	Гкал/час	12,0	12,0	2013	2019	1 000,00	0,00	0,00	0,00	0,10	999,90	0,00	амортизация	Книга 10, Глава 10,Таблица 20
3.1.2.19	Строительно-монтажные работы по реконструкции тепловых сетей Ду-50÷200мм - 379,5п.м.трассы	1964г. стр-ва с износом, отказами в работе для обеспечения надежного теплоснабжения	Квартал 35, от тк-2 до дома пр.Тореза, 40 корп.5, включая ГТП - тк-15 и к домам: пр.Тореза, 38 корп.4, 6, ул.Орбели, 23 корп.5, 25 корп.5	Мощность	Гкал/час	12,0	12,0	2019	2020	10 000,00	0,00	0,00	0,00	0,00	10 000,00	0,00	амортизация	Книга 10, Глава 10,Таблица 20
3.1.2.20	Корректировка проектной и рабочей документации и выполнение строительно - монтажных работ по реконструкции тепловых сетей	Реализация проекта. для обеспечения надежного теплоснабжения	Квартал 49 Севернее Муринского ручья	Мощность	Гкал/час	34,0	34,0	2013	2016	99 556,44	4 070,00	95 486,44	0,00	0,00	0,00	0,00	амортизация	Книга 10, Глава 10,Таблица 19
3.1.2.21	Проектно-изыскательские и строительно-монтажные работы по реконструкции тепловой сети Ду-50,150мм - 158п.м.трассы	Обеспечение надежного теплоснабжения, применение коррозионно-стойких материалов	Тепловые сети от групповой котельной по адресу Республиканская ул., д.18 корп.3 до дома Республиканская ул., 18 корп.2	Мощность	Гкал/час	3,8	3,8	2016	2017	4 796,11	0,00	600,00	4 196,11	0,00	0,00	0,00	амортизация	Книга 10, Глава 10,Таблица 20

3.1.2.22	Строительно-монтажные работы по реконструкции тепловой сети Ду-250, 300 мм; 580,3 п.м.трассы	Реализация проекта. для обеспечения надежного теплоснабжения	Реконструкция вводов в кварталы: 65 и 62А СПЧ от ТК-22К9 на магистральной тепловой сети по ул.Савушкина до ЦТП	Мощность	Гкал/час	34,0	34,0	2014	2016	43 446,67	38 496,72	4 949,95	0,00	0,00	0,00	0,00	амортизация	Книга 10, Глава 10,Таблица 20
3.1.2.23	Проектно-изыскательские и строительно-монтажные работы по реконструкции тепловых сетей Ду-200мм - 210,5 п.м.трассы	1976г. стр-ва, износ элементов трубопроводов, отказы в работе	Конногвардейский бульвар, д.4 лит.А (транзит от ТЭЦ-14 ОАО "ТГК-1")	Мощность	Гкал/час	12,0	12,0	2016	2017	12 844,94	0,00	1 675,43	11 169,51	0,00	0,00	0,00	амортизация	Книга 10, Глава 10,Таблица 20
3.1.2.24	Строительно-монтажные работы по реконструкции тепловых сетей Ду-50÷125мм - 988,9п.м.трассы	Реализация проекта.. 1972, 1988, 1991г. стр-ва, износ элеметов, отказы в работе	Квартал 28 Сосновой Поляны, тепловые сети к домам: ул. Пионерстроя, 17 корп.3, Петергофское шоссе, 74, 76 корп.1	Мощность	Гкал/час	3,2	3,2	2014	2016	35 598,33	16 316,93	19 281,40	0,00	0,00	0,00	0,00	амортизация	Книга 10, Глава 10,Таблица 20
3.1.2.25	Строительно-монтажные работы по реконструкции тепловых сетей Ду-50÷200мм - 1880,6п.м.трассы	Реализация проекта.. 1990-1993г. Перекладки, износ элементов, отказы в работе	Трубопроводы отопления и ГВС в Горелово-1, от павильона до тк-1 и далее к домам: ул.Школьная, 43, 45, ул.Коммунаров, 114 корп.1, 116 корп.1, 116 корп.2, 118, 118 корп.1, 118 корп.2, 120	Мощность	Гкал/час	12,0	12,0	2014	2016	61 987,29	42 319,20	19 668,09	0,00	0,00	0,00	0,00	амортизация	Книга 10, Глава 10,Таблица 20
3.1.2.26	Строительно-монтажные работы по реконструкции тепловых сетей Ду-50÷200мм - 1074,2п.м.трассы и строительство линии циркуляции ГВС	Реализация проекта. для обеспечения надежного теплоснабжения	Трубопроводы отопления и ГВС в Горелово-1, от тк-5 к домам: Красносельское ш., 34, 36, 38, 40, 42, 44 к.1, 44к.2	Мощность	Гкал/час	12,0	12,0	2014	2016	41 500,00	0,00	41 500,00	0,00	0,00	0,00	0,00	амортизация	Книга 10, Глава 10,Таблица 20
3.1.2.27	Проектно-изыскательские работы по реконструкции тепловых сетей Ду-150÷300мм - 1071,1п.м.трассы	1995, 2003, 2005г. перекладки с отказами в работе	6-ая Красносельская котельная по адресу ул.Политрука Пасечника, 16 корп.4: от котельной до ТК-32 и ТК-45	Мощность	Гкал/час	19,0	19,0	2018	2019	9 698,25	0,00	0,00	0,00	0,10	9 698,15	0,00	амортизация	Книга 10, Глава 10,Таблица 20
3.1.2.28	Строительно-монтажные работы по реконструкции тепловых сетей Ду-50÷300мм - 4100,5 п.м трассы	Реализация проекта. для обеспечения надежного теплоснабжения	Квартал 33 Шувалово - Озерки	Мощность	Гкал/час	34,0	34,0	2018	2019	175 330,19	0,00	0,00	0,00	50 000,00	125 330,19	0,00	амортизация	Книга 10, Глава 10,Таблица 20

3.1.2.29	Корректировка проектно-изыскательских работ и строительно-монтажных по реконструкции тепловых сетей Ду -70-200мм - 438,8 п. м.трассы	Реализация проекта. для обеспечения надежного теплоснабжения	Реконструкция тепловых сетей от блок-модульной котельной по адресу: Смоленская ул., д.7 корп.3 лит.А	Мощность	Гкал/час	12,0	12,0	2014	2019	17 000,00	0,00	0,10	822,48	3 000,00	13 177,42	0,00	амортизация	Книга 10, Глава 10,Таблица 20
3.1.2.30	Проектно-изыскательские и строительно-монтажные работы по реконструкции трубопроводов отопления и гвс Ду- 50-125мм - 626,0 п.м.трассы	Реализация проекта. для обеспечения надежного теплоснабжения	Тепловые сети от групповой котельной по адресу поселок Парголово, Выборгское шоссе, д.369 б лит.А	Мощность	Гкал/час	3,2	3,2	2014	2019	16 950,22	0,00	0,10	2 210,86	2 000,00	12 739,27	0,00	амортизация	Книга 10, Глава 10,Таблица 20
3.1.2.31	Проектно-изыскательские и строительно-монтажные работы по реконструкции трубопроводов отопления и ГВС Ду- 50-150мм - 452,0 п.м.трассы	Реализация проекта. для обеспечения надежного теплоснабжения	Тепловые сети от групповой котельной по адресу Школьный пер., д.10 лит.А в пос.Осиновая роща: от тк-7 до Приозерского ш., д.15; от тк-2 до Приозерского ш., д.9корп.2, 11корп.2	Мощность	Гкал/час	5,1	5,1	2014	2019	11 080,87	0,00	0,10	1 445,23	2 000,00	7 635,54	0,00	амортизация	Книга 10, Глава 10,Таблица 20
3.1.2.32	Проектно-изыскательские работы по реконструкции тепловых сетей Ду -50-250мм - 894,4 п. м.трассы	1994-1996г. кап. рем.,износ элементов трубопроводов, дефекты, жалобы	Реконструкция тепловых сетей от групповой котельной по адресу пр.Обуховской Обороны, д.109 корп.2 к домам пр.Обуховской Обороны, 88 лит.А, В	Мощность	Гкал/час	22,0	22,0	2014	2016	2 118,64	0,00	2 118,64	0,00	0,00	0,00	0,00	амортизация	Книга 10, Глава 10,Таблица 20
3.1.2.33	Проектно-изыскательские и строительно-монтажные работы по реконструкции тепловых сетей Ду-50÷125мм - 478,3п.м.трассы	Обеспечение надежного теплоснабжения, 1981г. стр-ва, износ элементов трубопроводов, дефекты	Тепловые сети от групповой котельной по адресу: Московский пр., д.125 корп.2 лит.Е	Мощность	Гкал/час	3,2	3,2	2014	2019	44 576,30	0,00	4 500,00	9 462,03	1 000,00	29 614,27	0,00	амортизация	Книга 10, Глава 10,Таблица 19
3.1.2.34	Проектно-изыскательские работы по реконструкции тепловых сетей Ду-150÷250мм - 291,45п.м.трассы	1986 г., отказы в работе , износ	СМЭ Екатерининский пр., д. 10	Мощность	Гкал/час	16,0	16,0	2018	2019	1 400,00	0,00	0,00	0,00	0,10	1 399,90	0,00	амортизация	Книга 10, Глава 10,Таблица 20
3.1.2.35	Проектно-изыскательские работы по реконструкции тепловых сетей Ду-50÷200мм - 1442,3п.м.трассы	1973-1975, 1981-1982г. стр-ва, 1993г. перекладки (часть) с отказами в работе	Квартал 5А Бывшего Комендантского Аэродрома	Мощность	Гкал/час	9,1	9,1	2018	2019	3 200,00	0,00	0,00	0,00	0,10	3 199,90	0,00	амортизация	Книга 10, Глава 10,Таблица 20

3.1.2.36	Проектно-изыскательские и строительно-монтажные работы по реконструкции тепловых сетей Ду-50-200мм - 1859,62 п.м.трассы	1982 - 1988г. строительства, износ элементов трубопроводов, дефекты	Квартал 4 Ржевка-Пороховые, трубопроводы отопления и гвс к домам: пр.Наставников, 21 корп.1; 23; 25 корп.1, 3, 4; 27; 29 корп.1, 2, 31, пр.Косыгина, 28 корп.4	Мощность	Гкал/час	12,0	12,0	2015	2017	50 834,92	0,00	33 707,49	17 127,43	0,00	0,00	0,00	амортизация	Книга 10, Глава 10,Таблица 20
3.1.2.37	Проектно-изыскательские и строительно-монтажные работы по реконструкции тепловых сетей Ду 50-200мм - 1741,5 п.м.трассы	1983 - 1987г. строительства, 1995г. -перекладка участка 24п.м.трассы, износ элементов трубопроводов, дефекты	Квартал 4 Ржевка-Пороховые, трубопроводы отопления и гвс к домам: пр.Косыгина, 30 корп.2, 3, 4; ул.Коммуны, 26 корп.1, 3, 4; 28 корп.2, 3; 32 корп.4	Мощность	Гкал/час	12,0	12,0	2014	2016	37 679,40	0,00	37 679,40	0,00	0,00	0,00	0,00	амортизация	Книга 10, Глава 10,Таблица 20
3.1.2.38	Проектно-изыскательские и строительно-монтажные работы по реконструкции тепловых сетей Ду-70-250мм - 1130,17 п.м.трассы	1973г. строительства, 1997г. -перекладка участка трубопроводов, износ элементов трубопроводов, дефекты	Квартал 3А БКА, тепловые сети от ТК-6 на магистральной тепловой сети по Серебристому бульв. к домам: Серебристый бульв., 6, корп.1, 2; Богатырский пр.,10; Аэродромная ул., 21, 23; Байконурская ул., 5, корп.1	Мощность	Гкал/час	22,0	22,0	2016	2019	36 067,38	0,00	0,10	3 278,75	10 000,00	22 788,53	0,00	амортизация	Книга 10, Глава 10,Таблица 20
3.1.2.39	Проектно-изыскательские работы по реконструкции трубопроводов отопления и ГВС Ду-50÷125мм - 827 п.м.трассы	Реализация проекта.. 1997г. кап.ремонта, восстановление циркуляции гвс, дефекты	Квартал 9 Ржевка-Пороховые от тк-12 до дома ул.Передовиков, 25	Мощность	Гкал/час	3,2	3,2	2013	2016	1 440,68	0,00	1 440,68	0,00	0,00	0,00	0,00	амортизация	Книга 10, Глава 10,Таблица 20
3.1.2.40	Строительно-монтажные работы по реконструкции трубопроводов отопления и ГВС Ду-50÷125мм - 827 п.м.трассы	Реализация проекта. для обеспечения надежного теплоснабжения	Квартал 9 Ржевка-Пороховые от тк-12 до дома ул.Передовиков, 25	Мощность	Гкал/час	3,2	3,2	2018	2018	18 300,00	0,00	0,00	0,00	18 300,00	0,00	0,00	амортизация	Книга 10, Глава 10,Таблица 20
3.1.2.41	Проектно-изыскательские работы по реконструкции тепловых сетей Ду-300мм на Ду-400мм - 47п.м.трассы	1980г. стр-ва, износ, завершение перекладки ввода в кв-л	Реконструкция ввода тепловой сети в квартал 7 Ржевка-Пороховые	Мощность	Гкал/час	34,0	34,0	2016	2016	560,00	0,00	560,00	0,00	0,00	0,00	0,00	амортизация	Книга 10, Глава 10,Таблица 20
3.1.2.42	Строительно-монтажные работы по реконструкции тепловых сетей Ду-300мм на Ду-400мм - 47п.м.трассы	Реализация проекта. реконструкции участка ввода тепловой сети в квартал 1980г. стр-ва для обеспечения надежного теплоснабжения	Реконструкция ввода тепловой сети в квартал 7 Ржевка-Пороховые	Мощность	Гкал/час	34,0	34,0	2017	2017	4 200,00	0,00	0,00	0,00	4 200,00	0,00	0,00	амортизация	Книга 10, Глава 10,Таблица 20

3.1.2.43	Корректировка ПИР и строительно-монтажные работы по реконструкции тепловых сетей Ду-50-200 мм, длина 832,3 м.трассы	Реализация проекта. для обеспечения надежного теплоснабжения	Квартал 139 Троицкого поля от ТК-3 у Прогонной ул. к домам: пр. Обуховской Обороны, 287 к.1,2, 289, 289 к.2, 291 к. 1,2,3.	Мощность	Гкал/час	12,0	12,0	2014	2016	31 724,55	3 129,28	28 595,27	0,00	0,00	0,00	0,00	амортизация	Книга 10, Глава 10,Таблица 20
3.1.2.44	Корректировка проектно-изыскательских работ и строительно-монтажные работы по реконструкции тепловых сетей Ду 80 - 125мм, длина 242 п. м трассы	Реализация проекта. для обеспечения надежного теплоснабжения	Квартал 138 Щемиловки, от ТК- 2 до домов: пр. Обуховской Обороны, д. 257, д. 259, д.261, корп. 2.	Мощность	Гкал/час	3,2	3,2	2016	2017	6 224,91	0,00	0,10	6 224,81	0,00	0,00	0,00	амортизация	Книга 10, Глава 10,Таблица 20
3.1.2.45	Строительно-монтажные работы по реконструкции тепловых сетей Ду-80÷200мм - 817 п.м.трассы	Реализация проекта.. 1982г. стр-ва, износ элементов трубопровода, дефекты, дефекты, ЭПБ: тк-2 - тк-3 - дек.2013г.	Квартале 15 Ржевка-Пороховые	Мощность	Гкал/час	12,0	12,0	2014	2016	24 502,50	1 732,71	22 769,79	0,00	0,00	0,00	0,00	амортизация	Книга 10, Глава 10,Таблица 20
3.1.2.46	Строительно-монтажные работы по реконструкции тепловых сетей Ду-70-300мм -1578,6 п. м.трассы	Реализация проекта. для обеспечения надежного теплоснабжения	Тепловые сети в пос.Парголово, от котельной «Пригородная» до ТК-1, ТК-2, ТК-2а, ТК-3, ТК-4 и до дома ул.Первого Мая, 101	Мощность	Гкал/час	34,0	34,0	2014	2016	46 700,00	0,00	46 700,00	0,00	0,00	0,00	0,00	амортизация	Книга 10, Глава 10,Таблица 20
3.1.2.47	Проектно-изыскательские и строительно-монтажные работы по реконструкции трубопроводов отопления и гвс Ду-50, 100мм - 78п.м.трассы	1989г. стр-ва с износом элементов, отказами в работе, жалобы	ул.Одоевского, д.23 корп.2	Мощность	Гкал/час	1,75	1,75	2016	2017	2 336,07	0,00	0,10	2 335,97	0,00	0,00	0,00	амортизация	Книга 10, Глава 10,Таблица 20
3.1.2.48	Проектно-изыскательские работы по реконструкции тепловых сетей Ду-50÷ 400мм - 2790,0 п.м трассы	Разработка проекта. 1974г. стр-ва, износ элементов, отказы в работе	Квартал 43-43А Севернее Муринского ручья	Мощность	Гкал/час	53,0	53,0	2014	2016	5 084,75	0,00	5 084,75	0,00	0,00	0,00	0,00	амортизация	Книга 10, Глава 10,Таблица 20
3.1.2.49	Строительно-монтажные работы по реконструкции тепловых сетей Ду-50÷ 400мм - 2790,0 п.м трассы	Реализация проекта. для обеспечения надежного теплоснабжения	Квартал 43-43А Севернее Муринского ручья	Мощность	Гкал/час	53,0	53,0	2018	2019	51 000,00	0,00	0,00	0,00	6 000,00	45 000,00	0,00	амортизация	Книга 10, Глава 10,Таблица 20
3.1.2.50	Проектно-изыскательские работы по реконструкции тепловых сетей Ду-50÷ 250мм - 1309,6 п.м трассы	Применение труб и элементов устойчивых к процессам внутренней коррозии, разработка мероприятий по отводу вод от трубопроводов	Квартал 38, 38а Ржевка-Пороховые	Мощность	Гкал/час	22,0	22,0	2014	2016	4 237,29	0,00	4 237,29	0,00	0,00	0,00	0,00	амортизация	Книга 10, Глава 10,Таблица 20

3.1.2.51	Строительно-монтажные работы по реконструкции тепловых сетей Ду-50÷250мм - 1309,6п.м.трассы	Реализация проекта. для обеспечения надежного тепло-снабжения	Квартал 38, 38а Ржевка-Пороховые	Мощность	Гкал/час	22,0	22,0	2018	2019	43 250,00	0,00	0,00	0,00	2 000,00	41 250,00	0,00	амортизация	Книга 10, Глава 10,Таблица 20
3.1.2.52	Проектно-изыскательские работы по реконструкции тепловых сетихей Ду-100÷250мм - 232,0п.м.трассы	Обеспечение бесперебойного теплоснабжения. 1988г.стр-ва, износ элементов трубопро-водов, дефекты	Квартал 2, от ТК-4 на магистральной тепловой сети по Бухарестской ул. до домов: Бухарестская ул., 21, 19, 17	Мощность	Гкал/час	22,0	22,0	2014	2016	1 120,42	0,00	1 120,42	0,00	0,00	0,00	0,00	амортизация	Книга 10, Глава 10,Таблица 20
3.1.2.53	Строительно-монтажные работы по реконструкции тепловых сетей Ду-100÷250мм - 232,0п.м.трассы	Реализация проекта. для обеспечения надежного тепло-снабжения	Квартал 2, от ТК-4 на магистральной тепловой сети по Бухарестской ул. до домов: Бухарестская ул., 21, 19, 17	Мощность	Гкал/час	22,0	22,0	2018	2018	12 902,80	0,00	0,00	0,00	12 902,80	0,00	0,00	амортизация	Книга 10, Глава 10,Таблица 20
3.1.2.54	Проектно-изыскательские и строительно-монтажные работы по реконструкции тепло-вых сетей Ду-150мм - 190п.м.трассы	1986г., отказы в работе , износ	ул.Савушкина от 42ТК-3А до Стародеревенской ул.	Мощность	Гкал/час	3,8	3,8	2018	2019	7 400,00	0,00	0,00	0,00	850,00	6 550,00	0,00	амортизация	Книга 10, Глава 10,Таблица 20
3.1.2.55	Проектно-изыскательские и строительно-монтаж-ные работы по рекон-струкции тепловых сетей Ду-80-150мм - 210,7п.м.трассы	1990г., отказы в работе , износ	Квартал 1, от тк-1 к домам: Стрельбищенская ул., 15 корп.1, Волковский пр., 132	Мощность	Гкал/час	3,8	3,8	2018	2019	6 400,00	0,00	0,00	0,00	1 000,00	5 400,00	0,00	амортизация	Книга 10, Глава 10,Таблица 20
3.1.2.56	Строительно-монтажные работы по реконструкции тепловых сетей Ду-50-300мм - 5388,65 п.м.трассы	Реализация проекта.. 1970÷1975г. стр-ва, 1994÷1996г. рек-ции, дефекты.	Квартал 4в СУН от квартальных тк-1 и от тк-2 до тепловых центров домов.	Мощность	Гкал/час	34,0	34,0	2018	2020	71 699,00	0,00	0,00	0,00	11 500,00	60 199,00	0,00	амортизация	Книга 10, Глава 10,Таблица 20
3.1.2.57	Проектно-изыскательские работ и строительно-мон-тажные работы по ре-конструкции тепловых сетей Ду-50÷250мм - 2792,2 п.м.трассы	Реализация проекта.. 1973г., стр-ва, износ элементов трубо-проводов, дефекты, ЭПБ - до ноября 2013г.	Квартале 39-39а по пр.Тореза : ТК-10 - ул.Ж.Дюкло, д.5, д.7; ТК-8- ул.Курчатова, д.6, д.6 корп. 2, 6, ул.Ж.Дюкло, д.2/8, д.4 , д.6 корп.1, 2; ТК-6 - ул.Курчатова, 6 корп.4; ТК-2 - пр.Тореза, д.39 корп.1, д.43, ЦТП; ТК-3 - пр.Тореза, д.39 корп.2; ТК-5 к домам пр.Тореза, д.39 корп.3, д.41, Светлановский пр., д. 45, 47, ул.Ж.Дюкло, д.8 корп.1, 2, 3	Мощность	Гкал/час	22,0	22,0	2016	2019	79 101,90	0,00	0,10	9 112,03	6 710,97	63 278,80	0,00	амортизация	Книга 10, Глава 10,Таблица 20

3.1.2.58	Корректировка проектно-изыскательских работ и строительно-монтажные работы по реконструкции тепловых сетей Ду-100÷ 200мм - 800 п.м трассы	Реализация проекта. для обеспечения надежного теплоснабжения	Квартале 34 Шувалово-Озерки, от ТК-3 до ТК-6 по пр. Культуры	Мощность	Гкал/час	12,0	12,0	2016	2019	45 870,00	0,00	0,10	4 173,80	20 000,00	21 696,10	0,00	амортизация	Книга 10, Глава 10,Таблица 20
3.1.2.59	Строительно-монтажные работы по реконструкции тепловых сетей Ду-50÷400мм - 4004 п.м.трассы	Реализация проекта. для обеспечения надежного теплоснабжения	Квартал 21 СУН	Мощность	Гкал/час	53,0	53,0	2018	2020	93 798,27	0,00	0,00	0,00	40 000,00	53 798,27	0,00	амортизация	Книга 10, Глава 10,Таблица 20
3.1.2.60	Строительно-монтажные работы по реконструкции тепловых сетей Ду-400мм - 94,0 п. м.трассы	Реализация проекта. для обеспечения надежного теплоснабжения	Ввод тепловой сети от красной линии ул.Коммуны до тк-3 у дома ул.Коммуны, 28 корп.3 в кв. 4 Ржевка-Пороховые	Мощность	Гкал/час	53,0	53,0	2019	2019	8 400,00	0,00	0,00	0,00	0,00	8 400,00	0,00	амортизация	Книга 10, Глава 10,Таблица 20
3.1.2.61	Строительно-монтажные работы по реконструкции тепловых сетей Ду 50-150мм, 885,9 п.м.трассы	Реализация проекта. реконструкции для обеспечения надежного теплоснабжения	Квартал 38а Большой Охты	Мощность	Гкал/час	5,1	5,1	2016	2017	21 629,35	0,00	10 000,00	11 629,35	0,00	0,00	0,00	амортизация	Книга 10, Глава 10,Таблица 20
3.1.2.62	Проектно-изыскательские и строительно-монтажные работы по реконструкции тепловых сетей Ду-100÷125мм - 72,1п.м.трассы	1981г., отказы в работе , износ	Кварталы 1 и 2 Новой Деревни, ул.Дибуновская, д. 8 - Дибуновская ул., д. 7	Мощность	Гкал/час	2,4	2,4	2018	2019	1 650,00	0,00	0,00	0,00	500,00	1 150,00	0,00	амортизация	Книга 10, Глава 10,Таблица 20
3.1.2.63	Строительно-монтажные работы по реконструкции тепловых сетей Ду-80÷300мм - 1128,5 п.м трассы	Реализация проекта. для обеспечения надежного теплоснабжения	Реконструкция тепловых сетей в квартале 32 Шувалово-Озерки	Мощность	Гкал/час	34,0	34,0	2016	2017	49 253,89	0,00	18 580,84	30 673,05	0,00	0,00	0,00	амортизация	Книга 10, Глава 10,Таблица 20
3.1.2.64	Проектно-изыскательские и строительно-монтажные работы по реконструкции тепловых сетей Ду-50-70мм - 70п.м.трассы	2000г. стр-ва, износ элементов трубопроводов, дефекты	Квартал 20 СУН, ул.Джона Рида, д. 7 корп.3	Мощность	Гкал/час	0,67	0,67	2015	2017	1 402,45	0,00	182,93	1 219,52	0,00	0,00	0,00	амортизация	Книга 10, Глава 10,Таблица 20
3.1.2.65	Проектно-изыскательские работы по реконструкции тепловых сетей Ду-50÷100мм - 1167,8п.м.трассы	1995, 2000г. перекладка, с отказами в работе	Квартал 5а Красного Села :ТК-18 у ул.Свободы (с пересечением улицы)- пр.Ленина,д. 89, д.91, д.93, ул.Свободы, д.14, д.14/27, д.16, д.24, ул.Комсомольская, д.2	Мощность	Гкал/час	1,3	1,3	2018	2019	4 132,77	0,00	0,00	0,00	0,10	4 132,67	0,00	амортизация	Книга 10, Глава 10,Таблица 20

3.1.2.66	Строительно-монтажные работы по реконструкции тепловых сетей Ду 250 мм -109,9 п.м трассы.	Реализация проекта. реконструкции ввода тепловой сети в квартал для обеспечения надежного теплоснабжения	Квартал 21а СУН от ТК-1, включая тепловую камеру, до ЦТП по ул. Коллонтай, д. 26, к. 2	Мощность	Гкал/час	22,0	22,0	2016	2016	8 862,62	0,00	8 862,62	0,00	0,00	0,00	0,00	амортизация	Книга 10, Глава 10,Таблица 20
3.1.2.67	Проектно-изыскательские работы по реконструкции тепловых сетей Ду-50÷80мм - 422п.м.трассы	1973-1974г. стр-ва, износ элементов трубопроводов, дефекты, жалобы	ул.Бабушкина, 37, 39, 41к.1, ул.Крупской, 4/35 (транзит)	Мощность	Гкал/час	1,1	1,1	2016	2017	1 600,00	0,00	0,10	1 599,90	0,00	0,00	0,00	амортизация	Книга 10, Глава 10,Таблица 20
3.1.2.68	Строительно-монтажные работы по реконструкции тепловых сетей Ду-50÷80мм - 422п.м.трассы	Реализация проекта. для обеспечения надежного теплоснабжения	ул.Бабушкина, 37, 39, 41к.1, ул.Крупской, 4/35 (транзит)	Мощность	Гкал/час	1,1	1,1	2018	2019	20 000,00	0,00	0,00	0,00	500,00	19 500,00	0,00	амортизация	Книга 10, Глава 10,Таблица 20
3.1.2.69	Проектно-изыскательские работы по реконструкции тепловых сетей Ду-50-300мм - 1433,52 п.м.трассы	1994-1995г. кап. ремонта, износ элементов трубопроводов, дефекты	Квартал 3 Малой Охты с вводом в кв.12 Малой Охты	Мощность	Гкал/час	12,0	12,0	2016	2017	6 093,20	0,00	0,10	6 093,10	0,00	0,00	0,00	амортизация	Книга 10, Глава 10,Таблица 20
3.1.2.70	Проектно-изыскательские работы по реконструкции тепловых сетей Ду-80÷350мм -1670,0 п.м.трассы	1976г. стр-ва, износ элементов трубопроводов, дефекты	Квартал 14 Шувалово-Озерки, ТК-5 до ТК-1, ТК-2, ТК-3- Придорожная аллея,д. 9, Сиреневый б-р, д.8 корп.1, д.4корп.2 ; Придорожная аллея,д. 5(подвал)	Мощность	Гкал/час	36,0	36,0	2015	2016	3 220,00	0,00	3 220,00	0,00	0,00	0,00	0,00	амортизация	Книга 10, Глава 10,Таблица 20
3.1.2.71	Строительно-монтажные работы по реконструкции тепловых сетей Ду-80÷350мм -1670,0 п.м.трассы	Реализация проекта. для обеспечения надежного теплоснабжения	Квартал 14 Шувалово-Озерки, ТК-5 до ТК-1, ТК-2, ТК-3- Придорожная аллея,д. 9, Сиреневый б-р, д.8 корп.1, д.4корп.2 ; Придорожная аллея,д. 5(подвал)	Мощность	Гкал/час	36,0	36,0	2018	2019	37 000,00	0,00	0,00	0,00	10 000,00	27 000,00	0,00	амортизация	Книга 10, Глава 10,Таблица 20
3.1.2.72	Проектно-изыскательские и строительно-монтажные работы по реконструкции тепловой сети (паропровода Ду-100 мм - 283,0 п.м трассы с устройством конденсатопровода)	1960 г. стр., износ элементов т/сети, отказы в работе	Московский пр., д.108	Мощность	Гкал/час	1,8	1,8	2016	2017	20 585,49	0,00	2 775,00	17 810,49	0,00	0,00	0,00	амортизация	Книга 10, Глава 10,Таблица 20
3.1.2.73	Проектно-изыскательские и строительно-монтажные работы по реконструкции тепловых сетей Ду 50мм - 44,0 п.м трассы	1960 г.стр-ва, износ элементов трубопроводов	Волковский пр., д.20, корп.2, лит.А	Мощность	Гкал/час	0,1	0,1	2015	2016	841,50	0,00	841,50	0,00	0,00	0,00	0,00	амортизация	Книга 10, Глава 10,Таблица 20

3.1.2.74	Проектно-изыскательские работы по реконструкции тепловых сетей Ду-32÷500мм - 2128,5 п.м.трассы	1970, 1988, 1990г.г.стр-ва, износ элементов трубопроводов, дефекты	Тепловые сети по территории Авиагородка	Мощность	Гкал/час	53,0	53,0	2016	2017	15 263,80	0,00	0,10	15 263,70	0,00	0,00	0,00	амортизация	Книга 10, Глава 10,Таблица 20
3.1.2.75	Проектно-изыскательские и строительно-монтажные работы по реконструкции тепловых сетей Ду-70÷100мм - 332,7 п.м.трассы	1979г.стр-ва, износ элементов трубопроводов, дефекты	г.Кронштадт, квартал В, ул.К.Либкнехта, д.27 - ул.Рошаля, д.10 - Советская ул., д.33; ул.К.Либкнехта, д.17 - ул.К.Либкнехта, д.30 - Советская ул., д.25; ул.К.Либкнехта, д.15/17Б - ул.К.Либкнехта, д.24	Мощность	Гкал/час	1,8	1,8	2016	2017	7 110,20	0,00	0,10	7 110,10	0,00	0,00	0,00	амортизация	Книга 10, Глава 10,Таблица 20
3.1.2.76	Проектно-изыскательские и строительно-монтажные работы по реконструкции тепловых сетей Ду-200, 250мм - 229,3 п.м.трассы	1979г.стр-ва, износ элементов трубопроводов, дефекты	г. Кронштадт, квартал 40, Коммунистическая ул., д.5 - ТК-3	Мощность	Гкал/час	22,0	22,0	2018	2019	13 970,00	0,00	0,00	0,00	1 330,00	12 640,00	0,00	амортизация	Книга 10, Глава 10,Таблица 20
3.1.2.77	Проектно-изыскательские и строительно-монтажные работы по реконструкции тепловых сетей Ду-100-250мм - 293,1п.м.трассы	1987г. стр-ва, износ элементов трубопроводов, дефекты, 2001, 2003г. стр-ва вводов к домам	ТК-1б - ЦТП квартала 24а СУН по адресу ул.Чудновского, д.15 лит.А с вводами к домам ул.Чудновского, 17, 19	Мощность	Гкал/час	22,0	22,0	2017	2019	17 974,93	0,00	0,00	0,10	2 772,56	15 202,27	0,00	амортизация	Книга 10, Глава 10,Таблица 20
3.1.2.78	Проектно-изыскательские и строительно-монтажные работы по реконструкции тепловых сетей Ду-80÷250мм - 433п.м.трассы	1987г. пер-ки, износ элементов трубопроводов, дефекты	ТК-1(8а) - ДГБ по адресу: ул.Цимбалина,д. 58	Мощность	Гкал/час	22,0	22,0	2018	2019	18 700,00	0,00	0,00	0,00	1 700,00	17 000,00	0,00	амортизация	Книга 10, Глава 10,Таблица 20
3.1.2.79	Проектно-изыскательские работы по реконструкции тепловых сетей Ду-50÷300мм - 1549,4 п.м.трассы	1975, 1982, 1994г. стр-ва , 1992, 2000г. - кап.ремонт - часть, износ элементов трубопроводов, дефекты	Квартал 3 Черной речки (ограниченный Школьной ул., Карельским пер., ул.Савушкина, наб. Черной Речки)	Мощность	Гкал/час	34,0	34,0	2016	2017	4 166,68	0,00	0,10	4 166,58	0,00	0,00	0,00	амортизация	Книга 10, Глава 10,Таблица 20
3.1.2.80	Строительно-монтажные работы по реконструкции тепловых сетей Ду-50÷300мм - 1549,4 п.м.трассы	Реализация проекта. для обеспечения надежного теплоснабжения	Квартал 3 Черной речки (ограниченный Школьной ул., Карельским пер., ул.Савушкина, наб. Черной Речки)	Мощность	Гкал/час	34,0	34,0	2019	2020	41 666,80	0,00	0,00	0,00	0,00	41 666,80	0,00	амортизация	Книга 10, Глава 10,Таблица 20
3.1.2.81	Проектно-изыскательские и строительно-монтажные работы по реконструкции тепловых сетей Ду-50÷150мм - 529,4 п.м.трассы	1987, 1988 г.г.стр-ва, вновь принятые т/с (часть), износ элементов трубопроводов, дефекты	Квартал 9Б-9А БКА, от ЦТП по адресу: Парашютная ул. д.6 корп.2 - Серебристый б-р, д.37,д. 38	Мощность	Гкал/час	5,1	5,1	2016	2019	15 452,80	0,00	0,10	2 107,10	10 000,00	3 345,60	0,00	амортизация	Книга 10, Глава 10,Таблица 20

3.1.2.82	Проектно-изыскательские и строительно-монтажные работы по реконструкции тепловых сетей Ду-80, 150мм - 262 п.м.трассы	1989г.стр-ва, вновь принятые т/с, износ элементов трубопроводов, дефекты	г. Кронштадт, квартал 18а, ТК-8 на магистральной тепловой сети по Кронштадтскому ш. - Кронштадтское ш., д. 28 литер А	Мощность	Гкал/час	5,1	5,1	2018	2019	8 800,00	0,00	0,00	0,00	800,00	8 000,00	0,00	амортизация	Книга 10, Глава 10,Таблица 20
3.1.2.83	Проектно-изыскательские и строительно-монтажные работы по реконструкции тепловых сетей Ду-125мм - 66,0 п.м.трассы	1956г.стр-ва, вновь принятые т/с, износ элементов трубопроводов, дефекты	г. Кронштадт, квартал 9-25, ул.Восстания, д.26 - ул.Восстания ,д. 5	Мощность	Гкал/час	3,2	3,2	2016	2017	2 201,20	0,00	287,10	1 914,10	0,00	0,00	0,00	амортизация	Книга 10, Глава 10,Таблица 20
3.1.2.84	Проектно-изыскательские работы по реконструкции тепловых сетей Ду-70÷250мм - 2194,05 п.м трассы	1969г. стр-ва 1994г. кап.ремонт, износ элементов трубопроводов, дефекты, 2-а д/сада	Квартал 18 Гражданки (ограниченный ул.Карпинского, ул.Верности, пр.Науки - часть)	Мощность	Гкал/час	3,2	3,2	2016	2017	7 357,41	0,00	0,10	7 357,31	0,00	0,00	0,00	амортизация	Книга 10, Глава 10,Таблица 20
3.1.2.85	Строительно-монтажные работы по реконструкции тепловых сетей Ду-70÷250мм - 2194,05 п.м трассы	Реализация проекта. для обеспечения надежного тепло-снабжения	Квартал 18 Гражданки (ограниченный ул.Карпинского, ул.Верности, пр.Науки - часть)	Мощность	Гкал/час	3,2	3,2	2018	2019	44 503,60	0,00	0,00	0,00	1 000,00	43 503,60	0,00	амортизация	Книга 10, Глава 10,Таблица 20
3.1.2.86	Проектно-изыскательские работы по реконструкции тепловых сетей Ду-70÷ 150мм - 613,1 п.м.трассы	1980, 1984, 1987, 1989г. стр-ва, износ элементов трубопроводов, дефекты	Квартал 16а Гражданки, ТК-5 - ул.Вавиловых, д.4корп.3; ТК-7 - ул.Вавиловых,д. 8корп.2; ТК-7(9) - ул.Вавиловых, д.10 корп.2, 3, 4, д.12	Мощность	Гкал/час	3,2	3,2	2018	2019	2 024,90	0,00	0,00	0,00	0,10	2 024,80	0,00	амортизация	Книга 10, Глава 10,Таблица 20
3.1.2.87	Проектно-изыскательские работы по реконструкции тепловых сетей Ду-50-200мм - 718,6п.м.трассы	1989, 1993, 1998г. стр-ва, изменение точки подключения, износ элементов трубопроводов, дефекты	Квартал 66 -67 Ржевка-Пороховые	Мощность	Гкал/час	12,0	12,0	2018	2019	4 331,92	0,00	0,00	0,00	0,10	4 331,82	0,00	амортизация	Книга 10, Глава 10,Таблица 20
3.1.2.88	Строительно-монтажные работы по реконструкции тепловых сетей Ду-50-200мм - 504,7п.м.трассы	1989, 1993г. стр-ва, изменение точки подключения, износ элементов трубопроводов, дефекты	Квартал 66 -67 Ржевка-Пороховые	Мощность	Гкал/час	12,0	12,0	2020	2020	21 200,00	0,00	0,00	0,00	0,00	21 200,00	0,00	амортизация	Книга 10, Глава 10,Таблица 20
3.1.2.89	Проектно-изыскательские работы по реконструкции тепловых сетей Ду-50-400мм - 2804п.м.трассы	1974г. стр-ва, 1998-2000г. перекладка (знач.часть), износ элементов трубопроводов, дефекты	Квартал 13-14 Большой Охты (ограниченный Среднеохтинским пр., Шепетовской ул., пр.Металлистов, Якорной ул.)	Мощность	Гкал/час	53,0	53,0	2018	2019	9 900,00	0,00	0,00	0,00	0,10	9 899,90	0,00	амортизация	Книга 10, Глава 10,Таблица 20

3.1.2.90	Проектно-изыскательские работы по реконструкции тепловых сетей Ду-80-250мм - 1310,7п.м.трассы	1979г. стр-ва, 1997г. перекладки - часть, износ элементов трубопроводов, дефекты	Квартал 9 Ржевка-Пороховые, пр.Энтузиастов,д. 22 корп.1, 2, 3; пр.Ударников,д. 21 корп.1, д.19 корп.2, 3	Мощность	Гкал/час	22,0	22,0	2016	2017	4 234,58	0,00	0,10	4 234,48	0,00	0,00	0,00	амортизация	Книга 10, Глава 10,Таблица 20
3.1.2.91	Строительно-монтажные работы по реконструкции тепловых сетей Ду-80-250мм - 1370,5п.м.трассы	Реализация проекта. для обеспечения надежного тепло-снабжения	Квартал 9 Ржевка-Пороховые, пр.Энтузиастов,д. 22 корп.1, 2, 3; пр.Ударников,д. 21 корп.1, д.19 корп.2, 3	Мощность	Гкал/час	22,0	22,0	2018	2019	32 070,00	0,00	0,00	0,00	1 000,00	31 070,00	0,00	амортизация	Книга 10, Глава 10,Таблица 20
3.1.2.92	Проектно-изыскательские работы по реконструкции тепловых сетей Ду-70-250мм - 1646,2п.м.трассы	2000г. пер-ки, износ элементов трубопроводов, дефекты	Квартал 8 СУН, от ТК-53 на магистральной тепловой сети по ул.Дыбенко	Мощность	Гкал/час	22,0	22,0	2018	2019	4 348,00	0,00	0,00	0,00	0,10	4 347,90	0,00	амортизация	Книга 10, Глава 10,Таблица 20
3.1.2.93	Строительно-монтажные работы по реконструкции тепловых сетей Ду-70-250мм - 1646,2 п.м.трассы	Реализация проекта. для обеспечения надежного тепло-снабжения	Квартал 8 СУН, от ТК-53 на магистральной тепловой сети по ул.Дыбенко	Мощность	Гкал/час	22,0	22,0	2019	2020	43 480,00	0,00	0,00	0,00	0,00	43 480,00	0,00	амортизация	Книга 10, Глава 10,Таблица 20
3.1.2.94	Проектно-изыскательские работы по реконструкции тепловых сетей Ду-200÷250мм - 330,5п.м.трассы	1995г. кап.ремонта износ элементов трубопроводов, дефекты	Квартал 139 Троицкого поля, ТК-1 у Запорожской ул - тк-3 за Прогонной ул.	Мощность	Гкал/час	22,0	22,0	2016	2017	2 010,93	0,00	0,10	2 010,83	0,00	0,00	0,00	амортизация	Книга 10, Глава 10,Таблица 20
3.1.2.95	Строительно-монтажные работы по реконструкции тепловых сетей Ду-200÷250мм - 332,5п.м.трассы	Реализация проекта. для обеспечения надежного тепло-снабжения	Квартал 139 Троицкого поля, ТК-1 у Запорожской ул - тк-3 за Прогонной ул.	Мощность	Гкал/час	22,0	22,0	2018	2019	20 109,30	0,00	0,00	0,00	2 000,00	18 109,30	0,00	амортизация	Книга 10, Глава 10,Таблица 20
3.1.2.96	Проектно-изыскательские работы по реконструкции тепловых сетей Ду-80÷150мм - 589,2п.м.трассы	1985г. перекладки, износ элементов трубопроводов, дефекты	ул.Пинегина, д.5, д.7, ул.Седова, д.20 корп.2, д.24 корп.1	Мощность	Гкал/час	9,0	9,0	2018	2019	1 700,00	0,00	0,00	0,00	0,10	1 699,90	0,00	амортизация	Книга 10, Глава 10,Таблица 20
3.1.2.97	Строительно-монтажные работы по реконструкции тепловых сетей Ду-80÷150мм - 589,2п.м.трассы	Реализация проекта. для обеспечения надежного тепло-снабжения	ул.Пинегина, д.5, д.7, ул.Седова, д.20 корп.2, д.24 корп.2	Мощность	Гкал/час	9,0	9,0	2019	2020	15 000,00	0,00	0,00	0,00	0,00	15 000,00	0,00	амортизация	Книга 10, Глава 10,Таблица 20
3.1.2.98	Проектно-изыскательские работы по реконструкции тепловых сетей Ду-50÷200мм - 4220,96 п.м.трассы	1989÷1997 г.стр-ва, износ элементов трубопроводов, дефекты	Квартал 26А Озера Долгого от ЦТП по адресу пр.Королева, д.48 корп.2	Мощность	Гкал/час	12,0	12,0	2018	2019	14 600,00	0,00	0,00	0,00	0,10	14 599,90	0,00	амортизация	Книга 10, Глава 10,Таблица 20

3.1.2.99	Проектно-изыскательские работы по реконструкции тепловых сетей Ду-50÷250мм - 2558,7 п.м.трассы	1988, 1993, 1998г. стр-ва, износ элементов трубопроводов, дефекты	Квартал 26А Озера Долгого от ЦТП по адресу пр.Королева, д.44	Мощность	Гкал/час	12,0	12,0	2018	2019	9 900,00	0,00	0,00	0,00	0,10	9 899,90	0,00	амортизация	Книга 10, Глава 10,Таблица 20
3.1.2.100	Проектно-изыскательские работы по реконструкции тепловых сетей Ду-50÷300мм - 4586,55 п.м.трассы	1989, 1990-1996, 1998г.стр-ва, износ элементов трубопроводов, дефекты	Квартал 33А Озеро Долгое (ограниченный пр. Авиаконструкторов, Долгоозерной ул., ул.Ильюшина)	Мощность	Гкал/час	34,0	34,0	2018	2019	11 200,00	0,00	0,00	0,00	0,10	11 199,90	0,00	амортизация	Книга 10, Глава 10,Таблица 20
3.1.2.101	Проектно-изыскательские работы по реконструкции тепловых сетей Ду-50÷250мм - 722,2 п.м.трассы	1989, 1990, 2000г. стр-ва, износ элементов трубопроводов, дефекты, увеличение диаметров по рез-там поверочного гидравлич.расчета	Квартал 27А Озеро Долгое, УТ-7 - пр. Авиаконструкторов, д.37 корп.1; от УТ-11 до УТ-11А - Комендантский пр., д. 36 корп.2, 3; д.34 корп.1	Мощность	Гкал/час	22,0	22,0	2018	2019	1 800,00	0,00	0,00	0,00	0,10	1 799,90	0,00	амортизация	Книга 10, Глава 10,Таблица 19
3.1.2.102	Строительно-монтажные работы по реконструкции тепловых сетей Ду-50÷250мм - 722,2 п.м.трассы	Реализация проекта. для обеспечения надежного теплоснабжения	Квартал 27А Озеро Долгое, УТ-7 - пр. Авиаконструкторов, д.37 корп.1; от УТ-11 до УТ-11А - Комендантский пр., д. 36 корп.2, 3; д.34 корп.1	Мощность	Гкал/час	22,0	22,0	2020	2021	19 000,00	0,00	0,00	0,00	0,00	19 000,00	0,00	амортизация	Книга 10, Глава 10,Таблица 20
3.1.2.103	Проектно-изыскательские работы по реконструкции тепловых сетей Ду-50÷300мм - 1206,52 п.м.трассы	1974-1982г..стр-ва, 1994-1995г. кап.ремонт - часть, износ элементов трубопроводов, дефекты	Квартал 7В БКА, по адресам: пр.Испытателей, д. 11корп.1, 2; д.13, д.15 корп.1,3; аллея Поликарпова, д. 6 корп.2, 8 корп.1	Мощность	Гкал/час	12,0	12,0	2017	2018	5 293,20	0,00	0,00	0,10	5 293,10	0,00	0,00	амортизация	Книга 10, Глава 10,Таблица 20
3.1.2.104	Строительно-монтажные работы по реконструкции тепловых сетей Ду-50÷300мм - 1206,52п.м.трассы	Реализация проекта. для обеспечения надежного теплоснабжения	Квартал 7В БКА, по адресам: пр.Испытателей, д. 11корп.1, 2; д.13, д.15 корп.1,3; аллея Поликарпова, д. 6 корп.2, 8 корп.1	Мощность	Гкал/час	12,0	12,0	2019	2019	16 000,00	0,00	0,00	0,00	0,00	16 000,00	0,00	амортизация	Книга 10, Глава 10,Таблица 20
3.1.2.105	Проектно-изыскательские работы по реконструкции тепловых сетей Ду-50÷200мм - 1450,06 п.м.трассы	1987, 1988, 1991г. стр-ва, износ элементов трубопроводов, дефекты	Квартал 28А Озеро Долгое от ЦТП по адресу: пр. Авиаконструкторов, д.11 корп.3	Мощность	Гкал/час	12,0	12,0	2018	2019	3 650,00	0,00	0,00	0,00	0,10	3 649,90	0,00	амортизация	Книга 10, Глава 10,Таблица 20
3.1.2.106	Строительно-монтажные работы по реконструкции тепловых сетей Ду-50÷200мм - 1450,06 п.м.трассы	Реализация проекта. для обеспечения надежного теплоснабжения	Квартал 28А Озеро Долгое от ЦТП по адресу: пр. Авиаконструкторов, д.11 корп.3	Мощность	Гкал/час	12,0	12,0	2020	2021	30 000,00	0,00	0,00	0,00	0,00	30 000,00	0,00	амортизация	Книга 10, Глава 10,Таблица 20

3.1.2.107	Проектно-изыскательские работы по реконструкции тепловых сетей Ду-50÷200мм - 410,3 п.м.трассы	1979г.стр-ва, износ элементов трубопроводов, дефекты	г.Кронштадт, квартал 10, ТК-3 - Якорная пл., д.2, 3В лит.А, 0 корп.Б лит.А, корп.А лит.А	Мощность	Гкал/час	12,0	12,0	2017	2018	1 230,00	0,00	0,00	0,10	1 229,90	0,00	0,00	амортизация	Книга 10, Глава 10,Таблица 20
3.1.2.108	Строительно-монтажные работы по реконструкции тепловых сетей Ду-50÷200мм - 410,3 п.м.трассы	Реализация проекта. для обеспечения надежного теплоснабжения	г.Кронштадт, квартал 10, ТК-3 - Якорная пл., д.2, 3В лит.А, 0 корп.Б лит.А, корп.А лит.А	Мощность	Гкал/час	12,0	12,0	2019	2019	10 000,00	0,00	0,00	0,00	0,00	10 000,00	0,00	амортизация	Книга 10, Глава 10,Таблица 20
3.1.2.109	Проектно-изыскательские работы по реконструкции тепловой сети Ду-50, 300мм - 1114,3п.м.трассы	Разработка проекта реконструкции тепловых сетей 1978, 1996г.г.стр-ва, дефекты	Территория Большого Порта от ТК-2 через КНС и далее до Коммунистической ул., д.5	Мощность	Гкал/час	34,0	34,0	2018	2019	7 000,00	0,00	0,00	0,00	0,10	6 999,90	0,00	амортизация	Книга 10, Глава 10,Таблица 20
3.1.2.110	Проектно-изыскательские работы по реконструкции тепловых сетей Ду-50÷100мм - 890,7п.м.трассы	1998, 2001г. кап. ремонта, износ элементов трубопроводов, дефекты	Квартал 21, тепловые сети к домам: Свеаборгская ул., 7, 9, 13, 15, 19, 27, Благодатная ул., 59, пр.Юрия Гагарина, 3, 5, Кузнецовская ул., 48	Мощность	Гкал/час	1,75	1,75	2016	2017	2 507,00	0,00	0,10	2 506,90	0,00	0,00	0,00	амортизация	Книга 10, Глава 10,Таблица 20
3.1.2.111	Строительно-монтажные работы по реконструкции тепловых сетей Ду-50÷100мм - 890,7п.м.трассы	Реализация проекта. для обеспечения надежного теплоснабжения	Квартал 21, тепловые сети к домам: Свеаборгская ул., 7, 9, 13, 15, 19, 27, Благодатная ул., 59, пр.Юрия Гагарина, 3, 5, Кузнецовская ул., 48	Мощность	Гкал/час	1,75	1,75	2018	2019	18 000,00	0,00	0,00	0,00	10 000,00	8 000,00	0,00	амортизация	Книга 10, Глава 10,Таблица 20
3.1.2.112	Проектно-изыскательские работы по реконструкции тепловых сетей Ду-50÷250мм - 1105,58п.м.трассы	Разработка проекта реконструкции тепловых сетей 1979, 1980, 1986, 1990, 1998г. стр-ва; 1990, 1995÷1997г: кап. ремонта, с износом элементов, отказами в работе для обеспечения надежного теплоснабжения	Квартал 37-38 Московского района: котельная по адресу: Бассейная ул., д.59, корп.2 лит.А - Бассейная ул., д.55, д.57, д.59, д.61; ул.Фрунзе, д.18, д.22, д.22а; пр.Юрия Гагарина, д.17, д.19/24	Мощность	Гкал/час	22,0	22,0	2017	2018	3 100,00	0,00	0,00	0,10	3 099,90	0,00	0,00	амортизация	Книга 10, Глава 10,Таблица 20
3.1.2.113	Строительно-монтажные работы по реконструкции тепловых сетей Ду-50÷250мм - 1105,58п.м.трассы	Реализация проекта. для обеспечения надежного теплоснабжения	Квартал 37-38 Московского района: котельная по адресу: Бассейная ул., д.59, корп.2 лит.А - Бассейная ул., д.55, д.57, д.59, д.61; ул.Фрунзе, д.18, д.22, д.22а; пр.Юрия Гагарина, д.17, д.19/24	Мощность	Гкал/час	22,0	22,0	2019	2020	34 000,00	0,00	0,00	0,00	0,00	34 000,00	0,00	амортизация	Книга 10, Глава 10,Таблица 20

3.1.2.114	Проектно-изыскательские работы по реконструкции тепловых сетей Ду-80÷250мм - 2547,3 п.м трассы	1979-1982г. стр-ва, износ элементов трубопроводов, дефекты	Квартал 4 Шувалово-Озерки, ТК-1 - ул.Шостаковича, д.1/9 - ул.Симонова, д.7 корп.1, д.9 корп.3; пр.Просвещения, 32 корп.2 - ул.Шостаковича, 5 корп.4, 5, пр.Энгельса, 150 корп.1; ТК-4 - ул.Шостаковича, д.5 корп.1	Мощность	Гкал/час	12,0	12,0	2018	2019	7 722,40	0,00	0,00	0,00	0,10	7 722,30	0,00	амортизация	Книга 10, Глава 10,Таблица 20
3.1.2.115	Строительно-монтажные работы по реконструкции тепловых сетей Ду-80÷200мм - 2547,3 п.м трассы	Реализация проекта. для обеспечения надежного тепло-снабжения	Квартал 4 Шувалово-Озерки, ТК-1 - ул.Шостаковича, д.1/9 - ул.Симонова, д.7 корп.1, д.9 корп.3; пр.Просвещения, 32 корп.2 - ул.Шостаковича, 5 корп.4, 5, пр.Энгельса, 150 корп.1; ТК-4 - ул.Шостаковича, д.5 корп.1	Мощность	Гкал/час	12,0	12,0	2019	2020	62 500,00	0,00	0,00	0,00	0,00	62 500,00	0,00	амортизация	Книга 10, Глава 10,Таблица 20
3.1.2.116	Проектно-изыскательские работы по реконструкции тепловых сетей Ду-50÷200мм - 2838,7 п.м трассы	1982-1988, 1993г. стр-ва, износ элементов трубопроводов, дефекты	Квартал 11 Шувалово-Озерки: ТК-2 - ул.Асафьева, д.2 корп.1, 2, д.4 корп.1, 2, ул.Хошимина, д.7 корп.2, 3; ТК-4 - ул.Асафьева, д.6 корп.1; ТК-7 - ул.Асафьева, д.10 корп.1, д.12 корп.1, д.12а; ТК-6 - ул.Хошимина, д.13 корп. 1, 2, 3; ТК-7а -ЦТП пр.Энгельса, д.134 корп.2, д.138 корп.2	Мощность	Гкал/час	12,0	12,0	2017	2018	7 041,70	0,00	0,00	0,10	7 041,60	0,00	0,00	амортизация	Книга 10, Глава 10,Таблица 20
3.1.2.117	Строительно-монтажные работы по реконструкции тепловых сетей Ду-50÷200мм - 2828,7 п.м трассы	Реализация проекта. для обеспечения надежного тепло-снабжения	Квартал 11 Шувалово-Озерки: ТК-2 - ул.Асафьева, д.2 корп.1, 2, д.4 корп.1, 2, ул.Хошимина, д.7 корп.2, 3; ТК-4 - ул.Асафьева, д.6 корп.1; ТК-7 - ул.Асафьева, д.10 корп.1, д.12 корп.1, д.12а; ТК-6 - ул.Хошимина, д.13 корп. 1, 2, 3; ТК-7а -ЦТП пр.Энгельса, д.134 корп.2, д.138 корп.2	Мощность	Гкал/час	12,0	12,0	2019	2020	46 000,00	0,00	0,00	0,00	0,00	46 000,00	0,00	амортизация	Книга 10, Глава 10,Таблица 20

3.1.2.118	Проектно-изыскательские и строительно-монтажные работы по реконструкции тепловых сетей Ду-50÷ 200мм - 486,0 п.м трассы	1992г. стр-ва, износ элементов трубопроводов, дефекты	Квартал 12 Ш.О., ТК-1 у метро "Озерки" - Выборгскому шоссе, д. 6	Мощность	Гкал/час	12,0	12,0	2016	2019	29 454,22	0,00	0,10	3 855,62	1 672,78	23 925,72	0,00	амортизация	Книга 10, Глава 10,Таблица 20
3.1.2.119	Проектно-изыскательские работы по реконструкции тепловых сетей Ду-70÷200мм - 2900,7 п.м.трассы	1974-1986г. стр-ва, износ элементов трубопроводов, дефекты	Квартал 15 Шувалово - Озерки: ТК-4 - ул.Есенина, д.32 корп.1, 2, пр.Просвещения, д.36/141, д.143 корп.1, 3, д.145 корп.2, 3; ул.Есенина, д.40 корп.2, 3, 4, пр.Энгельса, д.151 корп.1, 2, Придоржная аллея, д.1/153, д.3	Мощность	Гкал/час	12,0	12,0	2016	2017	8 341,39	0,00	0,10	8 341,29	0,00	0,00	0,00	амортизация	Книга 10, Глава 10,Таблица 20
3.1.2.120	Строительно-монтажные работы по реконструкции тепловых сетей Ду-70÷200мм - 2900,7 п.м.трассы	Реализация проекта. для обеспечения надежного тепло-снабжения	Квартал 15 Шувалово - Озерки: ТК-4 - ул.Есенина, д.32 корп.1, 2, пр.Просвещения, д.36/141, д.143 корп.1, 3, д.145 корп.2, 3; ул.Есенина, д.40 корп.2, 3, 4, пр.Энгельса, д.151 корп.1, 2, Придоржная аллея, д.1/153, д.3	Мощность	Гкал/час	12,0	12,0	2019	2020	63 800,00	0,00	0,00	0,00	0,00	63 800,00	0,00	амортизация	Книга 10, Глава 10,Таблица 20
3.1.2.121	Проектно-изыскательские и строительно-монтажные работы по реконструкции тепловых сетей Ду-50÷ 200мм - 160,9 п.м.трассы	1979г. стр-ва, износ элементов трубопроводов, дефекты	Квартал 10 Гражданки, ТК-12(11а)Гр. - Гражданский пр., д.30; ТК-13Гр. - Гражданский пр.,д. 32	Мощность	Гкал/час	12,0	12,0	2018	2019	4 130,00	0,00	0,00	0,00	400,00	3 730,00	0,00	амортизация	Книга 10, Глава 10,Таблица 20
3.1.2.122	Проектно-изыскательские и строительно-монтажные работы по реконструкции тепловых сетей Ду-50-150мм - 696,65п.м.трассы	1960, 1964, 1973, 1974, 1985г. стр-ва, износ элементов трубопроводов, дефекты, принятые тепловые сети	пр.Энергетиков, д.30 корп.9, пр.Металлистов, д.52, 2-ая Поперечная ул., 15 лит.А, пр.Энергетиков, д.61 корп.1, Отечественная ул., д.3	Мощность	Гкал/час	1,8	1,8	2018	2020	17 187,23	0,00	0,00	0,00	0,10	17 187,13	0,00	амортизация	Книга 10, Глава 10,Таблица 20
3.1.2.123	Проектно-изыскательские работы по реконструкции тепловых сетей Ду-125мм - 24,5п.м.трассы, Ду-200мм - 321,1п.м.трассы	1975, 1981г. стр-ва, износ элементов трубопроводов, дефекты, принятые тепловые сети	Московский пр., 207, пл.Победы, д.1	Мощность	Гкал/час	3,2	3,2	2018	2019	2 000,00	0,00	0,00	0,00	0,10	1 999,90	0,00	амортизация	Книга 10, Глава 10,Таблица 20

3.1.2.124	Проектно-изыскательские и строительно-монтажные работы по реконструкции тепловых сетей Ду-50мм - 19,7п.м.трассы, Ду-70мм - 175,5п.м.трассы, Ду-80мм - 207,6п.м.трассы, Ду-300мм - 232п.м.трассы	1975, 1981г. стр-ва, износ элементов трубопроводов, дефекты, принятые тепловые сети	2-ой Муринский пр., д.28 соор.1 лит.А, д.30, Болотная, д.14 лит.А; пр. Энгельса, д.54 лит.А; Сахарный пер., 2/35; ул. Демьяна Бедного, д.10 корп.5; Меншиковский пр., 5 корп.3	Мощность	Гкал/час	1,1	1,1	2016	2019	27 939,50	0,00	0,10	2 638,80	10 000,00	15 300,60	0,00	амортизация	Книга 10, Глава 10,Таблица 20
3.1.2.125	Проектно-изыскательские и строительно-монтажные работы по реконструкциитепловых сетей Ду-50мм - 145п.м.трассы, Ду-80мм - 44,1п.м.трассы	1960, 1959, 1977г. стр-ва, износ элементов трубопроводов, дефекты, принятые тепловые сети	пр.Елизарова, д.21 корп.2, пр.Ветеранов, д.135, пр.Народного Ополчения, д.223 корп.2	Мощность	Гкал/час	1,05	1,05	2018	2019	2 942,25	0,00	0,00	0,00	400,00	2 542,25	0,00	амортизация	Книга 10, Глава 10,Таблица 20
3.1.2.126	Проектно-изыскательские работы по реконструкции тепловых сетей Ду-80÷350мм - 1538,7 п.м.трассы	1977-1988г. стр-ва, износ элементов трубопроводов, дефекты, жалоба	Квартал 16 Шувалово - Озерки : УТ-1 - пр.Просвещения, д.46 корп.1, 2, 4, ЦТП-пр. Просвещения, д.46 корп.3, ул.И.Фомина, д.13 корп.1; ТК-5 - Сиреневый б-р, д.9, ЦТП - пр.Художников, д.30 корп.3	Мощность	Гкал/час	34,0	34,0	2017	2018	5 618,40	0,00	0,00	0,10	5 618,30	0,00	0,00	амортизация	Книга 10, Глава 10,Таблица 20
3.1.2.127	Строительно-монтажные работы по реконструкции тепловых сетей Ду-80÷350мм - 1538,7 п.м.трассы	Реализация проекта. реконструкции тепловых сетей 1977-1986. стр-ва с износом элементов, отказами в работе для обеспечения надежного теплоснабжения	Квартал 16 Шувалово - Озерки : УТ-1 - пр.Просвещения, д.46 корп.1, 2, 4, ЦТП-пр. Просвещения, д.46 корп.3, ул.И.Фомина, д.13 корп.1; ТК-5 - Сиреневый б-р, д.9, ЦТП - пр.Художников, д.30 корп.3	Мощность	Гкал/час	34,0	34,0	2019	2020	41 000,00	0,00	0,00	0,00	0,00	41 000,00	0,00	амортизация	Книга 10, Глава 10,Таблица 20
3.1.2.128	Проектно-изыскательские работы по реконструкции тепловых сетей Ду-100÷200мм - 886,0 п.м.трассы	1975-1979г. стр-ва, частично перекладка 2000г, износ элементов трубопроводов, дефекты	Квартал 23 Шувалово - Озерки, пр.Художников ТК-5, ТК-1, ТК-2, ТК-3, ТК-4 - пр.Просвещения, д.54, ул.Кустодиева, д.18 корп.2 ; от ТК-1 до ЦТП по адресу: пр.Просвещения, 52 корп.3	Мощность	Гкал/час	12,0	12,0	2016	2017	4 501,78	0,00	0,10	4 501,68	0,00	0,00	0,00	амортизация	Книга 10, Глава 10,Таблица 20

3.1.2.129	Строительно-монтажные работы по реконструкции тепловых сетей Ду-100÷200мм - 886,0 п.м.трассы	1975-1979г. стр-ва, частично перекладка 2000г, износ элемен-тов трубопроводов, дефекты	Квартал 23 Шувалово - Озерки, пр.Художников ТК-5, ТК-1, ТК-2, ТК-3, ТК-4 - пр.Просвещения, д.54, ул.Кустодиева, д.18 корп.2 ; от ТК-1 до ЦТП по адресу: пр.Просвещения, 52 корп.3	Мощность	Гкал/час	12,0	12,0	2018	2019	24 000,00	0,00	0,00	0,00	5 000,00	19 000,00	0,00	амортизация	Книга 10, Глава 10,Таблица 20
3.1.2.130	Проектно-изыскательские рабо-ты по реконструкции тепловых сетей Ду-70÷300мм - 1971,7 п.м трассы	1978-1982г. стр-ва, износ элементов трубопроводов, дефекты	Квартал 30 Шувалово-Озерки, ТК-3 - ТК-1 - Учебный пер. д.12 корп.2 - ТК-4 - ТК-5 - Учебный пер., д. 10 корп.1, 2, 3, д.12 корп.1; от ТК-4 - пр.Художников, д.14; ТК-1 - ул.Есенина, д.11 корп.1, пр.Луначарского, д.17, д.19 корп.1, д.21 корп.2, 3, 4	Мощность	Гкал/час	22,0	22,0	2018	2019	8 841,70	0,00	0,00	0,00	0,10	8 841,60	0,00	амортизация	Книга 10, Глава 10,Таблица 20
3.1.2.131	Строительно-монтажные работы по реконструкции тепловых сетей Ду-70÷300мм - 1971,7 п.м трассы	1978-1982г. стр-ва, износ элементов трубопроводов, дефекты. Реализация проекта	Квартал 30 Шувалово-Озерки, ТК-3 - ТК-1 - Учебный пер. д.12 корп.2 - ТК-4 - ТК-5 - Учебный пер., д. 10 корп.1, 2, 3, д.12 корп.1; от ТК-4 - пр.Художников, д.14; ТК-1 - ул.Есенина, д.11 корп.1, пр.Луначарского, д.17, д.19 корп.1, д.21 корп.2, 3, 4	Мощность	Гкал/час	22,0	22,0	2019	2020	58 944,67	0,00	0,00	0,00	0,00	58 944,67	0,00	амортизация	Книга 10, Глава 10,Таблица 20
3.1.2.132	Проектно-изыскательские рабо-ты по реконструкции тепловых сетей Ду-50÷300мм - 2227,8 п.м трассы	1977-1989г. стр-ва, износ элементов трубопроводов, де-фекты, жалоба	Квартал 31 Шувалово - Озерки :ТК-6 - ТК-9 - пр.Художников, д.3 корп.1, 2, д.5 корп.1, 3, д.7 корп.2, д.9 корп.1, 2, д.11, Северный пр., д.22, 24 корп.3, ул.Сантьяго- де-Куба, д.2, д.6 корп.1, д.8 корп.1, д.10; ТК-3 - ТК-4	Мощность	Гкал/час	34,0	34,0	2016	2017	6 789,68	0,00	0,10	6 789,58	0,00	0,00	0,00	амортизация	Книга 10, Глава 10,Таблица 20

3.1.2.133	Строительно-монтажные работы по реконструкции тепловых сетей Ду-50÷300мм - 2227,8 п.м трассы	1977-1989г. стр-ва, износ элементов трубопроводов, дефекты, жалоба	Квартал 31 Шувалово - Озерки :ТК-6 - ТК-9 - пр.Художников, д.3 корп.1, 2, д.5 корп.1, 3, д.7 корп.2, д.9 корп.1, 2, д.11, Северный пр., д.22, 24 корп.3, ул.С. де-Куба, д.2, д.6 корп.1, д.8 корп.1, д.10; ТК-3 - ТК-4	Мощность	Гкал/час	34,0	34,0	2018	2019	60 000,00	0,00	0,00	0,00	6 000,00	54 000,00	0,00	амортизация	Книга 10, Глава 10,Таблица 20
3.1.2.134	Проектно-изыскательских работы по реконструкции магистральной тепловой сети Ду-50÷350мм L=2480 п.м.трассы	1980-1983, 1987г. стр-ва, 1994г. кап. рем., износ элементов трубопроводов, дефекты	2-ая Выборгская котельная, от котельной до домов: пр.Энгельса, 6; 8; 10, 14; 16; 16 корп.2; 18; 13 корп.2; 15; 17; 19; ул.Перфильева, 5; ул.Пархоменко, 6; 8; от дома 2-ой Муринский пр., 3 до ТК-4 ; от ТК-3 до УТ-2	Мощность	Гкал/час	350,0	350,0	2018	2019	12 790,80	0,00	0,00	0,00	0,10	12 790,70	0,00	амортизация	Книга 10, Глава 10,Таблица 20
3.1.2.135	Проектно-изыскательские работы по реконструкции тепловых сетей Ду-70÷200мм - 648,3 п.м трассы	1978г. стр-ва, износ элементов трубопроводов, дефекты	Поклонная гора, от ТК-2 - пр.Тореза,д.73 корп.1 - пр.Тореза,д.75 корп.1 - ТК-1 -пр.Тореза, д.75 корп.2,д. 71 корп.3,д. 73 корп.3, д.77 корп.1, д.79 корп.1, 3	Мощность	Гкал/час	12,0	12,0	2017	2018	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	амортизация	Книга 10, Глава 10,Таблица 20
3.1.2.136	Проектно-изыскательские и строительно-монтажные работы по реконструкции тепловых сетей Ду-80мм - 240,0 п.м трассы	1993г. кап.рем., износ элементов трубопроводов, дефекты, жалоба	Квартал 1-2а-2, ТК-8 - 2-ой Муринский пр.,д. 27, д.29	Мощность	Гкал/час	1,1	1,1	2018	2019	3 900,00	0,00	0,00	0,00	300,00	3 600,00	0,00	амортизация	Книга 10, Глава 10,Таблица 20
3.1.2.137	Проектно-изыскательские и строительно-монтажные работы по реконструкции тепловых сетей Ду-50÷100мм - 136,5 п.м.трассы	1980г. стр-ва, износ элементов трубопроводов, дефекты	2-ой Муринский пр. д. 34 соор. 2 лит. А, д. 34 соор. 3 лит. А, Болотная, д.11 лит.А	Мощность	Гкал/час	34,0	34,0	2018	2019	2 000,00	0,00	0,00	0,00	300,00	1 700,00	0,00	амортизация	Книга 10, Глава 10,Таблица 20
3.1.2.138	Проектно-изыскательские работы по реконструкции тепловых сетей Ду-50÷ 400мм - 881 п.м трассы	1964, 1985г. стр-ва, износ элементов трубопроводов, дефекты	Квартал 335, пр.Тореза,д.д. 74, 76, 78, 80, 82, 84, 86, 88, 90, 92, 94 корп.1, Дрезденская ул., д.24, д.28 - ТК-1/4	Мощность	Гкал/час	53,0	53,0	2018	2019	3 034,00	0,00	0,00	0,00	0,10	3 033,90	0,00	амортизация	Книга 10, Глава 10,Таблица 20

3.1.2.139	Проектно-изыскательские работы по реконструкции тепловых сетей Ду-50÷ 150мм - 825,0 п.м трассы	1982г. стр-ва, износ элементов трубопроводов, дефекты	Гражданская котельная, квартал 17, ТК-12 - ТК-1 - ТК-I- ТК-II-ТК-III - ТК-1 - ТК-2 далее пр.Тореза, д.34а, д.36 корп.2, Институтский пр., д.д.21а, 25, 27, 29 ; УТ-1- Болотная ул.,д. 16	Мощность	Гкал/час	5,1	5,1	2018	2019	2 600,00	0,00	0,00	0,00	0,10	2 599,90	0,00	амортизация	Книга 10, Глава 10,Таблица 20
3.1.2.140	Проектно-изыскательские и строительно-монтажные работы по реконструкции тепловых сетей Ду-50÷ 200мм - 345 п.м трассы	1980г. стр-ва, износ элементов трубопроводов, дефекты	3-я Выборгская котельная, Ярославский пр., 27 - ТК-2 - Ломовская ул., д.7 , Костромской пр., д.7	Мощность	Гкал/час	12,0	12,0	2018	2019	5 880,00	0,00	0,00	0,00	800,00	5 080,00	0,00	амортизация	Книга 10, Глава 10,Таблица 20
3.1.2.141	Проектно-изыскательские и строительно-монтажные работы по реконструкции тепловых сетей Ду-50÷ 125мм - 268,2 п.м трассы	1974г. стр-ва, 1994г. кап.ремонта, износ элементов трубопроводов, дефекты	6-я Выборгская котельная, 2-ой Муринский пр.,д. 24 корп.3- Институтский пр., д.16,д. 16 корп.2, 2-ой Муринский пр.,д. 24 , д.24 корп.2	Мощность	Гкал/час	3,2	3,2	2018	2019	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	амортизация	Книга 10, Глава 10,Таблица 20
3.1.2.142	Проектно-изыскательские работы по реконструкции тепловых сетей Ду-70÷ 200мм - 383 п.м.трассы	1998г. кап.рем., износ элементов трубопроводов, дефекты	Квартал 21 Гражданки, ТК-4Нов. - Пискаревский пр., д. 50 - ТК-1	Мощность	Гкал/час	12,0	12,0	2018	2019	1 500,00	0,00	0,00	0,00	0,10	1 499,90	0,00	амортизация	Книга 10, Глава 10,Таблица 20
3.1.2.143	Проектно-изыскательские и строительно-монтажные работы по реконструкции тепловых сетей Ду-50÷ 125мм - 641,3 п.м.трассы	1986г. стр-ва, износ элементов трубопроводов, дефекты	Квартал 22 Гражданки, ТК-1 - Печерская ул., д.10, пр. Непокоренных, д. 64, д.66а, 66 корп.2, Амурская ул., д. 2а, д. 2б	Мощность	Гкал/час	5,1	5,1	2018	2020	15 545,70	0,00	0,00	0,00	0,10	15 545,60	0,00	амортизация	Книга 10, Глава 10,Таблица 20
3.1.2.144	Проектно-изыскательские работы по реконструкции тепловых сетей Ду-50÷300мм - 1420п.м.трассы	1997-1998, 2001г. перекладки, износ элементов трубопроводов, дефекты	Квартал 124 Щемиловки, от ТК-19 по ул.Шелгунова и ТК-28 по ул.Седова	Мощность	Гкал/час	34,0	34,0	2018	2019	6 000,00	0,00	0,00	0,00	0,10	5 999,90	0,00	амортизация	Книга 10, Глава 10,Таблица 20
3.1.2.145	Строительно-монтажные работы по реконструкции тепловых сетей Ду -50-250мм - 894,4 п. м.трассы	Реализация проекта. для обеспечения надежного теплоснабжения	Реконструкция тепловых сетей от групповой котельной по адресу пр.Обуховской Обороны, д. 109 корп. 2 к домам пр. Обуховской Обороны д. 88 лит.А, В	Мощность	Гкал/час	16,0	16,0	2018	2019	26 410,00	0,00	0,00	0,00	1 000,00	25 410,00	0,00	амортизация	Книга 10, Глава 10,Таблица 20

3.1.2.146	Проектно-изыскательские и строительно-монтажные работы по реконструкции трубопроводов отопления и гвс Ду 50-200мм - 250 п.м трассы	1967,1969 г. стр., износ элементов т/сети, отказы	пр. Елизарова, д.32, лит.А, П, Х; пр. Елизарова, д.32, корп.2, лит.Ф	Мощность	Гкал/час	9,1	9,1	2018	2019	11 770,00	0,00	0,00	0,00	1 070,00	10 700,00	0,00	амортизация	Книга 10, Глава 10,Таблица 20
3.1.2.147	Проектно-изыскательские работы по реконструкции тепловых сетей Ду50-200 мм - 3250 п.м трассы	1994-1997 г. стр., износ элементов т/сети, дефекты	п. Торфяное, от источника по адресу: Старожиловская ул., д.11	Мощность	Гкал/час	9,1	9,1	2018	2019	6 000,00	0,00	0,00	0,00	0,10	5 999,90	0,00	амортизация	Книга 10, Глава 10,Таблица 20
3.1.2.148	Строительно-монтажные работы по реконструкции тепловых сетей Ду-50-200 мм - 3250 п.м трассы	Реализация проекта. для обеспечения надежного теплоснабжения	п. Торфяное, от источника по адресу: Старожиловская ул., д.11	Мощность	Гкал/час	9,1	9,1	2020	2020	60 000,00	0,00	0,00	0,00	0,00	60 000,00	0,00	амортизация	Книга 10, Глава 10,Таблица 20
3.1.2.149	Проектно-изыскательские и строительно-монтажные работы по реконструкции тепловых сетей Ду 50-80мм - 407 п.м трассы	1979г. стр-ва, износ элементов, отказы в работе	Тепловые сети от котельной: п. Парголово, ул. Ломоносова, д.76	Мощность	Гкал/час	1,3	1,3	2018	2020	7 700,00	0,00	0,00	0,00	0,10	7 699,90	0,00	амортизация	Книга 10, Глава 10,Таблица 20
3.1.2.150	Проектно-изыскательские и строительно-монтажные работы по реконструкции трубопроводов отопления и гвс Ду 50мм - 79,5 п.м трассы	1967 г.п, износ элементов т.с., внутр. Коррозия	Тепловые сети от котельной по адресу: набережная реки Волковки, д.3, лит.Е	Мощность	Гкал/час	0,21	0,21	2016	2017	1 613,42	0,00	0,10	1 613,32	0,00	0,00	0,00	амортизация	Книга 10, Глава 10,Таблица 20
3.1.2.151	Проектно-изыскательские работы по реконструкции тепловых сетей Ду -70-150мм - 767 п. м.трассы	2002г. реконструкции, износ элементов тепловой сети, отказы в работе	Тепловые сети от котельной по адресу: пр. Елизарова, д.41а, лит.Е	Мощность	Гкал/час	3,8	3,8	2017	2018	2 200,00	0,00	0,00	0,10	2 199,90	0,00	0,00	амортизация	Книга 10, Глава 10,Таблица 20
3.1.2.152	Проектно-изыскательские и строительно-монтажные работы по реконструкции тепловых сетей Ду 80-100мм - 152,48 п.м трассы	1999г. перекладки, отказы в работе, износ элементов т/сети, пересечение ул. Ткачей	ул.Ткачей, д.3 лит.А	Мощность	Гкал/час	1,32	1,32	2017	2018	3 410,00	0,00	0,00	1 000,00	2 410,00	0,00	0,00	амортизация	Книга 10, Глава 10,Таблица 20
3.1.2.153	Проектно-изыскательские работы по реконструкции тепловых сетей Ду 50-125мм - 527,5 п. м трассы	1959, 1986г. стр-ва, износ элементов, отказы в работе	Тепловые сети от котельной пр.Энгельса, д.22, лит.А	Мощность	Гкал/час	2,4	2,4	2017	2018	1 500,00	0,00	0,00	0,10	1 499,90	0,00	0,00	амортизация	Книга 10, Глава 10,Таблица 20

3.1.2.154	Строительно-монтажные работы по реконструкции тепловых сетей Ду-80÷300мм - 161,2 п.м.трассы	Разработка и реализация проекта реконструкции тепловых сетей 1979г. строительства, с износом элементов трубопроводов, отказами для обеспечения надежного теплоснабжения	Реконструкция тепловой сети в квартале 26-27 Большой Охты в подвале дома по адресу Большеохтинский пр., д. 14	Мощность	Гкал/час	2,4	2,4	2015	2016	6 403,98	0,00	6 403,98	0,00	0,00	0,00	0,00	амортизация	Книга 10, Глава 10,Таблица 20
3.1.2.155	Проектно-изыскательские работы по реконструкции тепловых сетей Ду -80-150мм - 2 213,19 п. м.трассы	2010г. кап.рем., дефекты, обеспечение надежного теплоснабжения	Квартал 26, трубопроводы отопления и гвс от ЦТП по адресу ул.Бабушкина, 51 корп.2	Мощность	Гкал/час	3,8	3,8	2016	2017	4 674,70	0,00	0,10	4 674,60	0,00	0,00	0,00	амортизация	Книга 10, Глава 10,Таблица 20
3.1.2.156	Строительно-монтажные работы по реконструкции по реконструкции тепловых сетей Ду -80-150мм - 2 213,19 п. м.трассы	Реализация проекта., 2010г. кап.рем., дефекты, обеспечение надежного теплоснабжения	Квартал 26, трубопроводы отопления и гвс от ЦТП по адресу ул.Бабушкина, 51 корп.3	Мощность	Гкал/час	3,8	3,8	2018	2019	42 000,00	0,00	0,00	0,00	5 000,00	37 000,00	0,00	амортизация	Книга 10, Глава 10,Таблица 20
3.1.2.157	Проектно-изыскательские работы по реконструкции тепловых сетей Ду -50-200мм - 1697,13 п. м.трассы	1973, 1985, 1995г. стр-ва, 1998г. перекладка (часть), износ, отказы	Квартал 12 Малой Охты (ограниченный Новочеркасским пр., Перевозным пер., пр.Шаумяна, Заневским пр.)	Мощность	Гкал/час	9,1	9,1	2018	2019	3 700,00	0,00	0,00	0,00	0,10	3 699,90	0,00	амортизация	Книга 10, Глава 10,Таблица 20
3.1.2.158	Проектно-изыскательские работы по реконструкции тепловых сетей Ду-50÷250мм - 3335,32 п.м.трассы	1989г. Стр-ва, 1996-1997г. перекладка (часть), износ, отказы	Квартал 25А Озера Долгого, тепловые сети от ЦТП по адресу ул.Уточкина, д.6 корп.3	Мощность	Гкал/час	16,0	16,0	2016	2017	8 945,64	0,00	0,10	8 945,54	0,00	0,00	0,00	амортизация	Книга 10, Глава 10,Таблица 20
3.1.2.159	Проектно-изыскательские и строительно-монтажные работы по реконструкции по итогам проведения отопительного сезона, актов обследований и заключений экспертизы промбезопасности	Акт технического состояния, заключение ЭПБ, предписание надзорных органов	Тепловые сети ГУП "ТЭК СПб"(Приложение 29)	Мощность	Гкал/час	75,0	75,0	2015	2020	750 684,24	0,00	0,00	1 000,00	0,00	749 684,24	0,00	амортизация	Книга 10, Глава 10,Таблица 20
3.1.2.160	Строительно-монтажные работы по полной замена тепловых сетей Ду-70мм - 98 п.м.трассы	1968г. строительства, износ элементов трубопроводов, дефекты	Тепловые сети от 2-й Фрунзенской котельной, от аб.ТК до дома Фарфоровский пост, 2	Мощность	Гкал/час	0,7	0,7	2013	2016	1 744,77	337,87	1 406,90	0,00	0,00	0,00	0,00	амортизация	Книга 10, Глава 10,Таблица 20
3.1.2.161	Проектно-изыскательские и строительно-монтажные работы по реконструкции тепловых сетей Ду-50-200мм - 280,4п.м.трассы	1984г. стр-ва, износ элементов, отказы в работе	Квартал 11 Шувалово-Озерки, ТК-1 - ЦТП ул.Композиторов, д. 5 корп. 2 - ул.Композиторов, д. 5	Мощность	Гкал/час	9,1	9,1	2016	2017	10 502,70	0,00	0,10	10 502,60	0,00	0,00	0,00	амортизация	Книга 10, Глава 10,Таблица 20

3.1.2.162	Проектно-изыскательские и строительно-монтажные работы по реконструкции тепловых сетей Ду-50-125мм - 222 п.м.трассы	Разработка и реализация проекта реконструкции тепловых сетей 1979г. строительства, с износом элементов трубопроводов, отказами для обеспечения надежного теплоснабжения	Квартал 9 Урицка, тепловые сети от тк-6 к дому пр.Ветеранов, д. 140	Мощность	Гкал/час	2,4	2,4	2016	2017	4 847,14	0,00	0,10	4 847,04	0,00	0,00	0,00	амортизация	Книга 10, Глава 10,Таблица 20
3.1.2.163	Проектно-изыскательские и строительно-монтажные работы по реконструкции тепловых сетей Ду-70÷100мм - 696 п.м трассы	1986-1987г. стр-ва с износом элементов, отказы в работе	Скобелевский жил. массив, от дома Удельный пр., д. 57 до домов: Поклоногорская ул., д. 17 корп. 2, ул.Кольцова д. 8	Мощность	Гкал/час	0,6	0,6	2016	2018	16 455,20	0,00	0,10	2 146,22	14 308,88	0,00	0,00	амортизация	Книга 10, Глава 10,Таблица 20
3.1.2.164	Проектно-изыскательские работы по реконструкции тепловых сетей Ду-50, 250мм - 369п.м.трассы	1980, 1993г. стр-ва с отказами в работе	пр.Энтузиастов от тк-6 до тк-9 и здания в кв.49 РП	Мощность	Гкал/час	16,0	16,0	2018	2019	1 971,09	0,00	0,00	0,00	0,10	1 970,99	0,00	амортизация	Книга 10, Глава 10,Таблица 20
3.1.2.165	Проектно-изыскательские работы по реконструкции тепловых сетей Ду-80÷200мм - 1174,8п.м.трассы	1963г., отказы в работе , износ	Тепловые сети от групповой котельной по адресу пр.Стачек, д.170, лит.Б	Мощность	Гкал/час	3,8	3,8	2016	2017	3 446,13	0,00	0,10	3 446,03	0,00	0,00	0,00	амортизация	Книга 10, Глава 10,Таблица 20
3.1.2.166	Строительно-монтажные работы по реконструкции тепловых сетей Ду-80÷200мм - 1174,8п.м.трассы	1963г., отказы в работе , износ	Тепловые сети от групповой котельной по адресу пр.Стачек, д.170, лит.Б	Мощность	Гкал/час	3,8	3,8	2017	2018	34 461,30	0,00	0,00	500,00	33 961,30	0,00	0,00	амортизация	Книга 10, Глава 10,Таблица 20
3.1.2.167	Проектно-изыскательские работы по реконструкции тепловых сетей Ду-50÷250мм - 815,3п.м.трассы	1982г. стр-ва, 1993-1994г., 2004, 2008г. (часть) перекладки с отказами в работе , обеспечение условий эксплуатации	Квартал 28 Сосновой Поляны, тепловые сети от тк-4, тк-5, тк-6, тк-7, тк-8, тк-9 , тк-10 к домам: ул.Пионерстроя, 7 корп.3, 4; 13 корп.2; 15 корп.1, 3; 19 корп.2, 3; 21 корп.3	Мощность	Гкал/час	2,4	2,4	2018	2019	2 840,95	0,00	0,00	0,00	0,10	2 840,85	0,00	амортизация	Книга 10, Глава 10,Таблица 20
3.1.2.168	Проектно-изыскательские работы по реконструкции тепловых сетей Ду-50÷150мм - 1336,3п.м.трассы	1974, 1986 стр-ва, 2009г. перекладки (часть) с отказами в работе	Квартал 4Д Красного Села (ограниченный ул.Массальского, ул.Лермонтова, ул.Освобождения, пр.Ленина)	Мощность	Гкал/час	3,8	3,8	2018	2019	2 400,00	0,00	0,00	0,00	0,10	2 399,90	0,00	амортизация	Книга 10, Глава 10,Таблица 20
3.1.2.169	Проектно-изыскательские работы по реконструкции тепловых сетей Ду-70÷300мм - 3601п.м.трассы	1979г. стр-ва, 1993-1994г. перекладки с отказами в работе	Тепловые сети от котельной по адресу Штурманская ул., д.8 по территории Авиагородка	Мощность	Гкал/час	19,0	19,0	2018	2019	13 910,00	0,00	0,00	0,00	0,10	13 909,90	0,00	амортизация	Книга 10, Глава 10,Таблица 20

3.1.2.170	Проектно-изыскательские работы по реконструкции тепловых сетей Ду-50÷300мм - 4253,4п.м.трассы	1989-1992г. стр-ва, отказы в работе	Квартал 37А Озера Долгого (ограниченный Богатырским пр., Планерной ул., Ситцевой ул., Стародеревенской ул.)	Мощность	Гкал/час	19,0	19,0	2018	2019	10 800,00	0,00	0,00	0,00	0,10	10 799,90	0,00	амортизация	Книга 10, Глава 10,Таблица 20
3.1.2.171	Проектно-изыскательские и строительно-монтажные работы по реконструкции тепловой сети Ду-200мм ~ 29п.м.трассы, Ду-80мм -4п.м.трассы	Увеличение пропускной способности тепловой сети в связи с изменением схемы теплоснабжения	квартал 12 Малой Охты от тк-3 до тк-2	Мощность	Гкал/час	12,0	12,0	2017	2018	2 500,00	0,00	0,00	200,00	2 300,00	0,00	0,00	амортизация	Книга 10, Глава 10,Таблица 19
3.1.2.172	Проектно-изыскательские и строительно-монтажные работы по реконструкции тепловой сети Ду-50мм - 19,95п.м.трассы	Обеспечение надежного теплоснабжения, применение коррозионно-стойких материалов	Трубопроводы гвс от быв. групповой котельной по адресу Железноводская ул., д.26 корп.2 до дома Железноводская ул., 26-28	Мощность	Гкал/час	0,2	0,2	2016	2017	404,88	0,00	0,10	404,78	0,00	0,00	0,00	амортизация	Книга 10, Глава 10,Таблица 20
3.1.2.173	Проектно-изыскательские и строительно-монтажные работы по реконструкции трубопроводов ГВС Ду-50мм - 278 п.м.трассы	1982-2002г.стр-ва, износ элементов трубопроводов, дефекты	Реконструкция трубопроводов ГВС в пос. Понтонный от УТ-1а до домов: ул.Товпеко, 16, 17	Мощность	Гкал/час	0,2	0,2	2013	2016	2 326,50	0,00	2 326,50	0,00	0,00	0,00	0,00	амортизация	Книга 10, Глава 10,Таблица 20
3.1.2.174	Проектно-изыскательские и строительно-монтажные работы по реконструкции трубопроводов Ду-50-100мм - 282 п.м.трассы	1986г.стр-ва, износ элементов трубопроводов, дефекты	Реконструкция тепловых сетей от корпуса 5 детской больницы до домов: ул. Мичурина, 28, 30	Мощность	Гкал/час	1,3	1,3	2013	2016	5 483,10	1 663,41	3 819,69	0,00	0,00	0,00	0,00	амортизация	Книга 10, Глава 10,Таблица 20
3.1.2.175	Проектно-изыскательские и строительно-монтажные работы по реконструкции тепловых сетей гвс Ду-50-150мм - 66,35 п.м.трассы	1981г.стр-ва, 2007г. кап.ремонта, необходимость увеличения Ду трубопроводов для обеспечения качественного гвс - жалобы	Квартал 5 Ржевка-Пороховые от тк-5 до дома пр.Наставников, 15 корп.3	Мощность	Гкал/час	5,1	5,1	2016	2017	2 377,20	0,00	0,10	2 377,10	0,00	0,00	0,00	амортизация	Книга 10, Глава 10,Таблица 12
3.1.2.176	Проектно-изыскательские работы по реконструкции тепловых сетей Ду-50÷150мм - 383,5п.м.трассы	1986г. стр-ва, износ элементов, отказы в работе, обращение ГБ №15 по изменению типа прокладки с надземной на подземную	Тепловые сети по территории больницы №15 по адресу Авангардная ул., д.4	Мощность	Гкал/час	5,1	5,1	2018	2019	1 428,56	0,00	0,00	0,00	0,10	1 428,46	0,00	амортизация	Книга 10, Глава 10,Таблица 20
3.1.2.177	Строительно-монтажные работы по реконструкции трубопроводов Ду-50-150мм - 581,5 п.м.трассы	Реализация проекта.. Обеспечение качественного, бесперебойного теплоснабжения.	Реконструкция тепловых сетей в пос.Металлострой от дома Полевая ул., 27 до домов: Садовая ул., 20, 22, 21корп.1, 2, 3	Мощность	Гкал/час	3,8	3,8	2017	2017	0,00	1 176,84	0,00	0,00	0,00		0,00	амортизация	Книга 10, Глава 10,Таблица 20

3.1.2.178	Проектно-изыскательские и строительно-монтажные работы по реконструкции тепловых сетей Ду-80÷100мм - 68п.м.трассы	1997г. перекладки, износ элементов, отказы в работе, жалобы	Тепловые сети к дому Б.Сампсониевский пр., д.62	Мощность	Гкал/час	1,8	1,8	2016	2017	1 893,40	0,00	0,10	1 893,30	0,00		0,00	амортизация	Книга 10, Глава 10,Таблица 20
3.1.2.179	Проектно-изыскательские работы по реконструкции тепловых сетей Ду-80÷125мм - 305,5п.м.трассы	1988, 1995г. стр-ва, износ элементов, отказы в работе	Квартал 117-119, от дома Ивановская ул, д.7 до домов: ул.Бабушкина, 42 корп.1, 4	Мощность	Гкал/час	3,2	3,2	2017	2018	1 020,00	0,00	0,00	0,20	1 019,80	0,00	0,00	амортизация	Книга 10, Глава 10,Таблица 20
3.1.2.180	Проектно-изыскательские работы по реконструкции тепловых сетей Ду-50÷100мм - 471,2п.м.трассы	1970г. стр-ва, 1994г. перекладки, износ элементов, отказы в работе	Квартал 128 Щемиловки	Мощность	Гкал/час	22,0	22,0	2018	2019	1 281,97	0,00	0,00	0,00	0,10	1 281,87	0,00	амортизация	Книга 10, Глава 10,Таблица 20
3.1.2.181	Проектно-изыскательские работы по реконструкции тепловых сетей Ду-70÷150мм - 1045,7п.м.трассы	1975, 1988-1990г. стр-ва, 1993г. к.р., износ элементов, отказы в работе	Квартал 19 ШО: пр.Просвещения, д.35, пр.Художников, д.26; Квартал 21 ШО, от ТК-122 до дома Придорожная ал., 30; квартал 22 ШО, ТК-1 - Сиреневый б-р, д.16 корп.1, д.18; пр.Тореза, д.72	Мощность	Гкал/час	5,1	5,1	2018	2019	2 600,00	0,00	0,00	0,00	0,10	2 599,90	0,00	амортизация	Книга 10, Глава 10,Таблица 20
3.2 Реконструкция или модернизация существующих объектов системы централизованного теплоснабжения, за исключением тепловых сетей																		
3.2.1	**Реконструкция ЦТП**																	
3.2.1.1	Реконструкция центральных тепловых пунктов и тепловых камер (новые объекты)	Гос.программа СПб"Комплексное развитие систем коммунальной инфраструктуры, энергетики и энергосбережения в СПб" утвержд. постановлением Поавительства СПб №486 от 17.06.2014 с изменениями согласно постановлению № 857 от 25.09.2015	Санкт-Петербург (Приложение 67)	Мощность	Гкал/час	221,26	221,26	2015	2018	911 121,61	78 155,00	315 886,44	148 436,10	368 644,07	0,00	0,00	бюджет	Книга 10, Глава 10, таблица 26

3.2.1.2	Строительно-монтажные работы по реконструкции ЦТП с приемо-сдаточными испытаниями	Обеспечение надежного теплоснабжения. Реализация проекта.	пр. Передовиков, д. 19, корп. 4 для присоединения систем отопления и ГВС зданий по пр. Передовиков, д. 19, корп. 1,2,3.	Мощность	Гкал/час	1,8	1,8	2013	2016	25 423,73	8 661,93	16 761,80	0,00	0,00	0,00	0,00	амортизация	Книга 10, Глава 10,Таблица 11
3.2.1.3	Проектно-изыскательские работы по реконструкции ЦТП	Обеспечение надежного теплоснабжения	Гражданский пр., д. 118 корп. 2 лит. А пом. 1Н	Мощность	Гкал/час	1,1	1,1	2016	2017	7 200,00	0,00	0,00	7 200,00	0,00	0,00	0,00	амортизация	Книга 10, Глава 10,Таблица 22
3.2.1.4	Строительно-монтажные работы по реконструкции ЦТП с приемо-сдаточными испытаниями	Обеспечение надежного теплоснабжения	Гражданский пр., д. 118 корп. 2 лит. А пом. 1Н	Мощность	Гкал/час	1,1	1,1	2019	2019	22 000,00	0,00	0,00	0,00	0,00	22 000,00	0,00	амортизация	Книга 10, Глава 10,Таблица 22
3.2.1.5	Строительно-монтажные работы по реконструкции ЦТП	Реализация проекта.	ул. Латышских Стрелков, д. 7, корп.3, лит.А	Мощность	Гкал/час	33,5	33,5	2014	2016	68 373,20	0,00	68 373,20	0,00	0,00	0,00	0,00	амортизация	Книга 10, Глава 10,Таблица 22
3.2.1.6	Проектно-изыскательские работы по реконструкции ЦТП	Обеспечение надежного теплоснабжения	Гражданский пр., д. 4 корп. 2 лит. А	Мощность	Гкал/час	3,6	3,6	2017	2017	7 200,00	0,00	0,00	7 200,00	0,00	0,00	0,00	амортизация	Книга 10, Глава 10,Таблица 22
3.2.1.7	Проектно-изыскательские работы по реконструкции ЦТП (корректировка проекта)	Обеспечение надежного теплоснабжения. Реализация проекта.	ул. Шотмана, д.5, корп 2, лит.А	Мощность	Гкал/час	3,4	3,4	2013	2016	6 650,00	0,00	6 650,00	0,00	0,00	0,00	0,00	амортизация	Книга 10, Глава 10,Таблица 22
3.2.1.8	Строительно-монтажные работы по реконструкции ЦТП с приемо-сдаточными испытаниями	Обеспечение надежного теплоснабжения. Реализация проекта.	ул. Шотмана, д.5, корп.2, лит.А	Мощность	Гкал/час	3,4	3,4	2017	2017	20 000,00	0,00	0,00	20 000,00	0,00	0,00	0,00	амортизация	Книга 10, Глава 10,Таблица 22
3.2.1.9	Проектно-изыскательские работы по реконструкции ЦТП (корректировка проекта)	Обеспечение надежного теплоснабжения. Реализация проекта.	ул. Коллонтай, д. 21, корп. 6.	Мощность	Гкал/час	2,1	2,1	2014	2016	7 000,00	0,00	7 000,00	0,00	0,00	0,00	0,00	амортизация	Книга 10, Глава 10,Таблица 22
3.2.1.10	Строительно-монтажные работы по реконструкции ЦТП с приемо-сдаточными испытаниями	Реализация проекта.	ул. Коллонтай, д. 21, корп. 6	Мощность	Гкал/час	2,1	2,1	2018	2019	20 000,00	0,00	0,00	0,00	1 000,00	19 000,00	0,00	амортизация	Книга 10, Глава 10,Таблица 22
3.2.1.11	Проектно-изыскательские работы по реконструкции ЦТП (корректировка проекта)	Обеспечение надежного теплоснабжения. Реализация проекта.	Поэтический бульвар, д. 11, корп. 5	Мощность	Гкал/час	4,2	4,2	2014	2016	7 000,00	0,00	7 000,00	0,00	0,00	0,00	0,00	амортизация	Книга 10, Глава 10,Таблица 22
3.2.1.12	Строительно-монтажные работы по реконструкции ЦТП с приемо-сдаточными испытаниями	Обеспечение надежного теплоснабжения. Реализация проекта.	Поэтический бульвар, д. 11, корп. 5	Мощность	Гкал/час	4,2	4,2	2018	2019	20 000,00	0,00	0,00	0,00	1 000,00	19 000,00	0,00	амортизация	Книга 10, Глава 10,Таблица 22

3.2.1.13	Проектно-изыскательские и строительно-монтажные работы по модернизации ЦТП в части замены насосов и грязевиков на МШО	Обеспечение надежной работы оборудования	ЦТП ФТС (Приложение 48)	Система	шт	41	41	2016	2019	11 200,00	0,00	2 200,00	2 000,00	3 000,00	4 000,00	0,00	амортизация	Книга 10, Глава 10,Таблица 11
3.2.1.14	Проектно-изыскательские работы по реконструкции ЦТП	Обеспечение надежного теплоснабжения	ул. Демьяна Бедного д. 34, корп. 2 лит. А	Мощность	Гкал/час	0,6	0,6	2018	2018	8 000,00	0,00	0,00	0,00	8 000,00	0,00	0,00	амортизация	Книга 10, Глава 10,Таблица 22
3.2.1.15	Строительно-монтажные работы по реконструкции ЦТП	Обеспечение надежного теплоснабжения	пр. Культуры, д. 19, лит .А, корп. 2	Мощность	Гкал/час	16,6	16,6	2016	2017	39 638,50	0,00	18 308,04	21 330,46	0,00	0,00	0,00	амортизация	Книга 10, Глава 10,Таблица 22
3.2.1.16	Строительно-монтажные работы по реконструкции ЦТП	Обеспечение надежного теплоснабжения	пр. Непокоренных, д. 16, лит.А, корп. 2	Мощность	Гкал/час	8,2	8,2	2016	2017	32 282,35	0,00	15 000,00	17 282,35	0,00	0,00	0,00	амортизация	Книга 10, Глава 10,Таблица 22
3.2.1.17	Строительно-монтажные работы по реконструкции ЦТП	Обеспечение надежного теплоснабжения	пр. Пятилеток, д. 17, корп. 3 лит. А	Мощность	Гкал/час	14,1	14,1	2017	2017	50 723,73	0,00	0,00	50 723,73	0,00	0,00	0,00	амортизация	Книга 10, Глава 10,Таблица 22
3.2.1.18	Проектно-изыскательские работы по реконструкции ЦТП (корректировка проекта)	Выполнение проекта реконструкции ЦТП с учетом ранее выпущенного проекта	пр.Авиаконструкторов, д.14 корп.2 лит.А	Мощность	Гкал/час	24,6	24,6	2016	2016	8 559,32	0,00	8 559,32	0,00	0,00	0,00	0,00	амортизация	Книга 10, Глава 10,Таблица 22
3.2.1.19	Строительно-монтажные работы по реконструкции ЦТП с приемо-сдаточными испытаниями	Реализация проекта.	пр.Авиаконструкторов, д.14 корп.2 лит.А	Мощность	Гкал/час	24,6	24,6	2018	2019	55 000,00	0,00	0,00	0,00	5 000,00	50 000,00	0,00	амортизация	Книга 10, Глава 10,Таблица 22
3.2.1.20	Проектно-изыскательские работы по реконструкции ЦТП	Выполнение проекта реконструкции ЦТП с учетом ранее выпущенного проекта	Школьная ул., д.86 корп.2 лит.А	Мощность	Гкал/час	30,0	30,0	2016	2016	9 215,00	0,00	9 215,00	0,00	0,00	0,00	0,00	амортизация	Книга 10, Глава 10,Таблица 22
3.2.1.21	Строительно-монтажные работы по реконструкции ЦТП с приемо-сдаточными испытаниями	Реализация проекта.	Школьная ул., д.86 корп.2 лит.А	Мощность	Гкал/час	30,0	30,0	2018	2019	58 000,00	0,00	0,00	0,00	5 000,00	53 000,00	0,00	амортизация	Книга 10, Глава 10,Таблица 22
3.2.1.22	Проектно-изыскательские работы по реконструкции ЦТП	Обеспечение надежного теплоснабжения	пр. Ветеранов, д. 118, корп. 3, лит. А	Мощность	Гкал/час	2,8	2,8	2018	2018	7 200,00	0,00	0,00	0,00	7 200,00	0,00	0,00	амортизация	Книга 10, Глава 10,Таблица 22
3.2.1.23	Строительно-монтажные работы по реконструкции ЦТП с приемо-сдаточными испытаниями	Реализация проекта.	пр. Ветеранов д. 118 корп. 3 лит. А	Мощность	Гкал/час	2,8	2,8	2019	2019	22 000,00	0,00	0,00	0,00	0,00	22 000,00	0,00	амортизация	Книга 10, Глава 10,Таблица 22

3.2.1.24	Проектно-изыскательские работы по реконструкции ЦТП	Обеспечение надежного теплоснабжения	ул. Лётчика Пилютова д.19 корп. 2 лит.А	Мощность	Гкал/час	1,9	1,9	2018	2018	7 200,00	0,00	0,00	0,00	7 200,00	0,00	0,00	амортизация	Книга 10, Глава 10,Таблица 22
3.2.1.25	Строительно-монтажные работы по реконструкции ЦТП с приемо-сдаточными испытаниями	Реализация проекта.	ул. Лётчика Пилютова д. 19 корп. 2 лит. А	Мощность	Гкал/час	1,9	1,9	2020	2020	22 000,00	0,00	0,00	0,00	0,00	22 000,00	0,00	амортизация	Книга 10, Глава 10,Таблица 22
3.2.1.26	Проектно-изыскательские работы по реконструкции ЦТП	Обеспечение надежного теплоснабжения	2-й Муринский пр., д. 51	Мощность	Гкал/час	2,6	2,6	2019	2019	7 200,00	0,00	0,00	0,00	0,00	7 200,00	0,00	амортизация	Книга 10, Глава 10,Таблица 22
3.2.1.27	Строительно-монтажные работы по реконструкции ЦТП с приемо-сдаточными испытаниями	Реализация проекта.	2-й Муринский пр., д. 51	Мощность	Гкал/час	2,6	2,6	2020	2020	22 000,00	0,00	0,00	0,00	0,00	22 000,00	0,00	амортизация	Книга 10, Глава 10,Таблица 22
3.2.1.28	Проектно-изыскательские работы по реконструкции ЦТП	Обеспечение надежного теплоснабжения	пр. Тореза, д. 2 корп. 40	Мощность	Гкал/час	1,4	1,4	2019	2019	7 200,00	0,00	0,00	0,00	0,00	7 200,00	0,00	амортизация	Книга 10, Глава 10,Таблица 22
3.2.1.29	Строительно-монтажные работы по реконструкции ЦТП с приемо-сдаточными испытаниями	Реализация проекта.	пр. Тореза, д. 2 корп. 40	Мощность	Гкал/час	1,4	1,4	2020	2020	22 000,00	0,00	0,00	0,00	0,00	22 000,00	0,00	амортизация	Книга 10, Глава 10,Таблица 22
3.2.1.30	Проектно-изыскательские работы по реконструкции ЦТП	Обеспечение надежного теплоснабжения	ул. Веденеева, д. 12, корп.1, лит.Д	Мощность	Гкал/час	2,3	2,3	2019	2019	7 200,00	0,00	0,00	0,00	0,00	7 200,00	0,00	амортизация	Книга 10, Глава 10,Таблица 22
3.2.1.31	Строительно-монтажные работы по реконструкции ЦТП с приемо-сдаточными испытаниями	Обеспечение надежного теплоснабжения	ул. Веденеева д. 12 корп. 1 лит. Д	Мощность	Гкал/час	2,3	2,3	2020	2020	22 000,00	0,00	0,00	0,00	0,00	22 000,00	0,00	амортизация	Книга 10, Глава 10,Таблица 22
3.2.2	**Реконструкция или модернизация существующих объектов ФТС в целях снижения уровня износа сущетвующих объектов.**																	
3.2.2.1	Технологические присоединения к сетям ГУП "Водоканал СПб"	Технологическое присоединение к централизованной системе водоснабжения и водоотведения	Объекты ГУП "ТЭК СПб" (Приложение 64)	Объект	шт.	12	12	2013	2019	806 179,90	0,00	8 474,77	19 668,00	24 089,87	753 947,26	0,00	амортизация	Книга 10, Глава 10,Таблицы: 8 и 15
3.2.2.2	Получение Условий присоединения к сетям ОАО "Ленэнерго"	Технологическое присоединение к сетям ОАО "Ленэнерго"	Объекты ГУП "ТЭК СПб" (Приложение 71)	Система	шт	35	35	2014	2019	132 374,50	13 321,00	4 046,13	3 300,00	2 583,42	109 224,95	0,00	амортизация	Книга 10, Глава 10,Таблица 22

3.2.2.3	Проектно-изыскательские работы по реконструкции тепловой сети в части установки защиты от коррозии	Обеспечение надежного теплоснабжения	Широкая ул., д. 2/5	Система	шт	1	1	2018	2018	470,00	0,00	0,00	0,00	470,00	0,00	0,00	амортизация	Книга 10, Глава 10,Таблица 20
3.2.2.4	Проектно-изыскательские работы по реконструкции тепловой сети в части установки защиты от коррозии	Обеспечение надежного теплоснабжения	Гражданская ул., д. 5/7	Система	шт	1	1	2018	2018	470,00	0,00	0,00	0,00	470,00	0,00	0,00	амортизация	Книга 10, Глава 10,Таблица 20
3.2.2.5	Проектно-изыскательские и строительно-монтажные работы по модернизации КИПиА с приемо-сдаточными испытаниями	Обеспечение бесперебойной работы оборудования для поддержания заданных параметров теплоносителя	ЦТП в районах теплоснабжения (Приложение 72)	Система	шт	2	2	2016	2017	4 000,0	0,00	2 000,00	2 000,00	0,00	0,00	0,00	амортизация	Книга 10, Глава 10,Таблица 11
3.2.2.6	Проектно-изыскательские работы по реконструкции тепловой сети в части установки защиты от коррозии	Обеспечение надежного теплоснабжения	ул.Сургина, д.15	Система	шт	1	1	2018	2018	470,00	0,00	0,00	0,00	470,00	0,00	0,00	амортизация	Книга 10, Глава 10,Таблица 20
3.2.2.7	Проектно-изыскательские и строительно-монтажные работы по модернизации объектов ФТС в части монтажа АПС, систем пожаротушения и извещения о ЧС с приемо-сдаточными испытаниями	Выполнение предписания ГосПожНадзора для обеспечения безопасности объекта	Объекты ФТС ГУП "ТЭК СПб"(Приложение 50)	Система	шт	2	16	2016	2017	4 202,9	0,00	3 202,92	1 000,00	0,00	0,00	0,00	амортизация	Книга 10, Глава 10,Таблица 11
3.2.2.8	Проектно-изыскательские и строительно-монтажные работы по модернизации объектов ФТС в части монтажа и замены узлов учета холодной воды с приемо-сдаточными испытаниями	Реализация ФЗ №261	ЦТП в районах теплоснабжения (Приложение 51)	Система	шт	8	40	2015	2017	4 809,30	1 109,30	1 700,00	2 000,00	0,00	0,00	0,00	амортизация	Книга 10, Глава 10,Таблица 11
3.2.2.9	Проектно-изыскательские работы по реконструкции тепловой сети в части установки защиты от коррозии	Обеспечение надежного теплоснабжения	ул. Ленина, д. 57	Система	шт	1	1	2016	2016	470,00	0,00	470,00	0,00	0,00	0,00	0,00	амортизация	Книга 10, Глава 10,Таблица 20
3.2.2.10	Строительно-монтажные работы по реконструкции тепловой сети в части установки защиты от коррозии	Обеспечение безотказной работы тепловых сетей	Парашютная ул. угол ул. Репищева	Система	шт	1	1	2015	2016	1 105,00	0,00	1 105,00	0,00	0,00	0,00	0,00	амортизация	Книга 10, Глава 10,Таблица 20

3.2.2.11	Модернизация систем автоматизации ЦТП	Обеспечение работы ЦТП без постоянного присутствия обслуживающего персонала	ЦТП ПРТ (Приложение 60)	Система	шт	2	2	2015	2018	0,00	398,36	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	амортизация	Книга 10, Глава 10,Таблица 11
3.2.2.12	Проектно-изыскательские и строительно-монтажные работы по модернизации систем АПС, пожаротушения и извещения о ЧС с приемо-сдаточными испытаниями	Выполнение предписания ГосПожНадзора для обеспечения безопасности объекта	Объекты Пушкинского и Колпинского районов (Приложение 76)	Система	шт	3	13	2017	2019	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	амортизация	Книга 10, Глава 10,Таблица 11
3.2.2.13	Проектно-изыскательские и строительно-монтажные работы по модернизации узлов учета холодной воды с монтажом и заменой с приемо-сдаточными испытаниями	Реализация ФЗ №261	Объекты Пушкинского и Колпинского районов (Приложение 77)	Система	шт	7	17	2017	2018	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	амортизация	Книга 10, Глава 10,Таблица 11
3.2.2.14	Проектно-изыскательские и строительно-монтажные работы по реконструкции силового электрооборудования с приемо-сдаточными испытаниями	Требования ПУЭ - обеспечение электроснабжения ЦТП по 2-ой категории надежности	ЦТП по адресу ул.Бабушкина, д.14, лит.А, пом.5-Н	Объект	шт.	1	1	2017	2018	1 550,00	0,00	0,00	500,00	1 050,00	0,00	0,00	амортизация	Книга 10, Глава 10,Таблица 22
3.2.3	**Реконструкция или модернизация существующих объектов ФЭИ в целях снижения уровня износа сущетвующих объектов.**																	
3.2.3.1	Реконструкция встроенных и пристроенных котельных, подвальных, угольных, дизельных и пр.	Гос.программа СПб"Комплексное развитие систем коммунальной инфраструктуры, энергетики и энергосбережения в СПб" утвержд. постановлением Поавительства СПб №486 от 17.06.2014 с изменениями согласно постановлению № 857 от 25.09.2015	Санкт-Петербург (Приложение 67)	Мощность	Гкал/час	7,13	7,13	2010	2018	418 388,31	45 974,32	80 653,64	171 343,39	120 416,95	0,00	0,00	бюджет	Книга 10, Глава 10, таблица 26

| | | |

3.2.3.8	Проектно-изыскательские и строительно-монтажные работы по модернизации котельной в части монтажа теплового пункта для работы теплосети ЛОМО с приемо-сдаточными испытаниями	Предписание надзорных органов	Пусковая котельная , ул. Оптиков, д. 6	Мощность основное топливо-газ, резерв-мазут	Гкал/час	438,3	438,3	2018	2019	5 000,00	0,00	0,00	0,00	500,00	4 500,00	0,00	амортизация	Книга 10, Глава 10,Таблица 8
3.2.3.9	Проектно-изыскательские и строительно-монтажные работы работы по модернизации котельной в части технического перевооружения системы сетевых трубопроводов с заменой наружных участков и установкой грязевиков типа "ГИГ"	Обеспечение бесперебойной работы оборудования для соблюдения заданных параметров	"Коломяжская", ул. Автобусная, д. 9	Мощность основное топливо-газ, резерв-мазут	Гкал/час	629,1	629,1	2014	2018	140 000,00	0,00	27 099,00	67 201,00	45 700,00	0,00	0,00	амортизация	Книга 10, Глава 10,Таблица 8
3.2.3.10	Строительно-монтажные работы по модернизации котельной в части технического перевооружения сетевых деаэраторов с приемо-сдаточными испытаниями	Обеспечение бесперебойной работы оборудования для соблюдения заданных параметров	"Коломяжская" котельная, Автобусная ул., д. 9	Мощность основное топливо-газ, резерв-мазут	Гкал/час	629,1	629,1	2019	2019	5 000,00	0,00	0,00	0,00	0,00	5 000,00	0,00	амортизация	Книга 10, Глава 10,Таблица 8
3.2.3.11	Строительно-монтажные работы по модернизации теплообменного оборудования с заменой арматуры, трубопроводов обвязки, теплоизоляции.	Обеспечение бесперебойной работы оборудования для соблюдения заданных параметров	Котельные ФЭИ (Приложение 78)	Объект	шт.	5	5	2016	2016	1 000,00	0,00	1 000,00	0,00	0,00	0,00	0,00	амортизация	Книга 10, Глава 10,Таблица 8
3.2.3.12	Разработка деклараций соответствия оборудования в соответствии с требованиями ТР/ТС-032-2013	Необходимость декларирования соответствия оборудования ОП после реконструкции в соответствии с требованиями ТР/ТС-032-2013	Котельные ФЭИ (Приложение 88)	Объект	шт.	8	8	2016	2016	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	амортизация	Письмо р разъяснениями № 116/16 от 20.05.2016 г.
3.2.3.13	Проектно-изыскательские и строительно-монтажные работы по модернизации котельной в части технического перевооружения водогрейного котла	Обеспечение бесперебойной работы оборудования для соблюдения заданных параметров	"Коломяжская" котельная, Автобусная ул., д. 9. Котел КВГМ-180-150 №4	Мощность основное топливо-газ, резерв-мазут	Гкал/час	540	540	2017	2018	190 000,00	0,00	0,00	50 000,00	140 000,00	0,00	0,00	амортизация	Книга 10, Глава 10,Таблица 8
3.2.3.14	Проектно-изыскательские и строительно-монтажные работы по модернизации котельной в части замены БАГВ	Обеспечение бесперебойной работы оборудования для соблюдения заданных параметров	"Коломяжская" котельная, Автобусная ул., д. 9. БАГВ V=10000 м3 №2	Объем. Основное топливо-газ, резерв-мазут	м3	1000	1000	2018	2019	75 000,00	0,00	0,00	0,00	1 000,00	74 000,00	0,00	амортизация	Книга 10, Глава 10,Таблица 8

3.2.3.15	Проектно-изыскательские и строительно-монтажные работы по реконструкции 3РУ 6кВ с заменой масляных выключателей на вакуумные с приемо-сдаточными испытаниями	Обеспечение бесперебойного теплоснабжения	"Коломяжская" котельная, Автобусная ул., д. 9	Мощность основное топливо-газ, резерв-мазут	Гкал/час	629,1	629,1	2017	2019	15 000,00	0,00	0,00	0,00	1 500,00	13 500,00	0,00	амортизация	Книга 10, Глава 10,Таблица 8
3.2.3.16	Строительно-монтажные работы по модернизации котельной в части замены системы автоматизации деаэратора с приемо-сдаточными испытаниями	Обеспечение бесперебойной работы оборудования для соблюдения заданных параметров	"Коломяжская" котельная, Автобусная ул., д. 9. Деаэратор ДВ-800	Производительность	м3/час	800	800	2015	2016	1 298,48	0,00	1 298,48	0,00	0,00	0,00	0,00	амортизация	Книга 10, Глава 10,Таблица 8
3.2.3.17	Проектно-изыскательские и строительно-монтажные работы по модернизации котельной в части замены деаэратора с приемо-сдаточными испытаниями	Обеспечение бесперебойной работы оборудования для соблюдения заданных параметров	Котельная "Молодежная", Серебристый бульвар, д. 2, лит. А. Деаэратор ДСА 300/50 №2	Производительность	м3/час	300	300	2018	2019	7 000,00	0,00	0,00	0,00	100,00	6 900,00	0,00	амортизация	Книга 10, Глава 10,Таблица 8
3.2.3.18	Затраты на проектно-изыскательские и строительно-монтажные работы по модернизации котельной в части технического перевооружения БАГВ	Обеспечение бесперебойной работы оборудования для соблюдения заданных параметров	Котельная "Молодежная", Серебристый бульвар, д. 2, лит. А. БАГВ 2000 №2	Объем.	м3	2000	2000	2016	2017	22 100,00	0,00	2 200,00	19 900,00	0,00	0,00	0,00	амортизация	Книга 10, Глава 10,Таблица 8
3.2.3.19	Проектно-изыскательские и строительно-монтажные работы по модернизации котельной в части замены сетевого деаэратора с приемо-сдаточными испытаниями	Обеспечение бесперебойной работы оборудования для соблюдения заданных параметров	Липовая аллея, д. 17. Деаэратор ДСА-75/25 №1	Производительность	м3/час	75	75	2017	2018	9 355,00	0,00	0,00	100,00	9 255,00	0,00	0,00	амортизация	Книга 10, Глава 10,Таблица 8
3.2.3.20	Проектно-изыскательские и строительно-монтажные работы по модернизации котельной в части технического перевооружения котла	Обеспечение бесперебойной работы оборудования для соблюдения заданных параметров	Котельная "Черноречeнская", наб. Черной речки, д. 14. Котёл ПТВМ-50	Мощность основное топливо-газ	Гкал/час	50	50	2016	2017	58 000,00	0,00	6 500,00	51 500,00	0,00	0,00	0,00	амортизация	Книга 10, Глава 10,Таблица 8
3.2.3.21	Проектно-изыскательские и строительно-монтажные работы по модернизации котельной в части замены питательного деаэратора с приемо-сдаточными испытаниями	Обеспечение бесперебойной работы оборудования для соблюдения заданных параметров	Сабировская ул., д. 41 корп. 2. Деаэратор ДСА-50/25	Производительность	м3/час	50	50	2018	2019	5 000,00	0,00	0,00	0,00	100,00	4 900,00	0,00	амортизация	Книга 10, Глава 10,Таблица 8

3.2.3.22	Проектно-изыскательские и строительно-монтажные работы по модернизации котельной в части замены сетевого деаэратора с заменой колонки с приемо-сдаточными испытаниями	Обеспечение бесперебойной работы оборудования для соблюдения заданных параметров	Котельная "Цитадельская" г. Кронштадт, Цитадельское ш., д. 5. Деаэратор ДСА-300/75	Производительность	м3/час	300	300	2016	2017	7 000,00	0,00	500,00	6 500,00	0,00	0,00	0,00	амортизация	Книга 10, Глава 10,Таблица 8
3.2.3.23	Проектно-изыскательские и строительно-монтажные работы по модернизации котельной в части технического перевооружения мазутного бака с приемо-сдаточными испытаниями	Обеспечение бесперебойной работы оборудования для соблюдения заданных параметров	Котельная "Западная", г. Кронштадт, Кронштадтское шоссе, д. 15. Мазутный бак РВС V=1000м3 №2	Объем	м3	1000	1000	2015	2016	15 084,75	0,00	15 084,75	0,00	0,00	0,00	0,00	амортизация	Книга 10, Глава 10,Таблица 8
3.2.3.24	Проектно-изыскательские и строительно-монтажные работы по модернизации котельной в части замены АБ с заменой обвязки с приемо-сдаточными испытаниями	Обеспечение бесперебойной работы оборудования для соблюдения заданных параметров	Котельная "Западная", г. Кронштадт, Кронштадтское шоссе, д. 15. АБ V=1000 м3 №2	Объем	м3	1000	1000	2017	2018	16 000,00	0,00	0,00	100,00	15 900,00	0,00	0,00	амортизация	Книга 10, Глава 10,Таблица 8
3.2.3.25	Проектно-изыскательские и строительно-монтажные работы по модернизации котельной в части замены питательного деаэратора с приемо-сдаточными испытаниями	Обеспечение бесперебойной работы оборудования для соблюдения заданных параметров	Котельная "Западная", г. Кронштадт, Кронштадтское шоссе, д. 15. Деаэратор ДА 50/15 №2	Производительность	м3/час	50	50	2018	2019	5 500,00	0,00	0,00	0,00	100,00	5 400,00	0,00	амортизация	Книга 10, Глава 10,Таблица 8
3.2.3.26	Проектно-изыскательские и строительно-монтажные работы по модернизации котельной в части замены сетевого деаэратора	Обеспечение бесперебойной работы оборудования для соблюдения заданных параметров	Котельная "Западная", г. Кронштадт, Кронштадтское шоссе, д. 15. Деаэратор ДА-200/25	Производительность	м3/час	200	200	2018	2019	6 500,00	0,00	0,00	0,00	100,00	6 400,00	0,00	амортизация	Книга 10, Глава 10,Таблица 8
3.2.3.27	Проектно-изыскательские и строительно-монтажные работы по модернизации котельной в части замены БАГВ с приемо-сдаточными испытаниями	Отчёт по техническому обследованию 33/Б-13 от 09.06.2013	Котельная "Парнас", 3-й Верхний пер. д. 10. БАГВ РВС V=10000 м3 №2	Объем	м3	10000	10000	2015	2016	83 179,07	40 050,89	43 128,18	0,00	0,00	0,00	0,00	амортизация	Книга 10, Глава 10,Таблица 8
3.2.3.28	Строительно-монтажные работы по модернизации котельной в части технического перевооружения котла с приемо-сдаточными испытаниями	Обеспечение бесперебойной работы оборудования для соблюдения заданных параметров	Котельная "Парнас", 3-й Верхний пер. д. 10. Котёл КВГМ-100 №7	Мощность основное топливо-газ, резерв-мазут	Гкал/час	100	100	2014	2015	118 637,17	118 637,17	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	амортизация	Книга 10, Глава 10,Таблица 8

3.2.3.29	Проектно-изыскательские и строительно-монтажные работы по модернизации зданий и сооружений (в т.ч. дымовых труб)	Котельные ФЭИ (Приложение 89)	объект	шт	5	5	2016	2018	27 030,00	0,00	7 030,00	10 000,00	10 000,00	0,00	0,00	0,00	0,00	амортизация	Книга 10, Глава 10,Таблицы: 8 и 15
3.2.3.30	Проектно-изыскательские и строительно-монтажные работы по модернизации котельной в части замены БАГВ	Котельная "Паркас", 3-й Верхний пер. д. 10 БАГВ РВС V=10000м3 №3	Объем	м3	10000	10000	2018	2019	85 000,00	0,00	0,00	0,00	100,00	84 900,00	0,00	0,00	0,00	амортизация	Книга 10, Глава 10,Таблица 8
3.2.3.31	Проектно-изыскательские и строительно-монтажные работы по модернизации котельной в части технического перевооружения котла	Котельная "Паркас", 3-й Верхний пер. д. 10 котел КВГМ-100 №9	Мощность основное топливо-газ, резерв-мазут	Гкал/час	100	100	2017	2019	120 000,00	0,00	0,00	500,00	10 000,00	109 500,00	0,00	0,00	0,00	амортизация	Книга 10, Глава 10,Таблица 8
3.2.3.32	Проектно-изыскательские и строительно-монтажные работы по котельной в части монтажа схемы консервации (ХТО) водогрейных котлов с приемо-сдаточными испытаниями	Котельная "Паркас", 3-й Верхний пер. д. 10. Котлы КВГМ-100, 120 №№ 4, 5, 6, 7, 8, 9	система	шт	6	6	2017	2019	6 000,00	0,00	0,00	0,00	100,00	5 900,00	0,00	0,00	0,00	амортизация	Книга 10, Глава 10,Таблица 8
3.2.3.33	Строительно-монтажные работы по модернизации котельной в части технического перевооружения котла с приемо-сдаточными испытаниями	котельная "Паркас-4", 8-й Верхний пер., д. 6. Котел ГМ-50-14/250 №2	Производительность. Основное топливо-газ	т/час	50	50	2017	2019	160 100,00	0,00	0,00	0,00	5 000,00	155 100,00	0,00	0,00	0,00	амортизация	Книга 10, Глава 10,Таблица 8
3.2.3.34	Проектно-изыскательские и строительно-монтажные работы по модернизации котельной в части демонтажа ж.д эстакады и организации приема мазута автомобильным транспортом	котельная "Паркас-4", 8-й Верхний пер., д. 6	Объект основное топливо-газ, резерв-мазут	шт.	1	1	2014	2018	51 366,80	0,00	0,00	0,00	40 670,50	0,00	0,00	0,00	0,00	амортизация	Книга 10, Глава 10,Таблица 8
3.2.3.35	Проектно-изыскательские и строительно-монтажные работы по монтажу коррекционной установки ХВП с приемо-сдаточными испытаниями	Паркас-4, 8-Верхний пер., д. 6	Мощность основное топливо-газ, резерв-мазут	Гкал/час	89,1	89,1	2017	2017	423,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	амортизация	Книга 10, Глава 10,Таблица 8
3.2.3.36	Строительно-монтажные работы по модернизации котельной в части замены питательного деаэратора с приемо-сдаточными испытаниями	Котельная "6-я Выборгская", пр.Тореза, д. 42/2, Деаэратор ДПА25/15	Производительность	м3/час	25	25	2014	2017	7 933,18	933,18	100,00	6 900,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	амортизация	Книга 10, Глава 10,Таблица 8

3.2.3.37	Проектно-изыскательские и строительно-монтажные работы по модернизации котельной в части технического перевооружения котла с приемо-сдаточными испытаниями	Обеспечение бесперебойной работы оборудования для соблюдения заданных параметров	Котельная 3-я Выборгская, Манчестерская ул., д. 14. Котёл ДКВр 10/13 №1	Производительность. Основное топливо-газ, резерв-мазут	т/час	10,0	10,0	2014	2016	14 076,90	11 376,90	2 700,00	0,00	0,00	0,00	0,00	амортизация	Книга 10, Глава 10,Таблица 8
3.2.3.38	Проектно-изыскательские и строительно-монтажные работы по модернизации котельной в части замены БАГВ	Обеспечение бесперебойной работы оборудования для соблюдения заданных параметров	Котельная 3-я Выборгская, Манчестерская ул., д. 14. БАГВ РВС №2 V=400 м3	Объем	м3	400,0	400,0	2019	2019	9 000,00	0,00	0,00	0,00	0,00	9 000,00	0,00	амортизация	Книга 10, Глава 10,Таблица 8
3.2.3.39	Проектно-изыскательские и строительно-монтажные работы по модернизации котельной в части технического перевооружения мазутного хозяйства	Обеспечение бесперебойной работы оборудования для соблюдения заданных параметров	Котельная 3-я Выборгская, Манчестерская ул., д. 14	Объект	шт	1,0	1,0	2019	2019	30 000,00	0,00	0,00	0,00	0,00	30 000,00	0,00	амортизация	Книга 10, Глава 10,Таблица 8
3.2.3.40	Проектно-изыскательские и строительно-монтажные работы по модернизации котельной в части замены БАГВ	Обеспечение бесперебойной работы оборудования для соблюдения заданных параметров	Котельная "Пригородная" пос. Парголово, ул. Первого Мая, д. 91 корп. 2. БАГВ РВС №2 V=200 м³	Объем	м3	200,0	200,0	2016	2016	7 000,00	0,00	7 000,00	0,00	0,00	0,00	0,00	амортизация	Книга 10, Глава 10,Таблица 8
3.2.3.41	Строительно-монтажные работы по модернизации котельной в части модернизации водогрейного котла с приемо-сдаточными испытаниями	Обеспечение бесперебойной работы оборудования для соблюдения заданных параметров	Котельная "Пригородная" пос. Парголово, ул. Первого Мая, д. 91 корп. 2. Котёл КВ-4-115ГМ № 4	Мощность основное топливо-газ	Гкал/час	4,0	4,0	2013	2016	24 973,63	938,63	24 035,00	0,00	0,00	0,00	0,00	амортизация	Книга 10, Глава 10,Таблица 8
3.2.3.42	Проектно-изыскательские и строительно-монтажные работы по модернизации котельной в части технического перевооружения котла с приемо-сдаточными испытаниями	Обеспечение бесперебойной работы оборудования для соблюдения заданных параметров	Котельная "Северо-муринская", Мурино, д. 11. Котёл ДКВр 20/13 № 8	Производительность. Основное топливо-газ, резерв-мазут	т/час	20,0	20,0	2018	2019	25 000,00	0,00	0,00	0,00	500,00	24 500,00	0,00	амортизация	Книга 10, Глава 10,Таблица 8
3.2.3.43	Проектно-изыскательские и строительно-монтажные работы по модернизации котельной в части модернизации питательного деаэратора с приемо-сдаточными испытаниями	Обеспечение бесперебойной работы оборудования для соблюдения заданных параметров	Котельная "Северо-муринская", Мурино, д. 11. Деаэратор ДСА 150/50 № 4	Производительность	м3/час	150,0	150,0	2018	2019	7 000,00	0,00	0,00	0,00	500,00	6 500,00	0,00	амортизация	Книга 10, Глава 10,Таблица 8
3.2.3.44	Проектно-изыскательские и строительно-монтажные работы по модернизации котельной в части замены БАГВ	Обеспечение бесперебойной работы оборудования для соблюдения заданных параметров	Котельная "Политехническая", Гжатская ул., д. 24. БАГВ РВС V=2000 м3 № 1	Объем	м3	2000	2000	2018	2019	19 000,00	0,00	0,00	0,00	500,00	18 500,00	0,00	амортизация	Книга 10, Глава 10,Таблица 8

3.2.3.45	Проектно-изыскательские и строительно-монтажные работы по модернизации котельной в части технического перевооружения системы автоматизации и котлов ДКВр № 5, 6, 7, 8, 9 с приемо-сдаточными испытаниями	Обеспечение бесперебойной работы оборудования для соблюдения заданных параметров	"Пискаревская" котельная, Шафировский пр., д. 10. Котёл ДКВр 20/13 № 5, 6, 7, 8, 9	Производительность. Основное топливо-газ, резерв-мазут	т/час	20,0	20,0	2016	2017	12 100,00	0,00	2 300,00	9 800,00	0,00	0,00	0,00	0,00	амортизация	Книга 10, Глава 10,Таблица 8
3.2.3.46	Проектно-изыскательские и строительно-монтажные работы по модернизации котельной в части технического перевооружения основного мазутного хозяйства с приемосдаточными испытаниями	Заключение по экспертно-техническому диагностированию	СПб, Шафировский пр., д. 10, лит.Б, Основное мазутное хозяйство	Объем	м3	180	180	2016	2017	13 500,00	0,00	7 500,00	6 000,00	0,00	0,00	0,00	0,00	амортизация	Книга 10, Глава 10,Таблица 8
3.2.3.47	Проектно-изыскательские и строительно-монтажные работы по модернизации котельной в части технического перевооружения парового котла с экономайзером с приемо-сдаточными испытаниями	Повышение надежности теплоснабжения, замена оборудования со сроком эксплуатации свыше нормативного	"1-я Правобережная" котельная ул.Крыленко, д. 4. Паровой котёл ДКВр 20/13 № 5	Производительность. Основное топливо-газ, резерв-мазут	т/час	20,0	20,0	2017	2018	29 000,00	0,00	0,00	1 000,00	28 000,00	0,00	0,00	0,00	амортизация	Книга 10, Глава 10,Таблица 8
3.2.3.48	Проектно-изыскательские и строительно-монтажные работы по модернизации котельной в части модернизации сетевого деаэратора с приемо-сдаточными испытаниями	Обеспечение бесперебойной работы оборудования для соблюдения заданных параметров	"1-я Правобережная" котельная, ул.Крыленко, д. 4. Деаэратор ДСА 300/50 № 1	Производительность	м3/час	300,0	300,0	2015	2016	6 430,98	4 729,13	1 701,85	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	амортизация	Книга 10, Глава 10,Таблица 8
3.2.3.49	Проектно-изыскательские и строительно-монтажные работы по модернизации котельной в части сетевого деаэратора с приемо-сдаточными испытаниями	Обеспечение бесперебойной работы оборудования для соблюдения заданных параметров	"1-я Правобережная" котельная, ул.Крыленко, д. 4. Деаэратор ДСА 300/50 № 3	Производительность	м3/час	300,0	300,0	2017	2018	8 000,00	0,00	0,00	100,00	7 900,00	0,00	0,00	0,00	амортизация	Книга 10, Глава 10,Таблица 8
3.2.3.50	Проектно-изыскательские и строительно монтажные работы по монтажу продувочного газопровода на конце коллектора к/а ПТВМ-50 №1 №2	Приведение в соответствие с требованиями СП 42.101.2003 п. 5.30	Серебристый 6-р, д.2	объект	шт	1	1	1	2017	200,00	0,00	0,00	200,00	0,00	0,00	0,00	0,00	амортизация	Книга 10, Глава 10,Таблица 8

3.2.3.51	Проектно-изыскательские и строительно-монтажные работы по перевооружению тепловой схемы котельной с заменой питательного деаэратора и установкой охладителя выпара с приемо-сдаточными испытаниями	Обеспечение бесперебойной работы оборудования для соблюдения заданных параметров	"2-я Правобережная" котельная, ул.Ванеева, д. 3. Деаэратор ДА 150/50	Производительность	м3/час	150,0	150,0	2017	2018	9 000,00	0,00	0,00	100,00	8 900,00	0,00	0,00	амортизация	Книга 10, Глава 10,Таблица 8
3.2.3.52	Проектно-изыскательские и строительно-монтажные работы по модернизации котельной в части технического перевооружения мазутного хозяйства: кессонирование мазутного бака №3	Обеспечение бесперебойной работы оборудования для соблюдения заданных параметров	"2-я Правобережная" котельная, ул.Ванеева, д. 3	Объект	шт	1	1	2018	2019	45 000,00	0,00	0,00	0,00	500,00	44 500,00	0,00	амортизация	Книга 10, Глава 10,Таблица 8
3.2.3.53	Проектно-изыскательские и строительно-монтажные работы по модернизации котельной в части технического перевооружения системы контроля загазованности по метану и СО	Обеспечение бесперебойной работы оборудования для соблюдения заданных параметров	"2-я Правобережная" котельная, ул.Ванеева, д. 3 лит. А	Система	шт.	1	1	2015	2016	423,00	0,00	423,00	0,00	0,00	0,00	0,00	амортизация	Книга 10, Глава 10,Таблица 8
3.2.3.54	Проектно-изыскательские и строительно-монтажные работы по модернизации в части усиления строительной конструкции здания	Приведение в соответствие с результатами технической диагностики	"2-я Правобережная" котельная, ул.Ванеева, д. 3	объект	шт	1	1	2016	2016	1 920,00	0,00	1 920,00	0,00	0,00	0,00	0,00	амортизация	Книга 10, Глава 10,Таблица 8
3.2.3.55	Проектно-изыскательские и строительно-монтажные работы по модернизации котельной в части модернизации питательного деэратора с обвязкой с приемо-сдаточными испытаниями	Обеспечение бесперебойной работы оборудования для соблюдения заданных параметров	1-Невская котельная, ул. Ольминского, д. 25. Деэратор ДА 100/25	Производительность	м3/час	100,0	100,0	2016	2017	8 300,00	0,00	800,00	7 500,00	0,00	0,00	0,00	амортизация	Книга 10, Глава 10,Таблица 8
3.2.3.56	Строительно-монтажные работы по техническому перевооружение котельной в части замены питательного бака на питательный деаэратор с приемо-сдаточными испытаниями	Обеспечение бесперебойного теплоснабжения	"2-Невская" котельная, ул. Ивановская, д. 36 лит. А	Производительность	м3/час	20	25	2014	2016	6 577,00	927,24	5 649,76	0,00	0,00	0,00	0,00	амортизация	Книга 10, Глава 10,Таблица 8

3.2.3.57	Проектно-изыскательские и строительно-монтажные работы по модернизации котельной в части технического перевооружения системы автоматизации котла с приемо-сдаточными испытаниями	Соблюдение Федеральных норм и правил в области промышленной безопасности. ПИБ опасных производственных объектов, на которых используется оборудование, работающее под давлением.	"2-Невская" котельная, ул. Ивановская, д. 36 лит. А. Котёл ДКВр-6,5 № 1	Производительность. Основное топливо-газ, резерв-мазут	т/час	6,5	6,5	2015	2016	8 500,00	0,00	8 500,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Книга 10, Глава 10,Таблица 8
3.2.3.58	Проектно-изыскательские и строительно-монтажные работы по модернизации котельной в части технического перевооружения паро-вого котла с приемо-сдаточными испытаниями	Обеспечение бесперебойной работы оборудования для соблюдения заданных параметров	"2-Невская" котельная ул. Ивановская, д. 36 лит. А. Паровой котёл ДКВр 6,5/13 № 2	Производительность. Основное топливо-газ, резерв-мазут	т/час	6,5	6,5	2017	2018	16 500,00	0,00	16 400,00	100,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Книга 10, Глава 10,Таблица 8
3.2.3.59	Проектно-изыскательские и строительно-монтажные работы по модернизации котельной в части технического перевооружения деаэратора сетевого	Обеспечение бесперебойной работы оборудования для соблюдения заданных параметров	Котельная "2-я Красногвардейская", пр. Металлистов, д. 60, лит.А. Деаэратор сетевой V=20м3 ДСА-200/20 №1	Производительность	м3/час	200,0	200,0	2016	2017	8 500,00	0,00	0,00	7 500,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Книга 10, Глава 10,Таблица 8
3.2.3.60	Проектно-изыскательские и строительно-монтажные работы по модернизации котельной в части замены БАТВ	Обеспечение бесперебойной работы оборудования для соблюдения заданных параметров	Котельная "2-я Красногвардейская", пр. Металлистов, д. 60. БАТВ №4 V=400 м3	Объем	м3	400	400	2017	2018	9 500,00	0,00	9 000,00	500,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Книга 10, Глава 10,Таблица 8
3.2.3.61	Проектно-изыскательские и строительно-монтажные работы по модернизации котельной в части технического перевооружения мазутного бака	Обеспечение бесперебойной работы оборудования для соблюдения заданных параметров	Котельная "2-я Красногвардейская", пр. Металлистов, д. 60. Мазутный бак №2 V=400 м3	Объем.	м3	400	400	2017	2018	14 000,00	0,00	13 000,00	1 000,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Книга 10, Глава 10,Таблица 8
3.2.3.62	Проектно-изыскательские и строительно-монтажные работы по модернизации котельной в части модернизации сетевого деаэратора с приемо-сдаточными испытаниями	Обеспечение бесперебойной работы оборудования для соблюдения заданных параметров	"4-я Красногвардейская" котельная, Екатерининский пр., д. 7. Деаэратор ДСА 300/50 № 3	Производительность	м3/час	300,0	300,0	2016	2017	8 500,00	0,00	0,00	7 500,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Книга 10, Глава 10,Таблица 8
3.2.3.63	Проектно-изыскательские и строительно-монтажные работы по модернизации котельной в части замены БАТВ	Обеспечение бесперебойной работы оборудования для соблюдения заданных параметров	"4-я Красногвардейская" котельная, Екатерининский пр., д. 7. БАТВ №1 V=2000 м3	Объем	м3	2000	2000	2018	2019	17 000,00	0,00	16 500,00	500,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Книга 10, Глава 10,Таблица 8

3.2.3.64	Проектно-изыскательские и строительно-монтажные работы по модернизации котельной в части технического перевооружения парового котла с экономайзером с приемо-сдаточными испытаниями	Обеспечение бесперебойной работы оборудования для соблюдения заданных параметров	"4-я Красногвардейская" котельная, Екатерининский пр., д.7. Паровой котёл ДКВр-20/13 № 1	Производительность. Основное топливо-газ, резерв-мазут	т/час	20	20	2018	2019	24 000,00	0,00	0,00	0,00	1 500,00	22 500,00	0,00	амортизация	Книга 10, Глава 10,Таблица 8
3.2.3.65	Проектно-изыскательские и строительно-монтажные работы по модернизации котельной в части технического перевооружения мазутного хозяйства: кессонирование РЖБП	Обеспечение бесперебойной работы оборудования для соблюдения заданных параметров	"4-я Красногвардейская" котельная, Екатерининский пр., д. 7. РЖБП V=2000 м3 № 1, 2	Объем	м3	2000	2000	2018	2019	40 000,00	0,00	0,00	0,00	500,00	39 500,00	0,00	амортизация	Книга 10, Глава 10,Таблица 8
3.2.3.66	Проектно-изыскательские и строительно-монтажные работы по модернизации котельной в части замены БАГВ с приемо-сдаточными испытаниями	Приведение в соответствие с требованиями НТД.	ул. Астраханская ,д.18. БАГВ V=400м3 №1	Объем	м3	400	400	2017	2017	10 000,00	0,00	0,00	10 000,00	0,00	0,00	0,00	амортизация	Книга 10, Глава 10,Таблица 8
3.2.3.67	Проектно-изыскательские работы по модернизации котельной в части технического перевооружение котлов	Обеспечение бесперебойной работы оборудования для соблюдения заданных параметров	Рябовское шоссе, д. 130. Котёл ДКВр 4/13 № 1	Производительность. Основное топливо-газ, резерв-мазут	т/час	4	4	2018	2019	1 500,00	0,00	0,00	0,00	100,00	1 400,00	0,00	амортизация	Книга 10, Глава 10,Таблица 8
3.2.3.68	Проектно-изыскательские и строительно-монтажные работы по модернизации котельной в части технического перевооружения котла с приемо-сдаточными испытаниями	Обеспечение бесперебойной работы оборудования для соблюдения заданных параметров	"2-я Фрунзенская" котельная, ул. Салова, д. 55, к. 4. Котёл ПТВМ-50 № 9	Мощность основное топливо-газ, резерв-мазут	Гкал/час	50	50	2018	2019	45 000,00	0,00	0,00	0,00	5 000,00	40 000,00	0,00	амортизация	Книга 10, Глава 10,Таблица 8
3.2.3.69	Проектно-изыскательские и строительно-монтажные работы по модернизации котельной в части замены БАГВ	Обеспечение бесперебойной работы оборудования для соблюдения заданных параметров	"1-я Московская" котельная, Бассейная ул., д. 59, к. 2. БАГВ № 2 V=1000 м3	Объем	м3	1000	1000	2018	2019	16 000,00	0,00	0,00	0,00	5 000,00	11 000,00	0,00	амортизация	Книга 10, Глава 10,Таблица 8
3.2.3.70	Проектно-изыскательские и строительно-монтажные работы по модернизации котельной в части технического перевооружения котла с приемо-сдаточными испытаниями	Обеспечение бесперебойной работы оборудования для соблюдения заданных параметров	"3-я Московская" котельная, Предпортовая ул., д. 2. Котёл ДКВр 20/13 № 3	Производительность. Основное топливо-газ, резерв-мазут	т/час	20	20	2018	2019	25 000,00	0,00	0,00	0,00	5 000,00	20 000,00	0,00	амортизация	Книга 10, Глава 10,Таблица 8

3.2.3.71	Проектно-изыскательские и строительно-монтажные работы по модернизации котельной в части модернизации сетевого деаэратора с приемо-сдаточными испытаниями	Обеспечение бесперебойной работы оборудования для соблюдения заданных параметров	"3-я Московская" котельная, Предпортовая ул., д. 2. Деаэратор ДСА 300/50 № 3	Производительность	м3/час	300,0	300,0	2017	2018	8 000,00	0,00	0,00	100,00	7 900,00	0,00	0,00	амортизация	Книга 10, Глава 10,Таблица 8
3.2.3.72	Строительно-монтажные и пуско-наладочные работы на объекте: "Реконструкция котельной ул. Харченко д. 4 с системой теплоснабжения и закрытием котельных по адресам: Лесной пр. д. 39 корп. 5 и ул. Кантемировская д. 35"	Реализация проекта в части разработки и внедрения математического и программмного обеспечения системы автоматизации ОКХ.	Котельная: ул. Харченко, д. 4	Объект	шт.	0	1	2015	2016	10 504,20	0,00	10 504,24	0,00	0,00	0,00	0,00	амортизация	Книга 10, Глава 10,Таблица 15
3.2.3.73	Проектно-изыскательские и строительно-монтажные работы по модернизации котельной в части технического перевооружения мазутного хозяйства	Заключение экспертизы промышленной безопасности	"4-я Московская" котельная, Пулковское шоссе, д. 89, корп. 2	Объект	шт.	1	1	2014	2016	38 153,21	36 843,32	1 309,89	0,00	0,00	0,00	0,00	амортизация	Книга 10, Глава 10,Таблица 8
3.2.3.74	Проектно-изыскательские и строительно-монтажные работы по модернизации котельной в части замены БАГВ	Обеспечение бесперебойной работы оборудования для соблюдения заданных параметров	"4-я Московская" котельная, Пулковское шоссе, д. 89, корп. 2. БАГВ V=400 м3 №1	Объем	м3	400	400	2017	2018	9 000,00	0,00	0,00	100,00	8 900,00	0,00	0,00	амортизация	Книга 10, Глава 10,Таблица 8
3.2.3.75	Проектно-изыскательские и строительно-монтажные работы по модернизации котельной в части технического перевооружения дымовой трубы	Для обеспечения работы при низких нагрузках	"4-я Московская" котельная, Пулковское шоссе, д. 89, корп. 2	Высота	м	90	90	2019	2019	66 500,00	0,00	0,00	0,00	0,00	66 500,00	0,00	амортизация	Книга 10, Глава 10,Таблица 8
3.2.3.76	Проектно-изыскательские и строительно-монтажные работы по модернизации котельной в части модернизации ДСА с заменой обвязки с приемо-сдаточными испытаниями	Заключение экспертизы промышленной безопасности	"4-я Московская" котельная, Пулковское шоссе, д. 89, корп. 2. ДСА 50/15 №2	Производительность	м3/час	50,0	50,0	2016	2017	7 000,00	0,00	1 000,00	6 000,00	0,00	0,00	0,00	амортизация	Книга 10, Глава 10,Таблица 8
3.2.3.77	Проектно-изыскательские и строительно-монтажные работы по модернизации котельной в части технического перевооружения кирпичной дымовой трубы	Обеспечение бесперебойной работы оборудования для соблюдения заданных параметров	"5-я Московская" котельная Кузнецовская ул., д. 52, корп. 10	Высота	м	34,5	34,5	2015	2016	6 594,16	6 284,15	310,01	0,00	0,00	0,00	0,00	амортизация	Книга 10, Глава 10,Таблица 8

3.2.3.78	Проектно-изыскательские и строительно-монтажные работы по модернизации котельной в части технического перевооружения схемы подготовки подпиточной (сетевой) воды ГВС с приемо-сдаточными испытаниями	Исполнение федерального закона от 30.03.1999 №52-ФЗ	Московский пр., д. 104	Система	шт	1	1	2018	2018	1 000,00	0,00	0,00	0,00	1 000,00	0,00	0,00	амортизация	Книга 10, Глава 10,Таблица 8
3.2.3.79	Проектно-изыскательские работы по техническому перевооружение мазутного хозяйства и системы канализации котельной	Исполнение предписания Ростехнадзора, приведение в соответствие с требованиями НТД	Котельная Штурманская ул., д. 8	Объект	шт	1	1	2018	2019	4 500,00	0,00	0,00	0,00	500,00	4 000,00	0,00	амортизация	Книга 10, Глава 10,Таблица 8
3.2.3.80	Строительно-монтажные работы по техническому перевооружению мазутного хозяйства и системы канализации котельной	Исполнение предписания Ростехнадзора, приведение в соответствие с требованиями НТД	Котельная Штурманская ул., д. 8	Объект	шт	1	1	2018	2019	10 000,00	0,00	0,00	0,00	1 000,00	9 000,00	0,00	амортизация	Книга 10, Глава 10,Таблица 8
3.2.3.81	Проектно-изыскательские и строительно-монтажные работы по модернизации котельной в части технического перевооружения парового котла с приемо-сдаточными испытаниями	Обеспечение бесперебойной работы оборудования для соблюдения заданных параметров	"2-я Красносельская" котельная, Авангардная ул., д. 17. Паровой котёл ДКВр-20/13 № 5	Производительность. Основное топливо-газ, резерв-мазут	т/час	20	20	2016	2017	28 000,00	0,00	2 800,00	25 200,00	0,00	0,00	0,00	амортизация	Книга 10, Глава 10,Таблица 8
3.2.3.82	Строительно-монтажные работы по модернизации котельной в части технического перевооружения системы подпиточной воды с переобвязкой ПВП и СД с приемо-сдаточными испытаниями	Обеспечение бесперебойного теплоснабжения	"4-Красносельская" котельная, ул. Пионерстроя, д. 19	Система	шт	1	1	2014	2017	18 983,40	983,40	100,00	17 900,00	0,00	0,00	0,00	амортизация	Книга 10, Глава 10,Таблица 8
3.2.3.83	Строительно-монтажные работы по модернизации котельной в части создания ЦЩУ, монтаж ПТК АСУ котельной с приемо-сдаточными испытаниями	Оптимизация работы оборудования котельной. Реализация проекта	4-Красносельская котельная, ул. Пионерстроя, д. 19	Система	шт	2	2	2014	2018	12 200,08	1 200,08	0,00	0,00	11 000,00	0,00	0,00	амортизация	Книга 10, Глава 10,Таблица 8

3.2.3.84	Проектно-изыскательские и строительно-монтажные работы по модернизации котельной в части замены систем автоматизации оборудования ОКХ и монтажа АСУ ТП ОКХ котельной с приемо-сдаточными испытаниями	Оптимизация работы оборудования котельной. Реализация проекта	4-Красносельская котельная, ул. Пионерстроя, д. 19	Система	шт.	2	2	2014	2016	14 402,00	11 161,00	3 241,00	0,00	0,00	0,00	0,00	амортизация	Книга 10, Глава 10,Таблица 8
3.2.3.85	Проектно-изыскательские и строительно-монтажные работы по модернизации мазутного резервуара РЖБП	Заключение по экспертно-техническому диагностированию	"4-Красносельская" котельная, ул. Пионерстроя, д. 19. РЖБП №2 V=2000 м³	Объем	м3	2000	2000	2018	2019	29 000,00	0,00	0,00	0,00	5 000,00	24 000,00	0,00	амортизация	Книга 10, Глава 10,Таблица 8
3.2.3.86	Проектно-изыскательские и строительно-монтажные работы по модернизации котельной в части замены БАГВ РВС	Обеспечение бесперебойной работы оборудования для соблюдения заданных параметров	"4-Красносельская" котельная, ул. Пионерстроя, д. 19. БАГВ РВС V=2000 м³ №2	Объем	м3	2000	2000	2017	2019	24 000,00	0,00	0,00	500,00	10 000,00	13 500,00	0,00	амортизация	Книга 10, Глава 10,Таблица 8
3.2.3.87	Строительно-монтажные работы по модернизации котельной в замены приемной емкости мазута; приведение к требованиям правил	Обеспечение бесперебойной работы оборудования для соблюдения заданных параметров	"5-я Красносельская" котельная, Геологическая ул., д. 79. Приемная емкость мазута V=18 м³	Объем	м3	18	18	2017	2017	477,00	0,00	0,00	477,00	0,00	0,00	0,00	амортизация	Книга 10, Глава 10,Таблица 8
3.2.3.88	Проектно-изыскательские работы по техническому перевооружению газовой котельной с переустройством в ЦТП по адресу: ул. Стахановцев, д. 2, пом. 3Н, лит.А	Реализация проекта по реконструкции и строительству системы теплоснабжения района Малая Охта, для обеспечения надежного теплоснабжения	Котельная: ул. Стахановцев, д. 2, пом. 3Н, лит. А	Объект	шт	1	1	2015	2017	4 895,00	0,00	0,00	4 895,00	0,00	0,00	0,00	амортизация	Книга 10, Глава 10,Таблица 15
3.2.3.89	Проектно-изыскательские работы по техническому перевооружению газовой котельной с переустройством в ЦТП по адресу: ул. Стахановцев, д. 4а, пом. 1Н, лит.А	Реализация проекта по реконструкции и строительству системы теплоснабжения района Малая Охта, для обеспечения надежного теплоснабжения	Котельная: ул. Стахановцев, д. 4а, пом. 1Н, лит. А	Объект	шт	1	1	2015	2017	6 777,40	0,00	0,00	6 777,40	0,00	0,00	0,00	амортизация	Книга 10, Глава 10,Таблица 15
3.2.3.90	Проектно-изыскательские работы по техническому перевооружению газовой котельной с переустройством в ЦТП по адресу: Новочеркасский пр., д. 37, корп. 1, лит. А, пом. 11Н	Реализация проекта по реконструкции и строительству системы теплоснабжения района Малая Охта, для обеспечения надежного теплоснабжения	Котельная: Новочеркасский пр., д. 37, корп. 1, лит. А, пом. 11Н	Объект	шт	1	1	2015	2017	6 144,96	0,00	0,00	6 144,96	0,00	0,00	0,00	амортизация	Книга 10, Глава 10,Таблица 15

3.2.3.91	Проектно-изыскательские и строительно-монтажные работы по модернизации котельной в части технического перевооружения мазутного бака РВС	Обеспечение бесперебойной работы оборудования для соблюдения заданных параметров	"8-я Красносельская" котельная, Кингисеппское ш., д. 55 . Мазутный бак РВС V=400 м³ №2	Объем	м3	400	400	2017	2018	9 500,00	0,00	0,00	100,00	9 400,00	0,00	0,00	амортизация	Книга 10, Глава 10,Таблица 8
3.2.3.92	Строительно-монтажные работы по модернизации котельной в части технического перевооружения мазутного бака РВС с приемо-сдаточными испытаниями	Обеспечение бесперебойной работы оборудования для соблюдения заданных параметров	"1-я Кировская" котельная, Трамвайный пр., д. 8. Мазутный бак V=200 м³ №2	Объем	м3	200	200	2017	2018	9 500,00	0,00	0,00	100,00	9 400,00	0,00	0,00	амортизация	Книга 10, Глава 10,Таблица 8
3.2.3.93	Проектно-изыскательские и строительно-монтажные работы по модернизации котельной в части замены БАГВ РВС	Обеспечение бесперебойной работы оборудования для соблюдения заданных параметров	"1-я Кировская" котельная, Трамвайный пр., д. 8. БАГВ РВС V=400 м³ №2	Объем	м3	400	400	2017	2018	9 400,00	0,00	0,00	1 000,00	8 400,00	0,00	0,00	амортизация	Книга 10, Глава 10,Таблица 8
3.2.3.94	Проектно-изыскательские и строительно-монтажные работы по модернизации котельной в части технического перевооружения парового котла ДЕ-25-14ГМ №2 с экономайзером с приемо-сдаточными испытаниями	Обеспечение бесперебойной работы оборудования для соблюдения заданных параметров	3-я Кировская котельная, ул. Метростроевцев, д. 14. Паровой котёл ДЕ-25/14 ГМ № 2	Производительность. Основное топливо-газ	т/час	25	25	2015	2016	20 450,00	0,00	20 450,00	0,00	0,00	0,00	0,00	амортизация	Книга 10, Глава 10,Таблица 8
3.2.3.95	Проектно-изыскательские и строительно-монтажные работы по модернизации мазутного хозяйства котельной	Приведение к требованиям НТД	"4-я Кировская", Двинская ул, д. 14 корп. 2	Объект	шт	1	1	2019	2019	13 000,00	0,00	0,00	0,00	0,00	13 000,00	0,00	амортизация	Книга 10, Глава 10,Таблица 8
3.2.3.96	Проектно-изыскательские и строительно-монтажные работы по реконструкции ограждения щитовой с устройством вентиляции	Приведение к требованиям НТД к содержанию рабочего места	"4-я Кировская", Двинская ул, д. 14 корп. 2	Объект	шт	1	1	2017	2017	700,00	0,00	0,00	700,00	0,00	0,00	0,00	амортизация	Книга 10, Глава 10,Таблица 8
3.2.3.97	Проектно-изыскательские работы по реконструкции котельной с переводом на основное топливо-природный газ	Снижение себестоимости	"4-я Кировская", Двинская ул, д. 14 корп. 2, лит. А	Объект	шт	1	1	2015	2018	67855,50	0,00	0,00	0,00	67855,50	0,00	0,00	амортизация	Книга 10, Глава 10,Таблица 8
3.2.3.98	Модернизация котла Е-160 №1 в части замены встроенного питательного экономайзера	Обеспечение бесперебойной работы оборудования для соблюдения заданных параметров	"Приморская" котельная , ул. Оптиков, д. 6. Котёл Е-160 №1	Объем	м3	400	400	2017	2018	33 300,00	0,00	0,00	300,00	33 000,00	0,00	0,00	амортизация	Книга 10, Глава 10,Таблица 8

3.2.3.99	Строительно-монтажные работы по модернизации котельной в части технического перевооружения оборудования и ЗиС	Обеспечение бесперебойной работы оборудования для соблюдения заданных параметров	Котельная Пискаревский пр., д. 155	Объект	шт	1	1	2015	2016	22 500,00	2 249,96	20 250,04	0,00	0,00	0,00	0,00	амортизация	Книга 10, Глава 10,Таблица 15
3.2.3.100	Проектно-изыскательские и строительно-монтажные работы по реконструкции ограждения и системы безопасности котельной	Исполнение программы антитеррористической безопасности	Гражданская котельная, пр. Непокорённых, д. 17, корп. 2	Объект	шт	1	1	2015	2017	13 200,10	0,00	0,10	13 200,00	0,00	0,00	0,00	амортизация	Книга 10, Глава 10,Таблица 8
3.2.3.101	Строительно-монтажные работы по техническому перевооружению (модернизации) трубопроводов	Обеспечение бесперебойной работы оборудования для соблюдения заданных параметров	Котельные ФЭИ: РКК (Приложение 79)	Объект	шт	24	25	2016	2016	11 747,53	0,00	11 747,53	0,00	0,00	0,00	0,00	амортизация	Книга 10, Глава 10,Таблица 8
3.2.3.102	Строительно-монтажные работы по модернизации систем автоматизации оборудования объектов ФЭИ ГУП "ТЭК СПб"	Обеспечение надежного теплоснабжения	Котельные ФЭИ (Приложение 80)	Объект	шт	3	3	2016	2017	4 550,00	0,00	4 050,00	500,00	0,00	0,00	0,00	амортизация	Книга 10, Глава 10,Таблица 8
3.2.3.103	Проектно-изыскательские и строительно-монтажные работы по модернизации котельной в части замены аккумуляторного бака и монтажа системы автоматизации БАГВ № 1	Отчёт по техническому обследованию 25/Б-14 от 09.06.2014. Неудовлетворительное состояние БАГВ: выявлена коррозия стенок бака; на внутренней поверхности днища имеются участки с отслаиванием АКЗ.	"2-я Выборгская" котельная, пр.Энгельса, д. 17 корп. 3. БАГВ РВС V=100 м³ №1	Объем	м3	100	100	2015	2016	3 610,00	0,00	3 610,00	0,00	0,00	0,00	0,00	амортизация	Книга 10, Глава 10,Таблица 8
3.2.3.104	Строительно-монтажные работы по техническому перевооружению подпиточного трубопровода	Обеспечение бесперебойного теплоснабжения	"Коломяжская", ул.Автобусная, д. 9	Система	шт	1	1	2018	2018	12 000,00	0,00	0,00	0,00	12 000,00	0,00	0,00	амортизация	Книга 10, Глава 10,Таблица 8
3.2.3.105	Строительно-монтажные работы по техническому перевооружению сетевых трубопроводов	Обеспечение бесперебойного теплоснабжения	"1-Правобережная" ул. Крыленко, д. 4	Система	шт	1	1	2017	2019	230,00	0,00	0,00	0,00	0,00	230,00	0,00	амортизация	Книга 10, Глава 10,Таблица 8
3.2.3.106	Строительно-монтажные работы по техническому перевооружению трубопроводов	Обеспечение бесперебойного теплоснабжения	2-Фрунзенская, ул. Салова, д. 55 корп. 4	Система	шт	1	1	2018	2019	20 000,00	0,00	0,00	0,00	5 700,00	14 300,00	0,00	амортизация	Книга 10, Глава 10,Таблица 8
3.2.3.107	Модернизация котельных в части монтажа заградительных конструкций.	Обеспечения сохранности объекта	Котельные ФЭИ ГК (Приложение 1)	Объект	шт	4	4	2016	2016	1 000,00	0,00	1 000,00	0,00	0,00	0,00	0,00	амортизация	Книга 10, Глава 10,Таблица 15

3.2.3.108	Корректировка проектно-изыскательских работ и строительно-монтажные работы по техническому перевооружению (модернизация) трубопроводов	Обеспечение бесперебойного теплоснабжения	Котельные ФЭИ : РКК	Объект	шт	6	6	2014	2018	18 402,00	2 402,00	0,00	6 000,00	10 000,00	0,00	0,00	амортизация	Книга 10, Глава 10,Таблица 8
3.2.3.109	Проектно-изыскательские и строительно-монтажные работы по техническому перевооружению (модернизация) трубопроводов	Обеспечение бесперебойной работы оборудования для соблюдения заданных параметров	Котельные ФЭИ: РКК	Объект	шт	1	1	2018	2019	9 000,00	0,00	0,00	0,00	2 000,00	7 000,00	0,00	амортизация	Книга 10, Глава 10,Таблица 8
3.2.3.110	Строительно-монтажные работы по замене вращающегося оборудования	Обеспечение бесперебойной работы оборудования для соблюдения заданных параметров	Котельные ФЭИ: РКК (Приложение 3)	Объект	шт	65	67	2016	2018	34 739,25	0,00	22 639,25	5 100,00	5 000,00	2 000,00	0,00	амортизация	Книга 10, Глава 10,Таблица 8
3.2.3.111	Строительно-монтажные работы по модернизации котельной в части замены теплообменного оборудования	Заключение ЭПБ	Котельные ФЭИ: РКК (Приложение 4)	Объект	шт	20	23	2016	2018	24 400,00	0,00	10 100,00	7 150,00	5 000,00	2 150,00	0,00	амортизация	Книга 10, Глава 10,Таблица 8
3.2.3.112	Строительно-монтажные работы по модернизации котельной в части замены экономайзеров	Заключение ЭПБ	Котельные ФЭИ: РКК (Приложение 5)	Объект	шт	10	10	2016	2017	5 730,70	0,00	3 300,00	2 430,70	0,00	0,00	0,00	амортизация	Книга 10, Глава 10,Таблица 8
3.2.3.113	Строительно-монтажные работы по замене обрудования ХВО	Обеспечение бесперебойной работы оборудования для соблюдения заданных параметров	Котельные ФЭИ: РКК (Приложение 6)	Объект	шт	9	11	2016	2018	6 938,24	0,00	938,24	3 000,00	3 000,00	0,00	0,00	амортизация	Книга 10, Глава 10,Таблица 8
3.2.3.114	Проектно-изыскательские и строительно-монтажные работы по модернизации котельной в части замены теплообменного оборудования, трубопроводов по результатам ЭПБ	Заключение ЭПБ	Котельные ФЭИ: РКК (Приложение 7)	Объект	шт	2	2	2016	2017	9 500,00	0,00	1 500,00	8 000,00	0,00	0,00	0,00	амортизация	Книга 10, Глава 10,Таблица 8
3.2.3.115	Строительно-монтажные работы по модернизации котельной в части замены баков с заменой теплоизоляции, трубопроводов обвязки и КИПиА	Восстановление технческого состояния	Котельные ФЭИ : РКК(Приложение 8)	Объем	м3	50	55,5	2016	2018	456,50	0,00	156,50	150,00	150,00	0,00	0,00	амортизация	Книга 10, Глава 10,Таблица 8
3.2.3.116	Проектно-изыскательские работы по устройству второго водопроводного ввода	Обеспечение бесперебойной работы оборудования для соблюдения заданных параметров	Б.Сампсониевский, д.75	Объект	шт	1	2	2016	2016	1 000,00	0,00	1 000,00	0,00	0,00	0,00	0,00	амортизация	Книга 10, Глава 10,Таблица 8

3.2.3.117	Строительно-монтажные работы по модернизации схем питания и управления токовых защит и сигнализации электрооборудования с приемно-сдаточными испытаниями.	Обеспечение надежного теплоснабжения	Котельные ФЭИ: РКК (Приложение 81)	Объект	шт.	17	17	2016	2016	1150,00	0,00	1 150,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	амортизация	Книга 10, Глава 10,Таблица 8
3.2.3.118	Модернизация систем автоматизации котлов ОКХ, включая наладку	Обеспечение надежного теплоснабжения	Котельные ФЭИ (Приложение 83)	Объект	шт.	8	8	2016	2016	2 000,00	0,00	2 000,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	амортизация	Книга 10, Глава 10,Таблица 8
3.2.3.119	Строительно-монтажные работы по модернизации котельной в части технического перевооружения газоходов	Обеспечение бесперебойной работы оборудования для соблюдения заданных параметров	"6-я Красносельская" котельная; ул. П.Пасечника д. 16 корп. 4	Объект	шт	1	1	2015	2016	5 460,13	960,13	4 500,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	амортизация	Книга 10, Глава 10,Таблица 8
3.2.3.120	Проектно-изыскательские и строительно-монтажные работы по модернизации котельной в части благоустройства территории	Восстановление технического состояния	Котельные ФЭИ: (Приложение)	Объект	шт	1	1	2017	2019	20 100,00	0,00	0,00	5 000,00	5 000,00	0,00	0,00	10 100,00	0,00	амортизация	Книга 10, Глава 10,Таблица 8
3.2.3.121	Проектно-изыскательские и строительно-монтажные работы по модернизации производственно-хозяйственного здания в части усиления фундамента	Восстановление технического состояния здания	"Приморская", ул. Оптиков д. 6	Объект	шт	1	1	2018	2019	3 500,00	0,00	0,00	100,00	0,00	0,00	0,00	3 400,00	0,00	амортизация	Книга 10, Глава 10,Таблица 8
3.2.3.122	Проектно-изыскательские и строительно-монтажные работы по модернизации здания основного мазутного хозяйства	Восстановление технического состояния здания	"Парнас", 3-й Верхний пер., д. 10	Объект	шт	1	1	2018	2019	1 500,00	0,00	0,00	100,00	20 000,00	0,00	0,00	1 400,00	0,00	амортизация	Книга 10, Глава 10,Таблица 8
3.2.3.123	Проектно-изыскательские и строительно-монтажные работы по модернизации котельных в части технического перевооружения системы безопасности объектов ФЭИ ГУП "ТЭК СПб"	Обеспечение безопасности объектов	Котельные ФЭИ РКК (Приложение 73)	Объект	шт	9	9	2016	2019	43 500,00	0,00	8 000,00	0,00	20 000,00	12 000,00	0,00	3 500,00	0,00	амортизация	Книга 10, Глава 10,Таблица 8

3.2.3.124	Проектно-изыскательские и строительно-монтажные работы по модернизации котельной в части обвалования аккумуляторных баков	Обеспечение бесперебойной работы оборудования для соблюдения заданных параметров	Котельные ФЭИ:(Манчестерская ул., д. 14, лит. А и г. Кронштадт, Цитадельское ш., д. 5, лит. А, ул.Софийская, д.54, к.2, ул.Бассейная, д.59, к.2)	Объект	шт	4	4	2016	2019	21 400,71	0,00	1 000,00	9 466,54	7 400,71	3 533,46	0,00	амортизация	Книга 10, Глава 10,Таблица 8
3.2.3.125	Строительно-монтажные работы по реконструкции здания котельной для размещения газовой службы и расширения ремонтного цеха	Восстановление технического состояния здания	2-я Выборская котельная, пр. Энгельса, д. 17 корп. 3	Объект	шт	1	1	2018	2018	100,00	0,00	0,00	0,00	100,00	0,00	0,00	амортизация	Книга 10, Глава 10,Таблица 8
3.2.3.126	Проектно-изыскательские работы и строительно-монтажные работы по модернизации котельной в части замены аккумуляторного бака и монтаж системы автоматизации БАГВ	Заключение ЛНК , запрет	Котельная 2-я Пушкинская, г.Пушкин, Автомобильная ул., д. 4. БАГВ V=2000 м3 №2	Объем	м3	2000	2000	2015	2016	20 970,00	0,00	20 970,00	0,00	0,00	0,00	0,00	амортизация	Книга 10, Глава 10,Таблица 8
3.2.3.127	Проектно-изыскательские и строительно-монтажные работы по модернизации котельной в части замены систем автоматической пожарной сигнализации и оповещения о пожаре с приемно-сдаточными испытаниями	Приведение в соответствие с правилами	Котельныеи ФЭИ (Приложение 58)	Система	шт	20	20	2015	2016	9 132,44	1 187,74	7 944,70	0,00	0,00	0,00	0,00	амортизация	Книга 10, Глава 10,Таблица 8
3.2.3.128	Проектно-изыскательские работы по модернизации котельной в части установки стационарных дизель генераторных установок	Протокол №5/2014 от 27.03.2014 Комиссии при Администрации Кронштадтского района СПб по предупреждению и ликвидации ЧС и обеспечению пож. безопасности	Котельные ФЭИ (Цитадельское ш., д. 5 Кронштадтское ш., д. 15)	Мощность основное топливо-газ, резерв-мазут	Гкал/час	131,4	131,4	2018	2019	1 000,00	0,00	0,00	0,00	100,00	900,00	0,00	амортизация	Книга 10, Глава 10,Таблица 8
3.2.3.129	Проектно-изыскательские и строительно-монтажные работы по модернизации РУ-10кВ, РУ-6кВ, с заменой коммутационной аппаратуры с приемо-сдаточными испытаниями	Обеспечение бесперебойной работы оборудования для соблюдения заданных параметров	Котельные ФЭИ РКК (Липовая аллея, д. 17)	Мощность	кВа	640	640	2017	2018	18 100,00	0,00	0,00	9 000,00	9 100,00	0,00	0,00	амортизация	Книга 10, Глава 10,Таблица 8

3.2.3.130	Проектно-изыскательские и строительно-монтажные работы по модернизации котельной в части замены масляных трансформаторов на сухие с приемо-сдаточными испытаниями	Обеспечение бесперебойного теплоснабжения	Котельные ФЭИ РКК (Серебристый бульвар, д. 2, Липовая аллея, д. 17, ул. Крыленко, д. 4, ул. Лермонтова, д. 5)	Объект	шт	4	4	2017	2019	20 100,00	0,00	3 000,00	5 000,00	12 100,00	0,00	амортизация	Книга 10, Глава 10,Таблица 8
3.2.3.131	Проектно-изыскательские и строительно-монтажные работы по модернизации котельной в части установки системы частотного регулирования на сетевых насосах	Обеспечение бесперебойного теплоснабжения	"Цитадельская", г. Кронштадт, Цитадельское ш., д.5, лит.А	Система	шт	1	1	2016	2017	2 000,00	0,00	801,00	1 199,00	0,00	0,00	амортизация	Книга 10, Глава 10,Таблица 8
3.2.3.132	Проектно-изыскательские и строительно-монтажные работы по модернизации РУ-6 кВ, РУ-10 кВ и трансформаторной подстанции в части замены масляных выключателей на вакуумные с приемо-сдаточными испытаниями	Обеспечение бесперебойного теплоснабжения	Котельные ФЭИ РКК (Предпортовая ул., д. 2; ул. Оптиков д. 6)	Объект	шт	2	2	2016	2017	20 100,00	0,00	10 100,00	10 000,00	0,00	0,00	амортизация	Книга 10, Глава 10,Таблица 8
3.2.3.133	Проектно-изыскательские и строительно-монтажные работы по модернизации котельной в части замены сухих трансформаторов с приемо-сдаточными испытаниями	Обеспечение бесперебойного теплоснабжения	Котельные ФЭИ РКК (ул. Оптиков д. 6, Автобусная ул. д. 9)	Объект	шт	2	2	2015	2017	20 060,00	3 301,05	4 658,95	12 100,00	0,00	0,00	амортизация	Книга 10, Глава 10,Таблица 8
3.2.3.134	Проектно-изыскательские и строительно-монтажные работы по модернизации котельных в части замены, модернизации систем автоматической пожарной сигнализации и оповещения о пожаре, пожаротушения с приемо-сдаточными испытаниями	Предписания пож. надзора	Котельные ФЭИ (РКК) (Приложение 15)	Система	шт	44	44	2014	2018	37 355,05	8 655,05	9 900,00	10 000,00	8 800,00	0,00	амортизация	Книга 10, Глава 10,Таблица 8

3.2.3.135	Проектно-изыскательские и строительно-монтажные работы по модернизации котельных в части технического перевооружения помещений мазутонасосных с монтажом сигнализаторов довзрывных концентраций паров мазута с приемо-сдаточными испытаниями	Соблюдение Федеральных норм и правил в области промышленной безопасности. Общие правила взрывобезопасности для взрыво, пожаро опасных, химических, нефтехимических и нефтеперерабатывающих производств.	Котельные ФЭИ (РКК) (Приложение 17)	Система	шт	4	4	2014	2018	10 360,04	2 360,04	0,00	4 000,00	4 000,00	0,00	0,00	амортизация	Книга 10, Глава 10,Таблица 8
3.2.3.136	Проектно-изыскательские и строительно-монтажные работы по модернизации котельных в части оснащения измерительными комплексами уровня мазута в мазутных резервуарах с приемо-сдаточными испытаниями	Соблюдение СО 34.23.501-2005 Методических указаний по эксплуатации мазутных хозяйств тепловых электростанций.	Котельные ФЭИ (РКК)(Приложение 18)	Система	шт	6	6	2017	2019	15 000,00	0,00	0,00	1 500,00	5 000,00	8 500,00	0,00	амортизация	Книга 10, Глава 10,Таблица 8
3.2.3.137	Проектно-изыскательские работы по техническому перевооружению газовой котельной с переустройством в ЦТП по адресу: Новочеркасский пр., д. 41/14, лит. А, пом. 29-Н	Реализация проекта по реконструкции и строительству системы теплоснабжения района Малая Охта, для обеспечения надежного теплоснабжения	Котельная: Новочеркасский пр., д. 41/14, лит. А, пом. 29Н	Объект	шт	1	1	2015	2017	6 832,63	0,00	0,00	6 832,63	0,00	0,00	0,00	амортизация	Книга 10, Глава 10,Таблица 15
3.2.3.138	Проектно - изыскательские и строительно-монтажные работы по модернизации котельной в части технического перевооружения наружного подземного газопровода	Реализация проектных решений. Запрет по ЭПБ	"5-Московкая", ул. Кузнецовская д. 52 корп. 10	Протяженность	м	234,0	234,0	2013	2017	8 821,79	821,79	0,00	8 000,00	0,00	0,00	0,00	амортизация	Книга 10, Глава 10,Таблица 8
3.2.3.139	Проектно-изыскательские и строительно-монтажные работы по модернизации котельной в части тех перевооружения газорегуляторных установок с приемо-сдаточными испытаниями	Заключение ЭПБ	Котельные ФЭИ (Приложение 22)	Система	шт	2	2	2014	2016	16 112,77	962,77	15 150,00	0,00	0,00	0,00	0,00	амортизация	Книга 10, Глава 10,Таблица 8
3.2.3.140	Проектно-изыскательские работы по модернизации котельной в части перевода котлов ДКВр 10/13 № 4,5,6 из парового в водогрейный режим	Запрет ОПБ на работу котла.	ул. Гранитная, д. 12, лит.А	Объект	шт.	1	1	2016	2016	420,00	0,00	420,00	0,00	0,00	0,00	0,00	амортизация	Книга 10, Глава 10,Таблица 8

3.2.3.141	Проектно-изыскательские работы по модернизации котельной в части технического перевооружения газового оборудования котла ст. №3 котельной (с заменой клапана блокировки на клапан предохранительно-запорный)	Заключение ЭПБ	Котельные ФЭИ РКК ("5-я Московская", ул. Кузнецовская д. 52 корп. 10)	Система	шт	1	1	2018	2018	1 000,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Книга 10, Глава 10,Таблица 8
3.2.3.142	Проектно-изыскательские и строительно-монтажные работы по модернизации котельной в части тех. перевооружения ГРУ с монтажем продувочного газопровода	Заключение экспертизы	Котельные ФЭИ РКК ("1 Кировская" Трамвайный пр. д. 8, "4 Красногвардейская" Екатерининский пр., д. 7, "3 Правобережная" Большеников пр. д. 38, корп. 4, "Пусковая" ул. Оптиков д. 6 корп. 2, Липовая аллея д. 17, "1 Невская" ул. Ольминского д. 25)	Система	шт	6	6	2017	2017	1 100,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1 100,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Книга 10, Глава 10,Таблица 8
3.2.3.143	Проектно-изыскательские и строительно-монтажные работы по техническому перевооружение газового оборудования	Заключение ЭПБ	Котельные ФЭИ РКК (Приложение 23)	Система	шт	2	2	2016	2017	4 100,00	0,00	0,00	400,00	0,00	0,00	3 700,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Книга 10, Глава 10,Таблица 8
3.2.3.144	Проектно-изыскательские и строительно-монтажные работы по модернизации котельной с переводом на двухконтурную тепловую схему.	Обеспечение бесперебойной работы оборудования для соблюдения заданных параметров	пр. Стачек, д.170	Система	шт	1	1	2016	2017	8 000,00	0,00	0,00	1 000,00	0,00	0,00	7 000,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Книга 10, Глава 10,Таблица 8
3.2.3.145	Строительно-монтажные работы по модернизации котельной в части тех. перевооружения газопроводов с приемо-сдаточными испытаниями	Обеспечение бесперебойной работы оборудования для соблюдения заданных параметров	Котельная: Большой пр., ПС д.7/4, корп.3	Протяженность	м	17,3	17,3	2017	2017	1 000,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1 000,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Книга 10, Глава 10,Таблица 8
3.2.3.146	Проектно-изыскательские и строительно-монтажные работы по модернизации котельной в части оборудования ХВП с приемо-сдаточными испытаниями	Несоответствие технического состояния оборудования ХВП, в эксплуатации более 40 лет	"2-я Правобережная" котельная, ул.Ванеева, д. 3	Объект	шт	1	1	2018	2019	18 230,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1 500,00	16 730,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Книга 10, Глава 10,Таблица 8

3.2.3.147	Проектно-изыскательские и строительно-монтажные работы по модернизации котельных в части замены натрий-катионитовых фильтров с трубопроводами обвязки и арматурой	Обеспечение бесперебойной работы оборудования для соблюдения заданных параметров	Котельные ФЭИ (Приложение 24)	Система	шт	3	3	2016	2019	10 100,00	0,00	1 059,12	5 100,00	2 000,00	1 940,88	0,00	амортизация	Книга 10, Глава 10,Таблица 8
3.2.3.148	Проектно-изыскательские и строительно-монтажные работы по модернизации оборудрования ХВО (дренажные баки. Баки раствора соли, солерастворители. Баки -мерники.солевые насосы и т.д)	Обеспечение бесперебойной работы оборудования для соблюдения заданных параметров	Котельные ФЭИ(Приложение 25)	Система	шт	3	3	2017	2019	4 500,00	0,00	0,00	1 500,00	1 500,00	1 500,00	0,00	амортизация	Книга 10, Глава 10,Таблица 8
3.2.3.149	Проектно-изыскательские и строительно-монтажные работы по модернизации котельных в части монтажа схемы паровой подушки	Улучшение качества подпиточной воды	Котельные ФЭИ(Приложение 26)	Система	шт	10	10	2018	2019	5 000,00	0,00	0,00	0,00	3 000,00	2 000,00	0,00	амортизация	Книга 10, Глава 10,Таблица 8
3.2.3.150	Услуги по ликвидации технических ограничений для осуществления технологического присоединения к газовым сетям ООО "ПетербургГаз"	Для технологического присоединения к газовым сетям ООО"ПетербургГаз"	Объекты ГУП "ТЭК СПб" (Приложение 85)	Объект	шт.	10	10	2014	2019	417 657,29	0,00	0,00	2 514,46	0,00	415 142,83	0,00	амортизация	Книга 10, Глава 10,Таблица 8
3.2.3.151	Проектно-изыскательские работы по модернизации котельной в части технического перевооружения трубопроводов	Улучшение качества сетевой воды ГВС	"Парнас", 3й Верхний пер., д. 10, лит.А	Станция	шт	1	1	2018	2019	2 000,00	0,00	0,00	0,00	600,00	1 400,00	0,00	амортизация	Книга 10, Глава 10,Таблица 8
3.2.3.152	Проектно-изыскательские и строительно-монтажные работы по техническому перевооружению мазутных резервуаров с оснащением системой пожаротушения	Предписание ГосПожНадзора. Обеспечение безопасности людей	Котельные ФЭИ (Кингисеппское ш. д. 55, ул.Тамбасова д. 16, Авангардная ул. д. 17, Волхонское ш. д. 4, ул. Крыленко д. 4, П. Пасечника, д. 16, Предпортовая ул., д.2, Пулковское ш., д.89, к.2, Ул. Пионерстроя, д.19)	Система	шт	9	9	2014	2016	20 371,04	12 811,04	7 560,00	0,00	0,00	0,00	0,00	амортизация	Книга 10, Глава 10,Таблица 8
3.2.3.153	Проектно-изыскательские и строительно-монтажные работы по модернизации котельной в части технического перевооружения подъездного ж/д пути	Исполнение предписаний инспекции	Котельные ФЭИ РКК (Автобусная ул. д. 9, ул. Салова д. 55 корп. 4, ул. Пионерстроя д. 19, Предпортовая ул. д. 2, Шафировский пр. д. 10)	Объект	шт	5	5	2014	2019	26 895,05	3 225,05	0,00	6 000,00	9 000,00	8 670,00	0,00	амортизация	Книга 10, Глава 10,Таблица 8

3.2.3.154	Проектно-изыскательские и строительно-монтажные работы по модернизации котельной в части технического перевооружения подъездного ж/д пути	Котельные ФЭИ РКК (Приложение 28)	Система	шт	1	1	2017	2017	2018	2 000,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Книга 10, Глава 10,Таблица 8
3.2.3.155	Технико-экономические обоснования по модернизации котельной в части систем автоматизации котлов, ОКХ	Манчестерская ул., д.14	объект	шт.	1	1	2016	2016	2016	0,00	0	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Книга 10, Глава 10,Таблица 8
3.2.3.156	Строительно-монтажные работы по модернизации котельной в части монтажа фильтра ФМН-600 с трубопроводами обвязки	Лесной пр., д.61, корп.3, ул. Капитана Воронина, д.8	Объект	шт.	1	1	2016	2016	2016	1 100,00	0	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Книга 10, Глава 10,Таблица 8
3.2.3.157	Проектно-изыскательские и строительно-монтажные работы по модернизации котельной в части технического перевооружения металлических дымовых труб	пр.Обуховской обороны, д.56, Загребский бульвар, д.42;	Объект	шт.	2	2	2015	2016	2016	846,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Книга 10, Глава 10,Таблица 8
3.2.3.158	Проектно-изыскательские и строительно-монтажные работы по модернизации системы канализации в части устройство локальных ОС на котельной	Большой пр., д. 19, корп. 2 (Лисий Нос)	Система	шт	1	1	2017	2018	4 000,00	0,00	0,00	500,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Книга 10, Глава 10,Таблица 8
3.2.3.159	Строительно-монтажные работы по реконструкции водопроводной сети котельной	Котельная Детский пер., д. 4	Протяженность	п.м	410,0	410,0	2016	2017	8 400,00	0,00	100,00	8 300,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Книга 10, Глава 10,Таблица 8
3.2.3.160	Проектно-изыскательские и строительно-монтажные работы по модернизация котельной в части тех перевооружение дымовой трубы	Котельная: наб. Обводного канала, д.90	объект	шт.	1	1	2016	2016	2 258,59	0	2 258,59	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Книга 10, Глава 10,Таблица 8
3.2.3.161	Проектно-изыскательские и строительно-монтажные работы по модернизации котельной в части замены БАГВ РГС	Лабораторный, д. 18/2, БАГВ РГС V=75 м3 № 1	Объем	м3	75,0	75,0	2017	2018	2 000,00	0,00	0,00	100,00	0,00	0,00	0,00	1 900,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Книга 10, Глава 10,Таблица 8

3.2.3.162	Проектно-изыскательские и строительно-монтажные работы по модернизации котельной в части замены БАГВ РГС	Обеспечение бесперебойной работы оборудования для соблюдения заданных параметров	Лабораторный, д. 18/2. БАГВ РГС V=75 м3 № 2	Объем	м3	75,0	75,0	2018	2018	2 000,00	0,00	0,00	0,00	2 000,00	0,00	0,00	амортизация	Книга 10, Глава 10,Таблица 8
3.2.3.163	Проектно-изыскательские и строительно-монтажные работы по замене котла МЗХ №3 с приемо-сдаточными испытаниями	Реализация проектных решений. Запрет по ЭПБ	ул.Земледельческая, д. 2	Мощность основное топливо-газ	Гкал/час	3,3	3,3	2017	2017	5 000,00	0,00	0,00	100,00	4 900,00	0,00	0,00	амортизация	Книга 10, Глава 10,Таблица 8
3.2.3.164	Строительно-монтажные работы по модернизации котельной в части замены теплообменного оборудования с заменой арматуры, трубопроводов обвязки, теплоизоляции	Обеспечение бесперебойной работы оборудования для соблюдения заданных параметров	Котельные ФЭИ ГК (Приложение 30)	Объект	шт.	7	7	2016	2017	4 700,00	0,00	2 200,00	2 500,00	0,00	0,00	0,00	амортизация	Книга 10, Глава 10,Таблица 8
3.2.3.165	Строительно-монтажные работы по замене чугунно-секционных котлов котлов с заменой обмуровки, теплоизоляции, арматуры	Обеспечение бесперебойной работы оборудования для соблюдения заданных параметров	Котельные ФЭИ ГК (Приложение 31)	Объект	шт	23	23	2016	2018	31 995,49	0,00	14 500,00	10 000,00	7 495,49	0,00	0,00	амортизация	Книга 10, Глава 10,Таблица 8
3.2.3.166	Строительно-монтажные работы по замене вращающегося оборудования с заменой арматуры, трубопроводов обвязки	Обеспечение бесперебойной работы оборудования для соблюдения заданных параметров	Котельные ФЭИ (ГК) (Приложение 32)	Система	шт	12	12	2016	2018	3 100,00	0,00	1 100,00	1 500,00	500,00	0,00	0,00	амортизация	Книга 10, Глава 10,Таблица 8
3.2.3.167	Строительно-монтажные работы по модернизации котельной в части замены баков с заменой теплоизоляции, трубопроводов обвязки и КИПиА	Обеспечение бесперебойной работы оборудования для соблюдения заданных параметров	Котельные ФЭИ (ГК)(Приложение 33)	Система	шт	3	3	2016	2018	2 035,00	0,00	735,00	1 000,00	300,00	0,00	0,00	амортизация	Книга 10, Глава 10,Таблица 8
3.2.3.168	Строительно-монтажные работы по замене водогрейных котлов котлов с заменой обмуровки, теплоизоляции, арматуры	Обеспечение бесперебойной работы оборудования для соблюдения заданных параметров	Котельные ФЭИ (ГК) (Приложение 34)	Мощность	Гкал/час	3,63	3,63	2016	2018	7 100,00	0,00	3 100,00	3 000,00	1 000,00	0,00	0,00	амортизация	Книга 10, Глава 10,Таблица 8
3.2.3.169	Проектно-изыскательские и строительно-монтажные работы по модернизации котельных в части тех переворужения газового обрудования с установкой термозапорных клапанов на вводе газа в котельную с приемо-сдаточными испытаниями	Заключение ЭПБ	Котельные ФЭИ ГК: (Приложение 46)	Система	шт	8	8	2016	2017	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	амортизация	Книга 10, Глава 10,Таблица 8

3.2.3.170	Строительно-монтажные работы по модернизации котельной в части замены оборудования ХВО, фильтров, баков-мерников, солерастворителей, эжекторов, охладителей проб	Обеспечение бесперебойной работы оборудования для соблюдения заданных параметров	Котельные ФЭИ (ГК) (Приложение 47)	Система	шт	6	21	2016	2017	2 000,00	0,00	500,00	1 500,00	0,00	0,00	0,00	0,00	амортизация	Книга 10, Глава 10,Таблица 8
3.2.3.171	Проектно-изыскательские и строительно-монтажные работы по модернизации внешней системы электроснабжения котельной с приемо-сдаточными испытаниями	Исполнение ПУЭ 7 издание, СНиП II-35-76	ул. Ржевская д. 18	Мощность основное топливо-газ	Г.кал/час	1,2	1,2	2014	2017	2 804,00	0,00	2 804,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	амортизация	Книга 10, Глава 10,Таблица 8
3.2.3.172	Проектно-изыскательские работы по модернизации внешнего электроснабжения котельной	Технологическое присоединение к сетям ОАО "Ленэнерго"	Котельные: ул. Красина д. 4, ул. Красина д. 10	Мощность основное топливо-газ	Г.кал/час	1,5	1,5	2015	2016	813,56	0,00	813,56	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	амортизация	Книга 10, Глава 10,Таблица 8
3.2.3.173	Строительно-монтажные работы по модернизации котельных в части технического перевооружения узлов учета газа с установкой газовых фильтров с приемо-сдаточными испытаниями	Реализация ФЗ №261	Котельные ФЭИ: ГК(Приложение 36)	Система	шт	0	18	2015	2016	3 182,00	0,00	3 182,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	амортизация	Книга 10, Глава 10,Таблица 8
3.2.3.174	Проектно-изыскательские и строительно монтажные работы по монтажу продувочного газопровода на линии ГРУ и/или между отключающими устройствами на байпасе ГРУ с приемо-сдаточными испытаниями	Приведение в соответствие с требованиями СП 42.101.2003 п. 5.30	Сабировская, д.41, Кронштадское ш.,д.15, Липовая ал.,д.17, Манчестерская ул.,,д.14	объект	шт	1	1	2017	2017	400,00	0,00	400,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	амортизация	Книга 10, Глава 10,Таблица 8
3.2.3.175	Строительно-монтажные работы по модернизации котельной в части монтажа систем диспетчеризации котельных с подключением к диспетчерскому пункту по адресу ул. Оптиков, д. 6, лит. А на объектах филиала энергетических источников ГУП "ТЭК СПб" с приемо-сдаточными испытаниями	Централизация управления теплоснабжения	Котельные ФЭИ (ГК) (Приложение 38)	Система	шт	0	9	2015	2017	14 749,99	617,41	8 132,58	6 000,00	0,00	0,00	0,00	0,00	амортизация	Книга 10, Глава 10,Таблица 8

3.2.3.176	Проектно - изыскательские и строительно-монтажные работы по модернизации котельной в части системы автоматизации ОКХ с приемо-сдаточными испытаниями	Централизация управления теплоснабжения	Котельные ФЭИ (ГК) (Приложение 40)	Система	шт	1	1	2017	2019	13 500,00	0,00	0,00	3 000,00	8 000,00	2 500,00	0,00	амортизация	Книга 10, Глава 10,Таблица 8
3.2.3.177	Проектно-изыскательские и строительно-монтажные работы по модернизации котельных в части технического перевооружения систем автоматизации, в т.ч. замена автоматики АГОК с приемо-сдаточными испытаниями	приведение в соответствие требований ПБ 12-529-04	Котельные ФЭИ (ГК)(Приложение 43)	Система	шт	4	4	2017	2018	5 300,00	0,00	0,00	800,00	4 500,00	0,00	0,00	амортизация	Книга 10, Глава 10,Таблица 8
3.2.3.178	Проектно-изыскательские и строительно-монтажные работы по модернизации котельных в части технического перевооружения газорегуляторных установок с приемо-сдаточными испытаниями	Заключение ЭПБ	Котельные ФЭИ (ГК) (Приложение 45)	Система	шт	24	24	2016	2018	8 700,00	0,00	2 190,00	1 700,00	4 810,00	0,00	0,00	амортизация	Книга 10, Глава 10,Таблица 8
3.2.3.179	Строительно-монтажные работы по модернизации крановых путей	Приведение в соответствие с результатами технической диагностики	ул.Оптиков, д.6, Автобусная ул., д.9	система	шт	2	2	2017	2017	1 500,00	0,00	0,00	1 500,00	0,00	0,00	0,00	амортизация	Книга 10, Глава 10,Таблица 8
3.2.3.180	Проектно-изыскательские и строительно монтажные работы по монтажу продувочного газопровода между откючающими устройствами линии распределения ГРП	Приведение в соответствие с требованиями СП 42.101.2003.п. 5.30	Шафировский пр., д.10, Астраханская ул.,д.18	объект	шт	1	1	2017	2017	200,00	0,00	0,00	200,00	0,00	0,00	0,00	амортизация	Книга 10, Глава 10,Таблица 8
3.2.3.181	Проектно-изыскательские и строительно-монтажныи работы по реконструкция газового оборудования с приемо-сдаточными испытаниями	Заключение ЭПБ	Котельные ФЭИ (Приложение 86)	объект	шт	5	5	2017	2017	2000,00	0,00	0,00	2 000,00	0,00	0,00	0,00	амортизация	Книга 10, Глава 10,Таблица 8
3.2.3.182	Строительно-монтажные работы по реконструкции наружного водопровода котельной	Обеспечение надежного теплоснабжения	Лабораторный, пер., д. 18 корп. 2	Мощность основное топливо-газ	Гкал/час	14,1	14,1	2015	2016	2 000,00	0,00	2 000,00	0,00	0,00	0,00	0,00	амортизация	Книга 10, Глава 10,Таблица 8
3.2.3.183	Строительство второго ввода электроснабжения к котельной: пр. Энгельса, д. 4 корп. 4, лит. В	Обеспечение надежного теплоснабжения	Котельная по адресу: пр. Энгельса, д. 4 корп. 4, лит. В	Протяженность	м	0,0	330,0	2016	2017	1 574,58	0,00	0,10	1 574,48	0,00	0,00	0,00	амортизация	Книга 10, Глава 10,Таблица 15

3.2.3.184	Строительство второго ввода электроснабжения к котельной: Пос. Ново-Ковалево, 2-я Поперечная ул., д. 32, корп. 2, лит. А	Обеспечение надежного теплоснабжения	Котельная по адресу: Пос. Ново-Ковалево, 2-я Поперечная ул., д. 32, корп. 2, лит. А	Протяженность	м	0,0	540,0	2016	2017	2 513,65	0,00	0,10	2 513,55	0,00	0,00	0,00	амортизация	Книга 10, Глава 10,Таблица 8
3.2.3.185	Технологические присоединения к электрическим сетям ЗАО "Курортэнерго" котельной по адресу: пос. Левашово, ул. Железнодорожная, дом 46	Технологическое присоединение к сетям ЗАО "Курортэнерго"	Котельная по адресу: пос. Левашово, ул. Железнодорожная, дом 46	Мощность	кВА	5,0	5,0	2016	2016	202,90	0,00	202,90	0,00	0,00	0,00	0,00	амортизация	Книга 10, Глава 10,Таблица 8
3.2.3.186	Технологические присоединения к электрическим сетям ЗАО "Курортэнерго" котельной по адресу: пос. Левашово, ул. Володарского, д. 9	Технологическое присоединение к сетям ЗАО "Курортэнерго"	Котельная по адресу: пос. Левашово, ул. Володарского, д. 9	Мощность	кВА	5,0	5,0	2016	2016	202,90	0,00	202,90	0,00	0,00	0,00	0,00	амортизация	Книга 10, Глава 10,Таблица 8
3.2.3.187	Проектно-изыскательские и строительно-монтажные работы по модернизации котельной в части модернизации аккумуляторного бака V=100м3 №1 и монтажа системы автоматизации БАГВ №1 с приёмо-сдаточными испытаниями на котельной	Обеспечение надежного теплоснабжения	СПб, п.Понтоннный, Южная ул., д.25, лит.А	Объект	шт.	1	1	2016	2016	4 000,00	0,00	4 000,00	0,00	0,00	0,00	0,00	амортизация	Книга 10, Глава 10,Таблица 8
3.2.4	**Реконструкция и (или) модернизация существующих объектов вспомогательных филиалов в целях снижения уровня износа существующих объектов.**																	
3.2.4.1	Проектно-изыскательские работы по реконструкции электроосвещения и электрооборудования ГУП "ТЭК СПб"	Требование нормативных документов	Малая Морская ул. д. 12	Объект	шт.	1	1	2011	2018	25 381,00	14 537,90	2 000,00	0,00	8 843,10	0,00	0,00	амортизация	
3.2.4.2	Проектно-изыскательские и строительно-монтажные работы по модернизации зданий складского хозяйства с приемо-сдаточными испытаниями	Исполнение Приказа №241 от 19.05.2014	Макулатурный пр., д. 9, д. 11	Система	шт	1	1	2016	2018	36 630,00	0,00	18 315,00	3 315,00	15 000,00	0,00	0,00	амортизация	Книга 10, Глава 10,Таблица 8
3.2.4.3	Проектно-изыскательские и строительно-монтажные работы по модернизации помещений административного здания ГУП "ТЭК СПб"	Исполнение предписания ОНД Адмиралтейского района УНД ГУ МЧС России по г. Санкт–Петербургу №2-8-980/1/1 от 28.11.2014г.	Малая Морская ул., д.12 литА	объект	шт.	1	1	2015	2016	756,00	0,00	756,00	0,00	0,00	0,00	0,00	амортизация	

3.2.4.4	Проектно-изыскательские и строительно-монтажные работы по модернизации здания блока вспомогательных цехов со складом	Создание испытательной лаборатории методов разрушающего и других видов контроля, диагностики и испытаний	Автобусная ул., д.9	Система	шт.	1	1	2015	2016	5 682,57	4862,57	820,00	0,00	0,00	0,00	0,00	амортизация	Книга 10, Глава 10,Таблица 8
3.2.5	**План приобретения основных средств, выполнения работ капитального характера, обеспечивающих производственную деятельность, но не относящихся к основному энергетическому оборудованию**																	
3.2.5.1	Построение и реконструкция локальных вычислительных сетей, приобретение серверного оборудования, оргтехники, средств связи и средств по защите информации, в т.ч. планшетов, разработка и внедрение корпоративной информационной системы на предприятии на базе платформы 1С	Повышение надежности оборудования	ГУП "ТЭК СПб" (Приложение 68)	Объект	шт	43	43	2016	2018	446 886,25	0,00	240 670,61	76 215,64	130 000,00	0,00	0,00	амортизация	
3.2.5.2	Приобретение основных средств производственного назначения (оборудование, не требующее монтажа, прочее), выполнение работ по монтажу приобретаемого оборудования	Повышение надежности оборудования	ГУП "ТЭК СПб" (Приложение 70)	Кол-во	шт	0	774	2016	2018	95 218,93	0,00	32 806,29	29 957,64	32 455,00	0,00	0,00	амортизация	
3.2.5.3	Приобретение основных средств, выполнение работ по охранным мероприятиям	Обеспечение безопасности объектов	ГУП "ТЭК СПб" (Приложение 68)	Объект	шт	28	28	2016	2018	32 140,00	0,00	9 900,00	10 890,00	11 350,00	0,00	0,00	амортизация	
3.2.5.4	Приобретение и переоборудование автотранспортных средств и прочих основных средств филиала ПОСММ"	Обеспечение мобильности работы персонала при организации теплоснабжения	ГУП "ТЭК СПб" (Приложение 69)	Кол-во	шт	0	120	2016	2018	113 000,00	0,00	73 000,00	20 000,00	20 000,00	0,00	0,00	амортизация	
3.2.5.5	Автоматизация сбора, хранения и обработки показаний с приборов учета абонентов филиала "Энергосбыт". Эксплуатация автоматизированной системы сбора, хранения и обработки показаний с приборов учета дбонентов	Обеспечение автоматизированной системы сбора и обработки показаний с приборов учета	ГУП "ТЭК СПб", филиал Энергосбыт	Объект	шт	0	37	2016	2019	537 000,00	0,00	70 000,00	150 000,00	166 000,00	151 000,00	0,00	амортизация	

3.2.5.6	Построение и реконструкция локальных вычислительных сетей, приобретение серверного оборудования, оргтехники, средств связи и средств по защите информации	Повышение надежности оборудования	ГУП "ТЭК СПб" Пригородный район теплоснабжения (Приложение 68)	Объект	шт	5	5	2016	2016	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	амортизация	
3.2.5.7	Приобретение основных средств производственного назначения (оборудование не требующее монтажа, мебели, техники, прочее), выполнение работ по монтажу приобретаемого оборудования	Повышение надежности оборудования	ГУП "ТЭК СПб" Пригородный район теплоснабжения (Приложение 70)	Кол-во	шт	0	200	2016	2016	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	амортизация	
3.2.5.8	Приобретение основных средств, выполнение работ по охранным мероприятиям	Повышение надежности оборудования	ГУП "ТЭК СПб" Пригородный район теплоснабжения (Приложение 68)	Объект	шт	35	35	2016	2016	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	амортизация	
3.2.5.9	Реализация программы по антитеррористической защищенности объектов ГУП "ТЭК СПб" "средней" категории опасности	Обеспечение антитеррористической защищенности согласно предписания ГУ МВД России по СПб и Лен. Обл.	ГУП "ТЭК СПб" (Приложение 68)	Объект	шт	23	23	2016	2026	818 632,49	0,00	65 523,70	95 000,00	56 774,50	601 334,29	0,00	амортизация	
3.2.6	**Погашение кредитов**														0,00			
3.2.6.1	Возврат кредитов и обслуживание кредитов	Обеспечение кредита	Средства на возврат и обслуживание кредитов, привлеченных с целью финансирования ДЦП М.Охта	Мероприятие	шт	1	1	2011-2014	2021	2 147 120,00	578 122,35	355 070,00	286 170,00	18 630,00	909 127,65	0,00	амортизация	
Группа 4. Мероприятия, направленные на снижение негативного воздействия на окружающую среду, достижение плановых значений показателей надежности и энергетической эффективности объектов теплоснабжения, повышение эффективности работы систем централизованного теплоснабжения																		
4.1.1	**Мероприятия на существующих объектах тепловых сетей и оборудовании ЦТП.**																	
4.1.1.1	Строительно-монтажные работы по замене узлов учета тепловой энергии	Выполнение требований Федерального закона от 23.11.2009 г. №261-ФЗ	г. Колпино, ул. Финляндская, вывод 1-1А	Система	шт	1	1	2013	2017	0,00	4,65	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	амортизация	Книга 10, Глава 10,Таблица 20
4.1.1.2	Выполнение работ по модернизации помещений ЦТП в части устранения шума от работы оборудования (ПИР, СМР)	Выполнение требований СанПин 2.1.2.2645-10 по соблюдению уровня шума в жилых помещениях на основании решения Октябрьского суда СПб от 29.03.2016г.	ул.Бабушкина, д.14, лит.А, пом.5-Н	Система	шт	1	1	2016	2017	3000	0,00	500,00	2 500,00	0,00	0,00	0,00	амортизация	Книга 10, Глава 10,Таблица 22

4.1.1.3	Проектно-изыскательские и строительно-монтажные работы по модернизации узла учета покупной тепловой энергии в части замены приборов учета	Моральный и физический износ оборудования	Хасанская ул., д.5	Система	шт	1	1	2017	2018	5000	0,00	0,00	500	4 500,00	0,00	0,00	амортизация	Книга 10, Глава 10,Таблица 20
4.1.1.4	Проектно-изыскательские и строительно-монтажные работы по техническому перевооружению ЦТП с монтажом узлов учета с приемно-сдаточными испытаниями	Выполнение требований Федерального закона от 23.11.2009 г. №261-ФЗ	ЦТП и ПНС филиала тепловых сетей (Приложение 74)	Система	шт	0	2	2017	2019	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	амортизация	Книга 10, Глава 10,Таблица 11
4.1.1.5	Проектно-изыскательские и строительно-монтажные работы по реконструкции ГРЦ, силовой сети и системы частотного регулирования насосных агрегатов СН и ППН	Повышение надежности работы эл.оборуд. ЦТП	г. Пушкин, Парковая ул., д. 8	Система	шт	1	1	2017	2017	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	амортизация	Книга 10, Глава 10,Таблица 11
4.1.2	**Мероприятия на существующих объектах филиала энергетических источников**																	
4.1.2.1	Проектно-изыскательские и строительно-монтажные работы по модернизации котельной в части технического перевооружения мазутного бака	Обеспечение бесперебойной работы оборудования для соблюдения заданных параметров	"Коломяжская", ул. Автобусная, д. 9 РЖБП V=10000 м3 №1	Объект	шт	1	1	2017	2018	29 000,00	0,00	0,00	10 000,00	19 000,00	0,00	0,00	амортизация	Книга 10, Глава 10,Таблица 8
4.1.2.2	Проектно-изыскательские и строительно-монтажные работы по модернизации котельных в части узлов учёта тепловой энергии с приемо-сдаточными испытаниями	Приведение в соответствие требований "Правил коммерческого учета тепловой энергии, теплоносителя" утв. Постановлением Правительства РФ №1034 от 18.11.2013	Котельные ФЭИ РКК: ул. Сабировская д. 41 корп. 2; ул. Метростроевцев д. 14. ул. Ольминского д. 25	Мощность	Гкал/час	33,2	33,2	2014	2016	4 098,40	23,40	4 075,00	0,00	0,00	0,00	0,00	амортизация	Книга 10, Глава 10,Таблица 8
4.1.2.3	Проектно -изыскательские и строительно-монтажные работы по модернизации котельных в части замены систем контроля загазованности "Хоббит" и монтажа систем контроля загазованности по оксиду углерода в котельных ФЭИ ГУП "ТЭК СПб"	Приведение в соответствии с инструкцией по контролю за содержанием окиси углерода в помещениях котельных РД 12-341-00	г. Красное Село, ул. Лермонтова, д. 5, лит. А, Бассейная ул., д. 59 кор. 2, лит. А., Софийская ул., д. 54, кор. 2, лит. А., Пулковское ш., д. 89, к. 2, лит. А, Штурманская улица, д. 8, лит. С., пос. Левашово, Горское шоссе, д.152 лит. В, Большой проспект, П.С., д.7/4, лит. В, кор. 3.пр., Металлистов, д. 60, лит. А.	Объект	шт	8	8	2016	2016	1 100,00	0,00	1 100,00	0,00	0,00	0,00	0,00	амортизация	Книга 10, Глава 10,Таблица 8

4.1.2.4	Проектно-изыскательские и строительно монтажные работы по модернизации котельной в частитехнического перевооружения парового котла с приемо сдаточными испытаниями	Обеспечение бесперебойной работы оборудования для соблюдения заданных параметров	ул.Ивановская, д. 36а. Паровой котел ДКВр10/13 №4	Производительность. Основное топливо-газ,	т/час	10,0	10,0	2016	2016	6 100,00	0,00	6 100,00	0,00	0,00	0,00	0,00	амортизация	Книга 10, Глава 10,Таблица 8
4.1.2.5	Строительно-монтажные работы по модернизации котельной в части монтажа узлов учета тепловой энергии с приемо-сдаточными испытаниями	Обеспечение коммерческого учета ФЗ-261	Московский пр., д. 104	Мощность основное топливо-газ, резерв-мазут	Гкал/час	7,5	7,5	2014	2017	1 689,55	189,55	0,00	1 500,00	0,00	0,00	0,00	амортизация	Книга 10, Глава 10,Таблица 8
4.1.2.6	Строительно-монтажные работы по модернизации котельной в части замены, монтажа узлов учета холодной воды с приемо-сдаточными испытаниями	Обеспечение коммерческого учета ФЗ-261	Московский пр., д. 104	Мощность основное топливо-газ, резерв-мазут	Гкал/час	7,5	7,5	2014	2019	780,27	370,27	0,00	0,00	0,00	410,00	0,00	амортизация	Книга 10, Глава 10,Таблица 8
4.1.2.7	Проектно-изыскательские и строительно-монтажные работы по модернизации котельных в части монтажа и модернизации узлов учета тепловой энергии с приемо-сдаточными испытаниями	Реализация ФЗ №261	Котельные ФЭИ: ГК (Приложение 39)	Система	шт	3	3	2017	2017	2 500,00	0,00	0,00	2 500,00	0,00	0,00	0,00	амортизация	Книга 10, Глава 10,Таблица 8
4.1.2.8	Проектно-изыскательские и строительно-монтажные работы по модернизации котельной в части технического перевооружения узлов учёта природного газа с приемо-сдаточными испытаниями	Приведение в соответствие требований ФЗ №261, правил учета	Котельные ФЭИ:(Приложение 41)	Система	шт	29	29	2016	2018	21 000,00	0,00	400,00	4 000,00	4 500,00	12 100,00	0,00	амортизация	Книга 10, Глава 10,Таблица 8
4.1.2.9	Получение условий присоединения к сетям ОАО Ленэнерго"	Объекты ГУП "ТЭК СПб"(11 котельных района Малая Охта)	Объекты ГУП "ТЭК СПб" (11 котельных района Малая Охта") (Приложение 82)	количество объектов	шт.	11	11	2015	2018	15 000,00	0,00	0,00	0,00	15 000,00	0,00	0,00	амортизация	Книга 10, Глава 10,Таблицы: 8 и 15
4.1.2.10	Проектно-изыскательские и строительно-монтажные работы по модернизации приемной мазутной ёмкости с приемо-сдаточными испытаниями	Заключение ЭПБ	котельная Северомуринская, Мурино,11 РЖБП 250 м3	Объем	м3	250	250	2016	2018	12 000,00	0,00	1 500,00	3 500,00	7 000,00	0,00	0,00	амортизация	Книга 10, Глава 10,Таблица 8

4.1.2.11	Проектно-изыскательские и строительно-монтажные работы по модернизации системы канализации и очистных сооружений (с перекладкой сетей канализации для очистки производственных сточных вод котельной) с приемо-сдаточными	Устранение сверхнормативного сброса загрязняющих веществ в систему коммунальной канализации	Котельные ФЭИ (Авангардная ул., д. 17; ул. Крыленко д. 4; Предпортовая ул., д. 2; ул. Ванеева д. 3; ул. Оптиков д. 6)	Мощность	Гкал/час	438,5	438,5	2014	2019	270 730,00	0,00	3 584,75	24 800,00	30 000,00	212 345,25	0,00	амортизация	Книга 10, Глава 10,Таблица 8
4.1.2.12	Строительно-монтажные работы по модернизации котельной в части технического перевооружения с задействованием водогрейных котлов для подогрева подпиттоочной воды с приемо-сдаточными испытаниями	Обеспечение бесперебойной работы оборудования для собдлюдения заданных параметров	Котельная "Северо-муринская", Мурино, д. 11	Мощность основное топливо-газ, резерв-мазут	Гкал/час	288,5	288,5	2018	2018	3 000,00	0,00	0,00	0,00	3 000,00	0,00	0,00	амортизация	Книга 10, Глава 10,Таблица 8
4.1.2.13	Строительно-монтажные работы по модернизации котельной в части технического перевооружения с задействованием водогрейных котлов для подогрева подпиточной воды с приемо-сдаточными испытаниями	Обеспечение бесперебойной работы оборудования для собдлюдения заданных параметров	"Пискаревская" котельная, Шафировский пр., д. 10	Мощность основное топливо-газ, резерв-мазут	Гкал/час	288,5	288,5	2018	2018	3 000,00	0,00	0,00	0,00	3 000,00	0,00	0,00	амортизация	Книга 10, Глава 10,Таблица 8
4.1.2.14	Проектно-изыскательские и строительно-монтажные работы по модернизации котельной в части технического перевооружения с заменой ВВП и задействованием водогрейных котлов для подогрева подпиттоочной воды с приемо-сдаточными испытаниями	Обеспечение бесперебойной работы оборудования для собдлюдения заданных параметров	"1-я Правобережная" котельная, ул. Крыленко, д. 4	Мощность основное топливо-газ, резерв-мазут	Гкал/час	288,5	288,5	2018	2019	10 000,00	0,00	0,00	0,00	500,00	9 500,00	0,00	амортизация	Книга 10, Глава 10,Таблица 8
4.1.2.15	Выполнение работ по строительству очистных сооружений производственных стоков и модернизации существующих канализационных сетей	Устранение сверхнормативного сброса загрязняющих веществ в систему коммунальной канализации	котельная "Молодежная", Серебристый б-р., д. 2	Объект	шт	1	1	2014	2019	44 237,29	0,00	5 000,00	0,00	0,00	39 237,29	0,00	амортизация	Книга 10, Глава 10,Таблица 8

4.1.2.16	Проектно-изыскательские и строительно-монтажные работы по модернизации системы канализации в части перекладки сетей канализации и обеспечения очистки производственно-ливнёвых сточных вод с приемо-сдаточными испытаниями	Устранение сверхнормативного сброса загрязняющих веществ в систему коммунальной канализации	Котельные ФЭИ (Екатерининский пр., д. 7; Шафировский пр., д. 10 ; Цитадельское ш., д. 5; ул. Лермонтова, д. 5; ул. Пионерстроя, д. 19)	Объект	шт	5	5	2015	2019	74 059,20	0,00	5 932,20	5 000,00	22 100,00	41 027,00	0,00	амортизация	Книга 10, Глава 10,Таблица 8
4.1.2.17	Проектно-изыскательские и строительно-монтажные работы по монтажу системы частного регулирования с заменой подпиточных насосов с приемо-сдаточными испытаниями	Обеспечение бесперебойной работы оборудования для соблюдения заданных параметров	Котельные ФЭИ: котельная "Молодежная", Серебристый бульвар, д. 2, лит. А; ул. Крыленко, д. 4; Мурино, д. 11; ул. Штурманская, д. 8 ул.Предпортовая, д.2, лит.А; ул. Салова, д. 55 корп.4, лит.А	Система	шт	4	4	2013	2018	34 166,00	29 666,00	1 200,00	0,00	3 300,00	0,00	0,00	амортизация	Книга 10, Глава 10,Таблица 8
4.1.2.18	Проектно-изыскательские работы по реконструкции угольной котельной с ее газификацией и реконструкцией внешних инженерных сетей	Реализация программы газификации котельных с нерентабильными видами топлива	пос. Стеклянный, база отдыха "УЮТ"	Мощность	Гкал/час	1,95	1,95	2015	2017	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	амортизация	Книга 10, Глава 10,Таблица 8
4.1.2.19	Проектно-изыскательские и строительно-монтажные работы по газификации котельной с приемо-сдаточными испытаниями	Обеспечение бесперебойной работы оборудования для соблюдения заданных параметров	"6-я Красносельская" котельная, ул. Политрука Пасечника, д. 16, корп. 4	Мощность основное топливо-мазут	Гкал/час	56,6	56,6	2016	2019	32 865,90	0,00	0,00	2 802,00	30 000,00	63,90	0,00	амортизация	Книга 10, Глава 10,Таблица 8
4.1.2.20	Проектно-изыскательские и строительно-монтажные работы по модернизации котельных в части замены, монтажа узлов учета газа с приемо-сдаточными испытаниями	Приведение в соответствие требований ГОСТ8.740-2011	Котельные ФЭИ (ГК) (Приложение 42)	Система	шт	13	18	2015	2019	9 100,00	610,17	4 928,76	0,00	0,00	3 561,07	0,00	амортизация	Книга 10, Глава 10,Таблица 8
4.1.2.21	Проектно-изыскательские и строительно-монтажные работы по модернизации котельной в части технического перевооружения газового оборудования и газопроводов (снижения уровня шума на котельной)	Протокол № 1.3.21.03.2.14	"2-я Правобережная" котельная, ул. Ванеева д. 3	Объект	шт	1	1	2016	2016	847,46	0,00	847,46	0,00	0,00	0,00	0,00	амортизация	Книга 10, Глава 10,Таблица 8

4.1.2.22	Проектно-изыскательские работы и строительно-монтажные работы по модернизации котельных в части технического перевооружения счетчиков природного газа на узлы учета природного газа с приемо-сдаточными испытаниями	Приведение в соответствие с ГОСТ8.740-2011	Котельные ФЭИ ПРТ: (Приложение 53)	Система	шт.	0	11	2015	2016	4 237,25	761,05	3 476,20	0,00	0,00	0,00	0,00	амортизация	Книга 10, Глава 10,Таблица 8
4.1.2.23	Разработка проектной и рабочей документации на реконструкцию угольной котельной со строительством блок-модуля для размещения котлов, переоборудованием помещений существующей котельной для размещения вспомогательного оборудования котельной и с реконструкцией внешних инженерных сетей	Реализация программы газификации котельных с нерентабильными видами топлива	п. Можайский, ул. Театральная, д. 15	Мощность	Гкал/час	2,40	2,40	2015	2019	8 512,00	0,00	0,00	0,10	0,00	8 511,90	0,00	амортизация	Книга 10, Глава 10,Таблица 8
4.1.2.24	Проектно-изыскательские и строительно-монтажные работы по модернизации котельных в части узлов учёта тепловой энергии с приемо-сдаточными испытаниями	Приведение в соответствие требований "Правил коммерческого учета тепловой энергии, теплоносителя" утв. Постановлением Правительства РФ №1034 от 18.11.2013	Котельные ФЭИ (РКК) (Приложение 16)	Система	шт	8	8	2015	2016	13 573,10	0,00	13 573,10	0,00	0,00	0,00	0,00	амортизация	Книга 10, Глава 10,Таблица 8
4.1.2.25	Проектно-изыскательские и строительно-монтажные работы по модернизации котельных в части замены, монтажа узлов учета холодной воды с приемо-сдаточными испытаниями	Приведение в соответсвие с требованием Правил. Реализация ФЗ №261	Котельные ФЭИ: ГК(Приложение 35)	Система	шт	23	23	2015	2017	6 550,85	0,00	3 550,85	3 000,00	0,00	0,00	0,00	амортизация	Книга 10, Глава 10,Таблица 8
4.1.2.26	Проектно-изыскательские и строительно-монтажные работы по модернизации котельных в части замены, монтажа узлов учета тепловой энергии с приемо-сдаточными испытаниями	Приведение в соответствие требований ФЗ №261, правил учета	Котельные ФЭИ (ГК) (Приложение 44)	Система	шт	5	9	2015	2016	6 210,00	0,00	6 210,00	0,00	0,00	0,00	0,00	амортизация	Книга 10, Глава 10,Таблица 8
4.1.2.27	Проектно-изыскательские работы по модернизации угольной котельной с внешними инженерными сетями с ее газификацией	Реализация программы газификации котельных с нерентабильными видами топлива	пос. Петро-Славянка, дорога на Петро-Славянку, д. 2, лит.Ф	Мощность	Гкал/час	1,3	1,3	2015	2018	7 013,15	0,00	0,00	0,00	7 013,15	0,00	0,00	амортизация	Книга 10, Глава 10,Таблица 8

4.1.2.28	Проектно-изыскательские и строительно-монтажные работы по модернизации мазутного хозяйства котельной в части технического перевооружения приемной емкости	"Коломяжская" котельная, Авиабусная ул., д. 9, РЖБП V=1080 м3	Объем	м3	1080	1080	2015	2017	15 000,00	0,00	1 482,00	0,00	13 518,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	амортизация	Книга 10, Глава 10,Таблица 8
4.1.2.29	Проектно-изыскательские и строительно-монтажные работы по модернизации мазутного хозяйства котельной в части технического перевооружения мазутного хозяйства	Котельная "Парнас", 3-й Верхний пер. д. 10	Объект	шт	1	1	2018	2019	58 630,00	0,00	0,00	0,00	0,00	5 000,00	53 630,00	0,00	0,00	0,00	0,00	амортизация	Книга 10, Глава 10,Таблица 8
4.1.2.30	Проектно-изыскательские и строительно-монтажные работы по модернизации мазутного хозяйства в части технического перевооружения оборудования, трубопроводов, зданий и сооружений	Предписание Ростехнадзора №11-2638-1616/ПР от 7 июня 2013г.	Объект	шт	1	1	2015	2016	1 434,75	0,00	1 434,75	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	амортизация	Книга 10, Глава 10,Таблица 8
4.1.2.31	Проектно-изыскательские работы по реконструкции угольной котельной с внешними инженерными сетями	Котельная 1-я Колпинская, Ленинградская обл., п. Тельмана, Красноборская ул., д. 3 лит. Е, Г,Г1,Г2; Котельная 2-я Колпинская, Ленинградская область, п. Тельмана, Красноборская ул., д. 3 лит. Г3, Г4, Г5, Г6, Г7, Г8, Г9	Мощность	Г.кал/час	2,37	2,37	2015	2017	6 779,66	0,00	0,00	0,00	6 779,66	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	амортизация	Книга 10, Глава 10,Таблица 8
4.1.2.32	Проектно-изыскательские работы по газификации котельной	пос. Парголово, Выборгское шоссе, д.369 б	Мощность	Г.кал/час	0,11	0,11	2015	2017	3 389,83	0,00	0,00	0,00	3 389,83	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	амортизация	Книга 10, Глава 10,Таблица 8
4.1.2.33	Проектно-изыскательские работы по реконструкции угольной котельной с ее газификацией и реконструкцией внешних инженерных сетей	пос. Володарский, ул. Воровского, д. 2/14	Мощность	Г.кал/час	2,3	2,3	2015	2017	8 758,40	0,00	0,00	0,00	8 758,40	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	амортизация	Книга 10, Глава 10,Таблица 8
4.1.2.34	Проектно-изыскательские и строительно-монтажные работы по внедрению системы оборотного водоснабжения	Петергофское шоссе, д. 27, лит Б	Мощность	Г.кал/час	2,3	2,3	2015	2017	10 000,00	0,00	0,00	0,00	100,00	1 000,00	8 900,00	0,00	0,00	0,00	0,00	амортизация	Книга 10, Глава 10,Таблица 8
4.1.2.35	Проектно-изыскательские и строительно-монтажные работы по внедрению системы оборотного водоснабжения. Корректировка	"Коломяжская" котельная, Авиабусная ул., д. 9	Система	шт	1	1	2018	2019	10 000,00	0,00	0,00	0,00	0,00	100,00	9 900,00	0,00	0,00	0,00	0,00	амортизация	Книга 10, Глава 10,Таблица 8
		Липовая аллея, д. 17	Система	шт	1	1	2019	2019	10 000,00	0,00	0,00	0,00	0,00	100,00	9 900,00	0,00	0,00	0,00	0,00	амортизация	Книга 10, Глава 10,Таблица 8

4.1.2.36	Проектно-изыскательские и строительно-монтажные работы по модернизации котельной в части установки систем частотного регулирования с заменой подпиточных насосов с приемо-сдаточными испытаниями	Программа энергосбережения	Котельные ФЭИ РКК (Приложение 14)	Система	шт	2	1	2016	2019	14 600,00	0,00	600,00	3 000,00	8 000,00	3 000,00	0,00	амортизация	Книга 10, Глава 10,Таблица 8
4.1.2.37	Проектно-изыскательские и строительно-монтажные работы по модернизации котельной в части монтажа станции очистки сетевой воды	Требования НТД	Котельная "Северо-муринская", Мурино, д. 11	Объект	шт	1	1	2017	2019	8 000,00	0,00	0,00	100,00	6 000,00	1 900,00	0,00	амортизация	Книга 10, Глава 10,Таблица 8
4.1.2.38	Проектно-изыскательские и строительно-монтажные работы по модернизации котельных в части монтажа и замены кислородомеров	Обеспечение бесперебойной работы оборудования для соблюдения заданных параметров нормативным показателям	Котельные ФЭИ (РКК) (Приложение 19)	Система	шт	9	10	2017	2019	6 000,00	0,00	0,00	100,00	3 000,00	2 900,00	0,00	амортизация	Книга 10, Глава 10,Таблица 8
4.1.2.39	Корректировка проектной и рабочей документации по реконструкции и строительству систем теплоснабжения района Малая Охта	Перевод групповых котельных в ЦТП на основании Постановления Правительства СПб № 947	Групповые котельные района Малая Охта (Приложение 66)	Кол-во	шт	11	11	2015	2016	53 389,80	0,00	53 389,80	0,00	0,00	0,00	0,00	амортизация	Книга 10, Глава 10,Таблицы: 8 и 15
4.1.2.40	Строительно-монтажные работы по устройству ж/б площадок для временного хранения отходов производства под строительный мусор и металлолом	Обеспечение исполнения требований экологических нормативных документов	Котельные ФЭИ РКК (Приложение 10)	система	шт	5	5	2016	2018	670,00	0,00	70,00	500,00	100,00	0,00	0,00	амортизация	Книга 10, Глава 10,Таблица 8
4.1.2.41	Проектно-изыскательские работы по модернизации внешнего электроснабжения котельной	Получение допуска в эксплуатацию	Котельная: п. Парголово, ул. Ломоносова, д. 78 корп. 2	Система	шт	1	1	2017	2018	1 000,00	0,00	0,00	100,00	900,00	0,00	0,00	амортизация	Книга 10, Глава 10,Таблица 8
4.1.2.42	Проектно-изыскательские и строительно-монтажные работы по модернизации котельной в части технического перевооружения котла	Обеспечение бесперебойной работы оборудования для соблюдения заданных параметров	Котельные ФЭИ: Молодежная котельная, Серебристый бульвар, д. 2, Липовая аллея, д. 17 ДКВр 20/13, ст№8; ст№1	Производительность	т/час	20	20	2014	2015	37 227,89	37 227,89	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	амортизация	Книга 10, Глава 10,Таблица 8
4.1.2.43	Проектно-изыскательские и строительно-монтажные работы по техническому перевооружению котла	Обеспечение бесперебойной работы оборудования для соблюдения заданных параметров	Котельная 2-я Колпинская Ленинградская область, п. Тельмана, Красноборская ул., д. 3 лит. Д. Котёл КВГМ-100 № 6	Мощность основное топливо-газ, резерв-мазут	Гкал/час	100,0	100,0	2015	2016	13 011,40	0,00	13 011,40	0,00	0,00	0,00	0,00	амортизация	Книга 10, Глава 10,Таблица 8

4.1.2.44	Проектно-изыскательские работы по реконструкции угольной котельной с ее газификацией и реконструкцией внешних инженерных сетей	Реализация программы газификации котельных с нерентабильными видами топлива	пос. Парголово, ул. Ломоносова, д. 17	Мощность	Гкал/час	0,06	0,06	2015	2017	2 240,00	0,00	0,00	2 240,00	0,00	0,00	0,00	амортизация	Книга 10, Глава 10,Таблица 8
4.1.2.45	Проектно-изыскательсике работы по строительству газифицированной котельной с внешними инженерными сетями	Реализация программы газификации котельных с нерентабильными видами топлива	пос. Парголово, ул. Ломоносова, д. 90	Мощность	Гкал/час	0,08	0,08	2015	2017	2 240,00	0,00	0,00	2 240,00	0,00	0,00	0,00	амортизация	Книга 10, Глава 10,Таблица 8
4.1.2.46	Проектно-изыскательские работы по модернизации котельной в части разработки технических мероприятий по уменьшению уровней шума от работы оборудования котельной	Обеспечение исполнения требований нормативных документов	Котельная ул. Капитана Воронина, д.8	Объект	шт.	1	1	2015	2016	850,00	0,00	850,00	0,00	0,00	0,00	0,00	амортизация	Книга 10, Глава 10,Таблица 8
4.1.2.47	Проектно-изыскательские работы по реконструкции угольной котельной с ее газификацией и закрытием котельной по адресу СПб, Лисий Нос, Новоцентральная ул., д 21/7, лит.А	Реализация программы газификации котельных с нерентабильными видами топлива	пос. Лисий Нос, ул. Электропередач, д. 20	Мощность	Гкал/час	2,15	2,15	2015	2017	5 932,20	0,00	0,00	5932,20	0,00	0,00	0,00	амортизация	Книга 10, Глава 10,Таблица 8
4.1.2.48	Проектно-изыскательские работы по реконструкции угольной котельной с ее газификацией и реконструкцией внешних инженерных сетей	Реализация программы газификации котельных с нерентабильными видами топлива	пос. Лисий Нос, ул. Деловая, д. 3	Мощность	Гкал/час	2,05	2,05	2015	2017	8 474,58	0,00	0,00	8474,58	0,00	0,00	0,00	амортизация	Книга 10, Глава 10,Таблица 8
4.1.2.49	Проектно-изыскательские работы по реконструкции угольной котельной с ее газификацией и реконструкцией внешних инженерных сетей	Реализация программы газификации котельных с нерентабильными видами топлива	пос. Лисий Нос, Зеленый пр., д. 47/а	Мощность	Гкал/час	1,23	1,23	2015	2017	8 050,85	0,00	0,00	8 050,85	0,00	0,00	0,00	амортизация	Книга 10, Глава 10,Таблица 8
4.1.2.50	Проектно-изыскательские работы по реконструкции угольной котельной с ее газификацией и реконструкцией внешних инженерных сетей	Реализация программы газификации котельных с нерентабильными видами топлива	пос. Лисий Нос, Большой пр., д. 19, к. 2	Мощность	Гкал/час	1,81	1,81	2015	2018	8 951,23	0,00	0,10	0,00	8 951,13	0,00	0,00	амортизация	Книга 10, Глава 10,Таблица 8
4.1.2.51	Проектно-изыскательские работы по реконструкции угольной котельной с внешними инженерными сетями	Реализация программы газификации котельных с нерентабильными видами топлива	Лахта, ул. Приморская, д. 48а	Мощность	Гкал/час	0,87	0,87	2015	2017	2 542,37	0,00	0,00	2 542,37	0,00	0,00	0,00	амортизация	Книга 10, Глава 10,Таблица 8

4.1.2.52	Проектно-изыскательсике работы по строительству газовой котельной и реконструкцией внешних инженерных сетей	Реализация программы газификации котельных с нерентабильными видами топлива	пос. Ольгино, Мотель. Лахтинский пр. 118	Мощность	Гкал/час	0,26	0,26	2015	2017	2 240,00	0,00	0,00	2 240,00	0,00	0,00	0,00	амортизация	Книга 10, Глава 10,Таблица 8
4.1.2.53	Строительно-монтажные работы по реконструкции, монтаж, замена узлов учета тепловой энергии с приемо-сдаточными испытаниями	Реализация ФЗ №261	"5-я Красносельская" котельная, Геологическая ул., д. 79 корп. 2	Мощность основное топливо-газ, резерв-мазут	Гкал/час	25,50	25,50	2016	2016	2 300,00	0,00	2 300,00	0,00	0,00	0,00	0,00	амортизация	Книга 10, Глава 10,Таблица 8
4.1.2.54	Проектно-изыскательские работы на выполнение мероприятий по снижению интенсивности воздействия вредных выбросов (концентраций паров нефтепродуктов) в атмосферный воздух, от мазутного хозяйства котельной "Коломяжская"	Обеспечение исполнения требований нормативных документов	Котельная "Коломяжская", ул. Автобусная, д.9	Объект	шт	1	1	2016	2017	1 100,00	0,00	100,00	1 000,00	0,00	0,00	0,00	амортизация	Книга 10, Глава 10,Таблица 8
4.1.2.55	Разработка и внедрение автоматизированной системы управления надежностью и безопасностью (АСУ НБ) централизованной системы теплоснабжения ГУП "ТЭК СПб", включая оценку технико-экономических эффектов от консолидации теплосетевых активов города для ГУП "ТЭК СПб" и системы коммунальной инфраструктуры"	Повышенте надежности и качества предоставления потребителям услуг по теплоснабжению и горячему водоснабжению. Повышение уровня безопасности эксплуатации инфраструктуры теплоснабжения.	ГУП "ТЭК СПб", Малая Морская, д. 12	Объект	шт	1	1	2016	2018	297 000,00	0,00	0,10	20 000,00	276 999,90	0,00	0,00	амортизация	
4.1.2.56	Научно-исследовательская и инновационная деятельность по направлению: перевод на экономичные виды топлива.	Научно-исследовательская и инновационная деятельность по направлению: перевод на экономичные виды топлива.	ГУП "ТЭК СПб", Малая Морская, д. 12	Система	шт	1	1	2017	2017	3 000,00	0,00	0,00	3 000,00	0,00	0,00	0,00	амортизация	
4.1.2.57	Научно-исследовательская и инновационная деятельность по направлению: заключение энерго-сервесных и концессионных контрактов на реконструкцию оборудования	Научно-исследовательская и инновационная деятельность по направлению: заключение энерго-сервесных и концессионных контрактов на реконструкцию оборудования	ГУП "ТЭК СПб", Малая Морская, д. 12	Система	шт	1	1	2017	2017	3 000,00	0,00	0,00	3 000,00	0,00	0,00	0,00	амортизация	

4.1.2.58	Научно-исследовательская и инновационная деятельность по направлению: применение водомазутной эмульсии, используемой в качестве котельного топлива в теплогенерирующих установках с помощью оборудования на базе РАП (реактор акустический проточный)	Научно-исследовательская и инновационная деятельность по направлению: применение водомазутной эмульсии, используемой в качестве котельного топлива в теплогенерирующих установках с помощью оборудования на базе РАП (реактор акустический проточный)	ГУП "ТЭК СПб", Малая Морская, д. 12	Система	шт	1	1	2017	2017	3 000,00	0,00	0,00	3 000,00	0,00	0,00	0,00	амортизация	
4.1.2.59	Научно-исследовательская и инновационная деятельность по направлению: внедрение нового типа конденсационного котла большой мощности КВ-Г-ДКЭ-140 на базе котла КВГМ-120	Научно-исследовательская и инновационная деятельность по направлению: внедрение нового типа конденсационного котла большой мощности КВ-Г-ДКЭ-140 на базе котла КВГМ-120	ГУП "ТЭК СПб", Малая Морская, д. 12	Система	шт	1	1	2017	2017	3 000,00	0,00	0,00	3 000,00	0,00	0,00	0,00	амортизация	
4.1.2.60	Научно-исследовательская и инновационная деятельность по направлению: создание высокопроизводительных снарядов-дефектоскопов для диагностирования прямолинейных участков магистральных трубопроводов	Научно-исследовательская и инновационная деятельность по направлению: создание высокопроизводительных снарядов-дефектоскопов для диагностирования прямолинейных участков магистральных трубопроводов	ГУП "ТЭК СПб", Малая Морская, д. 12	Система	шт	1	1	2017	2017	3 000,00	0,00	0,00	3 000,00	0,00	0,00	0,00	амортизация	
4.1.2.61	Научно-исследовательская и инновационная деятельность по направлению: применение технологий полного сгорания топлива с использованием «Модификатор топлива «ЭКОС», установленного на котельные агрегаты2. Заключение энергосервисных » в АП	Научно-исследовательская и инновационная деятельность по направлению: применение технологий полного сгорания топлива с использованием «Модификатор топлива «ЭКОС», установленного на котельные агрегаты.	ГУП "ТЭК СПб", Малая Морская, д. 12	Система	шт	1	1	2017	2017	3 000,00	0,00	0,00	3 000,00	0,00	0,00	0,00	амортизация	
4.1.2.62	Услуги по ликвидации ограничений для строительства и реконструкции объектов	Реализация договоров с организациями инженерно-технического комплекса по ликвидации ограничений для строительства и реконструкции объектов и по компенсации нарушенного права собственности	ГУП "ТЭК СПб": Ликвидация ограничений для строительства и реконструкции объектов (Приложение 90)	Система	шт	1	1	2016	2018	9 755,00	0,00	0,00	0,00	9 755,00	0,00	0,00	амортизация	

4.1.2.63	Услуги для обеспечения условий беспрепятственного доступа маломобильных групп населения в административные здания ГУП "ТЭК СПб".	Федеральный закон № 181-ФЗ от 24.11.1995 г.	ГУП "ТЭК СПб" (Приложение 91)	Объект	шт.	6	6	2017	2020	6 000,00	0,00	0,00	500,00	500,00	5 000,00	0,00	амортизация	
Группа 5. Вывод из эксплуатации, консервация и демонтаж объектов системы централизованного теплоснабжения																		
5.2 Вывод из эксплуатации, консервация и демонтаж иных объектов системы централизованного теплоснабжения, за исключением тепловых сетей																		
5.2.1	Проектно-изыскательские и строительно-монтажные работы по котельной в части ликвидации мазутного хозяйства	Обеспечение исполнения требований ФЗ в части ликвидации опасного производственного объекта	"5-я Московская" котельная, Кузнецовская ул., д. 52, корп. 10	объект	шт	1,0	0,0	2017	2019	30 000,00	0,00	0,00	100,00	1 000,00	28 900,00	0,00	амортизация	Книга 10, Глава 10,Таблица 8
5.2.2	Проектно-изыскательские работы по демонтажу железнодорожной эстакады	План мероприятий комитета по управлению городским имуществомСПб отр 20.12.2013г.	ул.Оптиков, д.6	Объект	шт.	1	1	2016	2016	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	амортизация	Книга 10, Глава 10,Таблица 8
5.2.3	Оценка и выплата компенсаций за снесенные объекты недвижимого имущества предприятия на праве хозяйственного ведения. Проведение технической инвентаризации имущества для постановки на балансовый учет предприятия, проведение государственной регистрации права на объекты недвижимого имущества	Постановления Правительства Санкт-Петербурга от 30.12.2010 №1813:	Котельные ФЭИ (Приложение 61)	Здания	шт	17	17,0	2016	2016	5 000,00	0,00	5 000,00	0,00	0,00	0,00	0,00	амортизация	Книга 10, Глава 10,Таблица 8
5.2.4	Отключение наружного газопровода в связи с ликвидацией ОПО	Обеспечение исполнения требований ФЗ в части ликвидации опасного производственного объекта	Котельные ФЭИ: ул. Харченко, д. 4	объект	шт	1,0	0,0	2017	2018	2000,00	0,00	0,00	100,00	1 900,00	0,00	0,00	амортизация	Книга 10, Глава 10,Таблица 8
5.2.5	Ликвидация опасных производственных объектов (дымовых труб)	Приказ "О закрытии котельной по адресу: СПб, Молодёжная ул., д.8, лит.А	Смоленская ул., д.14, лит.А, Новочеркасский пр., д.47, к.2, лит.А, пос.Володарский, Молодёжная ул., д.8, лит.А	Объект	шт.	3	3	2016	2016	300,00		300,00	0,00	0,00	0,00	0,00	амортизация	Книга 10, Глава 10,Таблица 8
Итого привлеченные средства												**0,00**	**7 627,10**	**423 728,81**				

Итого бюджет по программе																							
ИТОГО за счет платы за под-ключение																							
ИТОГО за счет амортизации																							
ИТОГО по про-грамме																							

Финансовый план
Государственное унитарное предприятие "Топливно-энергетический комплекс Санкт-Петербурга"

в сфере теплоснабжения на 2016-2018 годы

№ п/п	Источники финансирования	Расходы на реализацию инвестиционной программы (тыс. руб. без НДС)					
		по видам деятельности		Всего	по годам реализации инвестпрограммы		
		производство тепловой энергии	передача тепловой энергии		2016	2017	2018
1	2	3	4	5	6	7	8
1.	**Собственные средства**	**4 996 436,16**	**7 251 069,34**	**12 247 505,50**	**3 918 460,85**	**3 934 906,81**	**4 394 137,84**
1.1.	**амортизационные отчисления в т. ч.:**	4 996 436,16	4 995 209,31	9 991 645,47	3 208 559,01	3 208 559,46	3 574 527,00
1.1.1.	ГУП ТЭК СПб	4 996 436,16	4 995 209,31	9 991 645,47	3 208 559,01	3 208 559,46	3 574 527,00
1.2.	прибыль, направленная на инвестиции	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
1.3.	**средства, полученные за счет платы за подключение, в т.ч.**	0,00	2 255 860,03	2 255 860,03	709 901,84	726 347,35	819 610,84
1.3.1.	ГУП ТЭК СПб	0,00	2 255 860,03	2 255 860,03	709 901,84	726 347,35	819 610,84
1.4.	прочие собственные средства, в т.ч. средства от эмиссии ценных бумаг	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
2.	**Привлеченные средства**	**431 355,91**	**0,00**	**431 355,91**	**0,00**	**7 627,10**	**423 728,81**
	кредиты	431 355,91	0,00	431 355,91	0,00	7 627,10	423 728,81
	займы организаций	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	прочие привлеченные средства	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3.	**Бюджетное финансирование**	**373 935,59**	**7 345 737,03**	**7 719 672,63**	**1 622 860,59**	**2 607 789,74**	**3 489 022,29**
4.	**Прочие источники финансирования, в т.ч. лизинг**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**
	ИТОГО по программе	**5 801 727,66**	**14 596 806,37**	**20 398 534,04**	**5 541 321,44**	**6 550 323,66**	**8 306 888,94**

Форма № 4-ИП ТС

Показатели надежности и энергетической эффективности объектов централизованного теплоснабжения Государственного унитарного предприятия "Топливно-энергетический комплекс Санкт-Петербурга"

в сфере теплоснабжения на 2016-2018 годы

№ п/п	Наименование объекта	Показатели надежности								Показатели энергетической эффективности											
		Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях на 1 км тепловых сетей				Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии на 1 Гкал/час установленной мощности				Удельный расход топлива на производство единицы тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии				Отношение величины технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети				Величина технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя по тепловыи сетям			
		2015 факт	Плановое значение			2015 факт	Плановое значение			2015 факт	Плановое значение			2015 факт	Плановое значение			2015 факт	Плановое значение		
			2016	2017	2018		2016	2017	2018		2016	2017	2018		2016	2017	2018		2016	2017	2018
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22
1	Система централизованного теплоснабжения ГУП "ТЭК СПб"	0,81	0,95	0,95	0,95	0,00111	0,00141	0,00134	0,00138	164,54	165,20	165,20	165,20	4,18	4,63	4,63	4,63	1659,55	1806,46	1806,46	1806,46
2	Система централизованного теплоснабжения СПб ГУП "Пушкинский ТЭК"	2,10	2,44	2,44	2,44	0,00913	0,01279	0,01068	0,01226	167,77	168,07	168,07	168,07	4,04	4,01	4,01	4,01	166,54	165,31	165,31	165,31
3	Итого	0,97	1,13	1,13	1,13	0,00161	0,00210	0,00197	0,00205	164,92	165,50	165,50	165,50	4,17	4,58	4,58	4,58	1826,10	1971,77	1971,77	1971,77

Приложение №1
к Инвестиционной программе
АО «Аэропорт «Пулково»
на 2016-2018 гг.

ПАСПОРТ
Инвестиционной программы акционерного общества «Аэропорт «Пулково» на период 2016-2018 года

1.1	Наименование регулируемой организации, в отношении которой разрабатывается Инвестиционная программа, ее местонахождение и контакты лиц, ответственных за разработку оной программы	Акционерное общество «Аэропорт «Пулково» (далее АО «Аэропорт «Пулково») 196210 Санкт-Петербург ул. Стартовая д. 17 литера Б Директор по экономике и финансам – Трепенок Наталья Генриховна
1.2	Наименование уполномоченного органа исполнительной власти г. Санкт-Петербурга, утвердившего Инвестиционную программу, его местонахождение	Комитет по тарифам Санкт-Петербурга 191023 Санкт-Петербург ул. Садовая д.14/52 литера А
1.3	Наименование уполномоченного органа, согласовавшего Инвестиционную программу, его местонахождение	Комитет по энергетике и инженерному обеспечению (по согласованию с Комитетом по тарифам Санкт-Петербурга) 190000 Санкт-Петербург пер. Антоненко д.4
1.4.	Плановые значения показателей надежности, качества и энергоэффективности объектов централизованных систем водоснабжения и водоотведения	Плановые значения показателей надежности, качества и энергоэффективности объектов централизованных систем водоснабжения и водоотведения на каждый год реализации Инвестиционной программы приведены в ***Приложении №4*** к настоящему Техническому заданию

№ 12
30/12/2016

Приложение №2 к Инвестиционной программе
АО "Аэропорт "Пулково" на 2016-2018гг

Утверждаю:
Комитет по тарифам Санкт-Петербурга

АО «Аэропорт «Пулково»
Первый заместитель генерального директора
АО "Аэропорт "Пулково" Зленко Н.Н.

Финансовый план Инвестиционной программы
АО "Аэропорт "Пулково"

сфере водоснабжения и водотведения на 2016-2018 гг.

№ п/п	Источники финансирования	Объем инвестиций, тыс. руб. без НДС											
		Всего на 2016-2018 г.	в т.ч. Водоснабжение	в т.ч. Водоотведение	по годам реализации инвестпрограммы								
					2016г.			2017г.			2018г.		
					в т.ч. Водоснабжени	в т.ч. Водоотведени	итого за год	в т.ч. Водоснабжени	в т.ч. Водоотведени	итого за год	в т.ч. Водоснабжени	в т.ч. Водоотведени	итого за год
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14
1	**Собственные средства**	**5 750,00**	**4 150,00**	**1 600,00**	**2 000,00**	**600,00**	**2 600,00**	**1 800,00**	**600,00**	**2 400,00**	**350,00**	**400,00**	**750,00**
1.1	Амортизация, учтенная в тарифе	1 768,49	1 476,63	291,86	512,75	24,44	537,19	613,88	130,13	744,01	350,00	137,29	487,29
1.2	Прибыль, на развитие производства, учтенная в тарифе	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
1.3	Инвестиционная надбака	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
1.4	Плата за подключение	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
1.4	Прочие собственные средства (от нерегулируемых видов деятельности)	3 981,51	2 673,37	1 308,14	1 487,25	575,56	2 062,81	1 186,12	469,87	1 655,99	0,00	262,71	262,71
2	**Бюджетные средства**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**
2.1	Федеральный бюджет	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
2.2	Бюджет субъекта Российской Федерации	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3	**Прочие средства**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**

Приложение №2 к Инвестиционной программе
АО "Аэропорт "Пулково" на 2016-2018гг

Утверждаю:
Комитет по тарифам Санкт-Петербурга

АО «Аэропорт «Пулково»
Первый заместитель генерального директора
АО "Аэропорт "Пулково" Зленко Н.Н.

Финансовый план Инвестиционной программы
АО "Аэропорт "Пулково"

сфере водоснабжения и водотведения на 2016-2018 гг.

№ п/п	Источники финансирования	Объем инвестиций, тыс. руб. с НДС											
		Всего на 2016-2018 г.	в т.ч. Водоснабжение	в т.ч. Водоотведение	по годам реализации инвест программы								
					2016г.			2017г.			2018г.		
					в т.ч. Водоснабжени	в т.ч. Водоотведени	итого за год	в т.ч. Водоснабжени	в т.ч. Водоотведени	итого за год	в т.ч. Водоснабжени	в т.ч. Водоотведени	итого за год
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14
1	Собственные средства	6 466,67	4 631,20	1 835,47	2 267,71	703,60	2 971,31	2 013,50	684,58	2 698,08	350,00	447,29	797,29
1.1	Амортизация, учтенная в тарифе	1 768,49	1 476,63	291,86	512,75	24,44	537,19	613,88	130,13	744,01	350,00	137,29	487,29
1.2	Прибыль, на развитие производства, учтенная в тарифе	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
1.3	Инвестиционная надбавка	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
1.4	Плата за подключение	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
1.4	Прочие собственные средства (от нерегулируемых видов деятельности)	4 698,18	3 154,57	1 543,61	1 754,95	679,16	2 434,11	1 399,62	554,45	1 954,07	0,00	310,00	310,00
2	Бюджетные средства	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
2.1	Федеральный бюджет	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
2.2	Бюджет субъекта Российской Федерации	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3	Прочие средства	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
4	Заемные средства (кредиты)	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	ИТОГО по программе	6 466,67	4 631,20	1 835,47	2 267,71	703,60	2 971,31	2 013,50	684,58	2 698,08	350,00	447,29	797,29

Приложение №3
к Инвестиционной программе
АО "Аэропорт "Пулково"на 2016-2018 годы

Первый заместитель генерального директора
АО "Аэропорт "Пулково"
Зленко Н.Н.
2016г.

СОГЛАСОВАНО:
Председатель Комитета по энергетике и инженерному обеспечению Санкт-Петербурга

АДРЕСНЫЙ ПЕРЕЧЕНЬ
мероприятий по подготовке проектной документации, строительству, модернизации и реконструкции существующих объектов централизованных систем водоснабжения АО "Аэропорт "Пулково" на 2016 -2018 года

№ п/п	Наименование мероприятия и содержание работ	Дополнительная информация				Вид работ		Сроки реализации			Срок ввода объектов квартал-год, год	Общая сметная стоимость работ, тыс. руб. *	Остаток сметной стоимости на 01.01.2016, тыс. руб.	Основные технические характеристики				Объемы инвестиций тыс. руб.				Источники финансирования	Ссылки на Схему в/с и в/о	Ссылки на Приложение №6 к настоящему техническому заданию
				Технологическая зона	Административный район Санкт-Петербурга		начало		окончание					наименование характеристики (мощность, протяженность, производительность, единица и т.д)	единица измерения показателя	значение до начала реализации программы	значение по завершению реализации программы (планируемое)	2016	2017	2018	Итого на 2016-2018гг			
1	2	3		4	5	6		7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24
	ВОДОСНАБЖЕНИЕ																		**2 000,00**	**1 800,00**	**350,00**	**4 150,00**			

	Амортизация, учтенная в тарифе																	**512,75**	**613,88**	**350,00**	**1 476,63**		
	Собственные средства																	**1 487,25**	**1 186,12**	**0,00**	**2 673,37**		
1.	**Здания**																	0,00	0,00	0,00	0,00		
2.	**Сооружения**																	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**		
3.	**Трубопроводные сети в т.ч.**																	**2 000,00**	**1 800,00**	**350,00**	**4 150,00**		
	Водопроводные сети																	**2 000,00**	**1 800,00**	**350,00**	**4 150,00**		

| | | |

3.3.	Реконструкция водопроводного ввода Ду150мм, протяженностью 23пм, по адресу ул.Стартовая д.17 литера Ц (от задвижки на магистральной водопроводной сети до здания).	Протяженность всей водопроводной сети Ду 150мм L=410 пм, материал-чугун. Дата постановки на учет- 01.12.1953г., остаточная стоимость на 01.06.16 – 6,3 тыс.руб. всей сети и 0,1 тыс. руб. –ремонтируемого участка. В 2013 году выполнен аварийный ремонт линейной задвижки- замена штурвальной задвижки на коверную, в районе ангара поршневых самолетов. Заключение о необходимости проведения работ по перекладке водопроводной сети, с заменой задвижки, было принято комиссией на основании актов обследования наружных пожарных гидрантов, колодцев и видимых участков трубы, проводимых подрядной организацией в ноябре 2015г., визуального осмотра, журналу ремонтов, а так же учитывая значительную степень физического износа трубопровода. В результате длительной эксплуатации и прокладкой водопровода в глинистой почве, визуально на видимых участках труб из-за воздействия электрохимической коррозии обнаружены поверхностные повреждения в виде раковин, утоньшение стенок труб до предельных величин. Изношенность водопроводной сети 85%. Работы по реконструкции водопроводного ввода Ду150мм, L=23пм включают в себя демонтаж асфальтового покрытия, раскопку мест установки оборудования для выполнения работ с последующим восстановлением, благоустройство территории в местах проведения работ, замену задвижки Ду 150мм в точке присоединения к магистральной водопроводной сети.	Московский район Санкт-Петербурга ул.Пилотов, Стартовая ул.	Московский район Санкт-Петербурга	реконструкция	Июнь	2018	Июль	2018	III кв.2018	350,00	0,00	протяженность	км	0,02	0,02			350,00	350,00	Амортизация, учтенная в тарифе	4.1.2.2.	п.1.1.3.
	Канализационные сети																							
4.	**Основное оборудование**																	0,00						
5.	**Прочие основные средства**																	0,00						

* В ценах отчетного года, без учета НДС

** Нарастающим итогом за год, без учета НДС

Приложение №3
к Инвестиционной программе
АО "Аэропорт "Пулково"на 2016-2018 годы

СОГЛАСОВАНО:
Председатель Комитета по энергетике и инженерному обеспечению Санкт-Петербурга

Первый заместитель генерального директора
АО "Аэропорт "Пулково"
Зленко Н.Н.
2016г.

АДРЕСНЫЙ ПЕРЕЧЕНЬ
мероприятий по подготовке проектной документации, строительству, модернизации и реконструкции существующих объектов централизованных систем водоснабжения АО "Аэропорт "Пулково" на 2016 -2018 года

№ п/п	Наименование мероприятия и содержание работ	Дополнительная информация	Техно-логическая зона	امини-стративный район Санкт-Петербурга	Вид работ	Сроки реализации				Срок ввода объектов квартал, год	Общая сметная стоимость работ, тыс. руб. *	Остаток сметной стоимости на 01.01.2016, тыс. руб.	Основные технические характеристики				Объемы инвестиций тыс. руб.				Источники финансирования	Ссылки на Схему в/с и в/о	Ссылки на Приложение №6 к настоящему техническому заданию
						начало		окончание					наименование характеристики (мощность, протяженность, производительность, единицы и т.д)	единица измерения показателя	значение до начала реализации программы	значение по завершению реализации программы (планируемое)	2016	2017	2018	Итого на 2016-2018гг			
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24
	ВОДО-ОТВЕДЕНИЕ																**600,00**	**600,00**	**400,00**	**1 600,00**			
	Амортизация, учтенная в тарифе																**24,44**	**130,13**	**137,29**	**291,86**			
	Собственные средства																**575,56**	**469,87**	**262,71**	**1 308,14**			

| | | |

| | | |

Приложение №4
к Инвестиционной программе АО «Аэропорт «Пулково»
на 2016-2018 года

ПЛАНОВЫЕ ЗНАЧЕНИЯ ПОКАЗАТЕЛЕЙ
надежности, качества и энергоэффективности объектов централизованных систем водоснабжения и водоотведения, эксплуатируемых АО «Аэропорт «Пулково», на 2016-2018 года.

№ пп	Наименование показателя	Единицы измерения	Фактические значения показателей за 2015 год	Плановые значения показателей на 2016 год	Плановые значения показателей на 2017 год	Плановые значения показателей на 2018 год
1	2	3	4	5	6	7
1.	**Водоснабжение**					
1.1.	**Показатели качества питьевой воды**					
1.1.1.	Доля проб питьевой воды, подаваемой с источников водоснабжения, водопроводных станций или иных объектов централизованной системы водоснабжения в распределительную водопроводную сеть, не соответствующих установленным требованиям, в общем объеме проб, отобранных по результатам производственного контроля качества питьевой воды	%	0	0	0	0
1.1.2.	Доля проб питьевой воды, в распределительной водопроводной сети, не соответствующих установленным требованиям, в общем объеме проб, отобранных по результатам производственного контроля качества питьевой воды	%	0	0	0	0
1.2.	**Показатели надежности и бесперебойности холодного водоснабжения**					

1.2.1.	Количество перерывов в подаче воды, зафиксированных в определенных договором холодного водоснабжения местах исполнения обязательств организацией, осуществляющей холодное водоснабжение, по подаче холодной воды, возникших в результате аварий, повреждений и иных технологических нарушений на объектах централизованной системы холодного водоснабжения, принадлежащих организации, осуществляющей холодное водоснабжение, в расчете на протяженность водопроводной сети в год	ед./км	0,17	0,17	0,17	0,17
1.3.	**Показатели энергетической эффективности ресурсов**					
1.3.1.	Доля потерь воды в централизованных системах водоснабжения при транспортировке в общем объеме воды, поданной в водопроводную сеть	%	2,23	2,23	2,23	2,23
2.	**Водоотведение**					
2.1.	**Показатели качества очистки сточных вод**					
2.1.1.	Доля сточных вод, не подвергшихся очистке в общем объеме сточных вод, сбрасываемых в централизованную общественную или бытовую систему водоотведения	%	100	100	100	100
2.2.	**Показатели надежности и бесперебойности водоотведения**					
2.2.1.	Удельное количество аварий и засоров в расчете на протяженность канализационной сети в год	ед./км	0,29	0,29	0,15	0,15
2.3.	**Показатели энергетической эффективности ресурсов**					
2.3.1.	Удельный расход электрической энергии, потребляемой в технологическом процессе транспортировки сточных вод, на единицу объема транспортируемых сточных вод	кВт*ч/ куб.м	1,06	0,42	0,42	0,42

Приложение №5
к Инвестиционной программе АО «Аэропорт «Пулково»
на 2016-2018 года.

ПЕРЕЧЕНЬ

мероприятий по строительству, модернизации и реконструкции объектов централизованных систем водоснабжения и водоотведения АО «Аэропорт «Пулково» на 2016-2018 года и соответствующих плановых значений показателей надежности, качества и энергетической эффективности объектов, которые должны быть достигнуты в результате реализации таких мероприятий.

№пп	Мероприятие	Объекты централизованных систем водоснабжения и водоотведения	Наименование показателей надежности, качества, энергетической эффективности объектов централизованных систем холодного водоснабжения и водоотведения	Значение показателей надежности, качества, энергетической эффективности объектов централизованных систем холодного водоснабжения и водоотведения	
				до реализации мероприятий инвестиционной программы (2015г.)	после реализации мероприятий инвестиционной программы
1.	**Водоснабжение**				
1.1.	Реконструкция участка водопроводной сети Ду150мм, протяженностью 180 п.м по адресу ул. Стартовая д.17 лит. Б. (от Паркинга до Павильона "Прилет" Аэровокзального комплекса "Пулково-2")	Сети водопроводные	Количество перерывов в подаче воды, зафиксированных в определенных договором холодного водоснабжения местах исполнения обязательств организацией, осуществляющей холодное водоснабжение по подаче холодной воды, произошедших в результате аварий, повреждений и иных технологических нарушений на объектах централизованной системы холодного водоснабжения, принадлежащих организации, осуществляющей холодное водоснабжение, в расчете на протяженность водопроводной сети в год	0,17	0,17
1.2.	Реконструкция участка водопроводной сети Ду150мм, протяженностью 195 пм, по адресу ул.Стартовая д.17 литера Б, (от начала расположения ангаров за перроном №3 до ПГ-46).				

1.3.	Реконструкция водопроводного ввода Ду150мм, протяженностью 23пм, по адресу ул.Стартовая д.17 литера Ц (от задвижки на магистральной водопроводной сети до здания).		Доля потерь воды в централизованных системах водоснабжения при транспортировке в общем объеме воды, поданной в водопроводную сеть	2,23	2,23
2.	**Водоотведение**				
2.1.	Модернизация дренажно-насосной станции №1, по адресу: ул. Штурманская, д. 8, литера ЖФ (на территории Службы спецтранспорта).	Дренажные насосные станции	Удельный расход электрической энергии, потребляемой в технологическом процессе транспортировки сточных вод, на единицу объема транспортируемых сточных вод	1,06	0,42
2.2.	Реконструкция участка канализационной сети Ду 400мм, протяженностью 35 пм, по адресу ул. Стартовая д.17 лит. АП, АТ.	Сети канализационные	Удельное количество аварий и засоров в расчете на протяженность канализационной сети в год	0,29	0,15
2.3.	Реконструкция участка канализационной сети Ду 250мм, протяженностью 30 пм, по адресу ул. Стартовая д.17 лит.Э (район экспериментального цеха).				

ПРАВИТЕЛЬСТВО САНКТ-ПЕТЕРБУРГА
КОМИТЕТ ПО ТАРИФАМ САНКТ-ПЕТЕРБУРГА

Р А С П О Р Я Ж Е Н И Е

02.12.2016 № 173-р

Об утверждении Инвестиционной программы акционерного общества «Аэропорт «Пулково» в сфере водоснабжения и водоотведения на 2016-2018 годы

В соответствии с Федеральным законом от 07.12.2011 № 416-ФЗ «О водоснабжении и водоотведении», постановлением Правительства Российской Федерации от 13.05.2013 № 406 «О государственном регулировании тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения», постановлением Правительства Российской Федерации от 29.07.2013 № 641 «Об инвестиционных и производственных программах организаций, осуществляющих деятельность в сфере водоснабжения и водоотведения», приказом ФСТ России от 27.12.2013 № 1746-э «Об утверждении Методических указаний по расчету регулируемых тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения», постановлением Правительства Санкт-Петербурга от 13.09.2005 № 1346 «О Комитете по тарифам Санкт-Петербурга» и на основании протокола заседания правления Комитета по тарифам Санкт-Петербурга от 02.12.2016 № 191:

1. Утвердить Инвестиционную программу акционерного общества «Аэропорт «Пулково» в сфере водоснабжения и водоотведения на 2016-2018 годы согласно приложению к настоящему распоряжению.

2. Распоряжение вступает в силу со дня его официального опубликования.

Исполняющий обязанности
председателя Комитета по тарифам
Санкт-Петербурга **Г.Г. Сафаров**

Форма СТ-ТС.21

Информация об инвестиционной программе
ООО «ЭнергоИнвест»

на 2017 год

Утвержденная инвестиционая программа отсутствует

Наименование органа исполнительной власти Санкт-Петербурга, утвердившего инвестиционную программу			-				
Дата утверждения инвестиционной программы			-				
Цель инвестиционной программы			-				
Информация о внесении изменений в инвестиционную программу			-				
Сроки реализации инвестиционной программы		начало	-				
		окончание	-				
Мероприятия	Источники финансирования, тыс. руб.	Потребности в финансовых средствах, необходимых для реализации инвестиционной программы, тыс. руб.		Целевые показатели			
		на весь период реализации	в том числе по годам	Наименование показателя	Единица измерения	Количество	
			-			план на весь период реализации	факт на отчетную дату
	Итого	-	-	-	-	-	-
	амортизация	-	-				
	прибыль (без учета налога на прибыль)	-	-				
	за счет платы за подключение (без учета налога на прибыль)	-	-				
	средства бюджета Санкт-петербурга	-	-				
	прочие	-	-				

ИНФОРМАЦИОННЫЕ ПИСЬМА КОМИТЕТА ПО ТАРИФАМ САНКТ-ПЕТЕРБУРГА

ПРАВИТЕЛЬСТВО САНКТ-ПЕТЕРБУРГА

КОМИТЕТ ПО ТАРИФАМ САНКТ-ПЕТЕРБУРГА

Садовая ул., д.14/52, лит.А, Санкт-Петербург, 191023, тел. (812) 576-2150, факс (812) 576-2160
E-mail: rek@gov.spb.ru http://www.gov.spb.ru

_____ № _____

На № _____ от _____

Об установлении размера платы за содержание жилого помещения на территории Санкт-Петербурга с 01.01.2017 по 30.06.2017

ИНФОРМАЦИОННОЕ ПИСЬМО

В соответствии с частью 3 статьи 156 Жилищного кодекса Российской Федерации (далее также – ЖК РФ), Законом Санкт-Петербурга от 08.11.2006 № 553-87 «Об упорядочении государственного регулирования тарифов (цен)», постановлением Правительства Санкт-Петербурга от 13.09.2005 № 1346 «О Комитете по тарифам Санкт-Петербурга» и распоряжением Комитета по тарифам Санкт-Петербурга от 20.12.2016 № 260-р с 01.01.2017 изменяется размер платы за содержание жилого помещения на территории Санкт-Петербурга.

Устанавливаемый на территории Санкт-Петербурга размер платы за содержание жилого помещения применяется для неприватизированных квартир (для нанимателей жилых помещений по договорам социального найма государственного жилищного фонда Санкт-Петербурга, по договорам найма жилого помещения государственного жилищного фонда Санкт-Петербурга коммерческого использования и по договорам найма специализированного жилого помещения государственного жилищного фонда Санкт-Петербурга (далее – наниматели жилых помещений)).

Согласно положениям ЖК РФ, плата за содержание жилого помещения включает в себя, в том числе, плату за услуги, работы по управлению многоквартирным домом, за содержание и текущий ремонт общего имущества в многоквартирном доме. Капитальный ремонт общего имущества в многоквартирном доме проводится за счет собственника жилищного фонда.

Данное изменение размера платы за содержание жилого помещения произведено в связи с обращениями Жилищного комитета, Межрегионального профессионального союза Санкт-Петербурга и Ленинградской области работников жилищно-коммунальных организаций и сферы обслуживания, ОАО «ПетербургГаз»; на основании анализа расходов организаций, осуществляющих сбор, вывоз, утилизацию и захоронение твердых бытовых отходов; на основании анализа фактических расходов организаций, осуществляющих деятельность по управлению многоквартирными домами Санкт-Петербурга. Изменение размера платы за содержание жилого помещения также учитывает индекс роста потребительских цен на платные услуги населению, фактические данные статистической отчетности Петростата, а также требования Отраслевого тарифного соглашения между Жилищным комитетом и Межрегиональным профессиональным союзом Санкт-Петербурга и Ленинградской области работников жилищно-коммунальных орга-

низаций и сферы обслуживания на 2016-2019 гг. и Регионального соглашения о минимальной заработной плате в Санкт-Петербурге.

Приведенная в настоящем информационном письме примерная структура расходов в составе платы за содержание жилого помещения не может быть одинаковой для каждого многоквартирного дома.

Размер платы за содержание жилого помещения должен соответствовать степени благоустройства многоквартирного дома. В случае отсутствия какой-либо степени благоустройства или вида оборудования (например, при отсутствии в многоквартирном доме мусоропровода или внутридомовых инженерных систем газоснабжения) размер платы за содержание общего имущества должен быть уменьшен на соответствующую величину.

Размер платы за содержание жилого помещения рассчитан исходя из равномерной оплаты нанимателями жилых помещений услуг по содержанию и ремонту жилого помещения в течение 12 месяцев в году.

Размер платы за содержание жилого помещения (с учетом платы за управление многоквартирным домом), установленный распоряжением Комитета по тарифам Санкт-Петербурга от 20.12.2016 № 260-р, можно дифференцировать в зависимости от наличия/отсутствия в многоквартирном доме степеней благоустройства следующим образом (Таблица 1):

Таблица 1

Дифференциация размера платы за содержание жилого помещения

№ п/п	Степень благоустройства многоквартирного дома (МКД)			Единицы измерения	Размер платы с 01.01.2017
1	2	3	4	5	6
1	МКД, оборудованные ВДГО	оборудованные лифтами*	с мусоропроводом	руб. в месяц за 1 кв. м общей площади жилого помещения	26,78
			без мусоропровода		25,42
		без лифтов	с мусоропроводом		24,20
			без мусоропровода		22,84
2	МКД, не оборудованные ВДГО	оборудованные лифтами*	с мусоропроводом		26,13
			без мусоропровода		24,77
		без лифтов	с мусоропроводом		23,55
			без мусоропровода		22,19

* В указанном размере платы учтена плата за содержание и ремонт лифтов для 9-ти этажного многоквартирного дома с 1 лифтом в размере 2,58 руб./кв. м общей площади жилого помещения в месяц.

При этом управляющие компании могут определять направления использования платы за содержание жилого помещения в соответствии с техническим состоянием многоквартирных домов, наличием механического, электрического, санитарно-технического или иного оборудования, находящегося в многоквартирном доме, с учетом степени его изношенности в соответствии с Правилами содержания общего имущества в многоквартирном доме и правилами изменения размера платы за содержание и ремонт жилого помещения в случае оказания услуг и выполнения работ по управлению, содержанию и ремонту общего имущества в многоквартирном доме ненадлежащего качества и (или) с перерывами, превышающими установленную продолжительность, определенными постановлением Правительства Российской Федерации от 13.08.2006 № 491 (далее – Правила), и Минимальным перечнем услуг и работ, необходимых

для обеспечения надлежащего содержания общего имущества в многоквартирном доме, и порядке их оказания и выполнения, определенным постановлением Правительства Российской Федерации от 03.04.2013 № 290.

Размер платы за содержание жилого помещения учитывает необходимость повышения безопасности работы инженерных систем газоснабжения, предотвращения возникновения аварийных ситуаций и обеспечения бесперебойности поставки газа населению при условии организованного исполнителем коммунальных услуг аварийно-диспетчерского обслуживания потребителей, а также надлежащего технического обслуживания и ремонта внутридомового газового оборудования, которые должны осуществляться специализированной организацией по соответствующим договорам, заключенным в отношении внутридомового газового оборудования.

Кроме того, размер платы за содержание жилого помещения содержит расходы на обслуживание общедомовых приборов учета электрической и тепловой энергии, холодной и горячей воды, предусматривающие надлежащую эксплуатацию приборов учета, осмотры, техническое обслуживание, поверку приборов учета и т.д. Оплата по данной статье взимается при наличии соответствующих приборов учета.

Затраты на приобретение электрической энергии, используемой для работы приборов освещения помещений общего пользования и для работы электрического оборудования, входящего в состав общего имущества в многоквартирном доме, а также расходы на оказание услуг по водоснабжению, водоотведению и обеспечению тепловой энергией на собственные и технологические нужды в многоквартирном доме, в соответствии с действующим законодательством не учитывались при определении величины платы по статье «Содержание общего имущества в многоквартирном доме». Эти затраты учитываются при определении размера платы за коммунальные услуги в соответствии с действующим законодательством.

Плата за содержание жилого помещения включает в себя следующие составляющие:

1. Плата за управление многоквартирным домом – 2,29 руб./кв. м общей площади жилого помещения в месяц, которая выделена на основании статьи 154 ЖК РФ.

В плате за управление многоквартирным домом учтены административно-хозяйственные расходы на управление многоквартирным домом, включающие в себя оплату труда, отчисления в фонды обязательного социального страхования, канцелярские расходы, приобретение бланков и технической литературы, услуги связи, содержание помещений, сопровождение программ, содержание оргтехники, ремонт помещений, аренду, расходы на служебные разъезды, оплату аудиторских и консультационных услуг, охрану, затраты на услуги, связанные с осуществлением соответствующими организациями расчетов за оказанные гражданам жилищные услуги (ведение базы данных потребителей, печать и доставка потребителям платежных документов, организация приема платы организациями почтовой связи, кредитными и иными организациями, взыскание просроченной задолженности), услуги вычислительных центров, а также другие затраты.

Увеличение затрат на управление многоквартирным домом учитывает рост обязанностей управляющих организаций по ведению электронных паспортов многоквартирных домов, осуществлению принятия решений на общем собрании собственников жилья в многоквартирном доме в связи с изменениями, внесенными в ЖК РФ, положениями постановления Правительства Российской Федерации от 15.05.2013 № 416 «О порядке осуществления деятельности по управлению многоквартирными домами», а также стандартом раскрытия информации организациями, осуществляющими деятельность в сфере управления многоквартирными домами, утвержденным постановлением Правительства Российской Федерации от 23.09.2010 № 731, другими нормативно-правовыми актами.

2. Содержание общего имущества в многоквартирных домах – 11,08 руб./кв. м общей площади жилого помещения в месяц в соответствии с пунктом 11 Правил, в том числе:

2.1. Обеспечение соблюдения характеристик надежности и безопасности многоквартирного дома; безопасности для жизни и здоровья граждан; доступности пользования жилыми и (или)

нежилыми помещениями, помещениями общего пользования, а также земельным участком, на котором расположен многоквартирный дом, в том числе для инвалидов и иных маломобильных групп населения; постоянной готовности инженерных коммуникаций и другого оборудования, входящего в состав общего имущества, для предоставления коммунальных услуг гражданам, проживающим в многоквартирном доме; осмотр общего имущества, обеспечение установленных законодательством Российской Федерации температуры и влажности в помещениях общего пользования – 4,30 руб./кв. м общей площади жилого помещения в месяц, и содержит следующие составляющие:

2.1.1. Технические осмотры, обеспечение работоспособности конструкций и (или) иного оборудования, предназначенного для обеспечения условий доступности помещений многоквартирного дома для инвалидов и иных маломобильных групп населения, – 0,41 руб./кв. м общей площади жилого помещения в месяц.

Технические осмотры включают, в том числе, работы по проведению инструментальных экспертных обследований фасадов и конструктивных элементов зданий при превышении ими срока минимальной эффективной эксплуатации, определенного в соответствии с ВСН 58-88(р), утвержденными приказом Госкомархитектуры от 23.11.1988 № 312.

2.1.2. Работы и услуги по договорам со специализированными организациями (трубочистные работы, замер сопротивления изоляции проводов, обслуживание объединенных диспетчерских систем, поверка манометров и др. работы) – 0,39 руб./кв. м общей площади жилого помещения в месяц.

2.1.3. Услуги аварийного обслуживания, по обследованию аварийных квартир – 1,75 руб./кв. м общей площади жилого помещения в месяц (включая затраты на материалы). При заключении договоров на аварийное обслуживание возможна оплата разового выезда аварийной бригады.

2.1.4. Работы по подготовке домов к сезонной эксплуатации – 1,44 руб./кв. м общей площади жилого помещения в месяц.

2.1.5. Услуги по дератизации и дезинсекции – 0,07 руб./кв. м общей площади жилого помещения в месяц.

2.1.6. Услуги по помывке фасадов – 0,24 руб./кв. м общей площади жилого помещения в месяц.

2.2. Очистка кровли от наледи и снега – 0,59 руб./кв. м общей площади жилого помещения в месяц, в том числе:

2.2.1. Очистка кровли от наледи – 0,53 руб./кв. м общей площади жилого помещения в месяц;

Работы по очистке кровли от наледи включают в себя:

- удаление сосулек по периметру кровли;
- очистку кровли от снега.

Мягкие кровли от снега не очищают, за исключением желобов и свесов на скатных рулонных кровлях с наружным водостоком, снежных навесов на всех видах кровель, снежных навесов и наледи с балконов и козырьков.

2.2.2. Уборка и вывоз снега – 0,06 руб./кв. м общей площади жилого помещения в месяц, в том числе за размещение и утилизацию на снегоплавильных пунктах снежных масс снега - 0,03 руб./кв. м общей площади жилого помещения в месяц.

Расчет выполнен исходя из усредненных значений по домам, относящимся к государственному жилищному фонду Санкт-Петербурга, затрат на работы по уборке и вывозу снега, в том числе:

- очищенного с кровель домов, кровля которых подлежит очистке;
- убранного с территории, относящейся ко всем домам (в том числе, с мягкой кровлей).

2.3. Уборка лестничных клеток – 1,79 руб./кв. м общей площади жилого помещения в месяц, в соответствии с пунктом 11 Правил.

2.4. Вывоз и утилизация (захоронение) твердых бытовых отходов (далее также – ТБО) – 4,40 руб./кв. м общей площади жилого помещения в месяц в соответствии с пунктом 11 Правил, в том числе:

2.4.1. Вывоз твердых бытовых отходов – 2,27 руб./кв. м общей площади жилого помещения в месяц.

Составляющая размера платы за вывоз ТБО для населения рассчитана исходя из нормативов образования твердых бытовых отходов населением, проживающим в жилищном фонде Санкт-Петербурга, из расчета (на 1 человека в год) в размере 1,88 куб. м в год, в том числе: твердых бытовых отходов, исключая крупногабаритные (на 1 человека), в размере 1,54 куб. м в год и крупногабаритных отходов (на 1 человека) в размере 0,34 куб. м в год (утверждены распоряжением Комитета по тарифам Санкт-Петербурга от 09.07.2008 № 30-р), и проиндексированного факта организаций, осуществляющих деятельность по управлению многоквартирным домом, что составляет 347,74 руб. за 1 куб. м, в том числе:

– вывоз ТБО, исключая крупногабаритные – 386,10 руб. за 1 куб. м,

– вывоз крупногабаритных ТБО – 174,00 руб. за 1 куб. м.

2.4.2. Утилизация (захоронение) твердых бытовых отходов – 2,13 руб./кв. м общей площади жилого помещения в месяц.

Составляющая размера платы за утилизацию (захоронение) и вывоз (ТБО) для населения рассчитана исходя из нормативов образования ТБО населением. В расчет составляющей платы за утилизацию (захоронение) ТБО заложены установленные тарифы для организаций, осуществляющих утилизацию (захоронение) ТБО, в том числе с учетом платы за негативное воздействие на окружающую среду в соответствии с постановлением Правительства Российской Федерации от 13.09.2016 № 913 «О ставках платы за негативное воздействие на окружающую среду и дополнительных коэффициентах», что составляет 326,30 руб. за 1 куб. м (без учета налога на добавленную стоимость — 276,53 руб. за 1 куб. м).

Суммарная величина расходов на вывоз и оплату услуг организаций коммунального комплекса по утилизации (захоронению) ТБО составляет 674,04 руб. за 1 куб. м., в том числе:

– утилизация (захоронение) и вывоз ТБО, исключая крупногабаритные – 712,40 руб. за 1 куб. м,

– утилизация (захоронение) и вывоз крупногабаритных ТБО – 500,30 руб. за 1 куб. м.

3. Текущий ремонт общего имущества в многоквартирных домах – 5,84 руб./кв.м общей площади жилого помещения в месяц в соответствии с пунктом 11 Правил.

В соответствии с пунктом 18 Правил текущий ремонт общего имущества проводится для предупреждения преждевременного износа и поддержания эксплуатационных показателей и работоспособности, устранения повреждений и неисправностей общего имущества или его отдельных элементов (без замены ограждающих несущих конструкций, лифтов). Согласно пункту 19 Правил в состав работ по текущему ремонту общего имущества не входят работы по текущему ремонту дверей в жилое или нежилое помещение, не являющееся помещением общего пользования, дверей и окон, расположенных внутри жилого или нежилого помещения.

4. Уборка и санитарно-гигиеническая очистка земельного участка, входящего в состав общего имущества, содержание и уход за элементами озеленения, находящимися на земельном участке, входящем в состав общего имущества, а также иными объектами, расположенными на земельном участке, предназначенными для обслуживания, эксплуатации и благоустройства этого многоквартирного дома – 1,52 руб./кв. м общей площади жилого помещения в месяц, в соответствии с пунктом 11 Правил.

5. Очистка мусоропровода – 1,36 руб./кв. м общей площади жилого помещения в месяц на основании пункта 2 Правил, в соответствии с которым в состав общего имущества включается механическое, электрическое, санитарно-техническое и иное оборудование, находящееся в многоквартирном доме за пределами или внутри помещений и обслуживающее более одного жилого и (или) нежилого помещения (квартиры).

6. Содержание и ремонт автоматически запирающихся устройств дверей подъездов многоквартирных домов – 0,34 руб./кв. м общей площади жилого помещения в месяц.

В соответствии с пунктом 7 Правил, в состав общего имущества включается внутридомовая система электроснабжения, состоящая, в том числе, из автоматически запирающихся устройств дверей подъездов многоквартирного дома.

7. Содержание и ремонт систем автоматизированной противопожарной защиты - 0,44 руб./кв. м общей площади жилого помещения в месяц в соответствии с пунктом 11 Правил, а также пунктом 7 Правил, согласно которому в состав общего имущества включается внутридомовая система электроснабжения, состоящая, в том числе, из электрических установок систем дымоудаления, систем автоматической пожарной сигнализации внутреннего противопожарного водопровода.

8. Содержание и текущий ремонт внутридомовых инженерных систем газоснабжения - 0,65 руб./кв. м общей площади жилого помещения в месяц (в домах, оборудованных системами газоснабжения) в соответствии с пунктом 5 Правил, согласно которому в состав общего имущества включается внутридомовая система газоснабжения (Таблица 2).

Таблица 2

Размер составляющей платы
«Содержание и текущий ремонт внутридомовых инженерных систем газоснабжения»

№ п/п	Показатель	Единицы измерения	Размер платы с 01.01.2017
1	2	3	4
1.	Работы по аварийному обслуживанию	руб. в месяц за 1 кв. м общей площади жилого помещения	0,16
2.	Работы по техническому обслуживанию и ремонту		0,49

Техническое обслуживание внутридомовых инженерных систем газоснабжения, включая аварийное обслуживание (служба 04), осуществляется по договорам со специализированными организациями.

9. Эксплуатация коллективных (общедомовых) приборов учета используемых энергетических ресурсов, в том числе:

– электрическая энергия – 0,06 руб./кв. м общей площади жилого помещения в месяц;

– тепловая энергия и горячее водоснабжение – 0,51 руб./кв. м общей площади жилого помещения в месяц;

– холодное водоснабжение – 0,05 руб. руб./кв. м общей площади жилого помещения в месяц.

Расчет произведен на основе фактических затрат организаций на эксплуатацию соответствующих приборов учета. Оплата за эксплуатацию коллективных (общедомовых) приборов учета взимается при наличии соответствующих приборов учета в составе общедомового имущества.

В рамках технического обслуживания и эксплуатации коллективных (общедомовых) приборов электрической энергии осуществляются работы по поверке и замене неисправного, либо не прошедшего поверку прибора учета.

В перечень работ и мероприятий по эксплуатации и обслуживанию общедомовых узлов учета тепловой энергии (горячей воды), холодной воды, осуществляемых сервисными организациями, входят, согласно заключенным договорам и положениям Правил:

– снятие и анализ показаний приборов учета;

– контроль технического состояния работоспособности оборудования (профосмотр);

– проверка работоспособности и наладка оборудования на месте эксплуатации;

– текущий ремонт: замена прокладок, замена крепежа, чистка расходомеров в случае выявления некорректных показаний, замена неисправных элементов узла: запорной арматуры, тройников, фильтров, патрубков обвязки счетчиков и др.;

– планово-профилактические работы: демонтаж, монтаж, чистка (промывка) расходомеров (водосчётчиков), калибровка средств измерения, наладка оборудования, устранение протечек, набивка сальников и ревизия запорной арматуры, антикоррозийная подкраска элементов узла, очистка фильтрующих устройств;

– для узлов учета тепловой энергии — подготовка к отопительному сезону: осмотр, промывка и чистка расходомеров, проверка исправности оборудования, предъявление представителю теплоснабжающей организации узла учета тепловой энергии для оформления Акта допуска в эксплуатацию.

Периодичность проведения отдельных видов работ по эксплуатации и обслуживанию коммерческих узлов учёта определяется техническими (паспортными) характеристиками установленного оборудования.

Кроме того, сервисные организации должны руководствоваться нормативными документами, основные из которых:

– постановление Правительства Российской Федерации от 18.11.2013 № 1034 «О коммерческом учете тепловой энергии, теплоносителя» (вместе с «Правилами коммерческого учета тепловой энергии, теплоносителя»);

– постановление Правительства Российской Федерации от 04.09.2013 № 776 (ред. от 29.05.2015) «Об утверждении Правил организации коммерческого учета воды, сточных вод».

10. Содержание и текущий ремонт систем экстренного оповещения населения об угрозе возникновения или о возникновении чрезвычайных ситуаций – 0,06 руб./кв. м общей площади жилого помещения в месяц. Статья введена во исполнение Указа Президента Российской Федерации от 13.11.2012 № 1522 «О создании комплексной системы экстренного оповещения населения об угрозе возникновения или о возникновении чрезвычайной ситуации» при наличии указанных систем экстренного оповещения в составе общего имущества многоквартирного дома.

11. Содержание и ремонт лифтов (в соответствии с пунктом 7 Правил) - размер платы определяется исходя из фактической стоимости технического обслуживания лифтов в каждом доме, с учетом фактических затрат и предложений управляющих организаций на содержание и ремонт лифтов. Базовая стоимость комплексного технического обслуживания 1 лифта на 9 этажей составляет 4176,84 руб. в месяц и включает следующие расходы:

– проведение осмотров, аварийное и техническое обслуживание лифтов, текущий ремонт лифтов – 3752,65 руб. в месяц;

– проведение ежегодного технического освидетельствования лифтов, экспертного обследования – 327,07 руб. в месяц;

– страхование лифтов – 97,12 руб. в месяц в соответствии с пунктом 4 части 1 статьи 5 Федерального закона от 27.07.2010 № 225-ФЗ «Об обязательном страховании гражданской ответственности владельца опасного объекта за причинение вреда в результате аварии на опасном объекте», согласно которому к опасным объектам, владельцы которых обязаны осуществлять обязательное страхование, относятся расположенные на территории Российской Федерации лифты и подъемные платформы для инвалидов.

Плата за техническое обслуживание и ремонт лифтов с нанимателей жилых помещений, проживающих в жилых помещениях на первых этажах, а также в жилых помещениях, имеющих выходы в подъезды, не оборудованные лифтом, не взимается до 01.09.2018.

Согласно части 2 статьи 156 ЖК РФ размер платы за содержание жилого помещения для нанимателей жилых помещений по договорам социального найма и договорам найма жилых помещений государственного или муниципального жилищного фонда определяется исходя из занимаемой общей площади (в отдельных комнатах в общежитиях - исходя из площади этих комнат) жилого помещения.

Для собственников жилых помещений в многоквартирных домах порядок определения размера платы за содержание жилого помещения регламентируется частями 7 и 8 статьи 156 Жилищного кодекса Российской Федерации, согласно которому управляющим организациям, жилищным кооперативам, жилищно-строительным кооперативам, товариществам собственников жилья для решения вопросов, связанных с формированием платы за содержание жилого помещения (в том числе платы за управление многоквартирным домом) и ее наполнением, следует исходить из решений, принятых собственниками, в соответствии с действующим законодательством.

При оказании услуг и выполнении работ ненадлежащего качества и (или) с перерывами размер платы за содержание и ремонт жилого помещения должен быть снижен в порядке, установленном Правилами.

В целях социальной защиты граждан, имеющих право на меры социальной поддержки, и граждан, относящихся к категории малообеспеченных, в бюджете Санкт-Петербурга предусмотрен полный объем финансовых средств на предоставление соответствующих субсидий.

Размер платы за содержание жилого помещения включает налог на добавленную стоимость.

Комитет по тарифам Санкт-Петербурга сообщает, что информационные письма Комитета по тарифам Санкт-Петербурга от 27.08.2015 № 01-13-1323/15-0-0, от 17.05.2016 № 01-13-694/16-0-0, от 14.06.2016 № 01-13-803/16-0-0 и от 19.08.2016 № 01-13-1251/16-0-0 не подлежат применению с 01.01.2017.

Председатель Комитета **Д.В. Коптин**

ПРАВИТЕЛЬСТВО САНКТ-ПЕТЕРБУРГА
КОМИТЕТ ПО ТАРИФАМ САНКТ-ПЕТЕРБУРГА
Садовая ул., д.14/52, лит.А, Санкт-Петербург, 191023, тел. (812) 576-2150, факс (812) 576-2160
E-mail: rek@gov.spb.ru http://www.gov.spb.ru

_____ № _____

На № _____ от _____

О продолжительности отопительного периода в Санкт-Петербурге

ИНФОРМАЦИОННОЕ ПИСЬМО

В соответствии с требованиями постановления Правительства Российской Федерации от 26.12.2016 № 1498 «О вопросах предоставления коммунальных услуг и содержания общего имущества в многоквартирном доме», Комитет по тарифам Санкт-Петербурга сообщает, что продолжительность отопительного периода, которая была использована для определения в установленном порядке нормативов потребления коммунальной услуги по отоплению, утвержденных распоряжением Комитета по тарифам Санкт-Петербурга от 19.10.2016 № 119-р «Об установлении нормативов потребления коммунальных услуг на территории Санкт-Петербурга с применением метода аналогов», составляет 8 календарных месяцев, в том числе неполных.

Председатель Комитета **Д.В. Коптин**

ПРАВИТЕЛЬСТВО САНКТ-ПЕТЕРБУРГА
КОМИТЕТ ПО ТАРИФАМ САНКТ-ПЕТЕРБУРГА
Садовая ул., д.14/52, лит.А, Санкт-Петербург, 191023, тел. (812) 576-2150, факс (812) 576-2160
E-mail: rek@gov.spb.ru http://www.gov.spb.ru

_____ № _____

На № _____ от _____

ИНФОРМАЦИОННОЕ ПИСЬМО

В соответствии с пунктом 16 Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 04 мая 2012 года № 442 (далее – Основные положения), Комитет по тарифам Санкт-Петербурга сообщает следующее:

В связи с утратой АО «Оборонэнергосбыт» (филиал «Северо-Западный») с 01.01.2017 статуса гарантирующего поставщика электрической энергии, на основании пункта 229 Основных положений зона деятельности АО «Оборонэнергосбыт» (филиал «Северо-Западный») включается в зону деятельности АО «Петербургская сбытовая компания» с 00.00 ч. 01.01.2017.

Точки поставки, ранее находящиеся в зоне деятельности гарантирующего поставщика АО «Оборонэнергосбыт» (филиал «Северо-Западный») с 00.00 ч. 01.01.2017 будут переданы в зону деятельности АО «Петербургская сбытовая компания».

Платежные реквизиты АО «Петербургская сбытовая компания»:

ОКПО 77724330, ОГРН 1057812496818, ИНН 7841322249, КПП 780401001,

Р/с 40702810500000004732 в АО «АБ «РОССИЯ», К/с 30101810800000000861,

БИК 044030861

Потребители, расположенные на территории Санкт-Петербурга, на дату перехода на обслуживание к АО «Петербургская сбытовая компания» обязаны снять показания приборов учета на 00.00 ч. 01.01.2017 и не позднее двух месяцев с даты снятия передать их в адрес АО «Петербургская сбытовая компания».

АО «Петербургская сбытовая компания» и потребители, расположенные на территории Санкт-Петербурга, не позднее 28.02.2017 должны заключить договоры, обеспечивающие продажу электрической энергии (мощности), с условием о продаже электрической энергии (мощности) начиная с начиная с 00.00 ч. 01.01.2017.

По истечении 2 месяцев с даты, установленной для принятия гарантирующим поставщиком на обслуживание потребителей, территориальные сетевые организации, оказывающие услуги по передаче электрической энергии на территории Санкт-Петербурга, в соответствии с пунктом 26 Основных положений:

- выявляют лиц, которые не заключили договоры, обеспечивающие продажу им электрической энергии (мощности), и при этом фактически потребляют электрическую энергию;

- составляют в установленном порядке акт о неучтенном потреблении электрической энергии;

- рассчитывают объемы бездоговорного потребления электрической энергии за период, истекший с даты, установленной для принятия гарантирующим поставщиком на обслуживание потребителей;

- принимают меры по прекращению потребления электрической энергии в отсутствие договора и по обеспечению оплаты объемов электрической энергии, потребляемой без заключенного договора лицом, потребляющим электрическую энергию, путем введения полного ограничения режима потребления электрической энергии.

Отмена ограничений режима потребления электрической энергии будет осуществляться после заключения лицом, потребляющим электрическую энергию, договора, обеспечивающего продажу ему электрической энергии (мощности), и исполнения им обязательств перед сетевой организацией по оплате электрической энергии, потребленной без заключенного в установленном порядке договора.

Председатель Комитета **Д.В. Коптин**

СТ-ТБО.56

ИНФОРМАЦИЯ О ТАРИФАХ НА УСЛУГИ ПО УТИЛИЗАЦИИ ЗАХОРОНЕНИЮ ТВЕРДЫХ БЫТОВЫХ ОТХОДОВ

ООО "Новый Свет-ЭКО" (ООО "Новый Свет-ЭКО")
2017-2018гг

Наименование утвержденных тарифов и (или) надбавок	Наименование регулирующего органа, принявшего решение об утверждении цен (тарифов) и надбавок к ним	Реквизиты решения об утверждении цен (тарифов) и надбавок к ним		Величина установленного тарифа или надбавки , руб/тонна (без учета НДС)	Срок действия тарифа или надбавки	Источник официального опубликования решения об утверждении цен (тарифов) и надбавок к ним
		дата	номер			
Тарифы на услуги по утилизации и захоронению твердых бытовых отходов	Комитет по тарифам Санкт-Петербурга	19.12.2016	257-р	1449,98	на 2017 год	Спец. выпуск «Вестник Комитета по тарифам Санкт-Петербурга» № 6 от 28.12.2016 года http://vestnik-kt.ru/
				1480,55	на 2018 год	
Надбавки к ценам (тарифам) на утилизацию (захоронение) твердых бытовых отходов	—	—	—	—	—	—
Надбавки к тарифам регулируемых организаций на утилизацию (захоронение) твердых бытовых отходов	—	—	—	—	—	—