ВЕСТНИК
КОМИТЕТА ПО ТАРИФАМ
САНКТ-ПЕТЕРБУРГА

В НОМЕРЕ:

Официальное издание Комитета по тарифам Санкт-Петербурга

№ 11'2019 от 29 ноября

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
К.А. Румянцева
Редакционная коллегия
Д.В. Коптин
Г.Г. Сафаров
Н.А. Гаврилов
Д.А. Герасимов
В.В. Колбин
Обложка:
Ксения Румянцева

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

Журнал *«Вестник Комитета по тарифам Санкт-Петербурга»* – это актуальная информация о принимаемых решениях в области государственного регулирования тарифов (цен), своевременное централизованное осуществление печатного раскрытия информации ресурсоснабжающими организациями Санкт-Петербурга, информирование общественности, производителей и потребителей топливно-энергетических ресурсов о проводимой тарифной политике, о проблемах и основных направлениях энергетической отрасли и жилищно-коммунального хозяйства как в регионе, так и в целом по стране.

СТАНДАРТЫ РАСКРЫТИЯ ИНФОРМАЦИИ. ТЕПЛОСНАБЖЕНИЕ

ООО «Институт Гипроникель» 7

СТАНДАРТЫ РАСКРЫТИЯ ИНФОРМАЦИИ. ВОДОСНАБЖЕНИЕ И ВОДООТВЕДЕНИЕ

ООО «Коммунальное хозяйство» 8

НОРМАТИВНЫЕ ПРАВОВЫЕ АКТЫ

Распоряжение Комитета по тарифам Санкт-Петербурга от 06.11.2019 № 132-р «О внесении изменений в некоторые распоряжения Комитета по тарифам Санкт-Петербурга» 9

Распоряжение Комитета по тарифам Санкт-Петербурга от 06.11.2019 № 133-р «О внесении изменения в распоряжение Комитета по тарифам Санкт-Петербурга от 29.08.2018 № 81-р» ...42

Распоряжение Комитета по тарифам Санкт-Петербурга от 06.11.2019 № 134-р «О внесении изменений в распоряжение Комитета по тарифам Санкт-Петербурга от 01.12.2017 № 133-р» .44

Распоряжение Комитета по тарифам Санкт-Петербурга от 06.11.2019 № 135-р «О внесении изменений в распоряжение Комитета по тарифам Санкт-Петербурга от 08.12.2017 № 165-р» 48

Распоряжение Комитета по тарифам Санкт-Петербурга от 08.11.2019 № 136-р «О внесении изменения в распоряжение Комитета по тарифам Санкт-Петербурга от 31.08.2018 № 94-р» 52

Распоряжение Комитета по тарифам Санкт-Петербурга от 08.11.2019 № 137-р «О внесении изменений в распоряжение Комитета по тарифам Санкт-Петербурга от 07.12.2018 № 192-р» 54

Распоряжение Комитета по тарифам Санкт-Петербурга от 08.11.2019 № 138-р «О внесении изменений в распоряжение Комитета по тарифам Санкт-Петербурга от 14.12.2017 № 198-р» 59

Распоряжение Комитета по тарифам Санкт-Петербурга от 11.11.2019 № 139-р «О внесении изменения в распоряжение Комитета по тарифам Санкт-Петербурга от 05.12.2018 № 172-р» 63

Распоряжение Комитета по тарифам Санкт-Петербурга от 11.11.2019 № 140-р «О внесении изменений в распоряжение Комитета по тарифам Санкт-Петербурга от 03.12.2018 № 164-р» 65

Распоряжение Комитета по тарифам Санкт-Петербурга от 11.11.2019 № 141-р «О внесении изменений в распоряжение Комитета по тарифам Санкт-Петербурга от 19.12.2018 № 273-р» 69

Распоряжение Комитета по тарифам Санкт-Петербурга от 13.11.2019 № 142-р «О внесении изменений в распоряжение Комитета по тарифам Санкт-Петербурга от 29.08.2018 № 80-р» 73

Распоряжение Комитета по тарифам Санкт-Петербурга от 13.11.2019 № 143-р «О внесении изменений в распоряжение Комитета по тарифам Санкт-Петербурга от 05.12.2018 № 180-р» 76

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, Румянцева Ксения Алексеевна

Подписано в печать 29.11.2019.
Формат 60x90/8.
Бумага мелованная.
Печать офсетная.
Печ. л. 31. Тираж 400 экз.
Распространяется бесплатно.

Отпечатано в ИП Крецан А. А.
187342, Ленинградская область, город Кировск, ул. Молодежная, д. 18, кв. 40
Телефон: +7 921 564 0192

ВЕСТНИК КОМИТЕТА ПО ТАРИФАМ САНКТ-ПЕТЕРБУРГА

Распоряжение Комитета по тарифам Санкт-Петербурга от 13.11.2019 № 144-р «О внесении изменений в распоряжение Комитета по тарифам Санкт-Петербурга от 08.12.2017 № 167-р» 80

Распоряжение Комитета по тарифам Санкт-Петербурга от 15.11.2019 № 145-р «О внесении изменений в распоряжение Комитета по тарифам Санкт-Петербурга от 29.08.2018 № 79-р» 85

Распоряжение Комитета по тарифам Санкт-Петербурга от 15.11.2019 № 146-р «О внесении изменений в распоряжение Комитета по тарифам Санкт-Петербурга от 03.12.2018 № 169-р» 88

Распоряжение Комитета по тарифам Санкт-Петербурга от 15.11.2019 № 147-р «О внесении изменений в распоряжение Комитета по тарифам Санкт-Петербурга от 05.12.2018 № 182-р» 93

Распоряжение Комитета по тарифам Санкт-Петербурга от 18.11.2019 № 149-р «О внесении изменений в распоряжение Комитета по тарифам Санкт-Петербурга от 11.12.2017 № 173-р»..... 98

Распоряжение Комитета по тарифам Санкт-Петербурга от 18.11.2019 № 150-р «О внесении изменений в распоряжение Комитета по тарифам Санкт-Петербурга от 18.12.2017 № 214-р» 102

Распоряжение Комитета по тарифам Санкт-Петербурга от 20.11.2019 № 151-р «О внесении изменений в распоряжение Комитета по тарифам Санкт-Петербурга от 31.08.2018 № 95-р» 107

Распоряжение Комитета по тарифам Санкт-Петербурга от 20.11.2019 № 152-р «О внесении изменений в распоряжение Комитета по тарифам Санкт-Петербурга от 29.08.2018 № 89-р» 110

Распоряжение Комитета по тарифам Санкт-Петербурга от 20.11.2019 № 153-р «О внесении изменений в распоряжение Комитета по тарифам Санкт-Петербурга от 05.12.2018 № 179-р» 113

Распоряжение Комитета по тарифам Санкт-Петербурга от 22.11.2019 № 156-р «О внесении изменений в распоряжение Комитета по тарифам Санкт-Петербурга от 29.08.2018 № 78-р» 117

Распоряжение Комитета по тарифам Санкт-Петербурга от 22.11.2019 № 157-р «О внесении изменения в распоряжение Комитета по тарифам Санкт-Петербурга от 29.08.2018 № 85-р» 120

Распоряжение Комитета по тарифам Санкт-Петербурга от 22.11.2019 № 158-р « О внесении изменений в распоряжение Комитета по тарифам Санкт-Петербурга от 07.12.2018 № 188-р» 122

Распоряжение Комитета по тарифам Санкт-Петербурга от 22.11.2019 № 159-р «Об установлении тарифов на питьевую воду, техническую воду и водоотведение акционерного общества «КировТЭК» на территории Санкт-Петербурга на 2020 год» 126

Распоряжение Комитета по тарифам Санкт-Петербурга от 25.11.2019 № 160-р «О внесении изменения в распоряжение Комитета по тарифам Санкт-Петербурга от 29.08.2018 № 83-р» 130

Распоряжение Комитета по тарифам Санкт-Петербурга от 25.11.2019 № 161-р «О внесении изменений в распоряжение Комитета по тарифам Санкт-Петербурга от 12.12.2018 № 204-р» 132

Распоряжение Комитета по тарифам Санкт-Петербурга от 25.11.2019 № 162-р «Об установлении тарифов на водоотведение общества с ограниченной ответственностью «СК-СИГМА» на территории Санкт-Петербурга на 2020 год»..... 136

Распоряжение Комитета по тарифам Санкт-Петербурга от 25.11.2019 № 163-р «Об установлении тарифов на питьевую воду, водоотведение и транспортировку сточных вод общества с ограниченной ответственностью «ЭКОЛ» на территории Санкт-Петербурга на 2020 год» 139

Распоряжение Комитета по тарифам Санкт-Петербурга от 27.11.2019 № 164-р «О внесении изменений в распоряжение Комитета по тарифам Санкт-Петербурга от 17.12.2018 № 248-р» 143

Распоряжение Комитета по тарифам Санкт-Петербурга от 27.11.2019 № 165-р «О внесении изменений в распоряжение Комитета по тарифам Санкт-Петербурга от 05.12.2018 № 176-р» 146

Распоряжение Комитета по тарифам Санкт-Петербурга от 27.11.2019 № 166-р «О внесении изменения в распоряжение Комитета по тарифам Санкт-Петербурга от 05.12.2018 № 177-р» 153

Распоряжение Комитета по тарифам Санкт-Петербурга от 29.11.2019 № 168-р «Об установлении тарифов на тепловую энергию, поставляемую обществом с ограниченной ответственностью «Теплоснабжающая компания 270» потребителям, расположенным на территории Санкт-Петербурга, на 2020-2024 годы» 155

Распоряжение Комитета по тарифам Санкт-Петербурга от 29.11.2019 № 169-р «О внесении изменений в распоряжение Комитета по тарифам Санкт-Петербурга от 10.12.2018 № 194-р» 158

ИНВЕСТИЦИОННЫЕ ПРОГРАММЫ РЕГУЛИРУЕМЫХ ОРГАНИЗАЦИЙ

Распоряжение Комитета по тарифам Санкт-Петербурга от 25.10.2019 № 107-р «Об утверждении изменений, вносимых в Инвестиционную программу акционерного общества «ГСР ТЭЦ» на 2019–2023 годы, утвержденную распоряжением Комитета по тарифам Санкт-Петербурга от 12.11.2018 № 139-р» 163

Распоряжение Комитета по тарифам Санкт-Петербурга от 25.10.2019 № 108-р «Об утверждении инвестиционной программы акционерного общества «ГСР Водоканал» на 2020–2024 годы 170

Распоряжение Комитета по тарифам Санкт-Петербурга от 30.10.2019 № 128-р «Об утверждении изменений, вносимых в инвестиционную программу акционерного общества «Юго-Западная ТЭЦ» на 2019–2023 годы, утвержденную распоряжением Комитета по тарифам Санкт-Петербурга от 09.11.2018 № 133-р» 183

Распоряжение Комитета по тарифам Санкт-Петербурга от 30.10.2019 № 129-р

«Об утверждении инвестиционной программы акционерного общества «ТЕПЛОЭНЕРГО» на 2020–2024 годы 194

Распоряжение Комитета по тарифам Санкт-Петербурга от 20.11.2019 № 154-р «Об утверждении изменений, вносимых в Инвестиционную программу общества с ограниченной ответственностью «ТЕПЛОЭНЕРГО» на период 2015–2019 гг., на территории Санкт-Петербурга, утвержденную распоряжением Комитета по тарифам Санкт-Петербурга от 24.07.2015 № 72-р» 220

Распоряжение Комитета по тарифам Санкт-Петербурга от 20.11.2018 № 155-р «Об утверждении изменений, вносимых в Инвестиционную программу общества с ограниченной ответственностью «ГЕНЕРИРУЮЩАЯ КОМПАНИЯ «ОБУХОВОЭНЕРГО» на 2018–2020 годы, утвержденную распоряжением Комитета по тарифам Санкт-Петербурга от 27.10.2017 № 110-р» . 240

ПОЗДРАВЛЯЕМ ИМЕНИННИКОВ 248

СТАНДАРТЫ РАСКРЫТИЯ ИНФОРМАЦИИ. ТЕПЛОСНАБЖЕНИЕ

Форма 4.2.1. Информация о величинах тарифов на тепловую энергию, поддержанию резервной тепловой мощности ООО «Институт Гипроникель»

№ п/п	Параметр дифференциации тарифа	Период действия тарифа				
		Одноставочный тариф, руб./Гкал	Двухставочный тариф		Период действия	
			ставка за тепловую энергию, руб./Гкал	ставка за содержание тепловой мощности, тыс. руб./Гкал/ч/мес	дата начала	дата окончания
1	Наименование тарифа	Одноставочный тариф, руб./Гкал				
1.1	Территория действия тарифа	г. Санкт-Петербург, МО Гражданка				
1.1.1	Наименование системы теплоснабжения	ООО «Институт Гипроникель»				
1.1.1.1	Источник тепловой энергии	ООО «Институт Гипроникель»				
1.1.1.1.1.1	Группа потребителей	Население				
1.1.1.1.1.1.1	Вода	1636,86			1/9/2018	31/12/2018
1.1.1.1.1.1.2	Вода	1664,60			1/1/2019	30/6/2019
1.1.1.1.1.1.3	Вода	1707,01			1/7/2019	31/12/2019
1.1.1.1.1.1.4	Вода	1493,68			1/1/2020	30/6/2020
1.1.1.1.1.1.5	Вода	1493,68			1/7/2020	31/12/2020
1.1.1.1.1.1.6	Вода	1743,45			1/1/2021	30/6/2021
1.1.1.1.1.1.7	Вода	1869,65			1/7/2021	31/12/2021
1.1.1.1.1.1.8	Вода	1840,86			1/1/2022	30/6/2022
1.1.1.1.1.1.9	Вода	1840,86			1/7/2022	31/12/2022
1.1.1.1.1.1.10	Вода	1840,86			1/1/2023	30/6/2023
1.1.1.1.1.1.11	Вода	1975,50			1/7/2023	31/12/2023

Тарифы на питьевую воду и водоотведение общества с ограниченной ответственностью «Коммунальное хозяйство» на территории Санкт-Петербурга на 2019–2023 годы

№ пп	Тарифы	Ед.изм.	на 2019 год (с календарной разбивкой)		на 2020 год (с календарной разбивкой)		на 2021 год (с календарной разбивкой)		на 2022 год (с календарной разбивкой)		на 2023 год (с календарной разбивкой)	
			с 01.01.2019 по 30.06.2019	с 01.07.2019 по 31.12.2019	с 01.01.2020 по 30.06.2020	с 01.07.2020 по 31.12.2020	с 01.01.2021 по 30.06.2021	с 01.07.2021 по 31.12.2021	с 01.01.2022 по 30.06.2022	с 01.07.2022 по 31.12.2022	с 01.01.2023 по 30.06.2023	с 01.07.2023 по 31.12.2023
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13
1.	Тарифы на питьевую воду											
1.1.	Исполнители коммунальных услуг	руб./куб.м.			-	-			-	-	-	-
1.2.	Население	руб./куб.м.	-	-	-				-	-		
1.3.	Прочие потребители	руб./куб.м.	91,82	91,82	90,00	90,00	98,73	98,91	98,91	106,60	105,70	105,71
2.	Тарифы на водоотведение											
2.1.	Исполнители коммунальных услуг	руб./куб.м.	-		-	-			-	-		-
2.2.	Население	руб./куб.м.	-	-	-		-	-		-	-	-
2.3.	Прочие потребители	руб/куб.м.	75,52	81,24	75,13	75,13	84,71	85,68	85,68	89,04	89,04	91,96

Примечание: Обществом с ограниченной ответственностью «Коммунальное хозяйство» применяется упрощенная система налогообложения в соответствии со статьей 346.11 главы 26.2 части II Налогового Кодекса Российской Федерации

НОРМАТИВНЫЕ ПРАВОВЫЕ АКТЫ

ПРАВИТЕЛЬСТВО САНКТ-ПЕТЕРБУРГА

КОМИТЕТ ПО ТАРИФАМ САНКТ-ПЕТЕРБУРГА

Р А С П О Р Я Ж Е Н И Е

06.11.2019 № **132-р**

О внесении изменений в некоторые распоряжения Комитета по тарифам Санкт-Петербурга

В соответствии с Федеральным законом от 26.12.2008 № 294-ФЗ «О защите прав юридических лиц и индивидуальных предпринимателей при осуществлении государственного контроля (надзора) и муниципального контроля», постановлением Правительства Санкт-Петербурга от 25.07.2011 № 1037 «О Порядке разработки и утверждения исполнительными органами государственной власти Санкт-Петербурга административных регламентов предоставления государственных услуг (исполнения государственных функций)», постановлением Правительства Санкт-Петербурга от 13.09.2005 № 1346 «О Комитете по тарифам Санкт-Петербурга», на основании протокола заседания правления Комитета по тарифам Санкт-Петербурга от 06.11.2019 № 178:

1. Внести следующие изменения в Административный регламент Комитета по тарифам Санкт-Петербурга по исполнению государственной функции по осуществлению контроля за соблюдением организациями, осуществляющими регулируемые виды деятельности, в случае, если цены (тарифы) на товары и услуги таких организаций подлежат установлению Комитетом по тарифам Санкт-Петербурга, требований о принятии программ в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности и требований к этим программам, устанавливаемых Комитетом по тарифам Санкт-Петербурга применительно к регулируемым видам деятельности указанных организаций, утвержденный распоряжением Комитета по тарифам Санкт-Петербурга от 22.12.2017 № 243-р:

1.1. Дополнить пункт 1.5 Административного регламента тринадцатым абзацем следующего содержания:

«постановление Правительства Санкт-Петербурга от 25.10.2013 № 809 «Об утверждении Порядка организации и осуществления регионального государственного контроля (надзора) в области регулируемых государством цен (тарифов) на территории Санкт-Петербурга и о внесении изменений в постановление Правительства Санкт-Петербурга от 13.09.2005 № 1346 (опубликовано в издании «Вестник Администрации Санкт-Петербурга», № 10, 15.11.2013)».

1.2. Изложить абзац шестой пункта 1.10 Административного регламента в следующей редакции:

«Состав информации, получаемой в ходе исполнения государственной функции, установлен распоряжением Комитета по тарифам Санкт-Петербурга от 29.12.2017 № 293-р «Об установлении Требований к программам в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности организаций, осуществляющих регулируемую деятельность на территории Санкт-Петербурга».

1.3. Пункт 3.2.1.7 Административного регламента изложить в следующей редакции:

«3.2.1.7. Основанием для включения организации в ежегодный план проведения плановых проверок является истечение срока, установленного пунктом 3 Критериев отнесения деятельности юридических лиц и индивидуальных предпринимателей, осуществляющих деятельность в области регулируемых государством цен (тарифов), к категориям риска при осуществлении регионального государственного контроля (надзора) в области регулируемых государством цен (тарифов) на территории Санкт-Петербурга, утвержденных постановлением Правительства Санкт-Петербурга от 25.10.2013 № 809 «Об утверждении Порядка организации и осуществления регионального государственного контроля (надзора) в области регулируемых государством цен (тарифов) на территории Санкт-Петербурга и о внесении изменений в постановление Правительства Санкт-Петербурга от 13.09.2005 № 1346», для категории риска, к которой относится соответствующая организация.

Отсчет срока, указанного в абзаце 1 настоящего пункта, начинается с даты государственной регистрации организации либо с даты окончания проведения последней плановой проверки в отношении указанной организации».

1.4. Пункт 3.3.1.1 Административного регламента изложить в следующей редакции:

«3.3.1.1. Юридическим фактом, считающимся основанием для подготовки проекта приказа Комитета о проведении внеплановой документарной или выездной проверки, являются:

истечение срока исполнения организацией предписания об устранении выявленного нарушения требований законодательства Российской Федерации, выданного Комитетом;

поступление в Комитет обращений и заявлений граждан, в том числе индивидуальных предпринимателей, юридических лиц, информации от органов государственной власти (должностных лиц органов государственного контроля (надзора), органов местного самоуправления, из средств массовой информации о нарушении организацией установленных требований законодательства Российской Федерации в сфере регулирования естественных монополий;

поручение Президента Российской Федерации или Правительства Российской Федерации или требование прокурора о проведении внеплановой проверки в рамках надзора за исполнением законов по поступившим в органы прокуратуры материалам и обращениям».

1.5. Приложение № 6 к Административному регламенту изложить в редакции согласно приложению № 1 к настоящему распоряжению.

2. Внести следующие изменения в Административный регламент Комитета по тарифам Санкт-Петербурга по исполнению государственной функции по осуществлению регионального государственного контроля (надзора) в области регулирования цен (тарифов) в сфере теплоснабжения в части обоснованности установления, изменения и применения цен (тарифов), утвержденный распоряжением Комитета по тарифам Санкт-Петербурга от 22.12.2017 № 244-р:

2.1. В пункте 3.1.1 Административного регламента слова «по форме 10, утвержденной приказом Федеральной антимонопольной службы России от 14.07.2017 № 930/17 «Об утверждении единых форм раскрытия информации теплоснабжающими и теплосетевыми организациями» (далее - отчеты)» заменить словами «по форме, утвержденной приказом Федеральной службы по тарифам от 20.02.2014 № 202-э» (далее - отчеты)».

2.2. Пункт 3.3.1.7 Административного регламента изложить в следующей редакции:

«3.3.1.7. Основанием для включения организации в ежегодный план проведения плановых проверок является истечение срока, установленного пунктом 3 Критериев отнесения деятельности юридических лиц и индивидуальных предпринимателей, осуществляющих деятельность в области регулируемых государством цен (тарифов), к категориям риска при осуществлении регионального государственного контроля (надзора) в области регулируемых государством цен (тарифов) на территории

Санкт-Петербурга, утвержденных постановлением Правительства Санкт-Петербурга от 25.10.2013 № 809 «Об утверждении Порядка организации и осуществления регионального государственного контроля (надзора) в области регулируемых государством цен (тарифов) на территории Санкт-Петербурга и о внесении изменений в постановление Правительства Санкт-Петербурга от 13.09.2005 № 1346», для категории риска, к которой относится соответствующая организация.

Отсчет срока, указанного в абзаце 1 настоящего пункта, начинается с даты государственной регистрации организации либо с даты окончания проведения последней плановой проверки в отношении указанной организации».

2.3. Пункт 3.4.1.1 Административного регламента изложить в следующей редакции:

«3.4.1.1. Юридическим фактом, считающимся основанием для подготовки проекта приказа Комитета о проведении внеплановой документарной или выездной проверки, являются:

истечение срока исполнения организацией предписания об устранении выявленного нарушения требований законодательства Российской Федерации, выданного Комитетом;

поступление в Комитет обращений и заявлений граждан, в том числе индивидуальных предпринимателей, юридических лиц, информации от органов государственной власти (должностных лиц органов государственного контроля (надзора), органов местного самоуправления, из средств массовой информации о нарушении организацией установленных требований законодательства Российской Федерации в сфере регулирования естественных монополий;

поручение Президента Российской Федерации или Правительства Российской Федерации или требование прокурора о проведении внеплановой проверки в рамках надзора за исполнением законов по поступившим в органы прокуратуры материалам и обращениям».

2.4. Приложение № 6 к Административному регламенту изложить в редакции согласно приложению № 2 к настоящему распоряжению.

3. Внести следующие изменения в Административный регламент Комитета по тарифам Санкт-Петербурга по исполнению государственной функции по осуществлению регионального государственного контроля (надзора) за соблюдением стандартов раскрытия информации субъектами оптового рынка электрической энергии и мощности и розничных рынков электрической энергии, утвержденный распоряжением Комитета по тарифам Санкт-Петербурга от 22.12.2017 № 245-р:

3.1. Дополнить пункт 1.5 Административного регламента шестнадцатым абзацем следующего содержания:

«постановление Правительства Санкт-Петербурга от 25.10.2013 № 809 «Об утверждении Порядка организации и осуществления регионального государственного контроля (надзора) в области регулируемых государством цен (тарифов) на территории Санкт-Петербурга и о внесении изменений в постановление Правительства Санкт-Петербурга от 13.09.2005 № 1346 (опубликовано в издании «Вестник Администрации Санкт-Петербурга», № 10, 15.11.2013)».

3.2. Пункт 3.3.1.7 Административного регламента изложить в следующей редакции:

«3.3.1.7. Основанием для включения организации в ежегодный план проведения плановых проверок является истечение срока, установленного пунктом 3 Критериев отнесения деятельности юридических лиц и индивидуальных предпринимателей, осуществляющих деятельность в области регулируемых государством цен (тарифов), к категориям риска при осуществлении регионального государственного контроля (надзора) в области регулируемых государством цен (тарифов) на территории Санкт-Петербурга, утвержденных постановлением Правительства Санкт-Петербурга от 25.10.2013 № 809 «Об утверждении Порядка организации и осуществления регионального государственного контроля (надзора) в области регулируемых государством цен (тарифов) на территории Санкт-Петербурга и о внесении изменений

в постановление Правительства Санкт-Петербурга от 13.09.2005 № 1346», для категории риска, к которой относится соответствующая организация.

Отсчет срока, указанного в абзаце 1 настоящего пункта, начинается с даты государственной регистрации организации либо с даты окончания проведения последней плановой проверки в отношении указанной организации».

3.3. Пункт 3.4.1.1 Административного регламента изложить в следующей редакции:

«3.4.1.1. Юридическим фактом, считающимся основанием для подготовки проекта приказа Комитета о проведении внеплановой документарной или выездной проверки, являются:

истечение срока исполнения организацией предписания об устранении выявленного нарушения требований законодательства Российской Федерации, выданного Комитетом;

поступление в Комитет обращений и заявлений граждан, в том числе индивидуальных предпринимателей, юридических лиц, информации от органов государственной власти (должностных лиц органов государственного контроля (надзора), органов местного самоуправления, из средств массовой информации о нарушении организацией установленных требований законодательства Российской Федерации в сфере регулирования естественных монополий;

поручение Президента Российской Федерации или Правительства Российской Федерации или требование прокурора о проведении внеплановой проверки в рамках надзора за исполнением законов по поступившим в органы прокуратуры материалам и обращениям».

3.4. Приложение № 6 к Административному регламенту изложить в редакции согласно приложению № 3 к настоящему распоряжению.

4. Внести следующие изменения в Административный регламент Комитета по тарифам Санкт-Петербурга по исполнению государственной функции по осуществлению контроля за выполнением инвестиционных программ организаций, осуществляющих регулируемые виды деятельности в сфере теплоснабжения (за исключением таких программ, которые утверждаются в соответствии с законодательством Российской Федерации об электроэнергетике), в том числе за достижением этими организациями целевых показателей надежности и качества поставляемых товаров и оказываемых услуг в результате реализации мероприятий таких программ, утвержденный распоряжением Комитета по тарифам Санкт-Петербурга от 22.12.2017 № 247-р:

4.1. Пункт 3.5.1.7 Административного регламента изложить в следующей редакции:

«3.5.1.7. Основанием для включения организации в ежегодный план проведения плановых проверок является истечение срока, установленного пунктом 3 Критериев отнесения деятельности юридических лиц и индивидуальных предпринимателей, осуществляющих деятельность в области регулируемых государством цен (тарифов), к категориям риска при осуществлении регионального государственного контроля (надзора) в области регулируемых государством цен (тарифов) на территории Санкт-Петербурга, утвержденных постановлением Правительства Санкт-Петербурга от 25.10.2013 № 809 «Об утверждении Порядка организации и осуществления регионального государственного контроля (надзора) в области регулируемых государством цен (тарифов) на территории Санкт-Петербурга и о внесении изменений в постановление Правительства Санкт-Петербурга от 13.09.2005 № 1346», для категории риска, к которой относится соответствующая организация.

Отсчет срока, указанного в абзаце 1 настоящего пункта, начинается с даты государственной регистрации организации либо с даты окончания проведения последней плановой проверки в отношении указанной организации».

4.2. Пункт 3.6.1.1 Административного регламента изложить в следующей редакции:

«3.6.1.1. Юридическим фактом, считающимся основанием для подготовки проекта приказа Комитета о проведении внеплановой документарной или выездной проверки, являются:

истечение срока исполнения организацией предписания об устранении выявленного нарушения требований законодательства Российской Федерации, выданного Комитетом;

поступление в Комитет обращений и заявлений граждан, в том числе индивидуальных предпринимателей, юридических лиц, информации от органов государственной власти (должностных лиц органов государственного контроля (надзора), органов местного самоуправления, из средств массовой информации о нарушении организацией установленных требований законодательства Российской Федерации в сфере регулирования естественных монополий;

поручение Президента Российской Федерации или Правительства Российской Федерации или требование прокурора о проведении внеплановой проверки в рамках надзора за исполнением законов по поступившим в органы прокуратуры материалам и обращениям».

4.3. Приложение № 6 к Административному регламенту изложить в редакции согласно приложению № 4 к настоящему распоряжению.

5. Внести следующие изменения в Административный регламент Комитета по тарифам Санкт-Петербурга по исполнению государственной функции по осуществлению регионального государственного контроля за применением цен на лекарственные препараты, включенные в перечень жизненно необходимых и важнейших лекарственных препаратов, организациями оптовой торговли, аптечными организациями, индивидуальными предпринимателями, имеющими лицензию на фармацевтическую деятельность, утвержденный распоряжением Комитета по тарифам Санкт-Петербурга от 22.12.2017 № 248-р:

5.1. Пункт 3.4.1.7 Административного регламента изложить в следующей редакции:

«3.4.1.7. Основанием для включения организации в ежегодный план проведения плановых проверок является истечение срока, установленного пунктом 3 Критериев отнесения деятельности юридических лиц и индивидуальных предпринимателей, осуществляющих деятельность в области регулируемых государством цен (тарифов), к категориям риска при осуществлении регионального государственного контроля (надзора) в области регулируемых государством цен (тарифов) на территории Санкт-Петербурга, утвержденных постановлением Правительства Санкт-Петербурга от 25.10.2013 № 809 «Об утверждении Порядка организации и осуществления регионального государственного контроля (надзора) в области регулируемых государством цен (тарифов) на территории Санкт-Петербурга и о внесении изменений в постановление Правительства Санкт-Петербурга от 13.09.2005 № 1346», для категории риска, к которой относится соответствующая организация.

Отсчет срока, указанного в абзаце 1 настоящего пункта, начинается с даты государственной регистрации организации либо с даты окончания проведения последней плановой проверки в отношении указанной организации».

5.2. Пункт 3.5.1.1 Административного регламента изложить в следующей редакции:

«3.5.1.1. Юридическим фактом, считающимся основанием для подготовки проекта приказа Комитета о проведении внеплановой документарной или выездной проверки, являются:

истечение срока исполнения организацией предписания об устранении выявленного нарушения требований законодательства Российской Федерации, выданного Комитетом;

поступление в Комитет обращений и заявлений граждан, в том числе индивидуальных предпринимателей, юридических лиц, информации от органов государственной власти (должностных лиц органов государственного контроля (надзора), органов местного самоуправления, из средств массовой информации о нарушении

организацией установленных требований законодательства Российской Федерации в сфере регулирования естественных монополий;

поручение Президента Российской Федерации или Правительства Российской Федерации или требование прокурора о проведении внеплановой проверки в рамках надзора за исполнением законов по поступившим в органы прокуратуры материалам и обращениям».

5.3. Приложение № 6 к Административному регламенту изложить в редакции согласно приложению № 5 к настоящему распоряжению.

6. Внести следующие изменения в Административный регламент Комитета по тарифам Санкт-Петербурга по исполнению государственной функции по осуществлению контроля за реализацией инвестиционных программ субъектов электроэнергетики, отнесенных к числу субъектов, инвестиционные программы которых утверждаются и контролируются органами исполнительной власти субъектов Российской Федерации, утвержденный распоряжением Комитета по тарифам Санкт-Петербурга от 15.01.2018 № 1-р:

6.1. Дополнить пункт 1.5 Административного регламента тринадцатым абзацем следующего содержания:

«постановление Правительства Санкт-Петербурга от 25.10.2013 № 809 «Об утверждении Порядка организации и осуществления регионального государственного контроля (надзора) в области регулируемых государством цен (тарифов) на территории Санкт-Петербурга и о внесении изменений в постановление Правительства Санкт-Петербурга от 13.09.2005 № 1346 (опубликовано в издании «Вестник Администрации Санкт-Петербурга», № 10, 15.11.2013)».

6.2. Пункт 3.6.1.7 Административного регламента изложить в следующей редакции:

«3.6.1.7. Основанием для включения организации в ежегодный план проведения плановых проверок является истечение срока, установленного пунктом 3 Критериев отнесения деятельности юридических лиц и индивидуальных предпринимателей, осуществляющих деятельность в области регулируемых государством цен (тарифов), к категориям риска при осуществлении регионального государственного контроля (надзора) в области регулируемых государством цен (тарифов) на территории Санкт-Петербурга, утвержденных постановлением Правительства Санкт-Петербурга от 25.10.2013 № 809 «Об утверждении Порядка организации и осуществления регионального государственного контроля (надзора) в области регулируемых государством цен (тарифов) на территории Санкт-Петербурга и о внесении изменений в постановление Правительства Санкт-Петербурга от 13.09.2005 № 1346», для категории риска, к которой относится соответствующая организация.

Отсчет срока, указанного в абзаце 1 настоящего пункта, начинается с даты государственной регистрации организации либо с даты окончания проведения последней плановой проверки в отношении указанной организации».

6.3. Пункт 3.7.1.1 Административного регламента изложить в следующей редакции:

«3.7.1.1. Юридическим фактом, считающимся основанием для подготовки проекта приказа Комитета о проведении внеплановой документарной или выездной проверки, являются:

истечение срока исполнения организацией предписания об устранении выявленного нарушения требований законодательства Российской Федерации, выданного Комитетом;

поступление в Комитет обращений и заявлений граждан, в том числе индивидуальных предпринимателей, юридических лиц, информации от органов государственной власти (должностных лиц органов государственного контроля (надзора), органов местного самоуправления, из средств массовой информации о нарушении организацией установленных требований законодательства Российской Федерации в сфере регулирования естественных монополий;

поручение Президента Российской Федерации или Правительства Российской Федерации или требование прокурора о проведении внеплановой проверки в рамках надзора за исполнением законов по поступившим в органы прокуратуры материалам и обращениям».

6.4. Приложение № 6 к Административному регламенту изложить в редакции согласно приложению № 6 к настоящему распоряжению.

7. Внести следующие изменения в Административный регламент Комитета по тарифам Санкт-Петербурга по исполнению государственной функции по осуществлению контроля за выполнением инвестиционных и производственных программ организаций, осуществляющих горячее водоснабжение, холодное водоснабжение и(или) водоотведение, в том числе за достижением в результате реализации мероприятий инвестиционных и производственных программ плановых значений показателей надежности, качества, энергетической эффективности объектов централизованных систем горячего водоснабжения, холодного водоснабжения и(или) водоотведения, утвержденный распоряжением Комитета по тарифам Санкт-Петербурга от 15.01.2018 № 3-р:

7.1. Дополнить пункт 1.5 Административного регламента одиннадцатым абзацем следующего содержания:

«постановление Правительства Санкт-Петербурга от 25.10.2013 № 809 «Об утверждении Порядка организации и осуществления регионального государственного контроля (надзора) в области регулируемых государством цен (тарифов) на территории Санкт-Петербурга и о внесении изменений в постановление Правительства Санкт-Петербурга от 13.09.2005 № 1346 (опубликовано в издании «Вестник Администрации Санкт-Петербурга», № 10, 15.11.2013)».

7.2. Пункт 3.4.1.7 Административного регламента изложить в следующей редакции:

«3.4.1.7. Основанием для включения организации в ежегодный план проведения плановых проверок является истечение срока, установленного пунктом 3 Критериев отнесения деятельности юридических лиц и индивидуальных предпринимателей, осуществляющих деятельность в области регулируемых государством цен (тарифов), к категориям риска при осуществлении регионального государственного контроля (надзора) в области регулируемых государством цен (тарифов) на территории Санкт-Петербурга, утвержденных постановлением Правительства Санкт-Петербурга от 25.10.2013 № 809 «Об утверждении Порядка организации и осуществления регионального государственного контроля (надзора) в области регулируемых государством цен (тарифов) на территории Санкт-Петербурга и о внесении изменений в постановление Правительства Санкт-Петербурга от 13.09.2005 № 1346», для категории риска, к которой относится соответствующая организация.

Отсчет срока, указанного в абзаце 1 настоящего пункта, начинается с даты государственной регистрации организации либо с даты окончания проведения последней плановой проверки в отношении указанной организации».

7.3. Пункт 3.5.1.1 Административного регламента изложить в следующей редакции:

«3.5.1.1. Юридическим фактом, считающимся основанием для подготовки проекта приказа Комитета о проведении внеплановой документарной или выездной проверки, являются:

истечение срока исполнения организацией предписания об устранении выявленного нарушения требований законодательства Российской Федерации, выданного Комитетом;

поступление в Комитет обращений и заявлений граждан, в том числе индивидуальных предпринимателей, юридических лиц, информации от органов государственной власти (должностных лиц органов государственного контроля (надзора), органов местного самоуправления, из средств массовой информации о нарушении организацией установленных требований законодательства Российской Федерации в сфере регулирования естественных монополий;

поручение Президента Российской Федерации или Правительства Российской Федерации или требование прокурора о проведении внеплановой проверки в рамках надзора за исполнением законов по поступившим в органы прокуратуры материалам и обращениям».

7.4. Приложение № 6 к Административному регламенту изложить в редакции согласно приложению № 7 к настоящему распоряжению.

8. Внести следующие изменения в Административный регламент Комитета по тарифам Санкт-Петербурга по исполнению государственной функции по осуществлению государственного контроля (надзора) в области регулирования цен (тарифов) в сфере теплоснабжения в части соблюдения стандартов раскрытия информации теплоснабжающими организациями, теплосетевыми организациями, утвержденный распоряжением Комитета по тарифам Санкт-Петербурга от 15.01.2018 № 4-р:

8.1. Дополнить пункт 1.5 Административного регламента четырнадцатым абзацем следующего содержания:

«постановление Правительства Санкт-Петербурга от 25.10.2013 № 809 «Об утверждении Порядка организации и осуществления регионального государственного контроля (надзора) в области регулируемых государством цен (тарифов) на территории Санкт-Петербурга и о внесении изменений в постановление Правительства Санкт-Петербурга от 13.09.2005 № 1346 (опубликовано в издании «Вестник Администрации Санкт-Петербурга», № 10, 15.11.2013)».

8.2. Пункт 3.5.1.7 Административного регламента изложить в следующей редакции:

«3.5.1.7. Основанием для включения организации в ежегодный план проведения плановых проверок является истечение срока, установленного пунктом 3 Критериев отнесения деятельности юридических лиц и индивидуальных предпринимателей, осуществляющих деятельность в области регулируемых государством цен (тарифов), к категориям риска при осуществлении регионального государственного контроля (надзора) в области регулируемых государством цен (тарифов) на территории Санкт-Петербурга, утвержденных постановлением Правительства Санкт-Петербурга от 25.10.2013 № 809 «Об утверждении Порядка организации и осуществления регионального государственного контроля (надзора) в области регулируемых государством цен (тарифов) на территории Санкт-Петербурга и о внесении изменений в постановление Правительства Санкт-Петербурга от 13.09.2005 № 1346», для категории риска, к которой относится соответствующая организация.

Отсчет срока, указанного в абзаце 1 настоящего пункта, начинается с даты государственной регистрации организации либо с даты окончания проведения последней плановой проверки в отношении указанной организации».

8.3. Пункт 3.6.1.1 Административного регламента изложить в следующей редакции:

«3.6.1.1. Юридическим фактом, считающимся основанием для подготовки проекта приказа Комитета о проведении внеплановой документарной или выездной проверки, являются:

истечение срока исполнения организацией предписания об устранении выявленного нарушения требований законодательства Российской Федерации, выданного Комитетом;

поступление в Комитет обращений и заявлений граждан, в том числе индивидуальных предпринимателей, юридических лиц, информации от органов государственной власти (должностных лиц органов государственного контроля (надзора), органов местного самоуправления, из средств массовой информации о нарушении организацией установленных требований законодательства Российской Федерации в сфере регулирования естественных монополий;

поручение Президента Российской Федерации или Правительства Российской Федерации или требование прокурора о проведении внеплановой проверки в рамках

надзора за исполнением законов по поступившим в органы прокуратуры материалам и обращениям».

8.4. Приложение № 6 к Административному регламенту изложить в редакции согласно приложению № 8 к настоящему распоряжению.

9. Внести следующие изменения в Административный регламент Комитета по тарифам Санкт-Петербурга по исполнению государственной функции по осуществлению регионального государственного контроля (надзора) в области регулирования тарифов в области обращения с твердыми коммунальными отходами в порядке, установленном Правительством Санкт-Петербург, утвержденный распоряжением Комитета по тарифам Санкт-Петербурга от 29.01.2018 № 14-р:

9.1. Пункт 3.4.1.7 Административного регламента изложить в следующей редакции:

«3.4.1.7. Основанием для включения организации в ежегодный план проведения плановых проверок является истечение срока, установленного пунктом 3 Критериев отнесения деятельности юридических лиц и индивидуальных предпринимателей, осуществляющих деятельность в области регулируемых государством цен (тарифов), к категориям риска при осуществлении регионального государственного контроля (надзора) в области регулируемых государством цен (тарифов) на территории Санкт-Петербурга, утвержденных постановлением Правительства Санкт-Петербурга от 25.10.2013 № 809 «Об утверждении Порядка организации и осуществления регионального государственного контроля (надзора) в области регулируемых государством цен (тарифов) на территории Санкт-Петербурга и о внесении изменений в постановление Правительства Санкт-Петербурга от 13.09.2005 № 1346», для категории риска, к которой относится соответствующая организация.

Отсчет срока, указанного в абзаце 1 настоящего пункта, начинается с даты государственной регистрации организации либо с даты окончания проведения последней плановой проверки в отношении указанной организации».

9.2. Пункт 3.5.1.1 Административного регламента изложить в следующей редакции:

«3.5.1.1. Юридическим фактом, считающимся основанием для подготовки проекта приказа Комитета о проведении внеплановой документарной или выездной проверки, являются:

истечение срока исполнения организацией предписания об устранении выявленного нарушения требований законодательства Российской Федерации, выданного Комитетом;

поступление в Комитет обращений и заявлений граждан, в том числе индивидуальных предпринимателей, юридических лиц, информации от органов государственной власти (должностных лиц органов государственного контроля (надзора), органов местного самоуправления, из средств массовой информации о нарушении организацией установленных требований законодательства Российской Федерации в сфере регулирования естественных монополий;

поручение Президента Российской Федерации или Правительства Российской Федерации или требование прокурора о проведении внеплановой проверки в рамках надзора за исполнением законов по поступившим в органы прокуратуры материалам и обращениям».

9.3. Приложение № 6 к Административному регламенту изложить в редакции согласно приложению № 9 к настоящему распоряжению.

10. Внести следующие изменения в Административный регламент Комитета по тарифам Санкт-Петербурга по исполнению государственной функции по осуществлению регионального государственного контроля за деятельностью субъектов естественных монополий в сфере железнодорожных перевозок пассажиров в пригородном сообщении, утвержденный распоряжением Комитета по тарифам Санкт-Петербурга от 27.06.2018 № 52-р:

10.1. Пункт 3.4.1.7 Административного регламента изложить в следующей редакции:

«3.4.1.7. Основанием для включения организации в ежегодный план проведения плановых проверок является истечение срока, установленного пунктом 3 Критериев отнесения деятельности юридических лиц и индивидуальных предпринимателей, осуществляющих деятельность в области регулируемых государством цен (тарифов), к категориям риска при осуществлении регионального государственного контроля (надзора) в области регулируемых государством цен (тарифов) на территории Санкт-Петербурга, утвержденных постановлением Правительства Санкт-Петербурга от 25.10.2013 № 809 «Об утверждении Порядка организации и осуществления регионального государственного контроля (надзора) в области регулируемых государством цен (тарифов) на территории Санкт-Петербурга и о внесении изменений в постановление Правительства Санкт-Петербурга от 13.09.2005 № 1346», для категории риска, к которой относится соответствующая организация.

Отсчет срока, указанного в абзаце 1 настоящего пункта, начинается с даты государственной регистрации организации либо с даты окончания проведения последней плановой проверки в отношении указанной организации».

10.2. Пункт 3.5.1.1 Административного регламента изложить в следующей редакции:

«3.5.1.1. Юридическим фактом, считающимся основанием для подготовки проекта приказа Комитета о проведении внеплановой документарной или выездной проверки, являются:

истечение срока исполнения организацией предписания об устранении выявленного нарушения требований законодательства Российской Федерации, выданного Комитетом;

поступление в Комитет обращений и заявлений граждан, в том числе индивидуальных предпринимателей, юридических лиц, информации от органов государственной власти (должностных лиц органов государственного контроля (надзора), органов местного самоуправления, из средств массовой информации о нарушении организацией установленных требований законодательства Российской Федерации в сфере регулирования естественных монополий;

поручение Президента Российской Федерации или Правительства Российской Федерации или требование прокурора о проведении внеплановой проверки в рамках надзора за исполнением законов по поступившим в органы прокуратуры материалам и обращениям».

10.3. Приложение № 6 к Административному регламенту изложить в редакции согласно приложению № 10 к настоящему распоряжению.

11. Внести следующие изменения в Административный регламент Комитета по тарифам Санкт-Петербурга по исполнению государственной функции по осуществлению регионального государственного контроля за целевым использованием финансовых средств, полученных в результате введения специальных надбавок к тарифам на транспортировку газа по газораспределительным сетям, предназначенных для финансирования программ газификации жилищно-коммунального хозяйства, утвержденный распоряжением Комитета по тарифам Санкт-Петербурга от 16.11.2018 № 140-р:

11.1. Пункт 3.2.1.7 Административного регламента изложить в следующей редакции:

«3.2.1.7. Основанием для включения организации в ежегодный план проведения плановых проверок является истечение срока, установленного пунктом 3 Критериев отнесения деятельности юридических лиц и индивидуальных предпринимателей, осуществляющих деятельность в области регулируемых государством цен (тарифов), к категориям риска при осуществлении регионального государственного контроля (надзора) в области регулируемых государством цен (тарифов) на территории Санкт-Петербурга, утвержденных постановлением Правительства Санкт-Петербурга от 25.10.2013 № 809 «Об утверждении Порядка организации и осуществления регионального государственного контроля (надзора) в области регулируемых государством цен (тарифов) на территории Санкт-Петербурга и о внесении изменений

в постановление Правительства Санкт-Петербурга от 13.09.2005 № 1346», для категории риска, к которой относится соответствующая организация.

Отсчет срока, указанного в абзаце 1 настоящего пункта, начинается с даты государственной регистрации организации либо с даты окончания проведения последней плановой проверки в отношении указанной организации».

11.2. Пункт 3.3.1.1 Административного регламента изложить в следующей редакции:

«3.3.1.1. Юридическим фактом, считающимся основанием для подготовки проекта приказа Комитета о проведении внеплановой документарной или выездной проверки, являются:

истечение срока исполнения организацией предписания об устранении выявленного нарушения требований законодательства Российской Федерации, выданного Комитетом;

поступление в Комитет обращений и заявлений граждан, в том числе индивидуальных предпринимателей, юридических лиц, информации от органов государственной власти (должностных лиц органов государственного контроля (надзора), органов местного самоуправления, из средств массовой информации о нарушении организацией установленных требований законодательства Российской Федерации в сфере регулирования естественных монополий;

поручение Президента Российской Федерации или Правительства Российской Федерации или требование прокурора о проведении внеплановой проверки в рамках надзора за исполнением законов по поступившим в органы прокуратуры материалам и обращениям».

11.3. Приложение № 6 к Административному регламенту изложить в редакции согласно приложению № 11 к настоящему распоряжению.

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

13. Контроль за выполнением распоряжения остается за председателем Комитета по тарифам Санкт-Петербурга.

Председатель Комитета **Д.В.Коптин**

Правительство Санкт-Петербурга Комитет по тарифам Санкт-Петербурга Отдел по вопросам государственной службы, кадров и делопроизводства

Приложение № 1
к распоряжению
Комитета по тарифам
Санкт-Петербурга
от 06.11.2019 № 132-р

Приложение № 6
к Административному регламенту
Комитета по тарифам Санкт-Петербурга
по исполнению государственной функции
по осуществлению контроля за соблюдением
организациями, осуществляющими регулируемые
виды деятельности, в случае если цены (тарифы)
на товары и услуги таких организаций подлежат
установлению Комитетом по тарифам
Санкт-Петербурга, требований о принятии
программ в области энергосбережения и повышения
энергетической эффективности и требований
к этим программам, устанавливаемых Комитетом
по тарифам Санкт-Петербурга применительно
к регулируемым видам деятельности
указанных организаций

ПРАВИТЕЛЬСТВО САНКТ-ПЕТЕРБУРГА

КОМИТЕТ ПО ТАРИФАМ
САНКТ-ПЕТЕРБУРГА

Садовая ул., д. 14/52, лит. А
Санкт-Петербург, 191023
Тел. (812) 576-21-50
Факс (812) 576-21-60
E-mail: rek@gov.spb.ru
http://www.gov.spb.ru

_____ № _____
На № _____ от _____

Предостережение № ___ от «___» _____ 20___ г.
о недопустимости нарушения обязательных требований

В период с ___ ч. ___ мин. «___» _____ 20___ г. по ___ ч.___ мин. «___»_____ 20___ г. проведена _____
_____
(предварительная проверка поступившей информации, мероприятие по контролю,
_____
без взаимодействия с органами власти, организациями и гражданами)
в результате установлено_____
(описание действия (бездействия) лица,

_____,
приводящего или могущего привести к нарушению обязательных требований)
что может повлечь _____,
(наступившие и возможные негативные последствия)
а также _____
(существо угрозы нарушения обязательных норм)
и нарушения _____.
(указать положения нормативно-правовых актов)

На основании изложенного, руководствуясь статьей 8.2 и статьей 8.3 Федерального закона от 26 декабря 2008 г. № 294-ФЗ «О защите прав юридических лиц и индивидуальных предпринимателей при осуществлении государственного контроля (надзора) и муниципального контроля», предлагаю
_____
(наименование юридического лица/ Ф.И.О. индивидуального предпринимателя)

1) принять следующие меры по обеспечению соблюдения обязательных требований:
_____,
в срок до _____;

2) направить уведомление об исполнении настоящего предостережения в орган государственного контроля (надзора) в срок до _____ (не менее 60 дней со дня направления предостережения) по адресу: _____
_____
(контактные данные органа государственного контроля (надзора),
_____.
включая почтовый адрес и адрес электронной почты)

ПРЕДОСТЕРЕГАЮ:

_____
(наименование юридического лица, Ф.И.О. индивидуального предпринимателя,
_____
должностного лица, занимаемая должность, место работы)

о недопустимости указанных нарушений закона и разъясняю (предупреждаю), что_____
(разъясняется возможная административная ответственность
_____.
за продолжение неправомерных действий, нарушение обязательных требований)

Возражения по вопросам предостережения могут быть представлены в орган государственного контроля (надзора) по адресу: _____
_____
(почтовый адрес и адрес электронной почты)
посредством _____.
(возможные способы передачи)

_____ _____
(должность, фамилия, инициалы) (подпись)
М.П.

«___» _____ 20___ г.

Приложение № 2
к распоряжению
Комитета по тарифам
Санкт-Петербурга
от 06.11.2019 № 132-р

Приложение № 6
к Административному регламенту
Комитета по тарифам Санкт-Петербурга
по исполнению государственной функции
по осуществлению регионального
государственного контроля (надзора)
в области регулирования цен (тарифов)
в сфере теплоснабжения в части
обоснованности установления, изменения
и применения цен (тарифов

ПРАВИТЕЛЬСТВО САНКТ-ПЕТЕРБУРГА

КОМИТЕТ ПО ТАРИФАМ
САНКТ-ПЕТЕРБУРГА

Садовая ул., д. 14/52, лит. А
Санкт-Петербург, 191023
Тел. (812) 576-21-50
Факс (812) 576-21-60
E-mail: rek@gov.spb.ru
http://www.gov.spb.ru

_____ № _____
На № _____ от _____

Предостережение № ___ от «___» _____ 20___ г.
о недопустимости нарушения обязательных требований

В период с ___ ч. ___ мин. «___» _____ 20___ г. по ___ ч.___ мин. «___»_____ 20___ г. проведена _____
_____
(предварительная проверка поступившей информации, мероприятие по контролю,
_____
без взаимодействия с органами власти, организациями и гражданами)
в результате установлено_____
(описание действия (бездействия) лица,
_____,
приводящего или могущего привести к нарушению обязательных требований)
что может повлечь _____,
(наступившие и возможные негативные последствия)
а также _____
(существо угрозы нарушения обязательных норм)

и нарушения _____.
(указать положения нормативно-правовых актов)

На основании изложенного, руководствуясь статьей 8.2 и статьей 8.3 Федерального закона от 26 декабря 2008 г. № 294-ФЗ «О защите прав юридических лиц и индивидуальных предпринимателей при осуществлении государственного контроля (надзора) и муниципального контроля», предлагаю

_____
(наименование юридического лица/ Ф.И.О. индивидуального предпринимателя)

1) принять следующие меры по обеспечению соблюдения обязательных требований: _____, в срок до _____;

2) направить уведомление об исполнении настоящего предостережения в орган государственного контроля (надзора) в срок до _____ (не менее 60 дней со дня направления предостережения) по адресу: _____

_____
(контактные данные органа государственного контроля (надзора),

_____.
включая почтовый адрес и адрес электронной почты)

ПРЕДОСТЕРЕГАЮ:

_____
(наименование юридического лица, Ф.И.О. индивидуального предпринимателя,

_____
должностного лица, занимаемая должность, место работы)

о недопустимости указанных нарушений закона и разъясняю (предупреждаю), что_____
(разъясняется возможная административная ответственность

_____.
за продолжение неправомерных действий, нарушение обязательных требований)

Возражения по вопросам предостережения могут быть представлены в орган государственного контроля (надзора) по адресу: _____

_____
(почтовый адрес и адрес электронной почты)

посредством _____.
(возможные способы передачи)

_____ _____
(должность, фамилия, инициалы) (подпись)

М.П.

«___» _____ 20___ г.

Приложение № 3
к распоряжению
Комитета по тарифам
Санкт-Петербурга
от 06.11.2019 № 132-р

Приложение № 6
к Административному регламенту Комитета
по тарифам Санкт-Петербурга по исполнению
государственной функции по осуществлению
регионального государственного контроля
(надзора) за соблюдением стандартов
раскрытия информации субъектами оптового
рынка электрической энергии и мощности
и розничных рынков электрической энергии

ПРАВИТЕЛЬСТВО САНКТ-ПЕТЕРБУРГА

КОМИТЕТ ПО ТАРИФАМ
САНКТ-ПЕТЕРБУРГА

Садовая ул., д. 14/52, лит. А
Санкт-Петербург, 191023
Тел. (812) 576-21-50
Факс (812) 576-21-60
E-mail: rek@gov.spb.ru
http://www.gov.spb.ru

_____ № _____
На № _____ от _____

Предостережение № ___ от «___» _____ 20___ г.
о недопустимости нарушения обязательных требований

В период с ___ ч. ___ мин. «___» _____ 20___ г. по ___ ч.___ мин. «___»_____ 20___ г. проведена _____
_____
(предварительная проверка поступившей информации, мероприятие по контролю,
_____
без взаимодействия с органами власти, организациями и гражданами)
в результате установлено_____
(описание действия (бездействия) лица,
_____,
приводящего или могущего привести к нарушению обязательных требований)
что может повлечь _____,
(наступившие и возможные негативные последствия)
а также _____
(существо угрозы нарушения обязательных норм)
и нарушения _____.
(указать положения нормативно-правовых актов)

На основании изложенного, руководствуясь статьей 8.2 и статьей 8.3 Федерального закона от 26 декабря 2008 г. № 294-ФЗ «О защите прав юридических лиц и индивидуальных предпринимателей при осуществлении государственного контроля (надзора) и муниципального контроля», предлагаю

_____
(наименование юридического лица/ Ф.И.О. индивидуального предпринимателя)

1) принять следующие меры по обеспечению соблюдения обязательных требований: _____, в срок до _____;

2) направить уведомление об исполнении настоящего предостережения в орган государственного контроля (надзора) в срок до _____ (не менее 60 дней со дня направления предостережения) по адресу: _____

_____
(контактные данные органа государственного контроля (надзора),

_____.
включая почтовый адрес и адрес электронной почты)

ПРЕДОСТЕРЕГАЮ:

_____
(наименование юридического лица, Ф.И.О. индивидуального предпринимателя,

_____
должностного лица, занимаемая должность, место работы)

о недопустимости указанных нарушений закона и разъясняю (предупреждаю), что_____
(разъясняется возможная административная ответственность

_____.
за продолжение неправомерных действий, нарушение обязательных требований)

Возражения по вопросам предостережения могут быть представлены в орган государственного контроля (надзора) по адресу: _____

_____
(почтовый адрес и адрес электронной почты)

посредством _____.
(возможные способы передачи)

_____ _____
(должность, фамилия, инициалы) (подпись)

М.П.

«___» _____ 20___ г.

Приложение № 4
к распоряжению
Комитета по тарифам
Санкт-Петербурга
от 06.11.2019 № 132-р

Приложение № 6
к Административному регламенту
Комитета по тарифам Санкт-Петербурга по исполнению
государственной функции по осуществлению контроля
за выполнением инвестиционных программ организаций,
осуществляющих регулируемые виды деятельности
в сфере теплоснабжения (за исключением таких программ,
которые утверждаются в соответствии с законодательством
Российской Федерации об электроэнергетике), в том числе
за достижением этими организациями целевых показателей
надежности и качества поставляемых товаров и оказываемых
услуг в результате реализации мероприятий таких программ

ПРАВИТЕЛЬСТВО САНКТ-ПЕТЕРБУРГА

КОМИТЕТ ПО ТАРИФАМ
САНКТ-ПЕТЕРБУРГА

Садовая ул., д. 14/52, лит. А
Санкт-Петербург, 191023
Тел. (812) 576-21-50
Факс (812) 576-21-60
E-mail: rek@gov.spb.ru
http://www.gov.spb.ru

_____ № _____
На № _____ от _____

Предостережение № ___ от «___» _____ 20___ г.
о недопустимости нарушения обязательных требований

В период с ___ ч. ___ мин. «___» _____ 20___ г. по ___ ч.___ мин. «___»_____ 20___ г. проведена _____
_____
(предварительная проверка поступившей информации, мероприятие по контролю,
_____
без взаимодействия с органами власти, организациями и гражданами)
в результате установлено_____
(описание действия (бездействия) лица,
_____,
приводящего или могущего привести к нарушению обязательных требований)
что может повлечь _____,
(наступившие и возможные негативные последствия)

а также _____
(существо угрозы нарушения обязательных норм)
и нарушения _____.
(указать положения нормативно-правовых актов)

На основании изложенного, руководствуясь статьей 8.2 и статьей 8.3 Федерального закона от 26 декабря 2008 г. № 294-ФЗ «О защите прав юридических лиц и индивидуальных предпринимателей при осуществлении государственного контроля (надзора) и муниципального контроля», предлагаю
_____
(наименование юридического лица/ Ф.И.О. индивидуального предпринимателя)

1) принять следующие меры по обеспечению соблюдения обязательных требований: _____,
в срок до _____;

2) направить уведомление об исполнении настоящего предостережения в орган государственного контроля (надзора) в срок до _____ (не менее 60 дней со дня направления предостережения) по адресу: _____
_____
(контактные данные органа государственного контроля (надзора),
_____.
включая почтовый адрес и адрес электронной почты)

ПРЕДОСТЕРЕГАЮ:

_____
(наименование юридического лица, Ф.И.О. индивидуального предпринимателя,
_____
должностного лица, занимаемая должность, место работы)

о недопустимости указанных нарушений закона и разъясняю (предупреждаю), что_____
(разъясняется возможная административная ответственность
_____.
за продолжение неправомерных действий, нарушение обязательных требований)

Возражения по вопросам предостережения могут быть представлены в орган государственного контроля (надзора) по адресу: _____
_____
(почтовый адрес и адрес электронной почты)
посредством _____.
(возможные способы передачи)

_____ _____
(должность, фамилия, инициалы) (подпись)
М.П.

«___» _____ 20___ г.

Приложение № 5
к распоряжению
Комитета по тарифам
Санкт-Петербурга
от 06.11.2019 № 132-р

Приложение № 6
к Административному регламенту
Комитета по тарифам Санкт-Петербурга
по исполнению государственной функции
по осуществлению регионального
государственного контроля за применением
цен на лекарственные препараты, включенные
в перечень жизненно необходимых и важнейших
лекарственных препаратов, организациями
оптовой торговли, аптечными организациями,
индивидуальными предпринимателями, имеющими
лицензию на фармацевтическую деятельность

ПРАВИТЕЛЬСТВО САНКТ-ПЕТЕРБУРГА

КОМИТЕТ ПО ТАРИФАМ
САНКТ-ПЕТЕРБУРГА

Садовая ул., д. 14/52, лит. А
Санкт-Петербург, 191023
Тел. (812) 576-21-50
Факс (812) 576-21-60
E-mail: rek@gov.spb.ru
http://www.gov.spb.ru

_____ № _____
На № _____ от _____

Предостережение № ___ от «___» _____ 20___ г.
о недопустимости нарушения обязательных требований

В период с ___ ч. ___ мин. «___» _____ 20___ г. по ___ ч.___ мин. «___»_____ 20___ г. проведена _____
_____
(предварительная проверка поступившей информации, мероприятие по контролю,
_____
без взаимодействия с органами власти, организациями и гражданами)
в результате установлено_____
(описание действия (бездействия) лица,
_____,
приводящего или могущего привести к нарушению обязательных требований)
что может повлечь _____,
(наступившие и возможные негативные последствия)

а также _____
(существо угрозы нарушения обязательных норм)
и нарушения _____.
(указать положения нормативно-правовых актов)

На основании изложенного, руководствуясь статьей 8.2 и статьей 8.3 Федерального закона от 26 декабря 2008 г. № 294-ФЗ «О защите прав юридических лиц и индивидуальных предпринимателей при осуществлении государственного контроля (надзора) и муниципального контроля», предлагаю
_____
(наименование юридического лица/ Ф.И.О. индивидуального предпринимателя)

1) принять следующие меры по обеспечению соблюдения обязательных требований: _____,
в срок до _____;

2) направить уведомление об исполнении настоящего предостережения в орган государственного контроля (надзора) в срок до _____ (не менее 60 дней со дня направления предостережения) по адресу: _____
_____
(контактные данные органа государственного контроля (надзора),
_____.
включая почтовый адрес и адрес электронной почты)

ПРЕДОСТЕРЕГАЮ:

_____
(наименование юридического лица, Ф.И.О. индивидуального предпринимателя,
_____
должностного лица, занимаемая должность, место работы)

о недопустимости указанных нарушений закона и разъясняю (предупреждаю), что_____
(разъясняется возможная административная ответственность
_____.
за продолжение неправомерных действий, нарушение обязательных требований)

Возражения по вопросам предостережения могут быть представлены в орган государственного контроля (надзора) по адресу: _____
_____
(почтовый адрес и адрес электронной почты)
посредством _____.
(возможные способы передачи)

_____ _____
(должность, фамилия, инициалы) (подпись)
М.П.

«___» _____ 20___ г.

Приложение № 6
к распоряжению
Комитета по тарифам
Санкт-Петербурга
от 06.11.2019 № 132-р

Приложение № 6
к Административному регламенту
Комитета по тарифам Санкт-Петербурга
по исполнению государственной функции
по осуществлению контроля за реализацией
инвестиционных программ субъектов
электроэнергетики, отнесенных к числу
субъектов, инвестиционные программы
которых утверждаются и контролируются
органами исполнительной власти
субъектов Российской Федерации

ПРАВИТЕЛЬСТВО САНКТ-ПЕТЕРБУРГА

КОМИТЕТ ПО ТАРИФАМ
САНКТ-ПЕТЕРБУРГА

Садовая ул., д. 14/52, лит. А
Санкт-Петербург, 191023
Тел. (812) 576-21-50
Факс (812) 576-21-60
E-mail: rek@gov.spb.ru
http://www.gov.spb.ru

_____ № _____
На № _____ от _____

Предостережение № ___ от «___» _____ 20___ г.
о недопустимости нарушения обязательных требований

В период с ___ ч. ___ мин. «___» _____ 20___ г. по ___ ч.___ мин. «___»_____ 20___ г. проведена _____
_____
(предварительная проверка поступившей информации, мероприятие по контролю,
_____
без взаимодействия с органами власти, организациями и гражданами)
в результате установлено_____
(описание действия (бездействия) лица,
_____,
приводящего или могущего привести к нарушению обязательных требований)
что может повлечь _____,
(наступившие и возможные негативные последствия)
а также _____
(существо угрозы нарушения обязательных норм)

и нарушения _____.
(указать положения нормативно-правовых актов)

На основании изложенного, руководствуясь статьей 8.2 и статьей 8.3 Федерального закона от 26 декабря 2008 г. № 294-ФЗ «О защите прав юридических лиц и индивидуальных предпринимателей при осуществлении государственного контроля (надзора) и муниципального контроля», предлагаю
_____
(наименование юридического лица/ Ф.И.О. индивидуального предпринимателя)

1) принять следующие меры по обеспечению соблюдения обязательных требований:
_____,
в срок до _____;

2) направить уведомление об исполнении настоящего предостережения в орган государственного контроля (надзора) в срок до _____ (не менее 60 дней со дня направления предостережения) по адресу: _____
_____
(контактные данные органа государственного контроля (надзора),
_____.
включая почтовый адрес и адрес электронной почты)

ПРЕДОСТЕРЕГАЮ:

_____
(наименование юридического лица, Ф.И.О. индивидуального предпринимателя,
_____
должностного лица, занимаемая должность, место работы)

о недопустимости указанных нарушений закона и разъясняю (предупреждаю), что_____
(разъясняется возможная административная ответственность
_____.
за продолжение неправомерных действий, нарушение обязательных требований)

Возражения по вопросам предостережения могут быть представлены в орган государственного контроля (надзора) по адресу: _____
_____
(почтовый адрес и адрес электронной почты)
посредством _____.
(возможные способы передачи)

_____ _____
(должность, фамилия, инициалы) (подпись)
М.П.

«___» _____ 20___ г.

Приложение № 7
к распоряжению
Комитета по тарифам
Санкт-Петербурга
от 06.11.2019 № 132-р

Приложение № 6
к Административному регламенту
Комитета по тарифам Санкт-Петербурга по исполнению
государственной функции по осуществлению контроля
за выполнением инвестиционных и производственных
программ организаций, осуществляющих горячее
водоснабжение, холодное водоснабжение
и(или) водоотведение, в том числе за достижением
в результате реализации мероприятий
инвестиционных и производственных программ
плановых значений показателей надежности,
качества, энергетической эффективности объектов
централизованных систем горячего водоснабжения,
холодного водоснабжения и(или) водоотведения

ПРАВИТЕЛЬСТВО САНКТ-ПЕТЕРБУРГА

КОМИТЕТ ПО ТАРИФАМ
САНКТ-ПЕТЕРБУРГА

Садовая ул., д. 14/52, лит. А
Санкт-Петербург, 191023
Тел. (812) 576-21-50
Факс (812) 576-21-60
E-mail: rek@gov.spb.ru
http://www.gov.spb.ru

_____ № _____
На № _____ от _____

Предостережение № ___ от «___» _____ 20___ г.
о недопустимости нарушения обязательных требований

В период с ___ ч. ___ мин. «___» _____ 20___ г. по ___ ч.___ мин. «___»_____ 20___ г. проведена _____
_____
(предварительная проверка поступившей информации, мероприятие по контролю,
_____
без взаимодействия с органами власти, организациями и гражданами)
в результате установлено_____
(описание действия (бездействия) лица,
_____,
приводящего или могущего привести к нарушению обязательных требований)

что может повлечь _____,
(наступившие и возможные негативные последствия)
а также _____
(существо угрозы нарушения обязательных норм)
и нарушения _____.
(указать положения нормативно-правовых актов)

На основании изложенного, руководствуясь статьей 8.2 и статьей 8.3 Федерального закона от 26 декабря 2008 г. № 294-ФЗ «О защите прав юридических лиц и индивидуальных предпринимателей при осуществлении государственного контроля (надзора) и муниципального контроля», предлагаю
_____
(наименование юридического лица/ Ф.И.О. индивидуального предпринимателя)

1) принять следующие меры по обеспечению соблюдения обязательных требований:
_____,
в срок до _____;

2) направить уведомление об исполнении настоящего предостережения в орган государственного контроля (надзора) в срок до _____ (не менее 60 дней со дня направления предостережения) по адресу: _____
_____
(контактные данные органа государственного контроля (надзора),
_____.
включая почтовый адрес и адрес электронной почты)

ПРЕДОСТЕРЕГАЮ:

_____
(наименование юридического лица, Ф.И.О. индивидуального предпринимателя,
_____
должностного лица, занимаемая должность, место работы)

о недопустимости указанных нарушений закона и разъясняю (предупреждаю), что_____
(разъясняется возможная административная ответственность
_____.
за продолжение неправомерных действий, нарушение обязательных требований)

Возражения по вопросам предостережения могут быть представлены в орган государственного контроля (надзора) по адресу: _____
_____
(почтовый адрес и адрес электронной почты)
посредством _____.
(возможные способы передачи)

_____ _____
(должность, фамилия, инициалы) (подпись)
М.П.

«___» _____ 20___ г.

Приложение № 8
к распоряжению
Комитета по тарифам
Санкт-Петербурга
от 06.11.2019 № 132-р

Приложение № 6
к Административному регламенту
Комитета по тарифам Санкт-Петербурга
по исполнению государственной функции
по осуществлению государственного
контроля (надзора) в области регулирования
цен (тарифов) в сфере теплоснабжения
в части соблюдения стандартов
раскрытия информации теплоснабжающими
организациями, теплосетевыми организациями

ПРАВИТЕЛЬСТВО САНКТ-ПЕТЕРБУРГА

КОМИТЕТ ПО ТАРИФАМ
САНКТ-ПЕТЕРБУРГА

Садовая ул., д. 14/52, лит. А
Санкт-Петербург, 191023
Тел. (812) 576-21-50
Факс (812) 576-21-60
E-mail: rek@gov.spb.ru
http://www.gov.spb.ru

_____ № _____
На № _____ от _____

Предостережение № ___ от «___» _____ 20___ г.
о недопустимости нарушения обязательных требований

В период с ___ ч. ___ мин. «___» _____ 20___ г. по ___ ч.___ мин. «___»_____ 20___ г. проведена _____
_____
(предварительная проверка поступившей информации, мероприятие по контролю,
_____
без взаимодействия с органами власти, организациями и гражданами)
в результате установлено_____
(описание действия (бездействия) лица,
_____,
приводящего или могущего привести к нарушению обязательных требований)
что может повлечь _____,
(наступившие и возможные негативные последствия)
а также _____
(существо угрозы нарушения обязательных норм)
и нарушения _____.
(указать положения нормативно-правовых актов)

На основании изложенного, руководствуясь статьей 8.2 и статьей 8.3 Федерального закона от 26 декабря 2008 г. № 294-ФЗ «О защите прав юридических лиц и индивидуальных предпринимателей при осуществлении государственного контроля (надзора) и муниципального контроля», предлагаю

_____
(наименование юридического лица/ Ф.И.О. индивидуального предпринимателя)

1) принять следующие меры по обеспечению соблюдения обязательных требований: _____, в срок до _____;

2) направить уведомление об исполнении настоящего предостережения в орган государственного контроля (надзора) в срок до _____ (не менее 60 дней со дня направления предостережения) по адресу: _____

_____
(контактные данные органа государственного контроля (надзора),

_____.
включая почтовый адрес и адрес электронной почты)

ПРЕДОСТЕРЕГАЮ:

_____
(наименование юридического лица, Ф.И.О. индивидуального предпринимателя,

_____
должностного лица, занимаемая должность, место работы)

о недопустимости указанных нарушений закона и разъясняю (предупреждаю), что_____
(разъясняется возможная административная ответственность

_____.
за продолжение неправомерных действий, нарушение обязательных требований)

Возражения по вопросам предостережения могут быть представлены в орган государственного контроля (надзора) по адресу: _____

_____
(почтовый адрес и адрес электронной почты)

посредством _____.
(возможные способы передачи)

_____ _____
(должность, фамилия, инициалы) (подпись)

М.П.

«___» _____ 20___ г.

Приложение № 9
к распоряжению
Комитета по тарифам
Санкт-Петербурга
от 06.11.2019 № 132-р

Приложение № 6
к Административному регламенту Комитета
по тарифам Санкт-Петербурга по исполнению
государственной функции по осуществлению
регионального государственного контроля
(надзора) в области регулирования тарифов
в области обращения с твердыми коммунальными
отходами в порядке, установленном
Правительством Санкт-Петербурга

ПРАВИТЕЛЬСТВО САНКТ-ПЕТЕРБУРГА

КОМИТЕТ ПО ТАРИФАМ
САНКТ-ПЕТЕРБУРГА

Садовая ул., д. 14/52, лит. А
Санкт-Петербург, 191023
Тел. (812) 576-21-50
Факс (812) 576-21-60
E-mail: rek@gov.spb.ru
http://www.gov.spb.ru

_____ № _____
На № _____ от _____

Предостережение № ___ от «___» _____ 20___ г.
о недопустимости нарушения обязательных требований

В период с ___ ч. ___ мин. «___» _____ 20___ г. по ___ ч.___ мин. «___»_____ 20___ г. проведена _____
_____
(предварительная проверка поступившей информации, мероприятие по контролю,
_____
без взаимодействия с органами власти, организациями и гражданами)
в результате установлено_____
(описание действия (бездействия) лица,
_____,
приводящего или могущего привести к нарушению обязательных требований)
что может повлечь _____,
(наступившие и возможные негативные последствия)
а также _____
(существо угрозы нарушения обязательных норм)

и нарушения _____.
(указать положения нормативно-правовых актов)

На основании изложенного, руководствуясь статьей 8.2 и статьей 8.3 Федерального закона от 26 декабря 2008 г. № 294-ФЗ «О защите прав юридических лиц и индивидуальных предпринимателей при осуществлении государственного контроля (надзора) и муниципального контроля», предлагаю
_____
(наименование юридического лица/ Ф.И.О. индивидуального предпринимателя)

1) принять следующие меры по обеспечению соблюдения обязательных требований: _____, в срок до _____;

2) направить уведомление об исполнении настоящего предостережения в орган государственного контроля (надзора) в срок до _____ (не менее 60 дней со дня направления предостережения) по адресу: _____
_____
(контактные данные органа государственного контроля (надзора),
_____.
включая почтовый адрес и адрес электронной почты)

ПРЕДОСТЕРЕГАЮ:

_____
(наименование юридического лица, Ф.И.О. индивидуального предпринимателя,
_____
должностного лица, занимаемая должность, место работы)

о недопустимости указанных нарушений закона и разъясняю (предупреждаю), что_____
(разъясняется возможная административная ответственность
_____.
за продолжение неправомерных действий, нарушение обязательных требований)

Возражения по вопросам предостережения могут быть представлены в орган государственного контроля (надзора) по адресу: _____
_____
(почтовый адрес и адрес электронной почты)
посредством _____.
(возможные способы передачи)

_____ _____
(должность, фамилия, инициалы) (подпись)
М.П.

«___» _____ 20___ г.

Приложение № 10
к распоряжению
Комитета по тарифам
Санкт-Петербурга
от 06.11.2019 № 132-р

Приложение № 6
к Административному регламенту Комитета
по тарифам Санкт-Петербурга по исполнению
государственной функции по осуществлению
регионального государственного контроля
за деятельностью субъектов естественных
монополий в сфере железнодорожных перевозок
пассажиров в пригородном сообщении

ПРАВИТЕЛЬСТВО САНКТ-ПЕТЕРБУРГА

КОМИТЕТ ПО ТАРИФАМ
САНКТ-ПЕТЕРБУРГА

Садовая ул., д. 14/52, лит. А
Санкт-Петербург, 191023
Тел. (812) 576-21-50
Факс (812) 576-21-60
E-mail: rek@gov.spb.ru
http://www.gov.spb.ru

_____ № _____
На № _____ от _____

Предостережение № ___ от «___» _____ 20___ г.
о недопустимости нарушения обязательных требований

В период с ___ ч. ___ мин. «___» _____ 20___ г. по ___ ч.___ мин. «___»_____ 20___ г. проведена _____
_____
(предварительная проверка поступившей информации, мероприятие по контролю,
_____
без взаимодействия с органами власти, организациями и гражданами)
в результате установлено_____
(описание действия (бездействия) лица,
_____,
приводящего или могущего привести к нарушению обязательных требований)
что может повлечь _____,
(наступившие и возможные негативные последствия)
а также _____
(существо угрозы нарушения обязательных норм)
и нарушения _____.
(указать положения нормативно-правовых актов)

На основании изложенного, руководствуясь статьей 8.2 и статьей 8.3 Федерального закона от 26 декабря 2008 г. № 294-ФЗ «О защите прав

юридических лиц и индивидуальных предпринимателей при осуществлении государственного контроля (надзора) и муниципального контроля», предлагаю

_____
(наименование юридического лица/ Ф.И.О. индивидуального предпринимателя)

1) принять следующие меры по обеспечению соблюдения обязательных требований: _____, в срок до _____;

2) направить уведомление об исполнении настоящего предостережения в орган государственного контроля (надзора) в срок до _____ (не менее 60 дней со дня направления предостережения) по адресу: _____

_____
(контактные данные органа государственного контроля (надзора),

_____.
включая почтовый адрес и адрес электронной почты)

ПРЕДОСТЕРЕГАЮ:

_____
(наименование юридического лица, Ф.И.О. индивидуального предпринимателя,

_____
должностного лица, занимаемая должность, место работы)

о недопустимости указанных нарушений закона и разъясняю (предупреждаю), что_____
(разъясняется возможная административная ответственность

_____.
за продолжение неправомерных действий, нарушение обязательных требований)

Возражения по вопросам предостережения могут быть представлены в орган государственного контроля (надзора) по адресу: _____

_____
(почтовый адрес и адрес электронной почты)

посредством _____.
(возможные способы передачи)

_____ _____
(должность, фамилия, инициалы) (подпись)

М.П.

«___» _____ 20___ г.

Приложение № 11
к распоряжению
Комитета по тарифам
Санкт-Петербурга
от 06.11.2019 № 132-р

Приложение № 6
к Административному регламенту Комитета
по тарифам Санкт-Петербурга по исполнению
государственной функции по осуществлению
регионального государственного контроля
за целевым использованием финансовых
средств, полученных в результате введения
специальных надбавок к тарифам на транспортировку
газа по газораспределительным сетям,
предназначенных для финансирования программ
газификации жилищно-коммунального хозяйства

ПРАВИТЕЛЬСТВО САНКТ-ПЕТЕРБУРГА

КОМИТЕТ ПО ТАРИФАМ
САНКТ-ПЕТЕРБУРГА

Садовая ул., д. 14/52, лит. А
Санкт-Петербург, 191023
Тел. (812) 576-21-50
Факс (812) 576-21-60
E-mail: rek@gov.spb.ru
http://www.gov.spb.ru

_____ № _____
На № _____ от _____

Предостережение № ___ от «___» _____ 20___ г.
о недопустимости нарушения обязательных требований

В период с ___ ч. ___ мин. «___» _____ 20___ г. по ___ ч.___ мин. «___»_____ 20___ г. проведена _____
_____
(предварительная проверка поступившей информации, мероприятие по контролю,
_____
без взаимодействия с органами власти, организациями и гражданами)
в результате установлено_____
(описание действия (бездействия) лица,
_____,
приводящего или могущего привести к нарушению обязательных требований)
что может повлечь _____,
(наступившие и возможные негативные последствия)
а также _____
(существо угрозы нарушения обязательных норм)

и нарушения _____.
(указать положения нормативно-правовых актов)

На основании изложенного, руководствуясь статьей 8.2 и статьей 8.3 Федерального закона от 26 декабря 2008 г. № 294-ФЗ «О защите прав юридических лиц и индивидуальных предпринимателей при осуществлении государственного контроля (надзора) и муниципального контроля», предлагаю
_____
(наименование юридического лица/ Ф.И.О. индивидуального предпринимателя)

1) принять следующие меры по обеспечению соблюдения обязательных требований:
_____,
в срок до _____;

2) направить уведомление об исполнении настоящего предостережения в орган государственного контроля (надзора) в срок до _____ (не менее 60 дней со дня направления предостережения) по адресу: _____
_____
(контактные данные органа государственного контроля (надзора),
_____.
включая почтовый адрес и адрес электронной почты)

ПРЕДОСТЕРЕГАЮ:

_____
(наименование юридического лица, Ф.И.О. индивидуального предпринимателя,
_____
должностного лица, занимаемая должность, место работы)

о недопустимости указанных нарушений закона и разъясняю (предупреждаю), что_____
(разъясняется возможная административная ответственность
_____.
за продолжение неправомерных действий, нарушение обязательных требований)

Возражения по вопросам предостережения могут быть представлены в орган государственного контроля (надзора) по адресу: _____
_____
(почтовый адрес и адрес электронной почты)
посредством _____.
(возможные способы передачи)

_____ _____
(должность, фамилия, инициалы) (подпись)
М.П.

«___» _____ 20___ г.

ПРАВИТЕЛЬСТВО САНКТ-ПЕТЕРБУРГА

КОМИТЕТ ПО ТАРИФАМ САНКТ-ПЕТЕРБУРГА

Р А С П О Р Я Ж Е Н И Е

06.11.2019 № **133-р**

О внесении изменения в распоряжение Комитета по тарифам Санкт-Петербурга от 29.08.2018 № 81-р

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 расчёту 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 06.11.2019 № 179:

1. Внести изменение в распоряжение Комитета по тарифам Санкт-Петербурга от 29.08.2018 № 81-р «Об установлении тарифов на тепловую энергию, поставляемую обществом с ограниченной ответственностью «Институт Гипроникель» потребителям, расположенным на территории Санкт-Петербурга, на 2018-2023 годы», изложив приложение 1 к распоряжению в редакции согласно приложению к настоящему распоряжению.

2. Распоряжение вступает в силу с 01.01.2020, но не ранее дня его официального опубликования.

Председатель Комитета **Д.В.Коптин**

Приложение
к распоряжению
Комитета по тарифам
Санкт-Петербурга
от 06.11.2019 № 133-р

Тарифы на тепловую энергию, поставляемую обществом с ограниченной ответственностью «Институт Гипроникель» потребителям, расположенным на территории Санкт-Петербурга, на 2018-2023 годы

№ пп	Вид тарифа	Год	Вода	Отборный пар давлением				Острый и редуцированный пар
				от 1,2 до 2,5 кг/см^2	от 2,5 до 7,0 кг/см^2	от 7,0 до 13,0 кг/см^2	свыше 13,0 кг/см^2	
1	2	3	4	5	6	7	8	9
1.	Население (тарифы указаны с учетом НДС) <1>							
1.1.	одноставочный, руб./Гкал	с 01.09.2018 по 31.12.2018	1 636.86	—	—	—	—	—
1.2.		1 полугодие 2019 года	1 664.60	—	—	—	—	—
1.3.		2 полугодие 2019 года	1 707.01	—	—	—	—	—
1.4.		1 полугодие 2020 года	1 493.68	—	—	—	—	—
1.5.		2 полугодие 2020 года	1 493.68	—	—	—	—	—
1.6.		1 полугодие 2021 года	1 743.45	—	—	—	—	—
1.7.		2 полугодие 2021 года	1 869.65	—	—	—	—	—
1.8.		1 полугодие 2022 года	1 840.86	—	—	—	—	—
1.9.		2 полугодие 2022 года	1 840.86	—	—	—	—	—
1.10.		1 полугодие 2023 года	1 840.86	—	—	—	—	—
1.11.		2 полугодие 2023 года	1 975.50	—	—	—	—	—

Примечания:
1. Выделяется в целях реализации пункта 6 статьи 168 Налогового кодекса Российской Федерации (часть вторая).
2. 1 полугодие: с 1 января по 30 июня; 2 полугодие: с 1 июля по 31 декабря.

ПРАВИТЕЛЬСТВО САНКТ-ПЕТЕРБУРГА

КОМИТЕТ ПО ТАРИФАМ САНКТ-ПЕТЕРБУРГА

Р А С П О Р Я Ж Е Н И Е

06.11.2019 №**134-р**

О внесении изменений в распоряжение Комитета по тарифам Санкт-Петербурга от 01.12.2017 № 133-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 06.11.2019 № 180:

1. Внести изменения в распоряжение Комитета по тарифам Санкт-Петербурга от 01.12.2017 № 133-р «Об установлении тарифов на питьевую воду и водоотведение Санкт-Петербургского государственного бюджетного стационарного учреждения социального обслуживания «Психоневрологический интернат № 6» на территории Санкт-Петербурга на 2018-2022 годы», изложив приложения 1 и 3 к распоряжению в редакции согласно приложениям 1 и 2 к настоящему распоряжению.

2. Распоряжение вступает в силу с 01.01.2020, но не ранее дня его официального опубликования.

Председатель Комитета **Д.В.Коптин**

ПРИЛОЖЕНИЕ 1
к распоряжению
Комитета по тарифам Санкт-Петербурга
от 06.11.2019 № 134-р

Производственная программа
Санкт-Петербургского государственного бюджетного стационарного учреждения социального обслуживания «Психоневрологический интернат № 6» в сфере водоснабжения и водоотведения на территории Санкт-Петербурга на период с 01.01.2018 до 31.12.2022

Раздел 1. Паспорт производственной программы

Наименование организации	Санкт-Петербургское государственное бюджетное стационарное учреждение социального обслуживания «Психоневрологический интернат № 6»
Юридический адрес, почтовый адрес	197729, Приморское шоссе, 675, пос. Смолячково, п/о Молодежное
Наименование уполномоченного органа,	Комитет по тарифам Санкт-Петербурга
Юридический адрес, почтовый адрес	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.	-	-	-	-	-	-
	Итого:					

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.	%
1.	-	-	-	-	-	-
	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.	%
1.	-	-	-	-	-	-
	Итого:					

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

№ п/п	Показатели производственной деятельности	Величина показателя на период регулирования, тыс. куб.м.				
		2018 год	2019 год	2020 год	2021 год	2022 год
1.	**Отпущено воды из водопроводной сети - всего, в том числе:**	**40,00**	**40,00**	**59,00**	**40,00**	**40,00**
1.1.	от прочих потребителей	40,00	40,00	59,00	40,00	40,00
2.	**Принято сточных вод - всего, в том числе:**	**40,00**	**40,00**	**51,12**	**40,00**	**40,00**
2.1.	от прочих потребителей	40,00	40,00	51,12	40,00	40,00

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

№ п/п	Статьи расходов	Величина показателя на период регулирования, тыс.руб.				
		2018 год	2019 год	2020 год	2021 год	2022 год
1.	**Текущие расходы организации - всего:**	**1 357,92**	**1 393,74**	**1 544,58**	**1 501,23**	**1 552,55**
	в том числе на реализацию питьевой воды	657,79	680,18	798,48	735,06	763,26
	в том числе на оказание услуг по водоотведению	700,13	713,56	746,10	766,17	789,29
1.1.	**Операционные расходы организации - всего:**	**1 011,33**	**1 041,26**	**1 072,08**	**1 103,80**	**1 136,48**
	в том числе на реализацию питьевой воды	475,50	489,57	504,06	518,98	534,34
	в том числе на оказание услуг по водоотведению	535,83	551,69	568,02	584,82	602,14
1.1.1.	**Производственные расходы - всего:**	**941,58**	**969,45**	**998,14**	**1 027,68**	**1 058,11**
	в том числе на реализацию питьевой воды	449,33	462,63	476,32	490,42	504,94
	в том числе на оказание услуг по водоотведению	492,25	506,82	521,82	537,26	553,17
1.1.2.	**Административные расходы - всего:**	**69,75**	**71,81**	**73,94**	**76,12**	**78,37**
	в том числе на реализацию питьевой воды	26,17	26,94	27,74	28,56	29,40
	в том числе на оказание услуг по водоотведению	43,58	44,87	46,20	47,56	48,97
1.2.	**Расходы на электрическую энергию - всего:**	**287,85**	**296,06**	**421,64**	**325,15**	**337,84**
	в том числе на реализацию питьевой воды	156,25	160,71	243,72	176,50	183,39
	в том числе на оказание услуг по водоотведению	131,60	135,35	177,92	148,65	154,45
1.3.	**Налоги и сборы - всего:**	**58,74**	**56,42**	**50,86**	**72,28**	**78,23**
	в том числе на реализацию питьевой воды	26,04	29,90	50,70	39,58	45,53
	в том числе на оказание услуг по водоотведению	32,70	26,52	0,16	32,70	32,70
2.	**Амортизация**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**
	в том числе на реализацию питьевой воды	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	в том числе на оказание услуг по водоотведению	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3.	**Нормативная прибыль**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**
	в том числе на реализацию питьевой воды	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	в том числе на оказание услуг по водоотведению	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
4.	**Корректировка НВВ**	**-67,04**	**-68,79**	**-180,79**	**0,00**	**0,00**
	в том числе на реализацию питьевой воды	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	в том числе на оказание услуг по водоотведению	-67,04	-68,79	-180,79	0,00	0,00
	ИТОГО объем финансовых потребностей на реализацию производственной программы	**1 290,88**	**1 324,95**	**1 363,79**	**1 501,23**	**1 552,55**
	в том числе на реализацию питьевой воды	657,79	680,18	798,48	735,06	763,26
	в том числе на оказание услуг по водоотведению	633,08	644,77	565,31	766,17	789,29

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 18	31 12 22

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, %				
		2018 год	**2019 год**	**2020 год**	**2021 год**	**2022 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	0	0	0	0	0
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	0

Показатели надежности и бесперебойности холодного водоснабжения

№ п/п	Наименование показателей	Величина показателя на период регулирования, ед./км в год				
		2018 год	**2019 год**	**2020 год**	**2021 год**	**2022 год**
1.	Количество перерывов в подаче воды, зафиксированных в 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	0	0	0	0	0

Показатели надежности и бесперебойности водоотведения

№ п/п	Наименование показателей	Величина показателя на период регулирования, ед./км в год				
		2018 год	**2019 год**	**2020 год**	**2021 год**	**2022 год**
1.	Удельное количество аварий и засоров в расчете на протяженность канализационной сети в год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00

Показатели качества очистки сточных вод

№ п/п	Наименование показателей	Величина показателя на период регулирования, %				
		2018 год	**2019 год**	**2020 год**	**2021 год**	**2022 год**
1.	Доля сточных вод, не подвергающихся очистке, в общем объеме сточных вод, сбрасываемых в централизованные общесплавные или бытовые системы водоотведения	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0

Показатели энергетической эффективности использования ресурсов

№ п/п	Наименование показателей	Величина показателя на период регулирования				
		2018 год	**2019 год**	**2020 год**	**2021 год**	**2022 год**
1.	Доля потерь воды в централизованных системах водоснабжения при транспортировке в общем объеме воды, поданной в водопроводную сеть, %	0	0	0	0	0
2.	Удельный расход электрической энергии, потребляемой в технологическом процессе транспортировки питьевой воды, на единицу объема транспортируемой воды, кВтч/куб. м	0,656	0,656	0,656	0,656	0,656
3.	Удельный расход электрической энергии, потребляемой в технологическом процессе транспортировки сточных вод, на единицу объема транспортируемых сточных вод, кВтч/куб. м	0,553	0,553	0,553	0,553	0,553

Раздел 9. Расчет эффективности производственной программы

№ п/п	Показатели производственной программы	Значение показателя в базовом периоде	Планируемое значение показателя по итогам реализации производственной программы в 2018 году	Планируемое значение показателя по итогам реализации производственной программы в 2019 году	Планируемое значение показателя по итогам реализации производственной программы в 2020 году	Планируемое значение показателя по итогам реализации производственной программы в 2021 году	Планируемое значение показателя по итогам реализации производственной программы в 2022 году
1.	**Показатели надежности, качества, энергетической эффективности:**						
1.1.	**Показатели качества питьевой воды**						
	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	0
	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	0
1.2.	**Показатели надежности и бесперебойности холодного водоснабжения**						
	Количество перерывов в подаче воды, зафиксированных в 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, ед./км в год	-	0	0	0	0	0
1.3.	**Показатели надежности и бесперебойности водоотведения**						
	Удельное количество аварий и засоров в расчете на протяженность канализационной сети, ед./км в год	-	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
1.4.	**Показатели качества очистки сточных вод**						
	Доля сточных вод, не подвергающихся очистке, в общем объеме сточных вод, сбрасываемых в централизованные общесплавные или бытовые системы водоотведения, %	-	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
1.5.	**Показатели энергетической эффективности использования ресурсов**						
	Доля потерь воды в централизованных системах водоснабжения при транспортировке в общем объеме воды, поданной в водопроводную сеть, %	-	0	0	0	0	0
	Удельный расход электрической энергии, потребляемой в технологическом процессе транспортировки питьевой воды, на единицу объема транспортируемой воды, кВтч/куб. м	-	0,656	0,656	0,656	0,656	0,656
	Удельный расход электрической энергии, потребляемой в технологическом процессе транспортировки сточных вод, на единицу объема транспортируемых сточных вод, кВтч/куб. м	-	0,553	0,553	0,553	0,553	0,553
2.	**Расходы на реализацию производственной программы, тыс. руб.**	**1 238,11**	**1 290,88**	**1 324,95**	**1 363,79**	**1 501,23**	**1 552,55**

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

№ п/п	Показатели эффективности производственной программы	Ед. изм.	Утвержденное значение показателя за истекший период регулирования (2018)	Фактическое значение показателя за истекший период регулирования (2018)
1.	Расходы на реализацию производственной программы	тыс.руб.	1 290,88	1 216,77

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 06.11.2019 № 134-р

Тарифы на питьевую воду и водоотведение Санкт-Петербургского государственного бюджетного стационарного учреждения социального обслуживания «Психоневрологический интернат № 6» на территории Санкт-Петербурга на 2018-2022 годы

№ п/п	Тарифы	Ед.изм.	на 2018 год (с календарной разбивкой)		на 2019 год (с календарной разбивкой)		на 2020 год (с календарной разбивкой)		на 2021 год (с календарной разбивкой)		на 2022 год (с календарной разбивкой)	
			с 01.01.2018 по 30.06.2018	с 01.07.2018 по 31.12.2018	с 01.01.2019 по 30.06.2019	с 01.07.2019 по 31.12.2019	с 01.01.2020 по 30.06.2020	с 01.07.2020 по 31.12.2020	с 01.01.2021 по 30.06.2021	с 01.07.2021 по 31.12.2021	с 01.01.2022 по 30.06.2022	с 01.07.2022 по 31.12.2022
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13
1.	**Тарифы на питьевую воду**											
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.	15,67	17,22	17,00	17,00	13,53	13,53	18,37	18,38	18,38	19,78
2.	**Тарифы на водоотведение**											
2.1.	Исполнители коммунальных услуг (без учета НДС)	руб./куб.м.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
2.2.	Население (с учетом НДС)*	руб./куб.м.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
2.3.	Прочие потребители (без учета НДС)	руб./куб.м.	15,83	15,83	15,83	16,41	11,06	11,06	16,82	21,49	19,73	19,73

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

06.11.2019 №**135-р**

О внесении изменений в распоряжение Комитета по тарифам Санкт-Петербурга от 08.12.2017 № 165-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 06.11.2019 № 181:

1. Внести изменения в распоряжение Комитета по тарифам Санкт-Петербурга от 08.12.2017 № 165-р «Об установлении тарифов на питьевую воду и водоотведение акционерного общества «Аэропорт «Пулково» на территории Санкт-Петербурга на 2018-2022 годы», изложив приложения 1 и 3 к распоряжению в редакции согласно приложениям 1 и 2 к настоящему распоряжению.

2. Распоряжение вступает в силу с 01.01.2020, но не ранее дня его официального опубликования.

Председатель Комитета **Д.В.Коптин**

Отдел по вопросам государственной службы, кадров и делопроизводства

ПРИЛОЖЕНИЕ 1
к распоряжению
Комитета по тарифам Санкт-Петербурга
от 06.11.2019 № 135-р

Производственная программа
акционерного общества «Аэропорт «Пулково» в сфере водоснабжения и водоотведения на территории Санкт-Петербурга на период с 01.01.2018 до 31.12.2022

Раздел 1. Паспорт производственной программы

Наименование организации	акционерное общество «Аэропорт "Пулково»
Юридический адрес, почтовый адрес организации	196210, Санкт-Петербург, ул. Внуковская, д. 2
Наименование уполномоченного органа, утвердившего производственную программу	Комитет по тарифам Санкт-Петербурга
Юридический адрес, почтовый адрес уполномоченного органа, 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	Ожидаемый годовой эффект		
				Наименование показателей	тыс. руб.	%
1.	Выполнение мероприятий по текущему ремонту в 2018 году	12	620,00	-	-	-
2.	Выполнение мероприятий по текущему ремонту в 2019 году	12	638,35	-	-	-
3.	Выполнение мероприятий по текущему ремонту в 2020 году	12	657,24	-	-	-
4.	Выполнение мероприятий по текущему ремонту в 2021 году	12	676,70	-	-	-
5.	Выполнение мероприятий по текущему ремонту в 2022 году	12	696,73	-	-	-

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	Ожидаемый годовой эффект		
				Наименование показателей	тыс. руб.	%
1.	-	-	-	-	-	-

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	Ожидаемый годовой эффект		
				Наименование показателей	тыс. руб.	%
1.	-	-	-	-	-	-

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

№ п/п	Показатели производственной деятельности	Величина показателя на период регулирования, тыс. куб.м.				
		2018 год	2019 год	2020 год	2021 год	2022 год
1.	**Отпущено воды из водопроводной сети - всего, в том числе:**	**70,74**	**70,74**	**70,74**	**70,74**	**70,74**
1.1.	от прочих потребителей	70,74	70,74	70,74	70,74	70,74
2.	**Принято сточных вод - всего, в том числе:**	**229,46**	**229,46**	**229,46**	**229,46**	**229,46**
2.1.	от прочих потребителей	229,46	229,46	229,46	229,46	229,46

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

№ п/п	Статьи расходов	Величина показателя на период регулирования, тыс.руб.				
		2018 год	2019 год	2020 год	2021 год	2022 год
1.	**Текущие расходы организации - всего:**	**13 264,94**	**14 075,21**	**14 262,05**	**17 827,73**	**19 735,15**
	в том числе на реализацию питьевой воды	3 055,60	2 965,26	3 004,98	3 945,95	4 332,54
	в том числе на оказание услуг по водоотведению	10 209,34	11 109,95	11 257,07	13 881,78	15 402,61
1.1.	**Операционные расходы организации - всего:**	**1 817,33**	**1 871,13**	**1 926,51**	**1 983,54**	**2 042,26**
	в том числе на реализацию питьевой воды	367,86	378,75	389,96	401,51	413,40
	в том числе на оказание услуг по водоотведению	1 449,47	1 492,38	1 536,55	1 582,03	1 628,86
1.1.1.	**Производственные расходы - всего:**	**965,48**	**994,06**	**1 023,48**	**1 053,77**	**1 084,97**
	в том числе на реализацию питьевой воды	106,76	109,92	113,17	116,52	119,97
	в том числе на оказание услуг по водоотведению	858,72	884,14	910,31	937,25	965,00
1.1.2.	**Ремонтные расходы - всего:**	**620,00**	**638,35**	**657,24**	**676,70**	**696,73**
	в том числе на реализацию питьевой воды	150,00	154,44	159,01	163,72	168,57
	в том числе на оказание услуг по водоотведению	470,00	483,91	498,23	512,98	528,16
1.1.3.	**Административные расходы - всего:**	**231,85**	**238,72**	**245,79**	**253,07**	**260,56**
	в том числе на реализацию питьевой воды	111,10	114,39	117,78	121,27	124,86
	в том числе на оказание услуг по водоотведению	120,75	124,33	128,01	131,80	135,70
1.2.	**Расходы на электрическую энергию - всего:**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**
	в том числе на реализацию питьевой воды	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	в том числе на оказание услуг по водоотведению	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
1.3.	**Неподконтрольные расходы - всего:**	**11 447,61**	**12 204,08**	**12 335,54**	**15 844,19**	**17 692,89**
	в том числе на реализацию питьевой воды	2 687,74	2 586,51	2 615,02	3 544,44	3 919,14
	в том числе на оказание услуг по водоотведению	8 759,87	9 617,57	9 720,52	12 299,75	13 773,75
1.3.1.	**Расходы на оплату товаров (услуг, работ), приобретаемых у других организаций - всего:**	**11 100,68**	**12 198,95**	**12 333,83**	**15 595,65**	**17 467,12**
	в том числе на реализацию питьевой воды	2 354,14	2 586,51	2 615,02	3 307,39	3 704,27
	в том числе на оказание услуг по водоотведению	8 746,54	9 612,44	9 718,81	12 288,26	13 762,85
1.3.2.	**Налоги и сборы - всего:**	**346,93**	**5,13**	**1,71**	**248,54**	**225,77**
	в том числе на реализацию питьевой воды	333,60	0,00	0,00	237,05	214,87
	в том числе на оказание услуг по водоотведению	13,33	5,13	1,71	11,49	10,90
2.	**Амортизация**	**1 874,37**	**785,25**	**1 281,67**	**1 035,13**	**1 035,13**
	в том числе на реализацию питьевой воды	1 843,05	626,01	408,02	1 008,43	1 008,43
	в том числе на оказание услуг по водоотведению	31,32	159,24	873,65	26,70	26,70
3.	**Нормативная прибыль**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**
	в том числе на реализацию питьевой воды	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	в том числе на оказание услуг по водоотведению	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
4.	**Корректировка НВВ**	**-546,11**	**83,66**	**-440,58**	**0,00**	**0,00**
	в том числе на реализацию питьевой воды	-1 160,20	-33,42	0,00	0,00	0,00
	в том числе на оказание услуг по водоотведению	614,09	117,08	-440,58	0,00	0,00
5.	**Недополученный доход / расходы прошлых периодов**	**1,79**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**
	в том числе на реализацию питьевой воды	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	в том числе на оказание услуг по водоотведению	1,79	0,00	0,00	0,00	0,00
	ИТОГО объем финансовых потребностей на реализацию производственной программы	**14 594,99**	**14 944,12**	**15 103,14**	**18 862,86**	**20 770,28**
	в том числе на реализацию питьевой воды	3 738,45	3 557,85	3 413,00	4 954,38	5 340,97
	в том числе на оказание услуг по водоотведению	10 856,54	11 386,27	11 690,14	13 908,48	15 429,31

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 18	31 12 22

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

Показатели надежности и бесперебойности холодного водоснабжения

№ п/п	Наименование показателей	Величина показателя на период регулирования, ед./км в год				
		2018 год	**2019 год**	**2020 год**	**2021 год**	**2022 год**
1.	Количество перерывов в подаче воды, зафиксированных в 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	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17

Показатели надежности и бесперебойности водоотведения

№ п/п	Наименование показателей	Величина показателя на период регулирования, ед./км в год				
		2018 год	**2019 год**	**2020 год**	**2021 год**	**2022 год**
1.	Удельное количество аварий и засоров в расчете на протяженность канализационной сети в год	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15

Показатели качества очистки сточных вод

№ п/п	Наименование показателей	Величина показателя на период регулирования, %				
		2018 год	**2019 год**	**2020 год**	**2021 год**	**2022 год**
1.	Доля сточных вод, не подвергающихся очистке, в общем объеме сточных вод, сбрасываемых в централизованные общесплавные или бытовые системы водоотведения	100	100	100	100	100
2.	Доля поверхностных сточных вод, не подвергающихся очистке, в общем объеме поверхностных сточных вод, принимаемых в централизованную ливневую систему водоотведения, %	100	100	100	100	100

Показатели энергетической эффективности использования ресурсов

№ п/п	Наименование показателей	Величина показателя на период регулирования				
		2018 год	**2019 год**	**2020 год**	**2021 год**	**2022 год**
1.	Доля потерь воды в централизованных системах водоснабжения при транспортировке в общем объеме воды,	2,24	2,24	2,24	2,24	2,24

Раздел 9. Расчет эффективности производственной программы

№ п/п	Показатели производственной программы	Значение показателя в базовом периоде	Планируемое значение показателя по итогам реализации производственной программы в 2018 году	Планируемое значение показателя по итогам реализации производственной программы в 2019 году	Планируемое значение показателя по итогам реализации производственной программы в 2020 году	Планируемое значение показателя по итогам реализации производственной программы в 2021 году	Планируемое значение показателя по итогам реализации производственной программы в 2022 году
1.	**Показатели надежности, качества, энергетической эффективности:**						
1.1.	**Показатели надежности и бесперебойности холодного водоснабжения**						
	Количество перерывов в подаче воды, зафиксированных в 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, ед./км в год	-	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17
1.2.	**Показатели надежности и бесперебойности водоотведения**						
	Удельное количество аварий и засоров в расчете на протяженность канализационной сети, ед./км в год	-	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15
1.3.	**Показатели качества очистки сточных вод**						
	Доля сточных вод, не подвергающихся очистке, в общем объеме сточных вод, сбрасываемых в централизованные общесплавные или бытовые системы водоотведения, %	-	100	100	100	100	100
	Доля поверхностных сточных вод, не подвергающихся очистке, в общем объеме поверхностных сточных вод, принимаемых в централизованную ливневую систему водоотведения, %	-	100	100	100	100	100
1.4.	**Показатели энергетической эффективности использования ресурсов**						
	Доля потерь воды в централизованных системах водоснабжения при транспортировке в общем объеме воды, поданной в водопроводную сеть, %	-	2,24	2,24	2,24	2,24	2,24
2.	**Расходы на реализацию производственной программы, тыс. руб.**	**13 759,09**	**14 594,99**	**14 944,12**	**15 103,14**	**18 862,86**	**20 770,28**

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

№ п/п	Показатели эффективности производственной программы	Ед. изм.	Утвержденное значение показателя за истекший период регулирования (2018)	Фактическое значение показателя за истекший период регулирования (2018)
1.	Расходы на реализацию производственной программы	тыс.руб.	14 594,99	10 421,22

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 06.11.2019 № 135-р

Тарифы на питьевую воду и водоотведение акционерного общества «Аэропорт «Пулково» на территории Санкт-Петербурга на 2018-2022 годы

№ п/п	Тарифы	Ед.изм.	на 2018 год		на 2019 год		на 2020 год		на 2021 год		на 2022 год	
			с 01.01.2018 по 30.06.2018	с 01.07.2018 по 31.12.2018	с 01.01.2019 по 30.06.2019	с 01.07.2019 по 31.12.2019	с 01.01.2020 по 30.06.2020	с 01.07.2020 по 31.12.2020	с 01.01.2021 по 30.06.2021	с 01.07.2021 по 31.12.2021	с 01.01.2022 по 30.06.2022	с 01.07.2022 по 31.12.2022
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13
1.	**Тарифы на питьевую воду**											
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.	49,96	55,73	50,29	50,29	48,25	48,25	63,08	76,98	75,50	75,50
2.	**Тарифы на водоотведение**											
2.1.	Исполнители коммунальных услуг (без учета НДС)	руб./куб.м.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
2.2.	Население (с учетом НДС)*	руб./куб.м.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
2.3.	Прочие потребители (без учета НДС)	руб./куб.м.	44,68	49,95	49,62	49,62	49,62	52,27	60,54	60,69	60,69	73,79

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

08.11.2019 № **136-р**

О внесении изменения в распоряжение Комитета по тарифам Санкт-Петербурга от 31.08.2018 № 94-р

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 расчёту 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 08.11.2019 № 182:

1. Внести изменение в распоряжение Комитета по тарифам Санкт-Петербурга от 31.08.2018 № 94-р «Об установлении тарифов на тепловую энергию, поставляемую открытым акционерным обществом «Иван Федоров» потребителям, расположенным на территории Санкт-Петербурга, на 2018-2023 годы», изложив приложение 1 к распоряжению в редакции согласно приложению к настоящему распоряжению.

2. Распоряжение вступает в силу с 01.01.2020, но не ранее дня его официального опубликования.

Председатель Комитета **Д.В.Коптин**

Приложение
к распоряжению
Комитета по тарифам
Санкт-Петербурга
от 08.11.2019 № 136-р

Тарифы на тепловую энергию, поставляемую открытым акционерным обществом «Иван Федоров» потребителям, расположенным на территории Санкт-Петербурга, на 2018-2023 годы

№ пп	Вид тарифа	Год	Вода	Отборный пар давлением				Острый и редуцированный пар
				от 1,2 до 2,5 кг/см^2	от 2,5 до 7,0 кг/см^2	от 7,0 до 13,0 кг/см^2	свыше 13,0 кг/см^2	
1	2	3	4	5	6	7	8	9
1.	Население (тарифы указаны с учетом НДС) <1>							
1.1.	одноставочный, руб./Гкал	с 01.09.2018 по 31.12.2018	1 524.22	—	—	—	—	—
1.2.		1 полугодие 2019 года	1 550.05	—	—	—	—	—
1.3.		2 полугодие 2019 года	1 610.21	—	—	—	—	—
1.4.		1 полугодие 2020 года	1 610.21	—	—	—	—	—
1.5.		2 полугодие 2020 года	1 649.16	—	—	—	—	—
1.6.		1 полугодие 2021 года	1 626.44	—	—	—	—	—
1.7.		2 полугодие 2021 года	1 757.68	—	—	—	—	—
1.8.		1 полугодие 2022 года	1 725.09	—	—	—	—	—
1.9.		2 полугодие 2022 года	1 725.09	—	—	—	—	—
1.10.		1 полугодие 2023 года	1 725.09	—	—	—	—	—
1.11.		2 полугодие 2023 года	1 864.49	—	—	—	—	—

Примечания:
1. Выделяется в целях реализации пункта 6 статьи 168 Налогового кодекса Российской Федерации (часть вторая).
2. 1 полугодие: с 1 января по 30 июня; 2 полугодие: с 1 июля по 31 декабря.

ПРАВИТЕЛЬСТВО САНКТ-ПЕТЕРБУРГА

КОМИТЕТ ПО ТАРИФАМ САНКТ-ПЕТЕРБУРГА

Р А С П О Р Я Ж Е Н И Е

08.11.2019 №**137-р**

О внесении изменений в распоряжение Комитета по тарифам Санкт-Петербурга от 07.12.2018 № 192-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 08.11.2019 № 183:

1. Внести изменения в распоряжение Комитета по тарифам Санкт-Петербурга от 07.12.2018 № 192-р «Об установлении тарифов на питьевую воду и водоотведение общества с ограниченной ответственностью «Воздушные Ворота Северной Столицы» на территории Санкт-Петербурга на 2019-2023 годы», изложив приложения 1 и 3 к распоряжению в редакции согласно приложениям 1 и 2 к настоящему распоряжению.

2. Распоряжение вступает в силу с 01.01.2020, но не ранее дня его официального опубликования.

Председатель Комитета **Д.В.Коптин**

ПРИЛОЖЕНИЕ 1
к распоряжению
Комитета по тарифам Санкт-Петербурга
от 08.11.2019 № 137-р

Производственная программа
общества с ограниченной ответственностью «Воздушные Ворота Северной Столицы» в сфере водоснабжения и водоотведения на территории Санкт-Петербурга на период с 01.01.2019 до 31.12.2023

Раздел 1. Паспорт производственной программы

Наименование организации	общество с ограниченной ответственностью «Воздушные Ворота Северной Столицы»
Юридический адрес, почтовый адрес организации	196140, Санкт-Петербург, Пулковское шоссе, д. 41, лит. ЗИ
Наименование уполномоченного органа, утвердившего производственную программу	Комитет по тарифам Санкт-Петербурга
Юридический адрес, почтовый адрес уполномоченного органа, 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.	Выполнения мероприятий по текущему ремонту в 2019 году	12	12 099,54	-	-	-
2.	Выполнения мероприятий по текущему ремонту в 2020 году	12	12 385,82	-	-	-
3.	Выполнения мероприятий по текущему ремонту в 2021 году	12	12 752,44	-	-	-
4.	Выполнения мероприятий по текущему ремонту в 2022 году	12	13 129,91	-	-	-
5.	Выполнения мероприятий по текущему ремонту в 2023 году	12	13 518,56	-	-	-
	Итого:	60	63 886,27	-	-	-

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.	%
1.	-	-	-	-	-	-

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.	%
1.	-	-	-	-	-	-

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

№ п/п	Показатели производственной деятельности	Величина показателя на период регулирования				
		2019 год	2020 год	2021 год	2022 год	2023 год
1.	Отпущено воды из водопроводной сети - всего, в том числе:	724,76	688,52	724,76	724,76	724,76
1.1.	на производственно-хозяйственные нужды	446,65	446,65	446,65	446,65	446,65
1.2.	потребителям Санкт-Петербурга – всего, в том числе:	278,11	241,87	278,11	278,11	278,11
1.2.1.	бюджетным потребителям	7,00	7,00	7,00	7,00	7,00
1.2.2.	прочим потребителям	271,11	234,87	271,11	271,11	271,11
2.	Принято сточных вод - всего, в том числе:	3 391,50	3 221,93	3 391,50	3 391,50	3 391,50
2.1.	от бюджетных потребителей	14,00	14,00	14,00	14,00	14,00
2.2.	от прочих потребителей	3 377,50	3 207,93	3 377,50	3 377,50	3 377,50

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

№ п/п	Статьи расходов	Величина показателя на период регулирования, тыс.руб.				
		2019 год	2020 год	2021 год	2022 год	2023 год
1.	**Текущие расходы организации - всего:**	**103 731,59**	**103 865,80**	**113 878,87**	**117 874,45**	**122 007,03**
	в том числе на реализацию питьевой воды	37 204,07	36 204,29	41 638,43	43 200,75	44 820,66
	в том числе на оказание услуг по водоотведению	66 527,52	67 661,51	72 240,44	74 673,70	77 186,37
1.1.	**Операционные расходы организации - всего:**	**48 714,54**	**49 867,14**	**51 343,20**	**52 862,96**	**54 427,71**
	в том числе на реализацию питьевой воды	9 156,36	9 373,01	9 650,44	9 936,09	10 230,20
	в том числе на оказание услуг по водоотведению	39 558,18	40 494,13	41 692,76	42 926,87	44 197,51
1.1.1.	**Производственные расходы - всего:**	**33 409,74**	**34 200,22**	**35 212,54**	**36 254,84**	**37 327,98**
	в том числе на реализацию питьевой воды	7 192,34	7 362,51	7 580,44	7 804,82	8 035,84
	в том числе на оказание услуг по водоотведению	26 217,40	26 837,71	27 632,10	28 450,02	29 292,14
1.1.2.	**Ремонтные расходы (включая расходы на текущий и капитальный ремонт) - всего:**	**12 099,54**	**12 385,82**	**12 752,44**	**13 129,91**	**13 518,56**
	в том числе на реализацию питьевой воды	1 026,02	1 050,30	1 081,38	1 113,39	1 146,35
	в том числе на оказание услуг по водоотведению	11 073,52	11 335,52	11 671,05	12 016,52	12 372,21
1.1.3.	**Административные расходы - всего:**	**3 205,26**	**3 281,10**	**3 378,22**	**3 478,21**	**3 581,17**
	в том числе на реализацию питьевой воды	938,00	960,20	988,62	1 017,88	1 048,01
	в том числе на оказание услуг по водоотведению	2 267,26	2 320,90	2 389,60	2 460,34	2 533,16
1.2.	**Расходы на приобретаемые электрическую энергию (мощность), тепловую энергию, топливо,**	**5 204,68**	**5 189,80**	**5 640,21**	**5 865,81**	**6 094,57**
	в том числе на реализацию питьевой воды	1 463,18	1 332,26	1 585,62	1 649,04	1 713,35
	в том числе на оказание услуг по водоотведению	3 741,50	3 857,54	4 054,59	4 216,77	4 381,22
1.3.	**Неподконтрольные расходы организации - всего:**	**49 812,37**	**48 808,86**	**56 895,46**	**59 145,68**	**61 484,75**
	в том числе на реализацию питьевой воды	26 584,53	25 499,02	30 402,37	31 615,62	32 877,11
	в том числе на оказание услуг по водоотведению	23 227,84	23 309,84	26 493,09	27 530,06	28 607,64

№ п/п	Статьи расходов	Величина показателя на период регулирования, тыс.руб.				
		2019 год	2020 год	2021 год	2022 год	2023 год
1.3.1.	**Расходы на оплату товаров (услуг, работ), приобретаемых у других организаций, осуществляющих регулируемые виды деятельности - всего:**	**49 208,02**	**48 686,58**	**56 291,11**	**58 541,33**	**60 880,40**
	в том числе на реализацию питьевой воды	26 524,58	25 476,16	30 342,42	31 555,67	32 817,16
	в том числе на оказание услуг по водоотведению	22 683,44	23 210,42	25 948,69	26 985,66	28 063,24
1.3.2.	**Налоги и сборы:**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**
	в том числе на реализацию питьевой воды	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	в том числе на оказание услуг по водоотведению	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
1.3.3.	**Арендная плата, концессионная плата и лизинговые платежи в отношении централизованных систем водоснабжения и (или) водоотведения либо объектов, входящих в состав таких систем - всего:**	**604,35**	**122,28**	**604,35**	**604,35**	**604,35**
	в том числе на реализацию питьевой воды	59,95	22,86	59,95	59,95	59,95
	в том числе на оказание услуг по водоотведению	544,40	99,42	544,40	544,40	544,40
2.	**Расходы на амортизацию основных средств и нематериальных активов:**	**109 104,77**	**108 624,46**	**108 093,27**	**107 948,62**	**107 466,34**
	в том числе на реализацию питьевой воды	29 136,81	29 064,54	29 057,99	29 045,59	28 938,90
	в том числе на оказание услуг по водоотведению	79 967,96	79 559,92	79 035,28	78 903,03	78 527,44
3.	**Нормативная прибыль**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**
	в том числе на реализацию питьевой воды	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	в том числе на оказание услуг по водоотведению	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
4.	**Корректировка величины финансовых потребностей по результатам деятельности**	**-27 671,48**	**-23 312,00**	**-15 687,02**	**-17 273,81**	**-19 836,02**
	в том числе на реализацию питьевой воды	-22 836,77	-15 879,14	-14 219,54	-13 505,09	-12 671,86
	в том числе на оказание услуг по водоотведению	-4 834,71	-7 432,86	-1 467,48	-3 768,72	-7 164,16
5.	**Недополученный доход/ расходы прошлых периодов**	5 870,67	0,00	0,00	0,00	0,00
	в том числе на реализацию питьевой воды	5 870,67	0,00	0,00	0,00	0,00
	в том числе на оказание услуг по водоотведению	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
6.	**ИТОГО объем финансовых потребностей на реализацию производственной**	**191 035,55**	**189 178,26**	**206 285,12**	**208 549,26**	**209 637,35**
	в том числе на реализацию питьевой воды	49 374,78	49 389,69	56 476,88	58 741,25	61 087,70
	в том числе на оказание услуг по водоотведению	141 660,77	139 788,57	149 808,24	149 808,01	148 549,65

Раздел 7. График реализации мероприятий производственной программы

№ п/п	Наименование мероприятия	Дата начала реализации мероприятий	Дата окончания реализации мероприятий
1.	Бесперебойное водоснабжение и водоотведение	01 01 19	31 12 23

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

Показатели надежности и бесперебойности холодного водоснабжения

№ п/п	Наименование показателей	Величина показателя на период регулирования				
		2019 год	2020 год	2021 год	2022 год	2023 год
1.	Количество перерывов в подаче воды, зафиксированных в 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, ед./км в год	0	0	0	0	0

Показатели надежности и бесперебойности водоотведения

№ п/п	Наименование показателей	Величина показателя на период регулирования				
		2019 год	2020 год	2021 год	2022 год	2023 год
1.	Удельное количество аварий и засоров в расчете на протяженность канализационной сети, ед./км в год	0	0	0	0	0

Показатели качества очистки сточных вод

№ п/п	Наименование показателей	Величина показателя на период регулирования				
		2019 год	2020 год	2021 год	2022 год	2023 год
1.	Доля сточных вод, не подвергающихся очистке, в общем объеме сточных вод, сбрасываемых в централизованные общесплавные или бытовые системы водоотведения, %	100	100	100	100	100
2.	Доля поверхностных сточных вод,не подвергающихся очистке, в общем объеме поверхностных сточных вод, принимаемых в централизованную ливневую систему водоотведения, %	0	0	0	0	0

Показатели энергетической эффективности использования ресурсов

№ п/п	Наименование показателей	Величина показателя на период регулирования				
		2019 год	2020 год	2021 год	2022 год	2023 год
1.	Доля потерь воды в централизованных системах водоснабжения при транспортировке в общем объеме воды, поданной в водопроводную сеть, %	2,33	2,33	2,33	2,33	2,33
2.	Удельный расход электрической энергии, потребляемой в технологическом процессе транспортировки питьевой воды, на единицу объема транспортируемой воды, кВтч/куб. м	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50
3.	Удельный расход электрической энергии, потребляемой в технологическом процессе очистки сточных вод, на единицу объема очищаемых сточных вод, кВтч/куб. м	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19
4.	Удельный расход электрической энергии, потребляемой в технологическом процессе транспортировки сточных вод, на единицу объема транспортируемых сточных вод, кВтч/куб. м	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12

Раздел 9. Расчет эффективности производственной программы

№ п/п	Показатели производственной программы	Планируемое значение показателя по итогам реализации производственной программы в 2019 году	Планируемое значение показателя по итогам реализации производственной программы в 2020 году	Планируемое значение показателя по итогам реализации производственной программы в 2021 году	Планируемое значение показателя по итогам реализации производственной программы в 2022 году	Планируемое значение показателя по итогам реализации производственной программы в 2023 году
1.	Показатели надежности, качества, энергетической эффективности:					
1.1.	Показатели надежности и бесперебойности холодного водоснабжения					
	Количество перерывов в подаче воды, зафиксированных в 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, ед./км в год	0	0	0	0	0
1.2.	Показатели надежности и бесперебойности водоотведения					
	Удельное количество аварий и засоров в расчете на протяженность канализационной сети, ед./км в год	0	0	0	0	0
1.3.	Показатели качества очистки сточных вод					
	Доля сточных вод, не подвергающихся очистке, в общем объеме сточных вод, сбрасываемых в централизованные общесплавные или бытовые системы водоотведения, %	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00
	Доля поверхностных сточных вод,не подвергающихся очистке, в общем объеме поверхностных сточных вод, принимаемых в централизованную ливневую систему водоотведения, %	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
1.3.	Показатели энергетической эффективности использования ресурсов					
	Доля потерь воды в централизованных системах водоснабжения при транспортировке в общем объеме воды, поданной в водопроводную сеть, %	2,33	2,33	2,33	2,33	2,33
	Удельный расход электрической энергии, потребляемой в технологическом процессе транспортировки питьевой воды, на единицу объема транспортируемой воды, кВтч/куб. м	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50

№ п/п	Показатели производственной программы	Планируемое значение показателя по итогам реализации производственной программы в 2019 году	Планируемое значение показателя по итогам реализации производственной программы в 2020 году	Планируемое значение показателя по итогам реализации производственной программы в 2021 году	Планируемое значение показателя по итогам реализации производственной программы в 2022 году	Планируемое значение показателя по итогам реализации производственной программы в 2023 году
	Удельный расход электрической энергии, потребляемой в технологическом процессе очистки сточных вод, на единицу объема очищаемых сточных вод, кВтч/куб. м	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19
	Удельный расход электрической энергии, потребляемой в технологическом процессе транспортировки сточных вод, на единицу объема транспортируемых сточных вод, кВтч/куб. м	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12
2.	Расходы на реализацию производственной программы, тыс. руб.	191 035,55	189 178,26	206 285,12	208 549,26	209 637,35

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 (2018 год)	Фактическое значение показателя за истекший период регулирования (2018 год)
1.	Расходы на реализацию производственной программы	тыс.руб.	192 674,24	117 630,76

Раздел 11. Мероприятия, направленные на повышение качества обслуживания абонентов

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

№ 11
29/11/2019

ПРИЛОЖЕНИЕ 2
к распоряжению
Комитета по тарифам Санкт-Петербурга
от 08.11.2019 № 137-р

Тарифы на питьевую воду и водоотведение общества с ограниченной ответственностью «Воздушные Ворота Северной Столицы» на территории Санкт-Петербурга на 2019-2023 годы

№ п/п	Тарифы	Ед.изм.	на 2019 год (с календарной разбивкой)		на 2020 год (с календарной разбивкой)		на 2021 год (с календарной разбивкой)		на 2022 год (с календарной разбивкой)		на 2023 год (с календарной разбивкой)	
			с 01.01.2019 по 30.06.2019	с 01.07.2019 по 31.12.2019	с 01.01.2020 по 30.06.2020	с 01.07.2020 по 31.12.2020	с 01.01.2021 по 30.06.2021	с 01.07.2021 по 31.12.2021	с 01.01.2022 по 30.06.2022	с 01.07.2022 по 31.12.2022	с 01.01.2023 по 30.06.2023	с 01.07.2023 по 31.12.2023
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13
1.	**Тарифы на питьевую воду**											
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.	65,51	70,74	70,74	72,73	76,38	79,47	79,47	82,63	82,63	85,94
2.	**Тарифы на водоотведение**											
2.1.	Исполнители коммунальных услуг (без учета НДС)	руб./куб.м.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
2.2.	Население (с учетом НДС)*	руб./куб.м.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
2.3.	Прочие потребители (без учета НДС)	руб./куб.м.	40,83	42,71	42,71	44,06	44,17	44,17	44,17	44,17	43,80	43,80

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

08.11.2019 №**138-р**

О внесении изменений в распоряжение Комитета по тарифам Санкт-Петербурга от 14.12.2017 № 198-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 08.11.2019 № 184:

1. Внести изменения в распоряжение Комитета по тарифам Санкт-Петербурга от 14.12.2017 № 198-р «Об установлении тарифов на питьевую воду и водоотведение акционерного общества «Водтрансприбор» на территории Санкт-Петербурга на 2018-2022 годы», изложив приложения 1 и 3 к распоряжению в редакции согласно приложениям 1 и 2 к настоящему распоряжению.

2. Распоряжение вступает в силу с 01.01.2020, но не ранее дня его официального опубликования.

Председатель Комитета **Д.В.Коптин**

Правительство Санкт-Петербурга Комитет по тарифам Санкт-Петербурга Отдел по вопросам государственной службы, кадров и делопроизводства

Производственная программа
акционерного общества «Водтрансприбор»
в сфере водоснабжения и водоотведения
на территории Санкт-Петербурга на период с 01.01.2018 до 31.12.2022

Раздел 1. Паспорт производственной программы

Наименование организации	акционерное общество «Водтрансприбор»
Юридический адрес, почтовый адрес организации	197342, Санкт-Петербург, Сердобольская ул., д.64
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, лит. 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.	Отсутствуют	-	-	-	-	-
	Итого:					

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.	%
1.	Отсутствуют	-	-	-	-	-
	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.	%
1.	Отсутствуют	-	-	-	-	-
	Итого:	-	-	-	-	-

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

№ п/п	Показатели производственной деятельности	Величина показателя на период регулирования				
		2018 год	2019 год	2020 год	2021 год	2022 год
1.	Отпущено воды из водопроводной сети - всего, тыс. куб. м, в том числе:	48,21	48,21	48,21	48,21	48,21
1.1.	прочим потребителям, тыс. куб. м	48,21	48,21	48,21	48,21	48,21
2.	Принято сточных вод - всего тыс.куб.м, в том числе:	83,35	79,18	83,35	83,35	83,35
2.1.	от прочих потребителей, тыс. куб. м	83,35	79,18	83,35	83,35	83,35

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

№ п/п	Статьи расходов	Величина показателя, тыс.руб.				
		2018 год	2019 год	2020 год	2021 год	2022 год
1.	**Производственные расходы**	**1 026,22**	**1 056,60**	**1 087,88**	**1 120,08**	**1 153,22**
	на водоснабжение	513,11	528,30	543,94	560,04	576,61
	на водоотведение	513,11	528,30	543,94	560,04	576,61
2.	**Административные расходы**	**294,01**	**302,73**	**311,68**	**320,91**	**330,40**
	на водоснабжение	121,34	124,94	128,63	132,44	136,36
	на водоотведение	172,67	177,79	183,05	188,47	194,04
3.	**Расходы на оплату товаров (услуг, работ), приобретаемых у других организаций, осуществляющих регулируемые виды деятельности**	**4 785,59**	**5 088,31**	**6 002,53**	**6 722,55**	**7 529,00**
	на водоснабжение	1 608,29	1 771,45	2 017,15	2 259,16	2 530,09
	на водоотведение	3 177,30	3 316,86	3 985,38	4 463,39	4 998,91
4.	**Расходы, связанные с оплатой налогов и сборов**	**4,21**	**0,00**	**4,21**	**4,21**	**4,21**
	на водоснабжение	4,21	0,00	4,21	4,21	4,21
	на водоотведение	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
5.	**Амортизационные отчисления**	**146,29**	**145,45**	**34,02**	**23,10**	**20,51**
	на водоснабжение	146,29	145,45	34,02	23,10	20,51
	на водоотведение	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
6.	**Нормативная прибыль**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**
	на водоснабжение	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	на водоотведение	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
7.	**Недополученный доход / расходы прошлых периодов**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**
	на водоснабжение	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	на водоотведение	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
8.	**Корректировка необходимой валовой выручки в целях сглаживания**	**104,79**	**-4,53**	**0,00**	**0,00**	**0,00**
	на водоснабжение	55,50	-4,53	0,00	0,00	0,00
	на водоотведение	49,29	0,00	0,00	0,00	0,00
9.	**Сглаживание**	**0,00**	**-177,01**	**0,00**	**0,00**	**0,00**
	на водоснабжение	0,00	-19,21	0,00	0,00	0,00
	на водоотведение	0,00	-157,80	0,00	0,00	0,00
10.	**ИТОГО объем финансовых потребностей на реализацию производственной программы**	**6 361,11**	**6 411,55**	**7 440,32**	**8 190,85**	**9 037,34**
	на водоснабжение	**2 448,74**	**2 546,40**	**2 727,95**	**2 978,95**	**3 267,78**
	на водоотведение	**3 912,37**	**3 865,15**	**4 712,37**	**5 211,90**	**5 769,56**

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 18	31 12 22

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				
		2018 год	2019 год	2020 год	2021 год	2022 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 производственного контроля качества питьевой воды, %	-	-	-	-	-

Показатели надежности и бесперебойности холодного водоснабжения

№ п/п	Наименование показателей	Величина показателя на период регулирования				
		2018 год	2019 год	2020 год	2021 год	2022 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, 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, ед./км в год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00

Показатели надежности и бесперебойности водоотведения

№ п/п	Наименование показателей	Величина показателя на период регулирования				
		2018 год	2019 год	2020 год	2021 год	2022 год
1.	Удельное количество аварий и засоров в расчете на протяженность канализационной сети, ед./км в год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00

Показатели качества очистки сточных вод

№ п/п	Наименование показателей	Величина показателя на период регулирования				
		2018 год	2019 год	2020 год	2021 год	2022 год
1.	Доля сточных вод, не подвергающихся очистке, в общем объеме сточных вод, сбрасываемых в централизованные общесплавные или бытовые системы водоотведения, %	100	100	100	100	100
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 применительно к видам централизованных систем водоотведения раздельно для централизованной общесплавной (бытовой) и централизованной ливневой систем водоотведения, %	-	-	-	-	-

Показатели энергетической эффективности использования ресурсов

№ п/п	Наименование показателей	Величина показателя на период регулирования				
		2018 год	2019 год	2020 год	2021 год	2022 год
1.	Доля потерь воды в централизованных системах водоснабжения при транспортировке в общем объеме воды, поданной в водопроводную сеть, %	2,49	2,49	2,49	2,49	2,49
2.	Удельное количество тепловой энергии, расходуемой на подогрев горячей воды, Гкал/куб. м	-	-	-	-	-
3.	Удельный расход электрической энергии, потребляемой в технологическом процессе подготовки питьевой воды, на единицу объема воды, отпускаемой в сеть, кВтч/куб. м	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00

4.	Удельный расход электрической энергии, потребляемой в технологическом процессе очистки сточных вод, на единицу объема очищаемых сточных вод, кВтч/куб. м	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00

Раздел 9. Расчет эффективности производственной программы

№ п/п	Показатели производственной программы	Значение показателя в базовом периоде	Планируемое значение показателя по итогам реализации производственной программы 2018 год	Планируемое значение показателя по итогам реализации производственной программы 2019 год	Планируемое значение показателя по итогам реализации производственной программы 2020 год	Планируемое значение показателя по итогам реализации производственной программы 2021 год	Планируемое значение показателя по итогам реализации производственной программы 2022 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 производственного 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, 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, ед./км в год	-	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
1.4.	Доля потерь воды в централизованных системах водоснабжения при транспортировке в общем объеме воды, поданной в водопроводную сеть, %	-	2,49	2,49	2,49	2,49	2,49
1.5.	Удельное количество аварий и засоров в расчете на протяженность канализационной сети, ед./км в год	-	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
1.6.	Удельный расход электрической энергии, потребляемой в технологическом процессе подготовки питьевой воды, на единицу объема воды, отпускаемой в сеть, кВтч/куб. м	-	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
1.7.	Удельный расход электрической энергии, потребляемой в технологическом процессе очистки сточных вод, на единицу объема очищаемых сточных вод, кВтч/куб. м	-	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
2.	**Расходы на реализацию производственной программы**	**-**	**6 361,11**	**6 411,55**	**7 440,32**	**8 190,85**	**9 037,34**

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 (2018 год)	Фактическое значение показателя за истекший период регулирования (2018 год)
1	Финансовые потребности на реализацию производственной программы	тыс.руб.	6 361,11	4 575,83

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 08.11.2019 № 138-р

Тарифы на питьевую воду и водоотведение акционерного общества «Водтрансприбор»
на территории Санкт-Петербурга на 2018-2022 годы

№ п/п	Тарифы	Ед.изм.	на 2018 год (с календарной разбивкой)		на 2019 год (с календарной разбивкой)		на 2020 год (с календарной разбивкой)		на 2021 год (с календарной разбивкой)		на 2022 год (с календарной разбивкой)	
			с 01.01.2018 по 30.06.2018	с 01.07.2018 по 31.12.2018	с 01.01.2019 по 30.06.2019	с 01.07.2019 по 31.12.2019	с 01.01.2020 по 30.06.2020	с 01.07.2020 по 31.12.2020	с 01.01.2021 по 30.06.2021	с 01.07.2021 по 31.12.2021	с 01.01.2022 по 30.06.2022	с 01.07.2022 по 31.12.2022
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13
1.	**Тарифы на питьевую воду**											
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.	**50,79**	**50,79**	**50,79**	**54,85**	**52,16**	**52,16**	**55,93**	**67,65**	**67,65**	**67,91**
2.	**Тарифы на водоотведение**											
2.1.	Исполнители коммунальных услуг (без учета НДС)	руб./куб.м.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
2.2.	Население (с учетом НДС)*	руб./куб.м.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
2.3.	Прочие потребители (без учета НДС)	руб./куб.м.	**46,94**	**46,94**	**46,94**	**50,69**	**50,69**	**53,35**	**57,68**	**67,38**	**67,38**	**71,06**

* 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

11.11.2019 № **139-р**

О внесении изменения в распоряжение Комитета по тарифам Санкт-Петербурга от 05.12.2018 № 172-р

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 расчёту 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 11.11.2019 № 185:

1. Внести изменение в распоряжение Комитета по тарифам Санкт-Петербурга от 05.12.2018 № 172-р «Об установлении тарифов на тепловую энергию, поставляемую обществом с ограниченной ответственностью «Газпром трансгаз Санкт-Петербург» потребителям, расположенным на территории Санкт-Петербурга, на 2019-2023 годы», изложив приложение 1 к распоряжению в редакции согласно приложению к настоящему распоряжению.
2. Распоряжение вступает в силу с 01.01.2020, но не ранее дня его официального опубликования.

Временно исполняющий обязанности председателя Комитета **Г.Г.Сафаров**

ПРАВИТЕЛЬСТВО САНКТ-ПЕТЕРБУРГА КОМИТЕТ ПО ТАРИФАМ САНКТ-ПЕТЕРБУРГА Отдел по вопросам государственной службы, кадров и делопроизводства

Приложение
к распоряжению
Комитета по тарифам
Санкт-Петербурга
от 11.11.2019 № 139-р

Тарифы на тепловую энергию, поставляемую обществом с ограниченной ответственностью «Газпром трансгаз Санкт-Петербург» потребителям, расположенным на территории Санкт-Петербурга, на 2019-2023 годы

№ пп	Вид тарифа	Год	Вода	Отборный пар давлением				Острый и редуцированный пар
				от 1,2 до 2,5 кг/см^2	от 2,5 до 7,0 кг/см^2	от 7,0 до 13,0 кг/см^2	свыше 13,0 кг/см^2	
1	2	3	4	5	6	7	8	9
1.	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения							
1.1.	одноставочный, руб./Гкал	1 полугодие 2019 года	1 530.77	—	—	—	—	—
1.2.		2 полугодие 2019 года	1 621.34	—	—	—	—	—
1.3.		1 полугодие 2020 года	1 454.31	—	—	—	—	—
1.4.		2 полугодие 2020 года	1 454.31	—	—	—	—	—
1.5.		1 полугодие 2021 года	1 706.48	—	—	—	—	—
1.6.		2 полугодие 2021 года	1 919.54	—	—	—	—	—
1.7.		1 полугодие 2022 года	1 845.77	—	—	—	—	—
1.8.		2 полугодие 2022 года	1 845.77	—	—	—	—	—
1.9.		1 полугодие 2023 года	1 845.77	—	—	—	—	—
1.10.		2 полугодие 2023 года	1 965.06	—	—	—	—	—
2.	Население (тарифы указаны с учетом НДС) <1>							
2.1.	одноставочный, руб./Гкал	1 полугодие 2019 года	1 836.92	—	—	—	—	—
2.2.		2 полугодие 2019 года	1 945.61	—	—	—	—	—
2.3.		1 полугодие 2020 года	1 745.17	—	—	—	—	—
2.4.		2 полугодие 2020 года	1 745.17	—	—	—	—	—
2.5.		1 полугодие 2021 года	2 047.78	—	—	—	—	—
2.6.		2 полугодие 2021 года	2 303.45	—	—	—	—	—
2.7.		1 полугодие 2022 года	2 214.92	—	—	—	—	—
2.8.		2 полугодие 2022 года	2 214.92	—	—	—	—	—
2.9.		1 полугодие 2023 года	2 214.92	—	—	—	—	—
2.10.		2 полугодие 2023 года	2 358.07	—	—	—	—	—

Примечания:

1. Выделяется в целях реализации пункта 6 статьи 168 Налогового кодекса Российской Федерации (часть вторая).
2. В тарифы (за исключением тарифов для населения) не включен НДС.
3. 1 полугодие: с 1 января по 30 июня; 2 полугодие: с 1 июля по 31 декабря.

ПРАВИТЕЛЬСТВО САНКТ-ПЕТЕРБУРГА

КОМИТЕТ ПО ТАРИФАМ САНКТ-ПЕТЕРБУРГА

Р А С П О Р Я Ж Е Н И Е

11.11.2019 №**140-р**

О внесении изменений в распоряжение Комитета по тарифам Санкт-Петербурга от 03.12.2018 № 164-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 11.11.2019 № 186:

1. Внести изменения в распоряжение Комитета по тарифам Санкт-Петербурга от 03.12.2018 № 164-р «Об установлении тарифов на питьевую воду и водоотведение общества с ограниченной ответственностью «Деревообрабатывающий завод № 1» на территории Санкт-Петербурга на 2019 - 2023 годы», изложив приложения 1 и 3 к распоряжению в редакции согласно приложениям 1 и 2 к настоящему распоряжению.

2. Распоряжение вступает в силу с 01.01.2020, но не ранее дня его официального опубликования.

Временно исполняющий обязанности председателя Комитета **Г.Г.Сафаров**

ПРАВИТЕЛЬСТВО САНКТ-ПЕТЕРБУРГА КОМИТЕТ ПО ТАРИФАМ САНКТ-ПЕТЕРБУРГА
Отдел по вопросам государственной службы, кадров и делопроизводства

ПРИЛОЖЕНИЕ 1
к распоряжению
Комитета по тарифам
Санкт-Петербурга
от 11.11.2019 № 140-р

Производственная программа
общества с ограниченной ответственностью «Деревообрабатывающий завод №1»
в сфере водоснабжения и водоотведения
на территории Санкт-Петербурга на период с 01.01.2019 до 31.12.2023

Раздел 1. Паспорт производственной программы

Наименование организации	общество с ограниченной ответственностью «Деревообрабатывающий завод №1»
Юридический адрес, почтовый адрес организации	192007, г.Санкт-Петербург, наб. р. Волковки, д.17, лит.А, пом.28,29,31
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, лит. 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.	Отсутствуют	-	-	-	-	-
	Итого:					

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.	%
1.	Отсутствуют	-	-	-	-	-
	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.	%
1.	Отсутствуют	-	-	-	-	-
	Итого:	-	-	-	-	-

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

№ п/п	Показатели производственной деятельности	Величина показателя на период регулирования				
		2019 год	2020 год	2021 год	2022 год	2023 год
1.	Отпущено воды из водопроводной сети - всего, тыс. куб. м, в том числе:	8,58	8,15	8,58	8,58	8,58
1.1.	от прочих потребителей, тыс. куб. м	8,58	8,15	8,58	8,58	8,58
2.	Принято сточных вод - всего тыс.куб.м, в том числе:	69,58	66,10	69,58	69,58	69,58
2.1.	от прочих потребителей, тыс. куб. м	69,58	66,10	69,58	69,58	69,58

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

№ п/п	Статьи расходов	Величина показателя, тыс.руб.				
		2019 год	2020 год	2021 год	2022 год	2023 год
1.	**Производственные расходы**	**1 520,34**	**1 556,31**	**1 602,38**	**1 649,81**	**1 698,64**
	на водоснабжение	52,20	53,43	55,02	56,65	58,32
	на водоотведение	1 468,14	1 502,88	1 547,36	1 593,16	1 640,32
2.	**Административные расходы**	**1 727,79**	**1 768,67**	**1 821,02**	**1 874,93**	**1 930,43**
	на водоснабжение	156,34	160,04	164,77	169,65	174,68
	на водоотведение	1 571,45	1 608,63	1 656,25	1 705,27	1 755,75
3.	**Расходы на электрическую энергию**	**10,92**	**9,89**	**11,84**	**12,30**	**12,78**
	на водоснабжение	10,92	9,89	11,84	12,30	12,78
	на водоотведение	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
4.	**Расходы на оплату товаров (услуг, работ), приобретаемых у других организаций**	**1 003,66**	**937,60**	**1 148,14**	**1 194,02**	**1 241,72**
	на водоснабжение	371,29	356,66	424,73	441,71	459,37
	на водоотведение	632,37	580,94	723,41	752,31	782,35
5.	**Налоги и сборы**	**63,05**	**61,34**	**66,93**	**69,07**	**70,61**
	на водоснабжение	26,42	26,31	27,08	27,33	27,58
	на водоотведение	36,63	35,03	39,85	41,74	43,03
6.	**Корректировка НВВ**	**0,00**	**-97,16**	**0,00**	**0,00**	**0,00**
	на водоснабжение	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	на водоотведение	0,00	-97,16	0,00	0,00	0,00
7.	**Недополученный доход / расходы прошлых периодов**	**-127,15**	**-127,15**	**-63,57**	**0,00**	**0,00**
	на водоснабжение	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	на водоотведение	-127,15	-127,15	-63,57	0,00	0,00
8.	**ИТОГО объем финансовых потребностей на реализацию производственной программы**	**4 198,61**	**4 109,50**	**4 586,74**	**4 800,13**	**4 954,18**
	на водоснабжение	**617,17**	**606,33**	**683,44**	**707,64**	**732,73**
	на водоотведение	**3 581,44**	**3 503,17**	**3 903,30**	**4 092,48**	**4 221,45**

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 19	31 12 23

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				
		2019 год	2020 год	2021 год	2022 год	2023 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 производственного контроля качества питьевой воды, %	-	-	-	-	-

Показатели надежности и бесперебойности холодного водоснабжения

№ п/п	Наименование показателей	Величина показателя на период регулирования				
		2019 год	2020 год	2021 год	2022 год	2023 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, 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, ед./км в год	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43

Показатели надежности и бесперебойности водоотведения

№ п/п	Наименование показателей	Величина показателя на период регулирования				
		2019 год	2020 год	2021 год	2022 год	2023 год
1.	Удельное количество аварий и засоров в расчете на протяженность канализационной сети, ед./км в год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00

Показатели качества очистки сточных вод

№ п/п	Наименование показателей	Величина показателя на период регулирования				
		2019 год	2020 год	2021 год	2022 год	2023 год
1.	Доля сточных вод, не подвергающихся очистке, в общем объеме сточных вод, сбрасываемых в централизованные общесплавные или бытовые системы водоотведения, %	100	100	100	100	100
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 применительно к видам централизованных систем водоотведения раздельно для централизованной общесплавной (бытовой) и централизованной ливневой систем водоотведения, %	-	-	-	-	-

Показатели энергетической эффективности использования ресурсов

№ п/п	Наименование показателей	Величина показателя на период регулирования				
		2019 год	2020 год	2021 год	2022 год	2023 год
1.	Доля потерь воды в централизованных системах водоснабжения при транспортировке в общем объеме воды, поданной в водопроводную сеть, %	0,880	0,883	0,880	0,880	0,880
2.	Удельное количество тепловой энергии, расходуемой на подогрев горячей воды, Гкал/куб. м	-	-	-	-	-
3.	Удельный расход электрической энергии, потребляемой в технологическом процессе транспортировки питьевой воды, на единицу транспортируемой воды, кВтч/куб. м	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16
4.	Удельный расход электрической энергии, потребляемой в технологическом процессе очистки сточных вод, на единицу объема очищаемых сточных вод, кВтч/куб. м	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00

Раздел 9. Расчет эффективности производственной программы

№ п/п	Показатели производственной программы	Значение показателя в базовом периоде	Планируемое значение показателя по итогам реализации производственной программы 2019 год	Планируемое значение показателя по итогам реализации производственной программы 2020 год	Планируемое значение показателя по итогам реализации производственной программы 2021 год	Планируемое значение показателя по итогам реализации производственной программы 2022 год	Планируемое значение показателя по итогам реализации производственной программы 2023 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 производственного 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, 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, ед./км в год	-	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
1.4.	Доля потерь воды в централизованных системах водоснабжения при транспортировке в общем объеме воды, поданной в водопроводную сеть, %	-	0,880	0,883	0,880	0,880	0,880
1.5.	Удельное количество аварий и засоров в расчете на протяженность канализационной сети, ед./км в год	-	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
1.6.	Удельный расход электрической энергии, потребляемой в технологическом процессе транспортировки питьевой воды, на единицу транспортируемой воды, кВтч/куб. м	-	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16
1.7.	Удельный расход электрической энергии, потребляемой в технологическом процессе очистки сточных вод, на единицу объема очищаемых сточных вод, кВтч/куб. м	-	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
2.	**Расходы на реализацию производственной программы**	**-**	**4 198,61**	**4 109,50**	**4 586,74**	**4 800,13**	**4 954,18**

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 (2018 год)	Фактическое значение показателя за истекший период регулирования (2018 год)
1	Финансовые потребности на реализацию производственной программы	тыс.руб.	4 358,78	3 550,39

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 11.11.2019 № 140-р

Тарифы на питьевую воду и водоотведение общества с ограниченной ответственностью «Деревообрабатывающий завод №1» на территории Санкт-Петербурга на 2019-2023 годы

№ п/п	Тарифы	Ед.изм.	на 2019 год (с календарной разбивкой)		на 2020 год (с календарной разбивкой)		на 2021 год (с календарной разбивкой)		на 2022 год (с календарной разбивкой)		на 2023 год (с календарной разбивкой)	
			с 01.01.2019 по 30.06.2019	с 01.07.2019 по 31.12.2019	с 01.01.2020 по 30.06.2020	с 01.07.2020 по 31.12.2020	с 01.01.2021 по 30.06.2021	с 01.07.2021 по 31.12.2021	с 01.01.2022 по 30.06.2022	с 01.07.2022 по 31.12.2022	с 01.01.2023 по 30.06.2023	с 01.07.2023 по 31.12.2023
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13
1.	**Тарифы на питьевую воду**											
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.	71,34	72,52	72,52	76,25	79,61	79,70	79,70	85,25	85,25	85,55
2.	**Тарифы на водоотведение**											
2.1.	Исполнители коммунальных услуг (без учета НДС)	руб./куб.м.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
2.2.	Население (с учетом НДС)*	руб./куб.м.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
2.3.	Прочие потребители (без учета НДС)	руб./куб.м.	50,96	51,98	51,98	54,01	55,94	56,26	56,26	61,38	60,67	60,67

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

11.11.2019 №**141-р**

О внесении изменений в распоряжение Комитета по тарифам Санкт-Петербурга от 19.12.2018 № 273-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 11.11.2019 № 187:

1. Внести изменения в распоряжение Комитета по тарифам Санкт-Петербурга от 19.12.2018 № 273-р «Об установлении тарифов на питьевую воду и водоотведение акционерного общества «Морской порт Санкт-Петербург» на территории Санкт-Петербурга на 2019-2023 годы», изложив приложения 1 и 3 к распоряжению в редакции согласно приложениям 1 и 2 к настоящему распоряжению.

2. Распоряжение вступает в силу с 01.01.2020, но не ранее дня его официального опубликования.

Временно исполняющий обязанности председателя Комитета **Г.Г.Сафаров**

Правительство Санкт-Петербурга Комитет по тарифам Санкт-Петербурга Отдел по вопросам государственной службы и кадров делопроизводства

ПРИЛОЖЕНИЕ 1
к распоряжению
Комитета по тарифам
Санкт-Петербурга

от 11.11.2019 № 141-р

Производственная программа
акционерного общества «Морской порт Санкт-Петербург»
в сфере холодного (питьевого) водоснабжения и водоотведения
на территории Санкт-Петербурга на период с 01.01.2019 до 31.12.2023

Раздел 1. Паспорт производственной программы

Наименование организации	акционерное общество «Морской порт Санкт-Петербург»
Юридический адрес, почтовый адрес организации	198035, Санкт-Петербург, Межевой канал, д.5
Наименование уполномоченного органа, утвердившего производственную программу	Комитет по тарифам Санкт-Петербурга
Юридический адрес, почтовый адрес	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.	Выполнения мероприятий по капитальному ремонту в 2019 году	12	122,17	-	-	-
2.	Выполнения мероприятий по капитальному ремонту в 2020 году	12	125,06	-	-	-
3.	Выполнения мероприятий по капитальному ремонту в 2021 году	12	128,76	-	-	-
4.	Выполнения мероприятий по капитальному ремонту в 2022 году	12	132,57	-	-	-
5.	Выполнения мероприятий по капитальному ремонту в 2023 году	12	136,50	-	-	-
	Итого:	60	645,06	-	-	-

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.	%
1.	-	-	-	-	-	-

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.	%
1.	-	-	-	-	-	-

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

№ п/п	Показатели производственной деятельности	Величина показателя на период регулирования				
		2019 год	2020 год	2021 год	2022 год	2023 год
1.	Отпущено воды из водопроводной сети - всего, в том числе:	275,08	261,33	261,33	261,33	261,33
1.1.	на производственно-хозяйственные нужды	132,70	108,95	108,95	108,95	108,95
1.2.	потребителям Санкт-Петербурга – всего, в том числе:	142,38	152,38	152,38	152,38	152,38
1.2.1.	бюджетным потребителям	0,88	0,79	0,79	0,79	0,79
1.2.2.	прочим потребителям	141,50	151,59	151,59	151,59	151,59
2.	Принято сточных вод - всего, в том числе:	605,33	575,06	605,29	605,29	605,29
2.1.	от бюджетных потребителей	1,17	1,13	1,13	1,13	1,13
2.2.	от прочих потребителей	604,16	573,93	604,16	604,16	604,16

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

№ п/п	Статьи расходов	Величина показателя на период регулирования, тыс.руб.				
		2019 год	2020 год	2021 год	2022 год	2023 год
1.	**Текущие расходы организации - всего:**	**44 388,83**	**42 667,78**	**49 733,26**	**51 515,79**	**53 384,71**
	в том числе на реализацию питьевой воды	15 591,79	15 219,27	17 223,38	17 786,66	18 372,92
	в том числе на оказание услуг по водоотведению	28 797,04	27 448,51	32 509,88	33 729,13	35 011,79
1.1.	**Операционные расходы организации - всего:**	**6 331,76**	**6 481,57**	**6 673,43**	**6 870,97**	**7 074,34**
	в том числе на реализацию питьевой воды	4 118,27	4 215,71	4 340,50	4 468,98	4 601,26
	в том числе на оказание услуг по водоотведению	2 213,49	2 265,86	2 332,93	2 401,98	2 473,08
1.1.1.	**Производственные расходы - всего:**	**4 951,55**	**5 068,70**	**5 218,15**	**5 372,00**	**5 530,39**
	в том числе на реализацию питьевой воды	3 392,67	3 472,94	3 575,52	3 681,12	3 789,84
	в том числе на оказание услуг по водоотведению	1 558,88	1 595,76	1 642,63	1 690,88	1 740,55
1.1.2.	**Ремонтные расходы (включая расходы на текущий и капитальный ремонт) - всего:**	**122,17**	**125,06**	**128,76**	**132,57**	**136,50**
	в том числе на реализацию питьевой воды	96,45	98,73	101,65	104,66	107,76
	в том числе на оказание услуг по водоотведению	25,72	26,33	27,11	27,91	28,74
1.1.3.	**Административные расходы - всего:**	**1 258,04**	**1 287,81**	**1 325,92**	**1 365,17**	**1 405,58**
	в том числе на реализацию питьевой воды	629,15	644,04	663,10	682,73	702,94
	в том числе на оказание услуг по водоотведению	628,89	643,77	662,82	682,44	702,64
1.2.	**Расходы на приобретаемые электрическую энергию (мощность), тепловую энергию, топливо, другие виды энергетических ресурсов и холодную воду:**	**387,56**	**375,91**	**420,22**	**436,74**	**454,06**
	в том числе на реализацию питьевой воды	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	в том числе на оказание услуг по водоотведению	387,56	375,91	420,22	436,74	454,06
1.3.	**Неподконтрольные расходы организации - всего:**	**37 669,50**	**35 810,29**	**42 639,61**	**44 208,09**	**45 856,31**
	в том числе на реализацию питьевой воды	11 473,51	11 003,56	12 882,88	13 317,68	13 771,66
	в том числе на оказание услуг по водоотведению	26 195,99	24 806,74	29 756,73	30 890,41	32 084,65
1.3.1.	**Расходы на оплату товаров (услуг, работ), приобретаемых у других организаций, осуществляющих регулируемые виды деятельности - всего:**	**35 708,19**	**34 297,77**	**40 849,07**	**42 483,03**	**44 182,36**
	в том числе на реализацию питьевой воды	10 350,23	9 941,14	11 840,34	12 313,95	12 806,52
	в том числе на оказание услуг по водоотведению	25 357,96	24 356,63	29 008,73	30 169,08	31 375,84
1.3.2.	**Налоги и сборы:**	**1 492,36**	**1 512,52**	**1 286,24**	**1 200,58**	**1 128,49**
	в том числе на реализацию питьевой воды	1 087,59	1 062,42	1 004,15	963,80	923,61
	в том числе на оказание услуг по водоотведению	404,77	450,11	282,09	236,78	204,88

№ п/п	Статьи расходов	Величина показателя на период регулирования, тыс.руб.				
		2019 год	2020 год	2021 год	2022 год	2023 год
1.3.3.	**Арендная плата, концессионная плата и лизинговые платежи в отношении централизованных систем водоснабжения и (или) водоотведения либо объектов, входящих в состав таких систем - всего:**	**468,95**	**0,00**	**504,30**	**524,48**	**545,46**
	в том числе на реализацию питьевой воды	35,69	0,00	38,39	39,93	41,53
	в том числе на оказание услуг по водоотведению	433,26	0,00	465,91	484,55	503,93
2.	**Расходы на амортизацию основных средств и нематериальных активов:**	**5 078,93**	**5 322,68**	**4 507,09**	**3 366,37**	**3 252,90**
	в том числе на реализацию питьевой воды	2 095,22	1 931,02	1 857,46	1 851,83	1 842,55
	в том числе на оказание услуг по водоотведению	2 983,71	3 391,66	2 649,63	1 514,54	1 410,35
3.	**Нормативная прибыль**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**
	в том числе на реализацию питьевой воды	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	в том числе на оказание услуг по водоотведению	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
4.	**Корректировка величины финансовых потребностей по результатам деятельности за предшествующий период регулирования (исключение необоснованных расходов или возмещение недостатка средств)**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**
	в том числе на реализацию питьевой воды	8,67	0,00	0,00	0,00	0,00
	в том числе на оказание услуг по водоотведению	-8,67	0,00	0,00	0,00	0,00
5.	**Корректировка необходимой валовой выручки в целях сглаживания**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**
	в том числе на реализацию питьевой воды	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	в том числе на оказание услуг по водоотведению	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
6.	**ИТОГО необходимая валовая выручка**	**49 467,76**	**47 990,45**	**54 240,35**	**54 882,16**	**56 637,61**
	в том числе на реализацию питьевой воды	17 695,68	17 150,29	19 080,84	19 638,49	20 215,47
	в том числе на оказание услуг по водоотведению	31 772,08	30 840,16	35 159,51	35 243,67	36 422,14

Раздел 7. График реализации мероприятий производственной программы

№ п/п	Наименование мероприятия	Дата начала реализации мероприятий	Дата окончания реализации мероприятий
1.	Бесперебойное водоснабжение и водоотведение	01 01 19	31 12 23

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

Показатели надежности и бесперебойности холодного водоснабжения

№ п/п	Наименование показателей	Величина показателя на период регулирования				
		2019 год	2020 год	2021 год	2022 год	2023 год
1.	Количество перерывов в подаче воды, зафиксированных в 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, ед./км в год	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02

Показатели надежности и бесперебойности водоотведения

№ п/п	Наименование показателей	Величина показателя на период регулирования				
		2019 год	2020 год	2021 год	2022 год	2023 год
1.	Удельное количество аварий и засоров в расчете на протяженность канализационной сети, ед./км в год	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04

Показатели качества очистки сточных вод

№ п/п	Наименование показателей	23				
		2019 год	2020 год	2021 год	2022 год	2023 год
1.	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, %	0	0	0	0	0

Показатели энергетической эффективности использования ресурсов

№ п/п	Наименование показателей	Величина показателя на период регулирования				
		2019 год	2020 год	2021 год	2022 год	2023 год
1.	Доля потерь воды в централизованных системах водоснабжения при транспортировке в общем объеме воды, поданной в водопроводную сеть, %	5,00	5,00	5,00	5,00	5,00
2.	Удельный расход электрической энергии, потребляемой в технологическом процессе транспортировки сточных вод, на единицу объема транспортируемых сточных вод, кВтч/куб. м	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13

Раздел 9. Расчет эффективности производственной программы

№ п/п	Показатели производственной программы	Планируемое значение показателя по итогам реализации производственной программы в 2019 году	Планируемое значение показателя по итогам реализации производственной программы в 2020 году	Планируемое значение показателя по итогам реализации производственной программы в 2021 году	Планируемое значение показателя по итогам реализации производственной программы в 2022 году	Планируемое значение показателя по итогам реализации производственной программы в 2023 году
1.	Показатели надежности, качества, энергетической эффективности:					
1.1.	Показатели надежности и бесперебойности холодного водоснабжения					
	Количество перерывов в подаче воды, зафиксированных в 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, ед./км в год	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02
1.2.	Показатели надежности и бесперебойности водоотведения					
	Удельное количество аварий и засоров в расчете на протяженность канализационной сети, ед./км в год	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04
1.3.	Показатели качества очистки сточных вод					
	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	0	0	0	0	0
1.4.	Показатели энергетической эффективности использования ресурсов					
	Доля потерь воды в централизованных системах водоснабжения при транспортировке в общем объеме воды, поданной в водопроводную сеть, %	5,00	5,00	5,00	5,00	5,00
	Удельный расход электрической энергии, потребляемой в технологическом процессе транспортировки сточных вод, на единицу объема транспортируемых сточных вод, кВтч/куб. м	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13
2.	Расходы на реализацию производственной программы, тыс. руб.	49 467,76	47 990,45	54 240,35	54 882,16	56 637,61

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 (2018)	Фактическое значение показателя за истекший период регулирования (2018)
1.	Расходы на реализацию производственной программы	тыс.руб.	47 609,94	33 060,51

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 11.11.2019 № 141-р

Тарифы на питьевую воду и водоотведение акционерного общества «Морской порт Санкт-Петербург» на территории Санкт-Петербурга на 2019-2023 годы

№ п/п	Тарифы	Ед.изм.	на 2019 год		на 2020 год		на 2021 год		на 2022 год		на 2023 год	
			с 01.01.2019 по 30.06.2019	с 01.07.2019 по 31.12.2019	с 01.01.2020 по 30.06.2020	с 01.07.2020 по 31.12.2020	с 01.01.2021 по 30.06.2021	с 01.07.2021 по 31.12.2021	с 01.01.2022 по 30.06.2022	с 01.07.2022 по 31.12.2022	с 01.01.2023 по 30.06.2023	с 01.07.2023 по 31.12.2023
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13
1.	**Тарифы на питьевую воду**											
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.	62,73	65,93	65,63	65,63	67,36	71,37	71,37	71,41	71,41	75,57
2.	**Тарифы на водоотведение**											
2.1.	Исполнители коммунальных услуг (без учета НДС)	руб./куб.м.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
2.2.	Население (с учетом НДС)*	руб./куб.м.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
2.3.	Прочие потребители (без учета НДС)	руб./куб.м.	49,55	55,42	53,63	53,63	55,76	60,41	58,22	58,22	58,22	62,12

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

13.11.2019 № **142-р**

О внесении изменений в распоряжение Комитета по тарифам Санкт-Петербурга от 29.08.2018 № 80-р

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 расчёту 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 13.11.2019 № 188:

1. Внести следующие изменения в распоряжение Комитета по тарифам Санкт-Петербурга от 29.08.2018 № 80-р «Об установлении тарифов на тепловую энергию, поставляемую обществом с ограниченной ответственностью «Гофра-2001» потребителям, расположенным на территории Санкт-Петербурга, на 2018-2023 годы»:

1.1. В пункте 1 распоряжения слова «приложениям 1 и 1.1» заменить словами «приложениям 1, 1.1 и 1.2».

1.2. Приложение 1 к распоряжению изложить в редакции согласно приложению 1 к настоящему распоряжению.

1.3. Дополнить распоряжение приложением 1.2 в редакции согласно приложению 2 к настоящему распоряжению.

2. Распоряжение вступает в силу с 01.01.2020, но не ранее дня его официального опубликования.

Временно исполняющий обязанности председателя Комитета **Г.Г.Сафаров**

Правительство Санкт-Петербурга Комитет по тарифам Санкт-Петербурга Отдел по вопросам государственной службы и кадров и делопроизводства

Приложение № 1
к распоряжению
Комитета по тарифам
Санкт-Петербурга
от 13.11.2019 № 142-р

Тарифы на тепловую энергию, поставляемую обществом с ограниченной ответственностью «Гофра–2001» потребителям, расположенным на территории Санкт-Петербурга, на 2018-2023 годы

№ пп	Вид тарифа	Год	Вода	Отборный пар давлением				Острый и редуцированный пар
				от 1,2 до 2,5 кг/см^2	от 2,5 до 7,0 кг/см^2	от 7,0 до 13,0 кг/см^2	свыше 13,0 кг/см^2	
1	2	3	4	5	6	7	8	9
1.	Население (тарифы указаны с учетом НДС) <1>							
1.1.	одноставочный, руб./Гкал	с 01.09.2018 по 31.12.2018	1 741.88	—	—	—	—	—
1.2.		1 полугодие 2019 года	1 771.40	—	—	—	—	—
1.3.		2 полугодие 2019 года	1 834.90	—	—	—	—	—
1.4.		1 полугодие 2020 года	1 783.03	—	—	—	—	—
1.5.		2 полугодие 2020 года	1 783.03	—	—	—	—	—
1.6.		1 полугодие 2021 года	1 868.21	—	—	—	—	—
1.7.		2 полугодие 2021 года	2 024.45	—	—	—	—	—
1.8.		1 полугодие 2022 года	1 985.15	—	—	—	—	—
1.9.		2 полугодие 2022 года	1 985.15	—	—	—	—	—
1.10.		1 полугодие 2023 года	1 985.15	—	—	—	—	—
1.11.		2 полугодие 2023 года	2 152.82	—	—	—	—	—

Примечания:

1. Выделяется в целях реализации пункта 6 статьи 168 Налогового кодекса Российской Федерации (часть вторая).
2. 1 полугодие: с 1 января по 30 июня; 2 полугодие: с 1 июля по 31 декабря.

Приложение № 2
к распоряжению
Комитета по тарифам
Санкт-Петербурга
от 13.11.2019 № 142-р

Льготный тариф на тепловую энергию, поставляемую обществом с ограниченной ответственностью «Гофра–2001» потребителям, расположенным на территории Санкт-Петербурга, на 2020 год

№ пп	Наименование потребителей	Период 2020 года	Вода	Отборный пар давлением				Острый и редуцированный пар
				от 1,2 до 2,5 кг/см^2	от 2,5 до 7,0 кг/см^2	от 7,0 до 13,0 кг/см^2	свыше 13,0 кг/см^2	
1.	Льготная группа потребителей (тариф указан с учетом НДС) <1>							
1.1.	одноставочный, руб./Гкал	1 полугодие	1765.33	—	—	—	—	—
1.2.		2 полугодие	—	—	—	—	—	—

Примечания:

1. Выделяется в целях реализации пункта 6 статьи 168 Налогового кодекса Российской Федерации (часть вторая).
2. 1 полугодие: с 01.01.2020 по 30.06.2020; 2 полугодие: с 01.07.2020 по 31.12.2020.
3. Тариф распространяется на группы лиц, определенные Законом Санкт-Петербурга от 23.03.2016 № 111-17 «О льготных тарифах на тепловую энергию (мощность) на территории Санкт-Петербурга».

ПРАВИТЕЛЬСТВО САНКТ-ПЕТЕРБУРГА

КОМИТЕТ ПО ТАРИФАМ САНКТ-ПЕТЕРБУРГА

Р А С П О Р Я Ж Е Н И Е

13.11.2019 №**143-р**

О внесении изменений в распоряжение Комитета по тарифам Санкт-Петербурга от 05.12.2018 № 180-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 13.11.2019 № 189:

1. Внести изменения в распоряжение Комитета по тарифам Санкт-Петербурга от 05.12.2018 № 180-р «Об установлении тарифов на питьевую воду и водоотведение непубличного акционерного общества «Энергетический Альянс» на территории Санкт-Петербурга на 2019-2023 годы», изложив приложения 1 и 3 к распоряжению в редакции согласно приложениям 1 и 2 к настоящему распоряжению.

2. Распоряжение вступает в силу с 01.01.2020, но не ранее дня его официального опубликования.

Временно исполняющий обязанности председателя Комитета **Г.Г.Сафаров**

ПРИЛОЖЕНИЕ 1
к распоряжению
Комитета по тарифам Санкт-Петербурга
от 13.11.2019 № 143-р

Производственная программа
непубличного акционерного общества «Энергетический Альянс»
в сфере водоснабжения и водоотведения
на территории Санкт-Петербурга на период с 01.01.2019 до 31.12.2023

Раздел 1. Паспорт производственной программы

Наименование организации	Непубличное акционерное общество «Энергетический Альянс»
Юридический адрес, почтовый адрес организации	197760, Санкт-Петербург, г.Кронштадт, ул. Восстания, д. 13, лит. А
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.	Выполнение текущего ремонта основных средств	12 (2019 год)	243,52	-	-	-
2.	Выполнение текущего ремонта основных средств	12 (2020 год)	249,28	-	-	-
3.	Выполнение текущего ремонта основных средств	12 (2021 год)	256,66	-	-	-
4.	Выполнение текущего ремонта основных средств	12 (2022 год)	264,26	-	-	-
5.	Выполнение текущего ремонта основных средств	12 (2023 год)	272,08	-	-	-

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.	%
1.	-	-	-	-	-	-

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.	%
1.	-	-	-	-	-	-

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

№ п/п	Показатели производственной деятельности	Величина показателя на период регулирования				
		2019 год	**2020 год**	**2021 год**	**2022 год**	**2023 год**
1.	Отпущено воды из водопроводной сети - всего, тыс. куб. м, в том числе:	37,97	37,97	37,97	37,97	37,97
1.1.	от прочих потребителей, тыс. куб. м	37,97	37,97	37,97	37,97	37,97
2.	Принято сточных вод - всего тыс.куб.м, в том числе:	204,25	204,25	204,25	204,25	204,25
2.1.	от прочих потребителей, тыс. куб. м	204,25	204,25	204,25	204,25	204,25

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

№ п/п	Статьи расходов	Величина показателя, тыс.руб.				
		2019 год	**2020 год**	**2021 год**	**2022 год**	**2023 год**
1.	**Производственные расходы**	**2 729,06**	**2 793,63**	**2 876,32**	**2 961,46**	**3 049,12**
	на водоснабжение	800,34	819,27	843,53	868,50	894,20
	на водоотведение	1 928,72	1 974,35	2 032,80	2 092,97	2 154,92
2.	**Ремонтные расходы**	**243,52**	**249,28**	**256,66**	**264,26**	**272,08**
	на водоснабжение	112,08	114,73	118,13	121,63	125,22
	на водоотведение	131,44	134,55	138,53	142,63	146,86
3.	**Административные расходы**	**925,18**	**947,07**	**975,10**	**1 003,97**	**1 033,69**
	на водоснабжение	146,49	149,95	154,39	158,97	163,67
	на водоотведение	778,69	797,12	820,71	845,00	870,01
4.	**Расходы на электрическую энергию**	**50,16**	**53,90**	**54,36**	**56,53**	**58,74**
	на водоснабжение	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	на водоотведение	50,16	53,90	54,36	56,53	58,74
5.	**Расходы на оплату товаров (услуг, работ), приобретаемых у других организаций, осуществляющих регулируемые виды**	**9 952,14**	**10 062,55**	**11 384,72**	**11 839,71**	**12 312,56**
	на водоснабжение	1 396,02	1 411,59	1 596,96	1 660,81	1 727,20
	на водоотведение	8 556,12	8 650,96	9 787,76	10 178,90	10 585,36
6.	**Расходы, связанные с оплатой налогов и сборов**	**11,50**	**46,17**	**9,07**	**8,01**	**6,95**
	на водоснабжение	1,86	1,40	1,25	1,11	0,96
	на водоотведение	9,64	44,77	7,82	6,90	5,99
7.	**Амортизационные отчисления**	**104,90**	**238,12**	**48,03**	**48,03**	**48,03**
	на водоснабжение	59,43	6,64	6,64	6,64	6,64
	на водоотведение	45,47	231,47	41,39	41,39	41,39
8.	**Корректировка НВВ**	**0,00**	**-182,56**	**0,00**	**0,00**	**0,00**
	на водоснабжение	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	на водоотведение	0,00	-182,56	0,00	0,00	0,00
9.	**ИТОГО объем финансовых потребностей на реализацию производственной программы**	**14 016,46**	**14 208,15**	**15 604,27**	**16 181,97**	**16 781,17**
	на водоснабжение	**2 516,22**	**2 503,58**	**2 720,90**	**2 817,65**	**2 917,90**
	на водоотведение	**11 500,24**	**11 704,57**	**12 883,37**	**13 364,32**	**13 863,27**

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 19	31 12 23

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				
		2019 год	**2020 год**	**2021 год**	**2022 год**	**2023 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 производственного контроля качества питьевой воды, %	-	-	-	-	-

Показатели надежности и бесперебойности холодного водоснабжения

№ п/п	Наименование показателей	Величина показателя на период регулирования				
		2019 год	**2020 год**	**2021 год**	**2022 год**	**2023 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, 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, ед./км в год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00

Показатели надежности и бесперебойности водоотведения

№ п/п	Наименование показателей	Величина показателя на период регулирования				
		2019 год	**2020 год**	**2021 год**	**2022 год**	**2023 год**
1.	Удельное количество аварий и засоров в расчете на протяженность канализационной сети, ед./км в год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00

Показатели качества очистки сточных вод

№ п/п	Наименование показателей	Величина показателя на период регулирования				
		2019 год	**2020 год**	**2021 год**	**2022 год**	**2023 год**
1.	Доля сточных вод, не подвергающихся очистке, в общем объеме сточных вод, сбрасываемых в централизованные общесплавные или бытовые системы водоотведения, %	100	100	100	100	100
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 применительно к видам централизованных систем водоотведения раздельно для централизованной общесплавной (бытовой) и централизованной ливневой систем водоотведения, %	-	-	-	-	-

Показатели энергетической эффективности использования ресурсов

№ п/п	Наименование показателей	Величина показателя на период регулирования				
		2019 год	**2020 год**	**2021 год**	**2022 год**	**2023 год**
1.	Доля потерь воды в централизованных системах водоснабжения при транспортировке в общем объеме воды, поданной в водопроводную сеть, %	2,79	2,79	2,79	2,79	2,79
2.	Удельный расход электрической энергии, потребляемой в технологическом процессе подготовки питьевой воды, на единицу объема воды, отпускаемой в сеть, кВтч/тыс. куб. м	-	-	-	-	-
3.	Удельный расход электрической энергии, потребляемой в технологическом процессе транспортировке сточных вод, на единицу объема очищаемых сточных вод, кВтч/куб. м	0,047	0,047	0,047	0,047	0,047

Раздел 9. Расчет эффективности производственной программы

№ п/п	Показатели производственной программы	Планируемое значение показателя по итогам реализации производственной программы 2019 год	Планируемое значение показателя по итогам реализации производственной программы 2020 год	Планируемое значение показателя по итогам реализации производственной программы 2021 год	Планируемое значение показателя по итогам реализации производственной программы 2022 год	Планируемое значение показателя по итогам реализации производственной программы 2023 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 производственного 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, 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, ед./км в год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
1.4.	Удельное количество аварий и засоров в расчете на протяженность канализационной сети, ед./км в год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
1.5.	Доля сточных вод, не подвергающихся очистке, в общем объеме сточных вод, сбрасываемых в централизованные общесплавные или бытовые системы водоотведения, %	100	100	100	100	100
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 применительно к видам централизованных систем водоотведения раздельно для централизованной общесплавной (бытовой) и централизованной ливневой систем водоотведения, %	-	-	-	-	-
1.8.	Доля потерь воды в централизованных системах водоснабжения при транспортировке в общем объеме воды, поданной в водопроводную сеть, %	2,79	2,79	2,79	2,79	2,79
1.9.	Удельный расход электрической энергии, потребляемой в технологическом процессе подготовки питьевой воды, на единицу объема воды, отпускаемой в сеть, кВтч/тыс. куб. м	-	-	-	-	-
1.10.	Удельный расход электрической энергии, потребляемой в технологическом процессе транспортировки сточных вод, на единицу объема очищаемых сточных вод, кВтч/куб. м	0,047	0,047	0,047	0,047	0,047
2.	**Расходы на реализацию производственной программы**	**14 016,46**	**14 208,15**	**15 604,27**	**16 181,97**	**16 781,17**

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 (2018 год)	Фактическое значение показателя за истекший период регулирования (2018 год)
1	Финансовые потребности на реализацию производственной программы	тыс.руб.	13 556,75	6 919,89

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 13.11.2019 № 143-р

Тарифы на питьевую воду и водоотведение
непубличного акционерного общества «Энергетический Альянс»
на территории Санкт-Петербурга на 2019-2023 годы

№ п/п	Тарифы	Ед.изм.	на 2019 год (с календарной разбивкой)		на 2020 год (с календарной разбивкой)		на 2021 год (с календарной разбивкой)		на 2022 год (с календарной разбивкой)		на 2023 год (с календарной разбивкой)	
			с 01.01.2019 по 30.06.2019	с 01.07.2019 по 31.12.2019	с 01.01.2020 по 30.06.2020	с 01.07.2020 по 31.12.2020	с 01.01.2021 по 30.06.2021	с 01.07.2021 по 31.12.2021	с 01.01.2022 по 30.06.2022	с 01.07.2022 по 31.12.2022	с 01.01.2023 по 30.06.2023	с 01.07.2023 по 31.12.2023
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13
1.	**Тарифы на питьевую воду**											
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.	65,54	67,00	65,94	65,94	69,94	73,38	73,38	75,03	75,03	78,67
2.	**Тарифы на водоотведение**											
2.1.	Исполнители коммунальных услуг (без учета НДС)	руб./куб.м.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
2.2.	Население (с учетом НДС)*	руб./куб.м.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
2.3.	Прочие потребители (без учета НДС)	руб./куб.м.	55,77	56,84	56,84	57,77	61,98	64,17	64,17	66,69	66,69	69,06

* 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

13.11.2019 №**144-р**

О внесении изменений в распоряжение Комитета по тарифам Санкт-Петербурга от 08.12.2017 № 167-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 13.11.2019 № 190:

1. Внести изменения в распоряжение Комитета по тарифам Санкт-Петербурга от 08.12.2017 № 167-р «Об установлении тарифов на питьевую воду и водоотведение акционерного общества «ЛОМО» на территории Санкт-Петербурга на 2018-2022 годы», изложив приложения 1 и 3 к распоряжению в редакции согласно приложениям 1 и 2 к настоящему распоряжению.

2. Распоряжение вступает в силу с 01.01.2020, но не ранее дня его официального опубликования.

Временно исполняющий обязанности председателя Комитета **Г.Г.Сафаров**

ПРИЛОЖЕНИЕ 1
к распоряжению
Комитета по тарифам Санкт-Петербурга
от 13.11.2019 № 144-р

Производственная программа
акционерного общества «ЛОМО» в сфере водоснабжения и водоотведения на территории Санкт-Петербурга на период с 01.01.2018 до 31.12.2022

Раздел 1. Паспорт производственной программы

Наименование организации	Акционерное общество «ЛОМО»
Юридический адрес, почтовый адрес организации	194044, Санкт-Петербург, ул. Чугунная, д. 20
Наименование уполномоченного органа, утвердившего производственную программу	Комитет по тарифам Санкт-Петербурга
Юридический адрес, почтовый адрес уполномоченного органа, 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	Ожидаемый годовой эффект		
				Наименование показателей	тыс. руб.	%
1.	-	-	-	-	-	-

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	Ожидаемый годовой эффект		
				Наименование показателей	тыс. руб.	%
1.	-	-	-	-	-	-

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	Ожидаемый годовой эффект		
				Наименование показателей	тыс. руб.	%
1.	-	-	-	-	-	-

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

№ п/п	Показатели производственной деятельности	Величина показателя на период регулирования, тыс. куб.м.				
		2018 год	2019 год	2020 год	2021 год	2022 год
1.	**Отпущено воды из водопроводной сети - всего, в том числе:**	**635,22**	**571,70**	**543,11**	**635,22**	**635,22**
1.1.	на производственно-хозяйственные нужды	439,07	386,60	358,01	439,07	439,07
1.2.	потребителям Санкт-Петербурга – всего, в том числе:	196,15	185,09	185,10	196,15	196,15
1.2.1.	бюджетным потребителям	17,25	12,22	12,22	17,25	17,25
1.2.2.	прочим потребителям	178,90	172,87	172,88	178,90	178,90
2.	**Принято сточных вод - всего, в том числе:**	**1 107,00**	**996,30**	**946,49**	**1 107,00**	**1 107,00**
2.1.	от прочих потребителей	1 107,00	996,30	946,49	1 107,00	1 107,00

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

№ п/п	Статьи расходов	Величина показателя на период регулирования, тыс.руб.				
		2018 год	2019 год	2020 год	2021 год	2022 год
1.	**Текущие расходы организации - всего:**	**70 020,46**	**69 070,69**	**66 770,67**	**96 229,15**	**107 111,68**
	в том числе на реализацию питьевой воды	23 527,77	22 919,36	22 136,69	32 261,89	35 893,83
	в том числе на оказание услуг по водоотведению	46 492,69	46 151,33	44 633,98	63 967,26	71 217,85
1.1.	**Операционные расходы организации - всего:**	**6 021,31**	**6 199,55**	**6 383,06**	**6 571,99**	**6 766,52**
	в том числе на реализацию питьевой воды	1 733,11	1 784,42	1 837,24	1 891,62	1 947,61
	в том числе на оказание услуг по водоотведению	4 288,20	4 415,13	4 545,82	4 680,37	4 818,91
1.1.1.	**Производственные расходы - всего:**	**5 957,66**	**6 134,02**	**6 315,60**	**6 502,54**	**6 695,02**
	в том числе на реализацию питьевой воды	1 701,42	1 751,79	1 803,65	1 857,04	1 912,01
	в том числе на оказание услуг по водоотведению	4 256,24	4 382,23	4 511,95	4 645,50	4 783,01
1.1.2.	**Ремонтные расходы - всего:**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**
	в том числе на реализацию питьевой воды	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	в том числе на оказание услуг по водоотведению	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
1.1.3.	**Административные расходы - всего:**	**63,65**	**65,53**	**67,46**	**69,45**	**71,50**
	в том числе на реализацию питьевой воды	31,69	32,63	33,59	34,58	35,60
	в том числе на оказание услуг по водоотведению	31,96	32,90	33,87	34,87	35,90
1.2.	**Расходы на электрическую энергию - всего:**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**
	в том числе на реализацию питьевой воды	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	в том числе на оказание услуг по водоотведению	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
1.3.	**Неподконтрольные расходы - всего:**	**63 999,15**	**62 871,14**	**60 387,61**	**89 657,16**	**100 345,16**
	в том числе на реализацию питьевой воды	21 794,66	21 134,94	20 299,45	30 370,27	33 946,22
	в том числе на оказание услуг по водоотведению	42 204,49	41 736,20	40 088,16	59 286,89	66 398,94
1.3.1.	**Расходы на оплату товаров (услуг, работ), приобретаемых у других организаций - всего:**	**63 567,41**	**71 194,13**	**60 387,61**	**89 300,10**	**100 012,77**
	в том числе на реализацию питьевой воды	21 371,23	21 134,94	20 299,45	30 020,25	33 620,44
	в том числе на оказание услуг по водоотведению	42 196,18	41 736,20	40 088,16	59 279,85	66 392,33
1.3.2.	**Налоги и сборы - всего:**	**431,74**	**406,82**	**0,00**	**357,06**	**332,39**
	в том числе на реализацию питьевой воды	423,43	0,00	0,00	350,02	325,78
	в том числе на оказание услуг по водоотведению	8,31	0,00	0,00	7,04	6,61
2.	**Амортизация**	**1 131,38**	**1 130,51**	**1 130,16**	**1 112,41**	**1 100,88**
	в том числе на реализацию питьевой воды	1 112,08	1 111,21	1 110,86	1 093,11	1 081,58
	в том числе на оказание услуг по водоотведению	19,30	19,30	19,30	19,30	19,30
3.	**Нормативная прибыль**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**
	в том числе на реализацию питьевой воды	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	в том числе на оказание услуг по водоотведению	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
4.	**Корректировка НВВ**	**1 830,40**	**-410,67**	**-2 770,73**	**0,00**	**0,00**
	в том числе на реализацию питьевой воды	0,00	-1 355,86	-2 770,73	0,00	0,00
	в том числе на оказание услуг по водоотведению	1 830,40	945,19	0,00	0,00	0,00
5.	**Недополученный доход / расходы прошлых периодов**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**
	в том числе на реализацию питьевой воды	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	в том числе на оказание услуг по водоотведению	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	ИТОГО объем финансовых потребностей на реализацию производственной программы	**72 982,24**	**69 790,53**	**65 130,10**	**97 341,56**	**108 212,56**
	в том числе на реализацию питьевой воды	24 639,85	22 674,71	20 476,82	33 355,00	36 975,41
	в том числе на оказание услуг по водоотведению	48 342,39	47 115,82	44 653,28	63 986,56	71 237,15

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 18	31 12 22

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, %				
		2018 год	**2019 год**	**2020 год**	**2021 год**	**2022 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,%	-	0	0	-	-
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	-	-

Показатели надежности и бесперебойности холодного водоснабжения

№ п/п	Наименование показателей	Величина показателя на период регулирования, ед./км в год				
		2018 год	**2019 год**	**2020 год**	**2021 год**	**2022 год**
1.	Количество перерывов в подаче воды, зафиксированных в 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	0,23	0	0	0,23	0,23

Показатели надежности и бесперебойности водоотведения

№ п/п	Наименование показателей	Величина показателя на период регулирования, ед./км в год				
		2018 год	**2019 год**	**2020 год**	**2021 год**	**2022 год**
1.	Удельное количество аварий и засоров в расчете на протяженность канализационной сети в год	0,22	0	0	0,22	0,22

Показатели качества очистки сточных вод

№ п/п	Наименование показателей	Величина показателя на период регулирования, %				
		2018 год	**2019 год**	**2020 год**	**2021 год**	**2022 год**
1.	Доля сточных вод, не подвергающихся очистке, в общем объеме сточных вод, сбрасываемых в централизованные общесплавные или бытовые системы водоотведения	-	100	100	-	-
2.	Доля проб сточных вод, не соответствующих установленным нормативам допустимых сбросов, лимитам на сбросы, рассчитанная применительно к видам централизованных систем водоотведения раздельно для централизованной общесплавной (бытовой) и централизованной ливневой систем водоотведения, %	0,00	-	-	0,00	0,00

Показатели энергетической эффективности использования ресурсов

№ п/п	Наименование показателей	Величина показателя на период регулирования				
		2018 год	**2019 год**	**2020 год**	**2021 год**	**2022 год**
1.	Доля потерь воды в централизованных системах водоснабжения при транспортировке в общем объеме воды, поданной в водопроводную сеть, %	3,31	3,31	3,31	3,31	3,31
2.	Удельный расход электрической энергии, потребляемой в технологическом процессе подготовки питьевой воды, на единицу объема воды, отпускаемой в сеть, кВтч/куб. м	0	-	0	0	0
3.	Удельный расход электрической энергии, потребляемой в технологическом процессе транспортировки питьевой воды, на единицу объема транспортируемой воды, кВтч/куб. м	0	-	0	0	0
4.	Удельный расход электрической энергии, потребляемой в технологическом процессе очистки сточных вод, на единицу объема очищаемых сточных вод, кВтч/куб. м	0	-	0	0	0
5.	Удельный расход электрической энергии, потребляемой в технологическом процессе транспортировки сточных вод, на единицу объема транспортируемых сточных вод, кВтч/куб. м	0	-	0	0	0

Раздел 9. Расчет эффективности производственной программы

№ п/п	Показатели производственной программы	Значение показателя в базовом периоде	Планируемое значение показателя по итогам реализации производственной программы в 2018 году	Планируемое значение показателя по итогам реализации производственной программы в 2019 году	Планируемое значение показателя по итогам реализации производственной программы в 2020 году	Планируемое значение показателя по итогам реализации производственной программы в 2021 году	Планируемое значение показателя по итогам реализации производственной программы в 2022 году
1.	**Показатели надежности, качества, энергетической эффективности:**						
1.1.	***Показатели качества питьевой воды***						
	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	-	-
	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	-	-
1.2.	**Показатели надежности и бесперебойности холодного водоснабжения**						
	Количество перерывов в подаче воды, зафиксированных в 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, ед./км в год	0,23	0,23	0	0	0,23	0,23
1.3.	**Показатели надежности и бесперебойности водоотведения**						
	Удельное количество аварий и засоров в расчете на протяженность канализационной сети, ед./км в год	0,22	0,22	0	0	0,22	0,22
1.4.	**Показатели качества очистки сточных вод**						
	Доля сточных вод, не подвергающихся очистке, в общем объеме сточных вод, сбрасываемых в централизованные общесплавные или бытовые системы водоотведения, %	-	-	100	100	-	-
	Доля проб сточных вод, не соответствующих установленным нормативам допустимых сбросов, лимитам на сбросы, рассчитанная применительно к видам централизованных систем водоотведения раздельно для централизованной общесплавной (бытовой) и централизованной ливневой систем водоотведения, %	0,00	0,00	-	-	0,00	0,00
1.5.	**Показатели энергетической эффективности использования ресурсов**						
	Доля потерь воды в централизованных системах водоснабжения при транспортировке в общем объеме воды, поданной в водопроводную сеть, %	3,31	3,31	3,31	3,31	3,31	3,31
	Удельный расход электрической энергии, потребляемой в технологическом процессе подготовки питьевой воды, на единицу объема воды, отпускаемой в сеть, кВтч/куб. м	0	0	-	0	0	0
	Удельный расход электрической энергии, потребляемой в технологическом процессе транспортировки питьевой воды, на единицу объема транспортируемой воды, кВтч/куб. м	0	0	-	0	0	0
	Удельный расход электрической энергии, потребляемой в технологическом процессе очистки сточных вод, на единицу объема очищаемых сточных вод, кВтч/куб. м	0	0	-	0	0	0
	Удельный расход электрической энергии, потребляемой в технологическом процессе транспортировки сточных вод, на единицу объема транспортируемых сточных вод, кВтч/куб. м	0	0	-	0	0	0
2.	**Расходы на реализацию производственной программы, тыс. руб.**	**76 558,75**	**72 982,24**	**69 790,53**	**86 201,45**	**97 341,56**	**108 212,56**

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

№ п/п	Показатели эффективности производственной программы	Ед. изм.	Утвержденное значение показателя за истекший период регулирования (2018)	Фактическое значение показателя за истекший период регулирования (2018)
1.	Расходы на реализацию производственной программы	тыс.руб.	72 982,24	43 984,52

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 13.11.2019 № 144-р

Тарифы на питьевую воду и водоотведение акционерного общества «ЛОМО» на территории Санкт-Петербурга на 2018-2022 годы

№ п/п	Тарифы	Ед.изм.	на 2018 год (с календарной разбивкой)		на 2019 год (с календарной разбивкой)		на 2020 год (с календарной разбивкой)		на 2021 год (с календарной разбивкой)		на 2022 год (с календарной разбивкой)	
			с 01.01.2018 по 30.06.2018	с 01.07.2018 по 31.12.2018	с 01.01.2019 по 30.06.2019	с 01.07.2019 по 31.12.2019	с 01.01.2020 по 30.06.2020	с 01.07.2020 по 31.12.2020	с 01.01.2021 по 30.06.2021	с 01.07.2021 по 31.12.2021	с 01.01.2022 по 30.06.2022	с 01.07.2022 по 31.12.2022
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13
1.	**Тарифы на питьевую воду**											
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.	38,79	38,79	38,79	40,53	37,70	37,70	47,75	57,27	57,27	59,15
2.	**Тарифы на водоотведение**											
2.1.	Исполнители коммунальных услуг (без учета НДС)	руб./куб.м.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
2.2.	Население (с учетом НДС)*	руб./куб.м.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
2.3.	Прочие потребители (без учета НДС)	руб./куб.м.	41,80	45,54	45,54	49,04	47,18	47,18	54,30	61,30	61,30	67,40

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

15.11.2019 № **145-р**

О внесении изменений в распоряжение Комитета по тарифам Санкт-Петербурга от 29.08.2018 № 79-р

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 расчёту 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 15.11.2019 № 191:

1. Внести следующие изменения в распоряжение Комитета по тарифам Санкт-Петербурга от 29.08.2018 № 79-р «Об установлении тарифов на тепловую энергию, поставляемую Федеральным государственным бюджетным учреждением науки Главной (Пулковской) астрономической обсерваторией Российской академии наук потребителям, расположенным на территории Санкт-Петербурга, на 2018-2023 годы»:

1.1. В пункте 1 распоряжения слова «приложениям 1 и 1.1» заменить словами «приложениям 1, 1.1 и 1.2».

1.2. Приложение 1 к распоряжению изложить в редакции согласно приложению 1 к настоящему распоряжению.

1.3. Дополнить распоряжение приложением 1.2 в редакции согласно приложению 2 к настоящему распоряжению.

2. Распоряжение вступает в силу с 01.01.2020, но не ранее дня его официального опубликования.

Временно исполняющий обязанности председателя Комитета **Г.Г.Сафаров**

Правительство Санкт-Петербурга Комитет по тарифам Санкт-Петербурга Отдел по вопросам государственной службы, кадров и делопроизводства

Приложение 1
к распоряжению
Комитета по тарифам
Санкт-Петербурга
от 15.11.2019 № 145-р

Тарифы на тепловую энергию, поставляемую Федеральным государственным бюджетным учреждением науки Главной (Пулковской) астрономической обсерваторией Российской академии наук потребителям, расположенным на территории Санкт-Петербурга, на 2018-2023 годы

№ пп	Вид тарифа	Год	Вода	Отборный пар давлением				Острый и редуцированный пар
				от 1,2 до 2,5 кг/см^2	от 2,5 до 7,0 кг/см^2	от 7,0 до 13,0 кг/см^2	свыше 13,0 кг/см^2	
1	2	3	4	5	6	7	8	9
1.	Население (тарифы указаны с учетом НДС) <1>							
1.1.	одноставочный, руб./Гкал	с 01.09.2018 по 31.12.2018	1 702.37	—	—	—	—	—
1.2.		1 полугодие 2019 года	1 731.23	—	—	—	—	—
1.3.		2 полугодие 2019 года	1 768.68	—	—	—	—	—
1.4.		1 полугодие 2020 года	1 768.68	—	—	—	—	—
1.5.		2 полугодие 2020 года	1 781.69	—	—	—	—	—
1.6.		1 полугодие 2021 года	1 828.49	—	—	—	—	—
1.7.		2 полугодие 2021 года	2 023.45	—	—	—	—	—
1.8.		1 полугодие 2022 года	1 949.44	—	—	—	—	—
1.9.		2 полугодие 2022 года	1 949.44	—	—	—	—	—
1.10.		1 полугодие 2023 года	1 949.44	—	—	—	—	—
1.11.		2 полугодие 2023 года	2 159.15	—	—	—	—	—

Примечания:
1. Выделяется в целях реализации пункта 6 статьи 168 Налогового кодекса Российской Федерации (часть вторая).
2. 1 полугодие: с 1 января по 30 июня; 2 полугодие: с 1 июля по 31 декабря.

Приложение 2
к распоряжению
Комитета по тарифам
Санкт-Петербурга
от 15.11.2019 № 145-р

Льготный тариф на тепловую энергию, поставляемую Федеральным государственным бюджетным учреждением науки Главной (Пулковской) астрономической обсерваторией Российской академии наук потребителям, расположенным на территории Санкт-Петербурга, на 2020 год

№ пп	Наименование потребителей	Период 2020 года	Вода	Отборный пар давлением				Острый и редуцированный пар
				от 1,2 до 2,5 кг/см^2	от 2,5 до 7,0 кг/см^2	от 7,0 до 13,0 кг/см^2	свыше 13,0 кг/см^2	
1.	Льготная группа потребителей (тариф указан с учетом НДС) <1>							
1.1.	одноставочный, руб./Гкал	1 полугодие	1 765.33	—	—	—	—	—
1.2.		2 полугодие	—	—	—	—	—	—

Примечания:

1. Выделяется в целях реализации пункта 6 статьи 168 Налогового кодекса Российской Федерации (часть вторая).
2. 1 полугодие: с 01.01.2020 по 30.06.2020; 2 полугодие: с 01.07.2020 по 31.12.2020.
3. Тариф распространяется на группы лиц, определенные Законом Санкт-Петербурга от 23.03.2016 № 111-17 «О льготных тарифах на тепловую энергию (мощность) на территории Санкт-Петербурга».

ПРАВИТЕЛЬСТВО САНКТ-ПЕТЕРБУРГА

КОМИТЕТ ПО ТАРИФАМ САНКТ-ПЕТЕРБУРГА

Р А С П О Р Я Ж Е Н И Е

15.11.2019 № **146-р**

О внесении изменений в распоряжение Комитета по тарифам Санкт-Петербурга от 03.12.2018 № 169-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 15.11.2019 № 192:

1. Внести изменения в распоряжение Комитета по тарифам Санкт-Петербурга от 03.12.2018 № 169-р «Об установлении тарифов на питьевую воду, техническую воду и водоотведение публичного акционерного общества Судостроительный завод «Северная верфь» на территории Санкт-Петербурга на 2019–2023 годы», изложив приложения 1 и 3 к распоряжению в редакции согласно приложениям 1 и 2 к настоящему распоряжению.

2. Распоряжение вступает в силу с 01.01.2020, но не ранее дня его официального опубликования.

Временно исполняющий обязанности председателя Комитета **Г.Г.Сафаров**

ПРИЛОЖЕНИЕ 1
к распоряжению
Комитета по тарифам Санкт-Петербурга
от 15.11.2019 № 146-р

Производственная программа
публичного акционерного общества Судостроительный завод «Северная верфь»
в сфере холодного водоснабжения и водоотведения
на территории Санкт-Петербурга на период с 01.01.2019 до 31.12.2023

Раздел 1. Паспорт производственной программы

Наименование организации	Публичное акционерное общество Судостроительный завод «Северная верфь»
Юридический адрес, почтовый адрес организации	198096, г.Санкт-Петербург, ул.Корабельная, д.6
Наименование уполномоченного органа, утвердившего производственную программу	Комитет по тарифам Санкт-Петербурга
Юридический адрес, почтовый адрес уполномоченного органа, 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.	-	-	-	-	-	-

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.	%
1.	-	-	-	-	-	-

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.	%
1.	-	-	-	-	-	-

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

№ п/п	Показатели производственной деятельности	Величина показателя на период регулирования, тыс. куб.м.				
		2019 год	2020 год	2021 год	2022 год	2023 год
1.	**Отпущено воды из водопроводной сети - всего, в том числе:**	**1 544,06**	**1 472,28**	**1 544,06**	**1 544,06**	**1 544,06**
1.1.	**питьевая вода, в том числе:**	**464,53**	**446,72**	**464,53**	**464,53**	**464,53**
1.1.1.	собственным потребителям	464,53	446,72	464,53	464,53	464,53
1.2.	**техническая вода, в том числе:**	**1 079,53**	**1 025,56**	**1 079,53**	**1 079,53**	**1 079,53**
1.2.1.	собственным потребителям	1 079,53	1 025,56	1 079,53	1 079,53	1 079,53
2.	**Принято сточных вод - всего, в том числе:**	**991,42**	**941,85**	**991,42**	**991,42**	**991,42**
2.1.	от собственных потребителей	991,42	941,85	991,42	991,42	991,42

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

№ п/п	Статьи расходов	Величина показателя на период регулирования, тыс.руб.				
		2019 год	2020 год	2021 год	2022 год	2023 год
1.	**Текущие расходы организации - всего:**	**69 951,16**	**67 906,25**	**78 863,70**	**81 853,29**	**84 982,99**
	в том числе на реализацию питьевой воды	18 130,77	17 507,35	20 621,47	21 431,53	22 273,39
	в том числе на реализацию технической воды	4 420,66	4 534,55	4 659,95	4 798,29	4 940,72
	в том числе на оказание услуг по водоотведению	47 399,74	45 864,35	53 582,29	55 623,48	57 768,88
1.1.	**Операционные расходы организации - всего:**	**11 367,56**	**11 636,52**	**11 980,97**	**12 335,62**	**12 700,76**
	в том числе на реализацию питьевой воды	1 321,64	1 352,91	1 392,96	1 434,19	1 476,65
	в том числе на реализацию технической воды	4 385,38	4 489,13	4 622,01	4 758,83	4 899,69
	в том числе на оказание услуг по водоотведению	5 660,55	5 794,48	5 966,00	6 142,60	6 324,42
1.1.1.	**Производственные расходы - всего:**	**11 237,15**	**11 503,02**	**11 843,51**	**12 194,08**	**12 555,02**
	в том числе на реализацию питьевой воды	1 278,17	1 308,41	1 347,14	1 387,01	1 428,07
	в том числе на реализацию технической воды	4 341,91	4 444,63	4 576,19	4 711,65	4 851,11
	в том числе на оказание услуг по водоотведению	5 617,08	5 749,98	5 920,18	6 095,42	6 275,84
	расходы на оплату труда и отчисления на социальные нужды основного производственного персонала:	**11 199,52**	**11 464,51**	**11 803,86**	**12 153,26**	**12 512,99**
	в том числе на реализацию питьевой воды	1 240,54	1 269,90	1 307,49	1 346,19	1 386,04
	в том числе на реализацию технической воды	4 341,91	4 444,63	4 576,19	4 711,65	4 851,11
	в том числе на оказание услуг по водоотведению	5 617,08	5 749,98	5 920,18	6 095,42	6 275,84
	прочие производственные расходы (расходы на осуществление производственного контроля качества воды и производственного контроля состава и свойств сточных вод):	**37,62**	**38,51**	**39,65**	**40,82**	**42,03**
	в том числе на реализацию питьевой воды	37,62	38,51	39,65	40,82	42,03
	в том числе на реализацию технической воды	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	в том числе на оказание услуг по водоотведению	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
1.1.2.	**Административные расходы - всего:**	**130,41**	**133,50**	**137,46**	**141,54**	**145,74**
	в том числе на реализацию питьевой воды	43,47	44,50	45,82	47,18	48,58
	в том числе на реализацию технической воды	43,47	44,50	45,82	47,18	48,58
	в том числе на оказание услуг по водоотведению	43,47	44,50	45,82	47,18	48,58

№ п/п	Статьи расходов	Величина показателя на период регулирования, тыс.руб.				
		2019 год	2020 год	2021 год	2022 год	2023 год
	расходы на оплату работ и услуг, выполняемых сторонними организациями (страхование производственных объектов):	**130,41**	**133,50**	**137,46**	**141,54**	**145,74**
	в том числе на реализацию питьевой воды	43,47	44,50	45,82	47,18	48,58
	в том числе на реализацию технической воды	43,47	44,50	45,82	47,18	48,58
	в том числе на оказание услуг по водоотведению	43,47	44,50	45,82	47,18	48,58
1.2.	**Неподконтрольные расходы организации - всего:**	**58 583,61**	**56 269,73**	**66 882,73**	**69 517,67**	**72 282,23**
	в том числе на реализацию питьевой воды	16 809,13	16 154,44	19 228,51	19 997,34	20 796,74
	в том числе на реализацию технической воды	35,28	45,42	37,94	39,46	41,03
	в том числе на оказание услуг по водоотведению	41 739,19	40 069,87	47 616,29	49 480,88	51 444,46
1.2.1.	**расходы на оплату товаров (услуг, работ), приобретаемых у других организаций, осуществляющих регулируемые виды деятельности**	**58 339,31**	**56 036,52**	**66 736,96**	**69 404,37**	**72 176,71**
	в том числе на реализацию питьевой воды	16 808,72	16 144,46	19 228,11	19 996,95	20 796,36
	в том числе на реализацию технической воды	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	в том числе на оказание услуг по водоотведению	41 530,59	39 892,06	47 508,85	49 407,42	51 380,35
1.2.2.	**налоги и сборы**	**35,28**	**45,42**	**37,94**	**39,46**	**41,03**
	в том числе на реализацию питьевой воды	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	в том числе на реализацию технической воды	35,28	45,42	37,94	39,46	41,03
	в том числе на оказание услуг по водоотведению	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
1.2.3.	**арендная и концессионная плата, лизинговые платежи**	**209,02**	**187,79**	**107,83**	**73,85**	**64,49**
	в том числе на реализацию питьевой воды	0,41	9,98	0,40	0,39	0,38
	в том числе на реализацию технической воды	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	в том числе на оказание услуг по водоотведению	208,60	177,81	107,44	73,46	64,11
2.	**Корректировка необходимой валовой выручки в целях сглаживания**	**-2 600,00**	**-2 060,00**	**-500,00**	**2 320,00**	**3 660,00**
	в том числе на реализацию питьевой воды	-830,00	0,00	-120,00	720,00	1 050,00
	в том числе на реализацию технической воды	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	в том числе на оказание услуг по водоотведению	-1 770,00	-2 060,00	-380,00	1 600,00	2 610,00
3.	**Корректировка необходимой валовой выручки**	**1 214,05**	**3 301,25**	**1 848,89**	**0,00**	**0,00**
	в том числе на реализацию питьевой воды	0,00	-21,50	0,00	0,00	0,00
	в том числе на реализацию технической воды	1 214,05	1 100,82	1 848,89	0,00	0,00
	в том числе на оказание услуг по водоотведению	0,00	2 221,93	0,00	0,00	0,00
	ИТОГО объем финансовых потребностей на реализацию производственной программы	**68 565,21**	**69 147,50**	**80 212,59**	**84 173,29**	**88 642,99**
	в том числе на реализацию питьевой воды	17 300,77	17 485,85	20 501,47	22 151,53	23 323,39
	в том числе на реализацию технической воды	5 634,70	5 635,37	6 508,84	4 798,29	4 940,72
	в том числе на оказание услуг по водоотведению	45 629,74	46 026,28	53 202,29	57 223,48	60 378,88

Раздел 7. График реализации мероприятий производственной программы

№ п/п	Наименование мероприятия	Дата начала реализации мероприятий	Дата окончания реализации мероприятий
1.	Бесперебойное водоснабжение и водоотведение	01 01 19	31 12 23

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				
		2019 год	2020 год	2021 год	2022 год	2023 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, %	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
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, %	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00

Показатели надежности и бесперебойности холодного водоснабжения

№ п/п	Наименование показателей	Величина показателя на период регулирования				
		2019 год	2020 год	2021 год	2022 год	2023 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, 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, ед./км в год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00

Показатели надежности и бесперебойности водоотведения

№ п/п	Наименование показателей	Величина показателя на период регулирования				
		2019 год	2020 год	2021 год	2022 год	2023 год
1.	Удельное количество аварий и засоров в расчете на протяженность канализационной сети, ед./км в год	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19

Показатели качества очистки сточных вод

№ п/п	Наименование показателей	Величина показателя на период регулирования				
		2019 год	2020 год	2021 год	2022 год	2023 год
1.	Доля сточных вод, не подвергающихся очистке, в общем объеме сточных вод, сбрасываемых в централизованные общесплавные или бытовые системы водоотведения, %	100	100	100	100	100
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				
		2019 год	2020 год	2021 год	2022 год	2023 год
1.	Доля потерь воды в централизованных системах водоснабжения при транспортировке в общем объеме питьевой воды, поданной в водопроводную сеть, %	1,21	1,21	1,21	1,21	1,21
2.	Доля потерь воды в централизованных системах водоснабжения при транспортировке в общем объеме технической воды, поданной в водопроводную сеть, %	-	-	-	-	-
3.	Удельный расход электрической энергии, потребляемой в технологическом процессе подготовки питьевой воды, на единицу объема воды, отпускаемой в сеть, кВтч/куб. м	-	0,00	-	-	-

№ п/п	Статьи расходов	Величина показателя на период регулирования, тыс.руб.				
		2019 год	2020 год	2021 год	2022 год	2023 год
4.	Удельный расход электрической энергии, потребляемой в технологическом процессе транспортировки питьевой воды, на единицу объема транспортируемой воды, кВтч/куб. м	-	0,00	-	-	-
5.	Удельный расход электрической энергии, потребляемой в технологическом процессе очистки сточных вод, на единицу объема очищаемых сточных вод, кВтч/куб. м	-	0,00	-	-	-
6.	Удельный расход электрической энергии, потребляемой в технологическом процессе транспортировки сточных вод, на единицу объема транспортируемых сточных вод, кВтч/куб. м	-	0,00	-	-	-
7.	Удельный расход электрической энергии на водоотведение, кВтч/тыс.куб. м	-	0,00	-	-	-

Раздел 9. Расчет эффективности производственной программы

№ п/п	Показатели производственной программы	Значение показателя в базовом периоде	Планируемое значение пока-зателя по итогам реализации производствен-ной программы в 2019 году	Планируемое значение пока-зателя по итогам реализации производствен-ной программы в 2020 году	Планируемое значение пока-зателя по итогам реализации производствен-ной программы в 2021 году	Планируемое значение пока-зателя по итогам реализации производствен-ной программы в 2022 году	Планируемое значение пока-зателя по итогам реализации производствен-ной программы в 2023 году
1.	**Показатели надежности, качества, энергетической эффективности:**						
1.1.	**Показатели качества питьевой воды**						
	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, %	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	Доля проб питьевой воды в распределительной водопроводной сети, не соответствующих установленным требованиям, в общем объеме проб, отобранных по результатам производственного контроля качества питьевой воды, %	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
1.2.	**Показатели надежности и бесперебойности холодного водоснабжения**						
	Количество перерывов в подаче воды, зафиксированных в определенных договором холодного водоснабжения в 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, ед./км в год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
1.3.	**Показатели надежности и бесперебойности водоотведения**						
	Удельное количество аварий и засоров в расчете на протяженность канализационной сети, ед./км в год	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19
1.4.	**Показатели качества очистки сточных вод**						
	Доля сточных вод, не подвергающихся очистке, в общем объеме сточных вод, сбрасываемых в централизованные общесплавные или бытовые системы водоотведения, %	100	100	100	100	100	100
	Доля поверхностных сточных вод, не подвергающихся очистке, в общем объеме поверхностных сточных вод, принимаемых в централизованную ливневую систему водоотведения, %	-	-	-	-	-	-
	Доля проб сточных вод, не соответствующих установленным нормативам допустимых сбросов, лимитам на сбросы, рассчитанная применительно к видам централизованных систем водоотведения раздельно для централизованной общесплавной (бытовой) и централизованной ливневой систем водоотведения, %	-	-	-	-	-	-
	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	-	-	-	-	-	-
1.5.	**Показатели энергетической эффективности использования ресурсов**						
	Доля потерь воды в централизованных системах водоснабжения при транспортировке в общем объеме питьевой воды, поданной в водопроводную сеть, %	1,21	1,21	1,21	1,21	1,21	1,21
	Доля потерь воды в централизованных системах водоснабжения при транспортировке в общем объеме технической воды, поданной в водопроводную сеть, %	1,21	1,21	1,21	1,21	1,21	1,21
	Удельный расход электрической энергии, потребляемой в технологическом процессе подготовки питьевой воды, на единицу объема воды, отпускаемой в сеть, кВтч/куб. м	-	-	0,00	-	-	-
	Удельный расход электрической энергии, потребляемой в технологическом процессе транспортировки питьевой воды, на единицу объема транспортируемой воды, кВтч/куб. м	-	-	0,00	-	-	-
	Удельный расход электрической энергии, потребляемой в технологическом процессе очистки сточных вод, на единицу объема очищаемых сточных вод, кВтч/куб. м	-	-	0,00	-	-	-
	Удельный расход электрической энергии, потребляемой в технологическом процессе транспортировки сточных вод, на единицу объема транспортируемых сточных вод, кВтч/куб. м	-	-	0,00	-	-	-
	Удельный расход электрической энергии на водоотведение, кВтч/тыс.куб. м	-	-	0,00	-	-	-
2.	**Расходы на реализацию производственной программы, тыс. руб.**	**68 565,21**	**68 565,21**	**69 147,50**	**80 212,59**	**84 173,29**	**88 642,99**

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

№ п/п	Показатели эффективности производственной программы	Ед. изм.	Утвержденное значение показателя за истекший период регулирования (2018 год)	Фактическое значение показателя за истекший период регулирования (2018 год)
1.	Расходы на реализацию производственной программы за истекший период регулирования	тыс.руб.	64 135,82	42 654,72

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 15.11.2019 № 146-р

**Тарифы на питьевую воду, техническую воду и водоотведение
публичного акционерного общества Судостроительный завод «Северная верфь»
на территории Санкт-Петербурга на 2019-2023 годы**

№ п/п	Тарифы	Ед.изм.	на 2019 год (с календарной разбивкой)		на 2020 год (с календарной разбивкой)		на 2021 год (с календарной разбивкой)		на 2022 год (с календарной разбивкой)		на 2023 год (с календарной разбивкой)	
			с 01.01.2019 по 30.06.2019	с 01.07.2019 по 31.12.2019	с 01.01.2020 по 30.06.2020	с 01.07.2020 по 31.12.2020	с 01.01.2021 по 30.06.2021	с 01.07.2021 по 31.12.2021	с 01.01.2022 по 30.06.2022	с 01.07.2022 по 31.12.2022	с 01.01.2023 по 30.06.2023	с 01.07.2023 по 31.12.2023
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13
1.	**Тарифы на питьевую воду**											
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.	35,81	38,68	38,68	39,61	41,78	46,49	46,49	48,88	48,88	51,54
2.	**Тарифы на техническую воду**											
2.1.	Исполнители коммунальных услуг (без учета НДС)	руб./куб.м.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
2.2.	Население (с учетом НДС)*	руб./куб.м.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
2.3.	Прочие потребители (без учета НДС)	руб./куб.м.	5,02	5,42	5,42	5,57	5,85	6,20	4,45	4,45	4,45	4,71
3.	**Тарифы на водоотведение**											
3.1.	Исполнители коммунальных услуг (без учета НДС)	руб./куб.м.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
3.2.	Население (с учетом НДС)*	руб./куб.м.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
3.3.	Прочие потребители (без учета НДС)	руб./куб.м.	44,25	47,80	47,80	49,94	51,61	55,72	55,72	59,72	59,72	62,08

* 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

15.11.2019 № **147-р**

О внесении изменений в распоряжение Комитета по тарифам Санкт-Петербурга от 05.12.2018 № 182-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 расчёту 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 15.11.2019 № 193:

1. Внести изменения в распоряжение Комитета по тарифам Санкт-Петербурга от 05.12.2018 № 182-р «Об установлении тарифов на питьевую воду и водоотведение акционерного общества «Особая экономическая зона «Санкт-Петербург» на территории Санкт-Петербурга на 2019-2021 годы», изложив приложения 1 и 3 к распоряжению в редакции согласно приложениям 1 и 2 к настоящему распоряжению.

2. Распоряжение вступает в силу с 01.01.2020, но не ранее дня его официального опубликования.

Временно исполняющий обязанности председателя Комитета **Г.Г.Сафаров**

ПРАВИТЕЛЬСТВО САНКТ-ПЕТЕРБУРГА КОМИТЕТ ПО ТАРИФАМ САНКТ-ПЕТЕРБУРГА
Отдел по вопросам государственной службы и кадров делопроизводства

ПРИЛОЖЕНИЕ 1
к распоряжению
Комитета по тарифам Санкт-Петербурга
от 15.11.2019 № 147-р

Производственная программа
акционерного общества "Особая экономическая зона" Санкт-Петербург"
в сфере холодного (питьевого) водоснабжения и водоотведения
на территории Санкт-Петербурга на период с 01.01.2019 до 31.12.2021

Раздел 1. Паспорт производственной программы

Наименование организации	акционерное общество "Особая экономическая зона" Санкт-Петербург"
Юридический адрес, почтовый адрес организации	198515, г.Санкт-Петербург, Петродворцовый район, поселок Стрельна, улица Связи, дом 34, литера А
Наименование уполномоченного органа, утвердившего производственную программу	Комитет по тарифам Санкт-Петербурга
Юридический адрес, почтовый адрес уполномоченного органа, 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.	Ремонт основных средств	12 (2019 год)	-	-	-	-
		12 (2020 год)	-	-	-	-
		12 (2021 год)	-	-	-	-

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.	%
1.	-	-	-	-	-	-

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.	%
1.	-	-	-	-	-	-

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

№ п/п	Показатели производственной деятельности	Величина показателя на период регулирования, тыс. куб.м.		
		2019 год	**2020 год**	**2021 год**
1.	**Отпущено воды из водопроводной сети - всего, в том числе:**	**48,16**	**344,55**	**48,16**
1.1.	прочим потребителям	48,16	344,55	48,16
2.	**Принято сточных вод - всего, в том числе:**	**137,48**	**757,95**	**137,48**
2.1.	от прочих потребителей	137,48	757,95	137,48

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

№ п/п	Статьи расходов	Величина показателя на период регулирования, тыс.руб.		
		2019 год	**2020 год**	**2021 год**
1	**Текущие расходы - всего:**	**8 319,58**	**45 539,42**	**9 442,36**
	в том числе на реализацию питьевой воды	2 131,80	12 872,22	2 401,78
	в том числе на оказание услуг по водоотведению	6 187,78	32 667,20	7 040,58
1.1.	Операционные расходы - всего:	820,66	840,08	864,94
	в том числе на реализацию питьевой воды	410,33	420,04	432,47
	в том числе на оказание услуг по водоотведению	410,33	420,04	432,47
1.1.1.	Производственные расходы - всего:	812,22	831,44	856,04
	в том числе на реализацию питьевой воды	406,11	415,72	428,02
	в том числе на оказание услуг по водоотведению	406,11	415,72	428,02
1.1.2.	Административные расходы - всего:	8,44	8,64	8,90
	в том числе на реализацию питьевой воды	4,22	4,32	4,45
	в том числе на оказание услуг по водоотведению	4,22	4,32	4,45
1.2.	Расходы на электрическую энергию - всего:	18,93	143,13	20,54
	в том числе на реализацию питьевой воды	0,00	0,00	0,00
	в том числе на оказание услуг по водоотведению	18,93	143,13	20,54

№ п/п	Статьи расходов	Величина показателя на период регулирования, тыс.руб.		
		2019 год	**2020 год**	**2021 год**
1.3.	Неподконтрольные расходы - всего:	7 479,99	44 556,21	8 556,88
	в том числе на реализацию питьевой воды	1 721,47	12 452,18	1 969,31
	в том числе на оказание услуг по водоотведению	5 758,52	32 104,03	6 587,57
2	**Амортизация - всего:**	**3 658,77**	**30 117,79**	**3 658,77**
	в том числе на реализацию питьевой воды	402,84	5 064,91	402,84
	в том числе на оказание услуг по водоотведению	3 255,93	25 052,88	3 255,93
	ИТОГО объем финансовых потребностей на реализацию производственной программы	**11 978,35**	**75 657,21**	**13 101,13**
	в том числе на реализацию питьевой воды	2 534,64	17 937,13	2 804,62
	в том числе на оказание услуг по водоотведению	9 443,71	57 720,08	10 296,51

Раздел 7. График реализации мероприятий производственной программы

№ п/п	Наименование мероприятия	Дата начала реализации мероприятий	Дата окончания реализации мероприятий
1.	Бесперебойное водоснабжение и водоотведение	01 01 19	31 12 21

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, %		
		2019 год	**2020 год**	**2021 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	25,00	25,00	25,00
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	-	-	-

Показатели надежности и бесперебойности холодного водоснабжения

№ п/п	Наименование показателей	Величина показателя на период регулирования, ед./км в год		
		2019 год	**2020 год**	**2021 год**
1.	Количество перерывов в подаче воды, зафиксированных в 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	-	-	-

Показатели надежности и бесперебойности водоотведения

№ п/п	Наименование показателей	Величина показателя на период регулирования, ед./км в год		
		2019 год	**2020 год**	**2021 год**
1.	Удельное количество аварий и засоров в расчете на протяженность канализационной сети	-	-	-

Показатели качества очистки сточных вод

№ п/п	Наименование показателей	Величина показателя на период регулирования, %		
		2019 год	**2020 год**	**2021 год**
1.	Доля сточных вод, не подвергающихся очистке, в общем объеме сточных вод, сбрасываемых в централизованные общесплавные или бытовые системы водоотведения	100	100	100
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 применительно к видам централизованных систем водоотведения раздельно для централизованной общесплавной (бытовой) и централизованной ливневой систем водоотведения	100	100	100

Показатели энергетической эффективности использования ресурсов

№ п/п	Наименование показателей	Величина показателя на период регулирования, %, кВтч/куб. м		
		2019 год	**2020 год**	**2021 год**
1.	Доля потерь воды в централизованных системах водоснабжения при транспортировке в общем объеме воды, поданной в водопроводную сеть, %	-	0,0	-
2.	Удельный расход электрической энергии, потребляемой в технологическом процессе подготовки питьевой воды, на единицу объема воды, отпускаемой в сеть, кВтч/куб. м	-	0,0	-
3.	Удельный расход электрической энергии, потребляемой в технологическом процессе транспортировки питьевой воды, на единицу объема транспортируемой воды, кВтч/куб. м	-	0,0	-
4.	Удельный расход электрической энергии, потребляемой в технологическом процессе очистки сточных вод, на единицу объема очищаемых сточных вод, кВтч/куб. м	0,0	0,0	0,0
5.	Удельный расход электрической энергии, потребляемой в технологическом процессе транспортировки сточных вод, на единицу объема транспортируемых сточных вод, кВтч/куб. м	0,03	0,03	0,03

Раздел 9. Расчет эффективности производственной программы

№ п/п	Показатели производственной программы	Планируемое значение показателя по итогам реализации производственной программы 2019 год	Планируемое значение показателя по итогам реализации производственной программы 2020 год	Планируемое значение показателя по итогам реализации производственной программы 2021 год
1.	**Показатели надежности, качества, энергетической эффективности:**			
1.1.	**Показатели качества питьевой воды**			
	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, %	25,00	25,00	25,00
	Доля проб питьевой воды в распределительной водопроводной сети, не соответствующих установленным требованиям, в общем объеме проб, отобранных по результатам производственного контроля качества питьевой воды, %	-	-	-
1.2.	**Показатели надежности и бесперебойности холодного водоснабжения**			
	Количество перерывов в подаче воды, зафиксированных в 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, ед./км в год	-	-	-
1.3.	**Показатели надежности и бесперебойности водоотведения**			
	Удельное количество аварий и засоров в расчете на протяженность канализационной сети, ед./км в год	-	-	-
1.4.	**Показатели качества очистки сточных вод**			
	Доля сточных вод, не подвергающихся очистке, в общем объеме сточных вод, сбрасываемых в централизованные общесплавные или бытовые системы водоотведения, %	100	101	102
	Доля поверхностных сточных вод, не подвергающихся очистке, в общем объеме поверхностных сточных вод, принимаемых в централизованную ливневую систему водоотведения, %	-	-	-
	Доля проб сточных вод, не соответствующих установленным нормативам допустимых сбросов, лимитам на сбросы, рассчитанная применительно к видам централизованных систем водоотведения раздельно для централизованной общесплавной (бытовой) и централизованной ливневой систем водоотведения, %	100	101	102
1.5.	**Показатели энергетической эффективности использования ресурсов**			
	Доля потерь воды в централизованных системах водоснабжения при транспортировке в общем объеме воды, поданной в водопроводную сеть, %	-	0,0	-
	Удельный расход электрической энергии, потребляемой в технологическом процессе подготовки технической воды, на единицу объема воды, отпускаемой в сеть, кВтч/куб. м	-	0,0	-
	Удельный расход электрической энергии, потребляемой в технологическом процессе транспортировки питьевой воды, на единицу объема транспортируемой воды, кВтч/куб. м	-	0,0	-
	Удельный расход электрической энергии, потребляемой в технологическом процессе очистки сточных вод, на единицу объема очищаемых сточных вод, кВтч/куб. м	0,0	0,0	0,0
	Удельный расход электрической энергии, потребляемой в технологическом процессе транспортировки сточных вод, на единицу объема транспортируемых сточных вод, кВтч/куб. м	0,3	0,3	0,3
2.	**Расходы на реализацию производственной программы, тыс. руб.**	**11 978,35**	**75 657,21**	**13 101,13**

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

№ п/п	Показатели эффективности производственной программы	Ед. изм.	Утвержденное значение показателя за истекший период регулирования	Фактическое значение показателя за истекший период регулирования
1.	Расходы на реализацию производственной программы	тыс.руб.	-	-

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 15.11.2019 № 147-р

Тарифы на питьевую воду и водоотведение
акционерного общества «Особая экономическая зона «Санкт-Петербург»
на территории Санкт-Петербурга на 2019-2021 годы

№ п/п	Тарифы	Ед.изм.	**на 2019 год (с календарной разбивкой)**		**на 2020 год (с календарной разбивкой)**		**на 2021 год (с календарной разбивкой)**	
			с 01.01.2019 по 30.06.2019	**с 01.07.2019 по 31.12.2019**	**с 01.01.2020 по 30.06.2020**	**с 01.07.2020 по 31.12.2020**	**с 01.01.2021 по 30.06.2021**	**с 01.07.2021 по 31.12.2021**
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.	-	-	-	-	-	-
1.2.	Население (с учетом НДС)*	руб./куб.м.	-	-	-	-	-	-
1.3.	Прочие потребители (без учета НДС)	руб./куб.м.	52,27	52,99	52,06	52,06	58,24	58,23
2.	**Тарифы на водоотведение**							
2.1.	Исполнители коммунальных услуг (без учета НДС)	руб./куб.м.	-	-	-	-	-	-
2.2.	Население (с учетом НДС)*	руб./куб.м.	-	-	-	-	-	-
2.3.	Прочие потребители (без учета НДС)	руб./куб.м.	65,07	72,31	72,31	80,00	72,12	84,82

* 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

18.11.2019 №**149-р**

О внесении изменений в распоряжение Комитета по тарифам Санкт-Петербурга от 11.12.2017 № 173-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 18.11.2019 № 195:

1. Внести изменения в распоряжение Комитета по тарифам Санкт-Петербурга от 11.12.2017 № 173-р «Об установлении тарифов на питьевую воду и водоотведение общества с ограниченной ответственностью «Эксплуатационная компания «Арго-Сервис» на территории Санкт-Петербурга на 2018-2022 годы», изложив приложения 1 и 3 к распоряжению в редакции согласно приложениям 1 и 2 к настоящему распоряжению.

2. Распоряжение вступает в силу с 01.01.2020, но не ранее дня его официального опубликования.

Председатель Комитета **Д.В.Коптин**

ПРИЛОЖЕНИЕ 1
к распоряжению
Комитета по тарифам Санкт-Петербурга
от 18.11.2019 № 149-р

Производственная программа
общества с ограниченной ответственностью «Эксплуатационная компания «Арго-Сервис»
в сфере холодного (питьевого) водоснабжения и водоотведения
на территории Санкт-Петербурга на период с 01.01.2018 до 31.12.2022

Раздел 1. Паспорт производственной программы

Наименование организации	Общество с ограниченной ответственностью «Эксплуатационная компания «Арго-Сервис»
Юридический адрес, почтовый адрес организации	193318, Санкт-Петербург, ул.Ворошилова, д.6
Наименование уполномоченного органа, утвердившего производственную программу	Комитет по тарифам Санкт-Петербурга
Юридический адрес, почтовый адрес уполномоченного органа, 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.	Выполнение работ по капитальному ремонту	12 (2018 год)	531,22	-	-	-
		12 (2019 год)	546,95	-	-	-
		12 (2020 год)	563,14			
		12 (2021 год)	579,81			
		12 (2022 год)	596,97	-	-	-

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.	%
1.	-	-	-	-	-	-

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.	%
1.	-	-	-	-	-	-

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

№ п/п	Показатели производственной деятельности	Величина показателя на период регулирования, тыс. куб.м.				
		2018 год	**2019 год**	**2020 год**	**2021 год**	**2022 год**
1.	Отпущено воды из водопроводной сети - всего, в том числе:	**58,76**	**55,82**	**53,32**	**58,76**	**58,76**
1.1.	прочим потребителям	58,76	55,82	53,32	58,76	58,76
2.	Принято сточных вод - всего, в том числе:	**94,38**	**89,66**	**85,18**	**94,38**	**94,38**
2.1.	от прочих потребителей	94,38	89,66	85,18	94,38	94,38

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

№ п/п	Статьи расходов	Величина показателя на период регулирования, тыс.руб.				
		2018 год	**2019 год**	**2020 год**	**2021 год**	**2022 год**
1.	**Текущие расходы организации - всего:**	**7 861,27**	**7 913,68**	**7 716,61**	**10 268,46**	**11 259,73**
	в том числе на реализацию питьевой воды	2 795,16	2 887,96	2 829,60	3 635,76	3 981,70
	в том числе на оказание услуг по водоотведению	5 066,11	5 025,71	4 887,01	6 632,69	7 278,03
1.1.	**Операционные расходы организации - всего:**	**1 882,13**	**1 937,83**	**1 995,19**	**2 054,28**	**2 115,08**
	в том числе на реализацию питьевой воды	686,72	707,03	727,97	749,53	771,71
	в том числе на оказание услуг по водоотведению	1 195,41	1 230,80	1 267,22	1 304,74	1 343,37
1.1.1.	**Производственные расходы - всего:**	**1 056,11**	**1 087,37**	**1 119,55**	**1 152,69**	**1 186,81**
	в том числе на реализацию питьевой воды	357,27	367,84	378,72	389,93	401,47
	в том числе на оказание услуг по водоотведению	698,84	719,53	740,83	762,76	785,34
1.1.2.	**Ремонтные расходы (расходы на капитальный ремонт) - всего:**	**531,22**	**546,95**	**563,14**	**579,81**	**596,97**
	в том числе на реализацию питьевой воды	221,34	227,89	234,64	241,59	248,74
	в том числе на оказание услуг по водоотведению	309,89	319,06	328,50	338,22	348,23
1.1.3.	**Административные расходы - всего:**	**294,79**	**303,51**	**312,50**	**321,78**	**331,30**
	в том числе на реализацию питьевой воды	108,11	111,30	114,61	118,01	121,50
	в том числе на оказание услуг по водоотведению	186,68	192,21	197,89	203,76	209,80
1.2.	**Расходы на электрическую энергию - всего:**	**7,36**	**0,00**	**0,00**	**8,32**	**8,64**
	в том числе на реализацию питьевой воды	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	в том числе на оказание услуг по водоотведению	7,36	0,00	0,00	8,32	8,64
1.3.	**Неподконтрольные расходы организации - всего:**	**5 971,78**	**5 975,85**	**5 721,42**	**8 205,86**	**9 136,01**
	в том числе на реализацию питьевой воды	2 108,44	2 180,93	2 101,63	2 886,23	3 209,99
	в том числе на оказание услуг по водоотведению	3 863,34	3 794,92	3 619,79	5 319,63	5 926,02
2.	**Амортизация**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**
	в том числе на реализацию питьевой воды	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	в том числе на оказание услуг по водоотведению	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3.	**Нормативная прибыль (прибыль, остающаяся в распоряжении регулируемой организации)**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**
	в том числе на реализацию питьевой воды	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	в том числе на оказание услуг по водоотведению	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
4.	**Недополученный доход / расходы прошлых периодов**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**
	в том числе на реализацию питьевой воды	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	в том числе на оказание услуг по водоотведению	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
5.	**Корректировка необходимой валовой выручки в целях сглаживания**	**-40,72**	**238,00**	**274,90**	**0,00**	**0,00**
	в том числе на реализацию питьевой воды	236,23	238,00	314,63	0,00	0,00
	в том числе на оказание услуг по водоотведению	-276,95	0,00	-39,73	0,00	0,00
6.	**Сглаживание**	**0,00**	**-90,00**	**90,00**	**0,00**	**0,00**
	в том числе на реализацию питьевой воды	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	в том числе на оказание услуг по водоотведению	0,00	-90,00	90,00	0,00	0,00
	ИТОГО объем финансовых потребностей на реализацию производственной программы	**7 820,55**	**8 061,68**	**8 081,51**	**10 268,46**	**11 259,73**
	в том числе на реализацию питьевой воды	3 031,39	3 125,96	3 144,23	3 635,76	3 981,70
	в том числе на оказание услуг по водоотведению	4 789,16	4 935,71	4 937,28	6 632,69	7 278,03

Раздел 7. График реализации мероприятий производственной программы

№ п/п	Наименование мероприятия	Дата начала реализации мероприятий	Дата окончания реализации мероприятий
1.	Бесперебойное водоснабжение и водоотведение	01 01 18	31 12 22

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, %				
		2018 год	**2019 год**	**2020 год**	**2021 год**	**2022 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 производственного контроля качества питьевой воды	-	-	-	-	-

Показатели надежности и бесперебойности холодного водоснабжения

№ п/п	Наименование показателей	Величина показателя на период регулирования, ед./км в год				
		2018 год	**2019 год**	**2020 год**	**2021 год**	**2022 год**
1.	Количество перерывов в подаче воды, зафиксированных в 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	0	0	0	0	0

Показатели надежности и бесперебойности водоотведения

№ п/п	Наименование показателей	Величина показателя на период регулирования, ед./км в год				
		2018 год	**2019 год**	**2020 год**	**2021 год**	**2022 год**
1.	Удельное количество аварий и засоров в расчете на протяженность канализационной сети	0	0	0	0	0

Показатели качества очистки сточных вод

№ п/п	Наименование показателей	Величина показателя на период регулирования, %				
		2018 год	**2019 год**	**2020 год**	**2021 год**	**2022 год**
1.	Доля сточных вод, не подвергающихся очистке, в общем объеме сточных вод, сбрасываемых в централизованные общесплавные или бытовые системы водоотведения	100	100	100	100	100
2.	Доля поверхностных сточных вод, не подвергающихся очистке, в общем объеме поверхностных сточных вод, принимаемых в централизованную ливневую систему водоотведения	100	100	100	100	100
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, %, кВтч/тыс.куб. м				
		2018 год	**2019 год**	**2020 год**	**2021 год**	**2022 год**
1.	Доля потерь воды в централизованных системах водоснабжения при транспортировке в общем объеме воды, поданной в водопроводную сеть, %	**0,55**	**0,55**	**0,55**	**0,55**	**0,55**
2.	Удельный расход электрической энергии на водоотведение, кВт·ч/тыс. куб. м	**13,11**	**13,11**	**0,00**	**13,11**	**13,11**

Раздел 9. Расчет эффективности производственной программы

№ п/п	Показатели производственной программы	Значение показателя в базовом периоде	Планируемое значение показателя по итогам реализации производственной программы в 2018 году	Планируемое значение показателя по итогам реализации производственной программы в 2019 году	Планируемое значение показателя по итогам реализации производственной программы в 2020 году	Планируемое значение показателя по итогам реализации производственной программы в 2021 году	Планируемое значение показателя по итогам реализации производственной программы в 2022 году
1.	**Показатели надежности, качества, энергетической эффективности:**						
1.1.	**Показатели качества питьевой воды**						
	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, %	-	-	-	-	-	-
	Доля проб питьевой воды в распределительной водопроводной сети, не соответствующих установленным требованиям, в общем объеме проб, отобранных по результатам производственного контроля качества питьевой воды, %	-	-	-	-	-	-
1.2.	**Показатели надежности и бесперебойности холодного водоснабжения**						
	Количество перерывов в подаче воды, зафиксированных в 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, ед./км в год	-	0	0	0	0	0
1.3.	**Показатели надежности и бесперебойности водоотведения**						
	Удельное количество аварий и засоров в расчете на протяженность канализационной сети, ед./км в год	-	0	0	0	0	0
1.4.	**Показатели качества очистки сточных вод**						
	Доля сточных вод, не подвергающихся очистке, в общем объеме сточных вод, сбрасываемых в централизованные общесплавные или бытовые системы водоотведения, %	-	**100**	**100**	**100**	**100**	**100**
	Доля поверхностных сточных вод, не подвергающихся очистке, в общем объеме поверхностных сточных вод, принимаемых в централизованную ливневую систему водоотведения, %	-	**100**	**100**	**100**	**100**	**100**
	Доля проб сточных вод, не соответствующих установленным нормативам допустимых сбросов, лимитам на сбросы, рассчитанная применительно к видам централизованных систем водоотведения раздельно для централизованной общесплавной (бытовой) и централизованной ливневой систем водоотведения, %	-	-	-	-	-	-
	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	-	-	-	-	-	-
1.5.	**Показатели энергетической эффективности использования ресурсов**						
	Доля потерь воды в централизованных системах водоснабжения при транспортировке в общем объеме воды, поданной в водопроводную сеть, %	-	**0,55**	**0,55**	**0,55**	**0,55**	**0,55**
	Удельный расход электрической энергии на водоотведение, кВт·ч/тыс. куб. м	-	**13,11**	**13,11**	**0,00**	**13,11**	**13,11**
2.	**Расходы на реализацию производственной программы, тыс. руб.**	**6 341,13**	**7 820,55**	**8 061,68**	**8 081,51**	**10 268,46**	**11 259,73**

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

№ п/п	Показатели эффективности производственной программы	Ед. изм.	Утвержденное значение показателя за истекший период регулирования (2018 год)	Фактическое значение показателя за истекший период регулирования (2018 год)
1.	Расходы на реализацию производственной программы	тыс.руб.	8 243,05	4 349,82

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 18.11.2019 № 149-р

Тарифы на питьевую воду и водоотведение общества с ограниченной ответственностью «Эксплуатационная компания «Арго-Сервис» на территории Санкт-Петербурга на 2018-2022 годы

№ п/п	Тарифы	Ед.изм.	на 2018 год (с календарной разбивкой)		на 2019 год (с календарной разбивкой)		на 2020 год (с календарной разбивкой)		на 2021 год (с календарной разбивкой)		на 2022 год (с календарной разбивкой)	
			с 01.01.2018 по 30.06.2018	с 01.07.2018 по 31.12.2018	с 01.01.2019 по 30.06.2019	с 01.07.2019 по 31.12.2019	с 01.01.2020 по 30.06.2020	с 01.07.2020 по 31.12.2020	с 01.01.2021 по 30.06.2021	с 01.07.2021 по 31.12.2021	с 01.01.2022 по 30.06.2022	с 01.07.2022 по 31.12.2022
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13
1.	**Тарифы на питьевую воду**											
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.	**49,33**	**53,85**	**53,85**	**58,15**	**58,15**	**59,78**	**61,33**	**62,42**	**62,42**	**73,10**
2.	**Тарифы на водоотведение**											
2.1.	Исполнители коммунальных услуг (без учета НДС)	руб./куб.м.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
2.2.	Население (с учетом НДС)*	руб./куб.м.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
2.3.	Прочие потребители (без учета НДС)	руб./куб.м.	**48,55**	**52,93**	**52,93**	**57,17**	**57,17**	**58,76**	**64,14**	**76,41**	**76,41**	**77,82**

* 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

18.11.2019 №**150-р**

О внесении изменений в распоряжение Комитета по тарифам Санкт-Петербурга от 18.12.2017 № 214-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 18.11.2019 № 196:

1. Внести изменения в распоряжение Комитета по тарифам Санкт-Петербурга от 18.12.2017 № 214-р «Об установлении тарифов на питьевую воду, водоотведение и транспортировку сточных вод закрытого акционерного общества «Агентство по реконструкции и застройке нежилой зоны «Шушары» на территории Санкт-Петербурга на 2018-2022 годы», изложив приложения 1 и 3 к распоряжению в редакции согласно приложениям 1 и 2 к настоящему распоряжению.

2. Распоряжение вступает в силу с 01.01.2020, но не ранее дня его официального опубликования.

Председатель Комитета **Д.В.Коптин**

ПРИЛОЖЕНИЕ 1
к распоряжению
Комитета по тарифам Санкт-Петербурга
от 18.11.2019 № 150-р

Производственная программа
Закрытого акционерного общества «Агентство по реконструкции и застройке нежилой зоны «Шушары»
в сфере водоснабжения и водоотведения
на территории Санкт-Петербурга на период с 01.01.2018 до 31.12.2022

Раздел 1. Паспорт производственной программы

Наименование организации	Закрытое акционерное общество «Агентство по реконструкции и застройке нежилой зоны «Шушары»
Юридический адрес, почтовый адрес организации	198095, Санкт-Петербург, ул. Ивана Черных, дом 20
Наименование уполномоченного органа, утвердившего производственную программу	Комитет по тарифам Санкт-Петербурга
Юридический адрес, почтовый адрес уполномоченного органа, 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	Ожидаемый годовой эффект		
				Наименование показателей	тыс. руб.	%
1.	Выполнение капитального и текущего ремонта основных средств	12 (2018 год)	2 084,96	-	-	-
2.	Выполнение капитального и текущего ремонта основных средств	12 (2019 год)	2 146,68	-	-	-
3.	Выполнение капитального и текущего ремонта основных средств	12 (2020 год)	894,21	-	-	-
4.	Выполнение капитального и текущего ремонта основных средств	12 (2021 год)	2 275,64	-	-	-
5.	Выполнение капитального и текущего ремонта основных средств	12 (2022 год)	2 343,00	-	-	-
	Итого:		11 060,50			

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	Ожидаемый годовой эффект		
				Наименование показателей	тыс. руб.	%
1.	-	-	-	-	-	-
	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	Ожидаемый годовой эффект		
				Наименование показателей	тыс. руб.	%
1.	-	-	-	-	-	-
	Итого:					

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

№ п/п	Показатели производственной деятельности	Величина показателя на период регулирования, тыс. куб.м.				
		2018 год	2019 год	2020 год	2021 год	2022 год
1.	**Отпущено воды из водопроводной сети - всего**	**87,76**	**92,56**	**102,68**	**90,42**	**91,31**
2.	**Принято сточных вод - всего, в том числе:**	**533,26**	**534,22**	**97,80**	**536,16**	**537,15**
2.1.	от собственных абонентов	95,87	96,83	97,80	98,77	99,76
2.2.	от абонентов ГУП "Водоканал Санкт-Петербурга"	437,39	437,39	0,00	437,39	437,39

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

№ п/п	Статьи расходов	Величина показателя на период регулирования, тыс.руб.				
		2018 год	2019 год	2020 год	2021 год	2022 год
1.	**Текущие расходы организации - всего:**	**15 481,40**	**16 540,60**	**10 596,86**	**19 030,97**	**20 501,10**
	в том числе на реализацию питьевой воды	3 548,76	3 998,51	4 397,44	4 815,85	5 354,53
	в том числе на оказание услуг по водоотведению	5 412,80	5 860,42	6 199,42	7 189,97	7 935,69
	в том числе на транспортировку стоков	6 519,84	6 681,67	0,00	7 025,15	7 210,88
1.1.	**Операционные расходы организации - всего:**	**8 371,59**	**8 619,43**	**2 230,40**	**9 137,24**	**9 407,69**
	в том числе на реализацию питьевой воды	400,79	412,67	424,88	437,46	450,40
	в том числе на оказание услуг по водоотведению	1 703,19	1 753,62	1 805,52	1 858,96	1 913,98
	в том числе на транспортировку стоков	6 267,61	6 453,14	0,00	6 840,82	7 043,31
1.1.1.	**Производственные расходы - всего:**	**3 585,86**	**3 692,03**	**638,96**	**3 913,83**	**4 029,68**
	в том числе на реализацию питьевой воды	77,46	79,76	82,12	84,55	87,05
	в том числе на оказание услуг по водоотведению	525,28	540,84	556,84	573,32	590,29
	в том числе на транспортировку стоков	2 983,12	3 071,43	0,00	3 255,96	3 352,34
1.1.2.	**Ремонтные расходы - всего:**	**2 084,96**	**2 146,68**	**894,21**	**2 275,64**	**2 343,00**
	в том числе на реализацию питьевой воды	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	в том числе на оказание услуг по водоотведению	843,53	868,50	894,21	920,68	947,93
	в том числе на транспортировку стоков	1 241,43	1 278,18	0,00	1 354,96	1 395,07
1.1.3.	**Административные расходы - всего:**	**2 700,77**	**2 780,72**	**697,23**	**2 947,77**	**3 035,01**
	в том числе на реализацию питьевой воды	323,33	332,91	342,76	352,91	363,35
	в том числе на оказание услуг по водоотведению	334,38	344,28	354,47	364,96	375,76
	в том числе на транспортировку стоков	2 043,06	2 103,53	0,00	2 229,90	2 295,90
1.2.	**Расходы на электрическую энергию - всего:**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**
	в том числе на реализацию питьевой воды	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	в том числе на оказание услуг по водоотведению	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	в том числе на транспортировку стоков	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
1.3.	**Неподконтрольные расходы организации - всего:**	**7 109,81**	**7 921,17**	**8 366,46**	**9 893,73**	**11 093,41**
	в том числе на реализацию питьевой воды	3 147,97	3 585,84	3 972,56	4 378,39	4 904,13
	в том числе на оказание услуг по водоотведению	3 709,61	4 106,80	4 393,90	5 331,01	6 021,71
	в том числе на транспортировку стоков	252,23	228,53	0,00	184,33	167,57
1.3.1.	**Расходы на оплату товаров (услуг, работ), приобретаемых у других организаций - всего:**	**6 509,29**	**7 364,76**	**7 852,87**	**9 421,96**	**10 657,54**
	в том числе на реализацию питьевой воды	2 854,96	3 308,55	3 710,58	4 132,58	4 674,05
	в том числе на оказание услуг по водоотведению	3 654,33	4 056,21	4 142,29	5 289,38	5 983,49
	в том числе на транспортировку стоков	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
1.3.2.	**Налоги и сборы - всего:**	**599,33**	**555,22**	**512,40**	**470,58**	**434,68**
	в том числе на реализацию питьевой воды	292,84	277,11	261,37	245,64	229,91
	в том числе на оказание услуг по водоотведению	55,10	50,41	251,03	41,44	38,03
	в том числе на транспортировку стоков	251,39	227,70	0,00	183,50	166,74

№ п/п	Статьи расходов	Величина показателя на период регулирования, тыс.руб.				
		2018 год	2019 год	2020 год	2021 год	2022 год
1.3.3.	**Арендная и концессионная плата, лизинговые платежи- всего:**	**1,19**	**1,19**	**1,19**	**1,19**	**1,19**
	в том числе на реализацию питьевой воды	0,17	0,18	0,61	0,17	0,17
	в том числе на оказание услуг по водоотведению	0,18	0,18	0,58	0,19	0,19
	в том числе на транспортировку стоков	0,84	0,83	0,00	0,83	0,83
2.	**Амортизация**	**1 976,50**	**1 946,37**	**1 946,36**	**1 822,76**	**1 440,83**
	в том числе на реализацию питьевой воды	715,19	715,19	715,19	715,19	715,19
	в том числе на оказание услуг по водоотведению	226,76	223,16	1 231,17	204,03	134,77
	в том числе на транспортировку стоков	1 034,55	1 008,02	0,00	903,54	590,87
3.	**Нормативная прибыль**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**
	в том числе на реализацию питьевой воды	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	в том числе на оказание услуг по водоотведению	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	в том числе на транспортировку стоков	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
4.	**Корректировка НВВ**	**129,10**	**-1 100,55**	**-1 703,90**	**0,00**	**0,00**
	в том числе на реализацию питьевой воды	0,00	-485,78	-420,17	0,00	0,00
	в том числе на оказание услуг по водоотведению	478,93	0,00	-1 283,73	0,00	0,00
	в том числе на транспортировку стоков	-349,83	-614,77	0,00	0,00	0,00
5.	**Недополученный доход/расходы прошлых периодов**	**33,87**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**
	в том числе на реализацию питьевой воды	-340,76	0,00	0,00	0,00	0,00
	в том числе на оказание услуг по водоотведению	-154,62	0,00	0,00	0,00	0,00
	в том числе на транспортировку стоков	529,25	0,00	0,00	0,00	0,00
	ИТОГО объем финансовых потребностей на реализацию производственной программы	**17 620,87**	**17 386,42**	**10 839,32**	**20 853,73**	**21 941,93**
	в том числе на реализацию питьевой воды	3 923,19	4 227,92	4 692,46	5 531,04	6 069,72
	в том числе на оказание услуг по водоотведению	5 963,87	6 083,58	6 146,86	7 394,00	8 070,46
	в том числе на транспортировку стоков	7 733,81	7 074,92	0,00	7 928,69	7 801,75

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 18	31 12 22

Раздел 8. Показатели надежности, качества, энергетической эффективности объектов централизованных систем горячего водоснабжения, холодного

Показатели качества питьевой воды

№ п/п	Наименование показателей	Величина показателя на период регулирования, %				
		2018 год	2019 год	2020 год	2021 год	2022 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	0	0	0	0	0
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	0

Показатели надежности и бесперебойности холодного водоснабжения

№ п/п	Наименование показателей	Величина показателя на период регулирования, ед./км в год				
		2018 год	2019 год	2020 год	2021 год	2022 год
1.	Количество перерывов в подаче воды, зафиксированных в 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	0	0	0	0	0

Показатели надежности и бесперебойности водоотведения

№ п/п	Наименование показателей	Величина показателя на период регулирования, ед./км в год				
		2018 год	2019 год	2020 год	2021 год	2022 год
1.	Удельное количество аварий и засоров в расчете на протяженность канализационной сети в год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00

Показатели качества очистки сточных вод

№ п/п	Наименование показателей	Величина показателя на период регулирования, %				
		2018 год	2019 год	2020 год	2021 год	2022 год
1.	Доля сточных вод, не подвергающихся очистке, в общем объеме сточных вод, сбрасываемых в централизованные общесплавные или бытовые системы водоотведения	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0

Показатели энергетической эффективности использования ресурсов

№ п/п	Наименование показателей	Величина показателя на период регулирования				
		2018 год	2019 год	2020 год	2021 год	2022 год
1.	Доля потерь воды в централизованных системах водоснабжения при транспортировке в общем объеме воды, поданной в водопроводную сеть, %	0	0	0	0	0
2.	Удельный расход электрической энергии, потребляемой в технологическом процессе транспортировки питьевой воды, на единицу объема транспортируемой воды, кВтч/куб. м	-	-	-	-	-
3.	Удельный расход электрической энергии, потребляемой в технологическом процессе транспортировки сточных вод, на единицу объема транспортируемых сточных вод, кВтч/куб. м	-	-	-	-	-

Раздел 9. Расчет эффективности производственной программы

№ п/п	Показатели производственной программы	Значение показателя в базовом периоде	Планируемое значение показателя по итогам реализации производственной программы в 2018 году	Планируемое значение показателя по итогам реализации производственной программы в 2019 году	Планируемое значение показателя по итогам реализации производственной программы в 2020 году	Планируемое значение показателя по итогам реализации производственной программы в 2021 году	Планируемое значение показателя по итогам реализации производственной программы в 2022 году
1.	**Показатели надежности, качества, энергетической эффективности:**						
1.1.	**Показатели качества питьевой воды**						
	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	0
	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	0
1.2.	**Показатели надежности и бесперебойности холодного водоснабжения**						
	Количество перерывов в подаче воды, зафиксированных в 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, ед./км в год	-	0	0	0	0	0

№ п/п	Показатели производственной программы	Значение показателя в базовом периоде	Планируемое значение показателя по итогам реализации производственной программы в 2018 году	Планируемое значение показателя по итогам реализации производственной программы в 2019 году	Планируемое значение показателя по итогам реализации производственной программы в 2020 году	Планируемое значение показателя по итогам реализации производственной программы в 2021 году	Планируемое значение показателя по итогам реализации производственной программы в 2022 году
1.3.	**Показатели надежности и бесперебойности водоотведения**						
	Удельное количество аварий и засоров в расчете на протяженность канализационной сети, ед./км в год	-	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
1.4.	**Показатели качества очистки сточных вод**						
	Доля сточных вод, не подвергающихся очистке, в общем объеме сточных вод, сбрасываемых в централизованные общесплавные или бытовые системы водоотведения, %	-	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0
1.5.	**Показатели энергетической эффективности использования ресурсов**						
	Доля потерь воды в централизованных системах водоснабжения при транспортировке в общем объеме воды, поданной в водопроводную сеть, %	-	0	0	0	0	0
	Удельный расход электрической энергии, потребляемой в технологическом процессе транспортировки питьевой воды, на единицу объема транспортируемой воды, кВтч/куб. м	-	-	-	-	-	-
	Удельный расход электрической энергии, потребляемой в технологическом процессе транспортировки сточных вод, на единицу объема транспортируемых сточных вод, кВтч/куб. м	-	-	-	-	-	-
2.	**Расходы на реализацию производственной программы, тыс. руб.**	**16 270,79**	**17 620,87**	**17 386,42**	**10 839,32**	**20 853,73**	**21 941,93**

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

№ п/п	Показатели эффективности производственной программы	Ед. изм.	Утвержденное значение показателя за истекший период регулирования (2018)	Фактическое значение показателя за истекший период регулирования (2018)
1.	Расходы на реализацию производственной программы	тыс.руб.	17 620,87	20 234,27

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 18.11.2019 № 150-р

Тарифы на питьевую воду, водоотведение и транспортировку сточных вод закрытого акционерного общества «Агентство по реконструкции и застройке нежилой зоны «Шушары» на территории Санкт-Петербурга на 2018-2022 годы

№ п/п	Тарифы	Ед.изм.	на 2018 год		на 2019 год		на 2020 год		на 2021 год		на 2022 год	
			с 01.01.2018 по 30.06.2018	с 01.07.2018 по 31.12.2018	с 01.01.2019 по 30.06.2019	с 01.07.2019 по 31.12.2019	с 01.01.2020 по 30.06.2020	с 01.07.2020 по 31.12.2020	с 01.01.2021 по 30.06.2021	с 01.07.2021 по 31.12.2021	с 01.01.2022 по 30.06.2022	с 01.07.2022 по 31.12.2022
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13
1.	**Тарифы на питьевую воду**											
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.	43,16	46,25	45,68	45,68	45,68	45,72	60,51	61,83	61,83	71,12
2.	**Тарифы на водоотведение**											
2.1.	Исполнители коммунальных услуг (без учета НДС)	руб./куб.м.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
2.2.	Население (с учетом НДС)*	руб./куб.м.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
2.3.	Прочие потребители (без учета НДС)	руб./куб.м.	59,06	65,36	62,83	62,83	62,83	62,87	71,09	78,63	78,63	83,17
3.	**Тарифы на транспортировку сточных вод**											
3.1.	Исполнители коммунальных услуг (без учета НДС)	руб./куб.м.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
3.2.	Население (с учетом НДС)*	руб./куб.м.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
3.3.	Прочие потребители (без учета НДС)	руб./куб.м.	17,68	17,68	16,18	16,18	-	-	16,19	20,06	17,84	17,84

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

20.11.2019 №**151-р**

О внесении изменений в распоряжение Комитета по тарифам Санкт-Петербурга от 31.08.2018 № 95-р

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 расчёту 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 20.11.2019 № 197:

1. Внести следующие изменения в распоряжение Комитета по тарифам Санкт-Петербурга от 31.08.2018 № 95-р «Об установлении тарифов на тепловую энергию, поставляемую акционерным обществом «Центральное конструкторское бюро морской техники «Рубин» потребителям, расположенным на территории Санкт-Петербурга, на 2018-2023 годы»:

1.1. В пункте 1 распоряжения слова «приложениям 1 и 1.1» заменить словами «приложениям 1, 1.1 и 1.2».

1.2. Приложение 1 к распоряжению изложить в редакции согласно приложению 1 к настоящему распоряжению.

1.3. Дополнить распоряжение приложением 1.2 в редакции согласно приложению 2 к настоящему распоряжению.

2. Распоряжение вступает в силу с 01.01.2020, но не ранее дня его официального опубликования.

Председатель Комитета **Д.В.Коптин**

Приложение 1
к распоряжению
Комитета по тарифам
Санкт-Петербурга
от 20.11.2019 № 151-р

Тарифы на тепловую энергию, поставляемую акционерным обществом «Центральное конструкторское бюро морской техники «Рубин» потребителям, расположенным на территории Санкт-Петербурга, на 2018-2023 годы

№ пп	Вид тарифа	Год	Вода	Отборный пар давлением				Острый и редуцированный пар
				от 1,2 до 2,5 кг/см^2	от 2,5 до 7,0 кг/см^2	от 7,0 до 13,0 кг/см^2	свыше 13,0 кг/см^2	
1	2	3	4	5	6	7	8	9
1.	Население (тарифы указаны с учетом НДС) <1>							
1.1.	одноставочный, руб./Гкал	с 01.09.2018 по 31.12.2018	1 745.24	—	—	—	—	—
1.2.		1 полугодие 2019 года	1 774.82	—	—	—	—	—
1.3.		2 полугодие 2019 года	1 800.35	—	—	—	—	—
1.4.		1 полугодие 2020 года	1 800.35	—	—	—	—	—
1.5.		2 полугодие 2020 года	1 853.48	—	—	—	—	—
1.6.		1 полугодие 2021 года	1 859.29	—	—	—	—	—
1.7.		2 полугодие 2021 года	1 976.78	—	—	—	—	—
1.8.		1 полугодие 2022 года	1 960.97	—	—	—	—	—
1.9.		2 полугодие 2022 года	1 960.97	—	—	—	—	—
1.10.		1 полугодие 2023 года	1 960.97	—	—	—	—	—
1.11.		2 полугодие 2023 года	2 086.07	—	—	—	—	—

Примечания:
1. Выделяется в целях реализации пункта 6 статьи 168 Налогового кодекса Российской Федерации (часть вторая).
2. 1 полугодие: с 1 января по 30 июня; 2 полугодие: с 1 июля по 31 декабря.

Приложение 2
к распоряжению
Комитета по тарифам
Санкт-Петербурга
от 20.11.2019 № 151-р

Льготные тарифы на тепловую энергию, поставляемую акционерным обществом «Центральное конструкторское бюро морской техники «Рубин» потребителям, расположенным на территории Санкт-Петербурга, на 2020 год

№ пп	Наименование потребителей	Период 2020 года	Вода	Отборный пар давлением				Острый и редуцированный пар
				от 1,2 до 2,5 кг/см^2	от 2,5 до 7,0 кг/см^2	от 7,0 до 13,0 кг/см^2	свыше 13,0 кг/см^2	
1.	Льготная группа потребителей (тарифы указаны с учетом НДС) <1>							
1.1.	одноставочный, руб./Гкал	1 полугодие	1 765.33	—	—	—	—	—
1.2.		2 полугодие	1 818.29	—	—	—	—	—

Примечания:

1.Выделяется в целях реализации пункта 6 статьи 168 Налогового кодекса Российской Федерации (часть вторая).
2. 1 полугодие: с 01.01.2020 по 30.06.2020; 2 полугодие: с 01.07.2020 по 31.12.2020.
3. Тарифы распространяются на группы лиц, определенные Законом Санкт-Петербурга от 23.03.2016 № 111-17 «О льготных тарифах на тепловую энергию (мощность) на территории Санкт-Петербурга».

.

ПРАВИТЕЛЬСТВО САНКТ-ПЕТЕРБУРГА

КОМИТЕТ ПО ТАРИФАМ САНКТ-ПЕТЕРБУРГА

Р А С П О Р Я Ж Е Н И Е

20.11.2019 №**152-р**

О внесении изменений в распоряжение Комитета по тарифам Санкт-Петербурга от 29.08.2018 № 89-р

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 расчёту 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 20.11.2019 № 198:

1. Внести следующие изменения в распоряжение Комитета по тарифам Санкт-Петербурга от 29.08.2018 № 89-р «Об установлении тарифов на тепловую энергию, поставляемую обществом с ограниченной ответственностью «Пулковская ТЭЦ» потребителям, расположенным на территории Санкт-Петербурга, на 2018-2023 годы»:

1.1. В пункте 1 распоряжения слова «приложениям 1 и 1.1» заменить словами «приложениям 1, 1.1 и 1.2».

1.2. Приложение 1 к распоряжению изложить в редакции согласно приложению 1 к настоящему распоряжению.

1.3. Дополнить распоряжение приложением 1.2 в редакции согласно приложению 2 к настоящему распоряжению.

2. Распоряжение вступает в силу с 01.01.2020, но не ранее дня его официального опубликования.

Председатель Комитета **Д.В.Коптин**

Приложение 1
к распоряжению
Комитета по тарифам
Санкт-Петербурга
от 20.11.2019 № 152-р

Тарифы на тепловую энергию, поставляемую обществом с ограниченной ответственностью «Пулковская ТЭЦ» потребителям, расположенным на территории Санкт-Петербурга, на 2018-2023 годы

№ пп	Вид тарифа	Год	Вода	Отборный пар давлением				Острый и редуцированный пар
				от 1,2 до 2,5 кг/см^2	от 2,5 до 7,0 кг/см^2	от 7,0 до 13,0 кг/см^2	свыше 13,0 кг/см^2	
1	2	3	4	5	6	7	8	9
1.	Население (тарифы указаны с учетом НДС) <1>							
1.1.	одноставочный, руб./Гкал	с 01.09.2018 по 31.12.2018	1 726.01	—	—	—	—	—
1.2.		1 полугодие 2019 года	1 755.26	—	—	—	—	—
1.3.		2 полугодие 2019 года	1 834.61	—	—	—	—	—
1.4.		1 полугодие 2020 года	1 827.61	—	—	—	—	—
1.5.		2 полугодие 2020 года	1 827.61	—	—	—	—	—
1.6.		1 полугодие 2021 года	1 838.18	—	—	—	—	—
1.7.		2 полугодие 2021 года	1 972.75	—	—	—	—	—
1.8.		1 полугодие 2022 года	1 939.44	—	—	—	—	—
1.9.		2 полугодие 2022 года	1 939.44	—	—	—	—	—
1.10.		1 полугодие 2023 года	1 939.44	—	—	—	—	—
1.11.		2 полугодие 2023 года	2 083.20	—	—	—	—	—

Примечания:
1. Выделяется в целях реализации пункта 6 статьи 168 Налогового кодекса Российской Федерации (часть вторая).
2. 1 полугодие: с 1 января по 30 июня; 2 полугодие: с 1 июля по 31 декабря.

Приложение 2
к распоряжению
Комитета по тарифам
Санкт-Петербурга
от 20.11.2019 № 152-р

Льготные тарифы на тепловую энергию, поставляемую обществом с ограниченной ответственностью «Пулковская ТЭЦ» потребителям, расположенным на территории Санкт-Петербурга, на 2020 год

№ пп	Наименование потребителей	Период 2020 года	Вода	Отборный пар давлением				Острый и редуцированный пар
				от 1,2 до 2,5 кг/см^2	от 2,5 до 7,0 кг/см^2	от 7,0 до 13,0 кг/см^2	свыше 13,0 кг/см^2	
1.	Льготная группа потребителей (тарифы указаны с учетом НДС) <1>							
1.1.	одноставочный, руб./Гкал	1 полугодие	1 765.33	—	—	—	—	—
1.2.		2 полугодие	1 818.29	—	—	—	—	—

Примечания:

1. Выделяется в целях реализации пункта 6 статьи 168 Налогового кодекса Российской Федерации (часть вторая).
2. 1 полугодие: с 01.01.2020 по 30.06.2020; 2 полугодие: с 01.07.2020 по 31.12.2020.
3. Тарифы распространяются на группы лиц, определенные Законом Санкт-Петербурга от 23.03.2016 № 111-17 «О льготных тарифах на тепловую энергию (мощность) на территории Санкт-Петербурга».

ПРАВИТЕЛЬСТВО САНКТ-ПЕТЕРБУРГА

КОМИТЕТ ПО ТАРИФАМ САНКТ-ПЕТЕРБУРГА

Р А С П О Р Я Ж Е Н И Е

20.11.2019 № **153-р**

О внесении изменений в распоряжение Комитета по тарифам Санкт-Петербурга от 05.12.2018 № 179-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 расчёту 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 20.11.2019 № 199:

1. Внести изменения в распоряжение Комитета по тарифам Санкт-Петербурга от 05.12.2018 № 179-р «Об установлении тарифов на питьевую воду и водоотведение общества с ограниченной ответственностью «Коммунальное хозяйство» на территории Санкт-Петербурга на 2019-2023 годы», изложив приложения 1 и 3 к распоряжению в редакции согласно приложениям 1 и 2 к настоящему распоряжению.

2. Распоряжение вступает в силу с 01.01.2020, но не ранее дня его официального опубликования.

Председатель Комитета **Д.В.Коптин**

ПРАВИТЕЛЬСТВО САНКТ-ПЕТЕРБУРГА КОМИТЕТ ПО ТАРИФАМ САНКТ-ПЕТЕРБУРГА
Отдел по вопросам государственной службы, кадров и делопроизводства

ПРИЛОЖЕНИЕ 1
к распоряжению
Комитета по тарифам Санкт-Петербурга
от 20.11.2019 № 153-р

Производственная программа
общества с ограниченной ответственностью «Коммунальное хозяйство»
в сфере водоснабжения и водоотведения
на территории Санкт-Петербурга на период с 01.01.2019 до 31.12.2023

Раздел 1. Паспорт производственной программы

Наименование организации	Общество с ограниченной ответственностью «Коммунальное хозяйство»
Юридический адрес, почтовый адрес организации	196641, г.Санкт-Петербург, пос.Металлострой, дорога на Металлострой, д.5
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.	Выполнение текущего ремонта основных средств	12 (2019 год)	78,88	-	-	-
2.	Выполнение текущего ремонта основных средств	12 (2020 год)	80,75	-	-	-
3.	Выполнение текущего ремонта основных средств	12 (2021 год)	83,14	-	-	-
4.	Выполнение текущего ремонта основных средств	12 (2022 год)	85,60	-	-	-
5.	Выполнение текущего ремонта основных средств	12 (2022 год)	88,13	-	-	-

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.	%
1.	-	-	-	-	-	-

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.	%
1.	-	-	-	-	-	-

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

№ п/п	Показатели производственной деятельности	Величина показателя на период регулирования				
		2019 год	**2020 год**	**2021 год**	**2022 год**	**2023 год**
1.	Отпущено воды из водопроводной сети - всего, тыс. куб. м, в том числе:	26,41	30,46	26,41	26,41	26,41
1.1.	собственным потребителям, тыс. куб. м	26,41	30,46	26,41	26,41	26,41
2.	Принято сточных вод - всего тыс.куб.м, в том числе:	60,03	58,05	60,03	60,03	60,03
2.1.	собственным потребителям, тыс. куб. м	60,03	58,05	60,03	60,03	60,03

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

№ п/п	Статьи расходов	Величина показателя, тыс.руб.				
		2019 год	**2020 год**	**2021 год**	**2022 год**	**2023 год**
1.	**Производственные расходы**	**1 303,66**	**1 334,50**	**1 374,01**	**1 414,68**	**1 456,56**
	на водоснабжение	377,31	386,24	397,67	409,44	421,56
	на водоотведение	926,35	948,27	976,34	1 005,24	1 035,00
2.	**Ремонтные расходы**	**78,88**	**80,75**	**83,14**	**85,60**	**88,13**
	на водоснабжение	35,55	36,39	37,47	38,58	39,72
	на водоотведение	43,33	44,36	45,67	47,02	48,41
3.	**Административные расходы**	**614,13**	**628,66**	**647.27**	**666,43**	**686,15**
	на водоснабжение	238,96	244,61	251,85	259,31	266,98
	на водоотведение	375,17	384,05	395,41	407,12	419,17
4.	**Расходы на оплату товаров (услуг, работ), приобретаемых у других организаций, осуществляющих регулируемые виды деятельности**	**4 674,53**	**5 000,44**	**5 269,23**	**5 460,95**	**5 660,50**
	на водоснабжение	1 656,94	2 050,26	1 817,26	1 871,04	1 927,24
	на водоотведение	3 017,59	2 950,18	3 451,97	3 589,91	3 733,26
5.	**Расходы, связанные с оплатой налогов и сборов**	**71,30**	**70,91**	**77,24**	**79,58**	**82,25**
	на водоснабжение	24,25	27,30	26,10	27,14	27,92
	на водоотведение	47,05	43,61	51,14	52,44	54,33
6.	**Арендная и концессионная плата, лизинговые платежи**	**96,46**	**0,00**	**96,46**	**96,46**	**96,46**
	на водоснабжение	48,76	0,00	48,76	48,76	48,76
	на водоотведение	47,70	0,00	47,70	47,70	47,70
7.	**Амортизационные отчисления**	**317,67**	**290,78**	**205,34**	**154,37**	**154,37**
	на водоснабжение	69,84	60,75	59,45	59,45	59,45
	на водоотведение	247,83	230,03	145,89	94,92	94,92
8.	**Корректировка НВВ**	**-26,66**	**-314,81**	**-28,68**	**0,00**	**0,00**
	на водоснабжение	-26,66	-75,42	-28,68	0,00	0,00
	на водоотведение	0,00	-239,39	0,00	0,00	0,00
9.	**ИТОГО объем финансовых потребностей на реализацию производственной программы**	**7 129,97**	**7 091,23**	**7 724,00**	**7 958,06**	**8 224,42**
	на водоснабжение	**2 424,95**	**2 730,12**	**2 609,88**	**2 713,71**	**2 791,63**
	на водоотведение	**4 705,02**	**4 361,11**	**5 114,12**	**5 244,35**	**5 432,79**

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 19	31 12 23

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				
		2019 год	**2020 год**	**2021 год**	**2022 год**	**2023 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 производственного контроля качества питьевой воды, %	-	-	-	-	-

Показатели надежности и бесперебойности холодного водоснабжения

№ п/п	Наименование показателей	Величина показателя на период регулирования				
		2019 год	**2020 год**	**2021 год**	**2022 год**	**2023 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, 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, ед./км в год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00

Показатели надежности и бесперебойности водоотведения

№ п/п	Наименование показателей	Величина показателя на период регулирования				
		2019 год	**2020 год**	**2021 год**	**2022 год**	**2023 год**
1.	Удельное количество аварий и засоров в расчете на протяженность канализационной сети, ед./км в год	0,44	0,44	0,44	0,44	0,44

Показатели качества очистки сточных вод

№ п/п	Наименование показателей	Величина показателя на период регулирования				
		2019 год	**2020 год**	**2021 год**	**2022 год**	**2023 год**
1.	Доля сточных вод, не подвергающихся очистке, в общем объеме сточных вод, сбрасываемых в централизованные общесплавные или бытовые системы водоотведения, %	100	100	100	100	100
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 применительно к видам централизованных систем водоотведения раздельно для централизованной общесплавной (бытовой) и централизованной ливневой систем водоотведения, %	-	-	-	-	-

Показатели энергетической эффективности использования ресурсов

№ п/п	Наименование показателей	Величина показателя на период регулирования				
		2019 год	**2020 год**	**2021 год**	**2022 год**	**2023 год**
1.	Доля потерь воды в централизованных системах водоснабжения при транспортировке в общем объеме воды, поданной в водопроводную сеть, %	0,40	0,40	0,40	0,40	0,40
2.	Удельный расход электрической энергии, потребляемой в технологическом процессе подготовки питьевой воды, на единицу объема воды, отпускаемой в сеть, кВтч/тыс. куб. м	-	0,00	-	-	-
3.	Удельный расход электрической энергии, потребляемой в технологическом процессе транспортировке сточных вод, на единицу объема очищаемых сточных вод, кВтч/куб. м	-	0,00	-	-	-

Раздел 9. Расчет эффективности производственной программы

№ п/п	Показатели производственной программы	Планируемое значение показателя по итогам реализации производственной программы 2019 год	Планируемое значение показателя по итогам реализации производственной программы 2020 год	Планируемое значение показателя по итогам реализации производственной программы 2021 год	Планируемое значение показателя по итогам реализации производственной программы 2022 год	Планируемое значение показателя по итогам реализации производственной программы 2023 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 производственного 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, 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, ед./км в год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
1.4.	Удельное количество аварий и засоров в расчете на протяженность канализационной сети, ед./км в год	0,44	0,44	0,44	0,44	0,44
1.5.	Доля сточных вод, не подвергающихся очистке, в общем объеме сточных вод, сбрасываемых в централизованные общесплавные или бытовые системы водоотведения, %	100	100	100	100	100
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 применительно к видам централизованных систем водоотведения раздельно для централизованной общесплавной (бытовой) и централизованной ливневой систем водоотведения, %	-	-	-	-	-
1.8.	Доля потерь воды в централизованных системах водоснабжения при транспортировке в общем объеме воды, поданной в водопроводную сеть, %	0,40	0,40	0,40	0,40	0,40
1.9.	Удельный расход электрической энергии, потребляемой в технологическом процессе подготовки питьевой воды, на единицу объема воды, отпускаемой в сеть, кВтч/тыс. куб. м	-	0,00	-	-	-
1.10.	Удельный расход электрической энергии, потребляемой в технологическом процессе транспортировки сточных вод, на единицу объема очищаемых сточных вод, кВтч/куб. м	-	0,00	-	-	-
2.	**Расходы на реализацию производственной программы**	**7 129,97**	**7 091,23**	**7 724,00**	**7 958,06**	**8 224,42**

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	Фактическое значение показателя за истекший период регулирования
1	Финансовые потребности на реализацию производственной программы	тыс.руб.	7 325,27	4 464,65

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 20.11.2019 № 153-р

Тарифы на питьевую воду и водоотведение
общества с ограниченной ответственностью «Коммунальное хозяйство»
на территории Санкт-Петербурга на 2019-2023 годы

№ п/п	Тарифы	Ед.изм.	на 2019 год (с календарной разбивкой)		на 2020 год (с календарной разбивкой)		на 2021 год (с календарной разбивкой)		на 2022 год (с календарной разбивкой)		на 2023 год (с календарной разбивкой)	
			с 01.01.2019 по 30.06.2019	с 01.07.2019 по 31.12.2019	с 01.01.2020 по 30.06.2020	с 01.07.2020 по 31.12.2020	с 01.01.2021 по 30.06.2021	с 01.07.2021 по 31.12.2021	с 01.01.2022 по 30.06.2022	с 01.07.2022 по 31.12.2022	с 01.01.2023 по 30.06.2023	с 01.07.2023 по 31.12.2023
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13
1.	**Тарифы на питьевую воду**											
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.	91,82	91,82	90,00	90,00	98,73	98,91	98,91	106,60	105,70	105,71
2.	**Тарифы на водоотведение**											
2.1.	Исполнители коммунальных услуг (без учета НДС)	руб./куб.м.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
2.2.	Население (с учетом НДС)*	руб./куб.м.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
2.3.	Прочие потребители (без учета НДС)	руб./куб.м.	75,52	81,24	75,13	75,13	84,71	85,68	85,68	89,04	89,04	91,96

* 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

22.11.2019 № **156-р**

О внесении изменений в распоряжение Комитета по тарифам Санкт-Петербурга от 29.08.2018 № 78-р

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 расчёту 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 22.11.2019 № 202:

1. Внести следующие изменения в распоряжение Комитета по тарифам Санкт-Петербурга от 29.08.2018 № 78-р «Об установлении тарифов на тепловую энергию, поставляемую открытым акционерным обществом «Ленинградский комбинат хлебопродуктов имени С.М.Кирова» потребителям, расположенным на территории Санкт-Петербурга, на 2018-2023 годы»:

1.1. В пункте 1 распоряжения слова «приложениям 1 и 1.1» заменить словами «приложениям 1, 1.1 и 1.2».

1.2. Приложение 1 к распоряжению изложить в редакции согласно приложению 1 к настоящему распоряжению.

1.3. Дополнить распоряжение приложением 1.2 в редакции согласно приложению 2 к настоящему распоряжению.

2. Распоряжение вступает в силу с 01.01.2020, но не ранее дня его официального опубликования.

Председатель Комитета **Д.В.Коптин**

Правительство Санкт-Петербурга Комитет по тарифам Санкт-Петербурга
Отдел по вопросам государственной службы, кадров и делопроизводства

Приложение 1
к распоряжению
Комитета по тарифам
Санкт-Петербурга
от 22.11.2019 № 156-р

Тарифы на тепловую энергию, поставляемую открытым акционерным обществом «Ленинградский комбинат хлебопродуктов им. С.М.Кирова» потребителям, расположенным на территории Санкт-Петербурга, на 2018-2023 годы

№ пп	Вид тарифа	Год	Вода	Отборный пар давлением				Острый и редуцированный пар
				от 1,2 до 2,5 кг/см^2	от 2,5 до 7,0 кг/см^2	от 7,0 до 13,0 кг/см^2	свыше 13,0 кг/см^2	
1	2	3	4	5	6	7	8	9
1.	Население (тарифы указаны с учетом НДС) <1>							
1.1.	одноставочный, руб./Гкал	с 01.09.2018 по 31.12.2018	1 740.69	—	—	—	—	—
1.2.		1 полугодие 2019 года	1 770.19	—	—	—	—	—
1.3.		2 полугодие 2019 года	1 807.85	—	—	—	—	—
1.4.		1 полугодие 2020 года	1 807.85	—	—	—	—	—
1.5.		2 полугодие 2020 года	1 850.80	—	—	—	—	—
1.6.		1 полугодие 2021 года	1 866.05	—	—	—	—	—
1.7.		2 полугодие 2021 года	1 999.91	—	—	—	—	—
1.8.		1 полугодие 2022 года	1 980.58	—	—	—	—	—
1.9.		2 полугодие 2022 года	1 980.58	—	—	—	—	—
1.10.		1 полугодие 2023 года	1 980.58	—	—	—	—	—
1.11.		2 полугодие 2023 года	2 123.48	—	—	—	—	—

Примечания:
1. Выделяется в целях реализации пункта 6 статьи 168 Налогового кодекса Российской Федерации (часть вторая).
2. 1 полугодие: с 1 января по 30 июня; 2 полугодие: с 1 июля по 31 декабря.

Приложение 2
к распоряжению
Комитета по тарифам
Санкт-Петербурга
от 22.11.2019 № 156-р

Льготные тарифы на тепловую энергию, поставляемую открытым акционерным обществом «Ленинградский комбинат хлебопродуктов им. С.М.Кирова» потребителям, расположенным на территории Санкт-Петербурга, на 2020 год

№ пп	Наименование потребителей	Период 2020 года	Вода	Отборный пар давлением				Острый и редуцированный пар
				от 1,2 до 2,5 кг/см^2	от 2,5 до 7,0 кг/см^2	от 7,0 до 13,0 кг/см^2	свыше 13,0 кг/см^2	
1.	Льготная группа потребителей (тарифы указаны с учетом НДС) <1>							
1.1.	одноставочный, руб./Гкал	1 полугодие	1 765.33	—	—	—	—	—
1.2.		2 полугодие	1 818.29	—	—	—	—	—

Примечания:

1. Выделяется в целях реализации пункта 6 статьи 168 Налогового кодекса Российской Федерации (часть вторая).
2. 1 полугодие: с 01.01.2020 по 30.06.2020; 2 полугодие: с 01.07.2020 по 31.12.2020.
3. Тарифы распространяются на группы лиц, определенные Законом Санкт-Петербурга от 23.03.2016 № 111-17 «О льготных тарифах на тепловую энергию (мощность) на территории Санкт-Петербурга».

ПРАВИТЕЛЬСТВО САНКТ-ПЕТЕРБУРГА

КОМИТЕТ ПО ТАРИФАМ САНКТ-ПЕТЕРБУРГА

Р А С П О Р Я Ж Е Н И Е

22.11.2019 №**157-р**

О внесении изменения в распоряжение Комитета по тарифам Санкт-Петербурга от 29.08.2018 № 85-р

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 расчёту 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 22.11.2019 № 203:

1. Внести изменение в распоряжение Комитета по тарифам Санкт-Петербурга от 29.08.2018 № 85-р «Об установлении тарифов на тепловую энергию, поставляемую обществом с ограниченной ответственностью «ЮИТ Сервис» потребителям, расположенным на территории Санкт-Петербурга, на 2018-2023 годы», изложив приложение 1 к распоряжению в редакции согласно приложению к настоящему распоряжению.

2. Распоряжение вступает в силу с 01.01.2020, но не ранее дня его официального опубликования.

Председатель Комитета **Д.В.Коптин**

Приложение
к распоряжению
Комитета по тарифам
Санкт-Петербурга
от 22.11.2019 № 157-р

Тарифы на тепловую энергию, поставляемую обществом с ограниченной ответственностью «ЮИТ Сервис» потребителям, расположенным на территории Санкт-Петербурга, на 2018-2023 годы

№ пп	Вид тарифа	Год	Вода	Отборный пар давлением				Острый и редуцированный пар
				от 1,2 до 2,5 кг/см^2	от 2,5 до 7,0 кг/см^2	от 7,0 до 13,0 кг/см^2	свыше 13,0 кг/см^2	
1	2	3	4	5	6	7	8	9
1.	Население (тарифы указаны с учетом НДС) <1>							
1.1.	одноставочный, руб./Гкал	с 01.09.2018 по 31.12.2018	1 491.34	—	—	—	—	—
1.2.		1 полугодие 2019 года	1 516.62	—	—	—	—	—
1.3.		2 полугодие 2019 года	1 559.39	—	—	—	—	—
1.4.		1 полугодие 2020 года	1 529.69	—	—	—	—	—
1.5.		2 полугодие 2020 года	1 529.69	—	—	—	—	—
1.6.		1 полугодие 2021 года	1 573.34	—	—	—	—	—
1.7.		2 полугодие 2021 года	1 661.94	—	—	—	—	—
1.8.		1 полугодие 2022 года	1 647.24	—	—	—	—	—
1.9.		2 полугодие 2022 года	1 647.24	—	—	—	—	—
1.10.		1 полугодие 2023 года	1 647.24	—	—	—	—	—
1.11.		2 полугодие 2023 года	1 741.37	—	—	—	—	—

Примечания:
1. Выделяется в целях реализации пункта 6 статьи 168 Налогового кодекса Российской Федерации (часть вторая).
2. 1 полугодие: с 1 января по 30 июня; 2 полугодие: с 1 июля по 31 декабря.

ПРАВИТЕЛЬСТВО САНКТ-ПЕТЕРБУРГА

КОМИТЕТ ПО ТАРИФАМ САНКТ-ПЕТЕРБУРГА

Р А С П О Р Я Ж Е Н И Е

22.11.2019 № **158-р**

О внесении изменений в распоряжение Комитета по тарифам Санкт-Петербурга от 07.12.2018 № 188-р

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 22.11.2019 № 204:

1. Внести изменения в распоряжение Комитета по тарифам Санкт-Петербурга от 07.12.2018 № 188-р «Об установлении тарифов в сфере теплоснабжения общества с ограниченной ответственностью «Квартальная Котельная» на территории Санкт-Петербурга на 2019-2023 годы», изложив приложения 1, 2 и 3 к распоряжению в редакции согласно приложениям 1, 2 и 3 к настоящему распоряжению.

2. Распоряжение вступает в силу с 01.01.2020, но не ранее дня его официального опубликования.

Председатель Комитета **Д.В.Коптин**

Приложение 1
к распоряжению
Комитета по тарифам
Санкт-Петербурга
от 22.11.2019 № 158-р

Тарифы на тепловую энергию, поставляемую обществом с ограниченной ответственностью «Квартальная Котельная» потребителям, расположенным на территории Санкт-Петербурга, на 2019-2023 годы

№ пп	Вид тарифа	Год	Вода	Отборный пар давлением				Острый и редуцированный пар
				от 1,2 до 2,5 кг/см^2	от 2,5 до 7,0 кг/см^2	от 7,0 до 13,0 кг/см^2	свыше 13,0 кг/см^2	
1	2	3	4	5	6	7	8	9
1.	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения							
1.1.	одноставочный, руб./Гкал	1 полугодие 2019 года	1 099.43	—	—	—	—	—
1.2.		2 полугодие 2019 года	1 157.88	—	—	—	—	—
1.3.		1 полугодие 2020 года	1 105.51	—	—	—	—	—
1.4.		2 полугодие 2020 года	1 105.51	—	—	—	—	—
1.5.		1 полугодие 2021 года	1 150.10	—	—	—	—	—
1.6.		2 полугодие 2021 года	1 215.27	—	—	—	—	—
1.7.		1 полугодие 2022 года	1 215.27	—	—	—	—	—
1.8.		2 полугодие 2022 года	1 223.18	—	—	—	—	—
1.9.		1 полугодие 2023 года	1 223.18	—	—	—	—	—
1.10.		2 полугодие 2023 года	1 302.36					
2.	Население (тарифы указаны с учетом НДС) <1>							
2.1.	одноставочный, руб./Гкал <*>	1 полугодие 2019 года	1 432.01	—	—	—	—	—
2.2.		2 полугодие 2019 года	1 512.94	—	—	—	—	—
2.3.		1 полугодие 2020 года	1 445.70	—	—	—	—	—
2.4.		2 полугодие 2020 года	1 449.28	—	—	—	—	—
2.5.		1 полугодие 2021 года	1 512.24	—	—	—	—	—
2.6.		2 полугодие 2021 года	1 595.75	—	—	—	—	—
2.7.		1 полугодие 2022 года	1 595.75	—	—	—	—	—
2.8.		2 полугодие 2022 года	1 610.71	—	—	—	—	—
2.9.		1 полугодие 2023 года	1 610.71	—	—	—	—	—
2.10.		2 полугодие 2023 года	1 711.43	—	—	—	—	—

Примечания:

* Тарифы с учетом стоимости теплоносителя.
1. Выделяется в целях реализации пункта 6 статьи 168 Налогового кодекса Российской Федерации (часть вторая).
2. В тарифы (за исключением тарифов для населения) не включен НДС.
3. 1 полугодие: с 1 января по 30 июня; 2 полугодие: с 1 июля по 31 декабря.

Приложение 2
к распоряжению
Комитета по тарифам
Санкт-Петербурга
от 22.11.2019 № 158-р

Тарифы на теплоноситель, поставляемый обществом с ограниченной ответственностью «Квартальная Котельная» потребителям, расположенным на территории Санкт-Петербурга, на 2019-2023 годы

№ пп	Наименование потребителей	Вид тарифа	Год	Вид теплоносителя	
				вода	пар
Тарифы на теплоноситель, поставляемый потребителям					
1.	Прочие потребители	Одноставочный, руб./м^3	1 полугодие 2019 года	34.74	—
			2 полугодие 2019 года	36.58	—
			1 полугодие 2020 года	36.05	—
			2 полугодие 2020 года	36.05	—
			1 полугодие 2021 года	40.74	—
			2 полугодие 2021 года	40.74	—
			1 полугодие 2022 года	40.74	—
			2 полугодие 2022 года	44.74	—
			1 полугодие 2023 года	44.06	—
			2 полугодие 2023 года	44.06	—
2.	Население (тарифы указаны с учетом НДС)	Одноставочный, руб./м^3	1 полугодие 2019 года	—	—
			2 полугодие 2019 года	—	—
			1 полугодие 2020 года	—	—
			2 полугодие 2020 года	—	—
			1 полугодие 2021 года	—	—
			2 полугодие 2021 года	—	—
			1 полугодие 2022 года	—	—
			2 полугодие 2022 года	—	—
			1 полугодие 2023 года	—	—
			2 полугодие 2023 года	—	—

Примечания:

1. В тарифы не включен НДС.
2. 1 полугодие: с 1 января по 30 июня; 2 полугодие: с 1 июля по 31 декабря.

Приложение 3
к распоряжению
Комитета по тарифам
Санкт-Петербурга
от 22.11.2019 № 158-р

Тарифы на горячую воду (горячее водоснабжение), поставляемую обществом с ограниченной ответственностью «Квартальная Котельная» в открытых системах теплоснабжения потребителям, расположенным на территории Санкт-Петербурга, на 2019-2023 годы

№ п/п	Наименование потребителей	Год	Средневзвешенный тариф на тепловую энергию <*>, руб./Гкал	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 2019 года	—	34.74	1 099.43	—	—
		2 полугодие 2019 года	—	36.58	1 157.88	—	—
		1 полугодие 2020 года	—	36.05	1 105.51	—	—
		2 полугодие 2020 года	—	36.05	1 105.51	—	—
		1 полугодие 2021 года	—	40.74	1 150.10	—	—
		2 полугодие 2021 года	—	40.74	1 215.27	—	—
		1 полугодие 2022 года	—	40.74	1 215.27	—	—
		2 полугодие 2022 года	—	44.74	1 223.18	—	—
		1 полугодие 2023 года	—	44.06	1 223.18	—	—
		2 полугодие 2023 года	—	44.06	1 302.36	—	—
2.	Население (тарифы указаны с учетом НДС) <1>	1 полугодие 2019 года	1 432.01	—	—	—	—
		2 полугодие 2019 года	1 512.94	—	—	—	—
		1 полугодие 2020 года	1 445.70	—	—	—	—
		2 полугодие 2020 года	1 449.28	—	—	—	—
		1 полугодие 2021 года	1 512.24	—	—	—	—
		2 полугодие 2021 года	1 595.75	—	—	—	—
		1 полугодие 2022 года	1 595.75	—	—	—	—
		2 полугодие 2022 года	1 610.71	—	—	—	—
		1 полугодие 2023 года	1 610.71	—	—	—	—
		2 полугодие 2023 года	1 711.43	—	—	—	—

Примечания:

* Тарифы с учетом стоимости теплоносителя.
1. Выделяется в целях реализации пункта 6 статьи 168 Налогового кодекса Российской Федерации (часть вторая).
2. В тарифы (за исключением тарифов для населения) не включен НДС.
3. 1 полугодие: с 1 января по 30 июня; 2 полугодие: с 1 июля по 31 декабря.
4. 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

22.11.2019 №**159-р**

Об установлении тарифов на питьевую воду, техническую воду и водоотведение акционерного общества «КировТЭК» на территории Санкт-Петербурга на 2020 год

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 22.11.2019 № 205:

1. Утвердить производственную программу акционерного общества «КировТЭК» в сфере водоснабжения и водоотведения на 2020 год согласно приложению 1 к настоящему распоряжению.
2. Установить тарифы на питьевую воду, техническую воду и водоотведение акционерного общества «КировТЭК» на территории Санкт-Петербурга на 2020 год согласно приложению 2 к настоящему распоряжению.
3. Тарифы, установленные в пункте 2 настоящего распоряжения, действуют с 01.01.2020 по 31.12.2020 с календарной разбивкой.
4. Признать утратившим силу с 01.01.2020 распоряжение Комитета по тарифам Санкт-Петербурга от 10.12.2018 № 195-р «Об установлении тарифов на питьевую воду, техническую воду и водоотведение акционерного общества «КировТЭК» на территории Санкт-Петербурга на 2019 год».
5. Распоряжение вступает в силу с 01.01.2020, но не ранее дня его официального опубликования.

Председатель Комитета **Д.В.Коптин**

ПРИЛОЖЕНИЕ 1
к распоряжению
Комитета по тарифам Санкт-Петербурга

от 22.11.2019 № 159-р

Производственная программа
акционерного общества «КировТЭК» в сфере водоснабжения и водоотведения на территории Санкт-Петербурга на период с 01.01.2020 до 31.12.2020

Раздел 1. Паспорт производственной программы

Наименование организации	Акционерное общество «КировТЭК»
Юридический адрес, почтовый адрес организации	198097, Санкт-Петербург, пр.Стачек, д.47
Наименование уполномоченного органа, утвердившего производственную программу	Комитет по тарифам Санкт-Петербурга
Юридический адрес, почтовый адрес уполномоченного органа, 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.	Выполнение мероприятий текущему ремонту	12	1 194,56	-	-	-

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.	%
1.	Отсутствуют	-	-	-	-	-

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.	%
1.	Отсутствуют	-	-	-	-	-

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

№ п/п	Показатели производственной деятельности	Ед. измерения	Величина показателя на период регулирования
1.	Отпущено питьевой воды из водопроводной сети - всего, в том числе:	тыс. куб.м.	421,56
1.1.	на производственно-хозяйственные нужды	тыс. куб.м.	6,38
1.2.	потребителям Санкт-Петербурга – всего, в том числе:	тыс. куб.м.	415,18
1.2.1.	бюджетным потребителям	тыс. куб.м.	3,13
1.2.2.	прочим потребителям	тыс. куб.м.	412,05
2.	Отпущено технической воды из водопроводной сети - всего, в том числе:	тыс. куб.м.	3 705,10
2.1.	прочим потребителям	тыс. куб.м.	3 260,51
2.2.	на производственно-хозяйственные нужды	тыс. куб.м.	444,59
3.	Принято сточных вод - всего, в том числе:	тыс. куб.м.	673,19
3.1.	от бюджетных потребителей	тыс. куб.м.	2,11
3.2.	от прочих потребителей	тыс. куб.м.	671,08

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

№ п/п	Статьи расходов	Величина показателя на период регулирования, тыс.руб.			
		Всего	в том числе:		
			питьевая вода	техническая вода	водоотведение
1.	**Производственные расходы - всего, в том числе:**	**89 658,90**	**25 164,12**	**31 647,65**	**32 847,13**
1.1.	расходы на приобретение сырья и материалов и их хранение	561,90	0,00	561,90	0,00
1.2.	расходы на энергетические ресурсы и холодную воду	47 226,88	24 518,66	20 292,24	2 415,98
	электроэнергия	29 148,14	7 772,82	19 078,80	2 296,52
	холодная вода	16 745,84	16 745,84	0,00	0,00
	тепловая энергия	1 332,90	0,00	1 213,44	119,46
1.3.	услуги по водоотведению	25 413,00	0,00	0,00	25 413,00
1.4.	расходы на оплату выполняемых сторонними организациями работ и (или) услуг, связанных с эксплуатацией централизованных систем водоснабжения и (или) водоотведения либо объектов, входящих в состав таких систем	1 322,44	43,38	782,90	496,16
1.5.	расходы на оплату труда основного производственного персонала	9 299,91	369,96	6 151,29	2 778,66
1.6.	расходы на социальные нужды основного производственного персонала	2 817,87	112,10	1 863,84	841,93
1.7.	прочие производственные расходы	3 016,90	120,02	1 995,48	901,40
2.	**Ремонтные расходы**	**1 194,56**	**231,55**	**837,59**	**125,42**
3.	**Расходы на амортизацию основных средств и нематериальных активов**	**294,11**	**0,00**	**292,33**	**1,78**
4.	**Административные расходы, в том числе:**	**3 975,85**	**224,62**	**1 795,99**	**1 955,24**
4.1.	расходы на оплату труда административно-управленческого персонала	2 549,44	127,83	989,82	1 431,79
4.2.	расходы на социальные нужды административно-управленческого персонала	772,48	38,73	299,92	433,83
4.3.	расходы на услуги связи и интернет	111,21	9,83	86,46	14,92
4.4.	расходы на юридические, информационные, аудиторские, консультационные услуги	117,72	10,40	91,52	15,80
4.5.	расходы на арендную плату, лизинговые платежи, не связанные с арендой (лизингом) централизованных систем водоснабжения и (или) водоотведения либо объектов, входящих в состав таких систем	417,98	36,92	324,97	56,09
4.6.	расходы на обучение персонала	7,02	0,91	3,30	2,81
5.	**Расходы, связанные с уплатой налогов и сборов, в том числе**	**410,86**	**0,00**	**389,91**	**20,95**
5.1.	налог на имущество организаций	4,36	0,00	4,32	0,04
5.2.	плата за пользование водным объектом	385,59	0,00	385,59	0,00
5.3.	плата за негативное воздействие на окружающую среду	20,91	0,00	0,00	20,91
6.	**Нормативная прибыль**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**
7.	**Расчетная предпринимательская прибыль**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**
8.	**Недополученный доход / расходы прошлых периодов**	**-1 358,66**	**290,48**	**-1 649,14**	**0,00**
9.	**ВСЕГО необходимая валовая выручка**	**94 175,62**	**25 910,77**	**33 314,33**	**34 950,52**

Раздел 7. График реализации мероприятий производственной программы

№ п/п	Наименование мероприятия	Дата начала реализации мероприятий	Дата окончания реализации мероприятий
1.	Бесперебойное водоснабжение и водоотведение	01 01 20	31 12 20

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	Ед. измерения	Величина показателя на период регулирования
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	%	0,4
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	%	3,3

Показатели надежности и бесперебойности холодного водоснабжения

№ п/п	Наименование показателей	Ед. измерения	Величина показателя на период регулирования
1.	Количество перерывов в подаче воды, зафиксированных в 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	ед./км в год	0,18

Показатели надежности и бесперебойности водоотведения

№ п/п	Наименование показателей	Ед. измерения	Величина показателя на период регулирования
1.	Удельное количество аварий и засоров в расчете на протяженность канализационной сети в год	ед./км в год	0,29

Показатели качества очистки сточных вод

№ п/п	Наименование показателей	Ед. измерения	Величина показателя на период регулирования
1.	Доля сточных вод, не подвергающихся очистке, в общем объеме сточных вод, сбрасываемых в централизованные общесплавные или бытовые системы водоотведения	%	100,00

Показатели энергетической эффективности использования ресурсов

№ п/п	Наименование показателей	Ед. измерения	Величина показателя на период регулирования
1.	Доля потерь воды в централизованных системах водоснабжения при транспортировке в общем объеме воды, поданной в водопроводную сеть	%	8,83
2.	Удельный расход электрической энергии, потребляемой в технологическом процессе транспортировки питьевой воды, на единицу объема транспортируемой воды	кВтч/куб. м	2,87
3.	Удельный расход электрической энергии, потребляемой в технологическом процессе транспортировки сточных вод, на единицу объема транспортируемых сточных вод	кВтч/куб. м	0,56

Раздел 9. Расчет эффективности производственной программы

№ п/п	Показатели производственной программы	Ед. изм.	Значение показателя в базовом периоде	Планируемое значение показателя в периоде регулирования
1.	Показатели надежности, качества, энергетической эффективности:			
1.1.	Показатели качества питьевой воды			
	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	%	0,4	0,4
	Доля проб питьевой воды в распределительной водопроводной сети, не соответствующих установленным требованиям, в общем объеме проб, отобранных по результатам производственного контроля качества питьевой воды	%	-	3,3
1.2.	Показатели надежности и бесперебойности холодного водоснабжения			
	Количество перерывов в подаче воды, зафиксированных в 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	ед./км в год	0,18	0,18
1.3.	Показатели надежности и бесперебойности водоотведения			
	Удельное количество аварий и засоров в расчете на протяженность канализационной сети	ед./км в год	0,29	0,29
1.4.	Показатели качества очистки сточных вод			
	Доля сточных вод, не подвергающихся очистке, в общем объеме сточных вод, сбрасываемых в централизованные общесплавные или бытовые системы водоотведения	%	100,00	100,00
1.5.	Показатели энергетической эффективности использования ресурсов			
	Доля потерь воды в централизованных системах водоснабжения при транспортировке в общем объеме воды, поданной в водопроводную сеть	%	8,83	8,83
	Удельный расход электрической энергии, потребляемой в технологическом процессе транспортировки питьевой воды, на единицу объема воды, транспортируемой воды	кВтч/куб. м	2,87	2,87
	Удельный расход электрической энергии, потребляемой в технологическом процессе транспортировки сточных вод, на единицу объема воды, транспортируемых сточных вод	кВтч/куб. м	0,56	0,56
2.	Расходы на реализацию производственной программы	тыс.руб.	105 812,09	94 175,62

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

№ п/п	Показатели эффективности производственной программы	Ед. изм.	Утвержденное значение показателя за истекший период регулирования (2018 год)	Фактическое значение показателя за истекший период регулирования (2018 год)
1.	Расходы на реализацию производственной программы	тыс.руб.	102 033,51	94 297,42

Раздел 11. Мероприятия, направленные на повышение качества обслуживания абонентов

№ п/п	Наименование мероприятия	Период проведения мероприятия
1.	Выполнение условий договоров, заключенных с абонентами	2020 год

Приложение 2
к распоряжению
Комитета по тарифам
Санкт-Петербурга
от 22.11.2019 № 159-р

Тарифы на питьевую воду, техническую воду и водоотведение акционерного общества «КировТЭК» на территории Санкт-Петербурга на 2020 год

№ п.п.	Тарифы	Ед.изм.	2020 год (с календарной разбивкой)	
			с 01.01.2020 по 30.06.2020	с 01.07.2020 по 31.12.2020
1	2	3	4	5
1.	**Тарифы на питьевую воду**			
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.	61,46	61,46
2.	**Тарифы на техническую воду**			
2.1.	Исполнители коммунальных услуг (без учета НДС)	руб./куб.м.	-	-
2.2.	Население (с учетом НДС)*	руб./куб.м.	-	-
2.3.	Прочие потребители (без учета НДС)	руб./куб.м.	8,99	8,99
3.	**Тарифы на водоотведение**			
3.1.	Исполнители коммунальных услуг (без учета НДС)	руб./куб.м.	-	-
3.2.	Население (с учетом НДС)*	руб./куб.м.	-	-
3.3.	Прочие потребители (без учета НДС)	руб./куб.м.	51,92	51,92

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

25.11.2019 №**160-р**

О внесении изменения в распоряжение Комитета по тарифам Санкт-Петербурга от 29.08.2018 № 83-р

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 расчёту 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 25.11.2019 № 206:

1. Внести изменение в распоряжение Комитета по тарифам Санкт-Петербурга от 29.08.2018 № 83-р «Об установлении тарифов на тепловую энергию, поставляемую обществом с ограниченной ответственностью «Степан Разин Девелопмент» потребителям, расположенным на территории Санкт-Петербурга, на 2018-2023 годы», изложив приложение 1 к распоряжению в редакции согласно приложению к настоящему распоряжению.

2. Распоряжение вступает в силу с 01.01.2020, но не ранее дня его официального опубликования.

Председатель Комитета **Д.В.Коптин**

ПРАВИТЕЛЬСТВО САНКТ-ПЕТЕРБУРГА КОМИТЕТ ПО ТАРИФАМ САНКТ-ПЕТЕРБУРГА Отдел по вопросам государственной службы, кадров и делопроизводства

Приложение
к распоряжению
Комитета по тарифам
Санкт-Петербурга
от 25.11.2019 № 160-р

Тарифы на тепловую энергию, поставляемую обществом с ограниченной ответственностью «Степан Разин Девелопмент» потребителям, расположенным на территории Санкт-Петербурга, на 2018-2023 годы

№ пп	Вид тарифа	Год	Вода	Отборный пар давлением				Острый и редуцированный пар
				от 1,2 до 2,5 кг/см^2	от 2,5 до 7,0 кг/см^2	от 7,0 до 13,0 кг/см^2	свыше 13,0 кг/см^2	
1	2	3	4	5	6	7	8	9
1.	Население (тарифы указаны с учетом НДС) <1>							
1.1.	одноставочный, руб./Гкал	с 01.09.2018 по 31.12.2018	1 687.73	—	—	—	—	—
1.2.		1 полугодие 2019 года	1 716.34	—	—	—	—	—
1.3.		2 полугодие 2019 года	1 761.11	—	—	—	—	—
1.4.		1 полугодие 2020 года	1 719.16	—	—	—	—	—
1.5.		2 полугодие 2020 года	1 719.16	—	—	—	—	—
1.6.		1 полугодие 2021 года	1 807.53	—	—	—	—	—
1.7.		2 полугодие 2021 года	1 929.55	—	—	—	—	—
1.8.		1 полугодие 2022 года	1 916.63	—	—	—	—	—
1.9.		2 полугодие 2022 года	1 916.63	—	—	—	—	—
1.10.		1 полугодие 2023 года	1 916.63	—	—	—	—	—
1.11.		2 полугодие 2023 года	2 046.62	—	—	—	—	—

Примечания:
1. Выделяется в целях реализации пункта 6 статьи 168 Налогового кодекса Российской Федерации (часть вторая).
2. 1 полугодие: с 1 января по 30 июня; 2 полугодие: с 1 июля по 31 декабря.

ПРАВИТЕЛЬСТВО САНКТ-ПЕТЕРБУРГА

КОМИТЕТ ПО ТАРИФАМ САНКТ-ПЕТЕРБУРГА

Р А С П О Р Я Ж Е Н И Е

25.11.2019 № **161-р**

О внесении изменений в распоряжение Комитета по тарифам Санкт-Петербурга от 12.12.2018 № 204-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 расчёту 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 25.11.2019 № 207:

1. Внести изменения в распоряжение Комитета по тарифам Санкт-Петербурга от 12.12.2018 № 204-р «Об установлении тарифов на питьевую воду (питьевое водоснабжение) акционерного общества «Ленинградские областные коммунальные системы» на территории Санкт-Петербурга на 2019-2023 годы», изложив приложения 1 и 3 к распоряжению в редакции согласно приложениям 1 и 2 к настоящему распоряжению.

2. Распоряжение вступает в силу с 01.01.2020, но не ранее дня его официального опубликования.

Председатель Комитета **Д.В.Коптин**

ПРИЛОЖЕНИЕ 1
к распоряжению
Комитета по тарифам
Санкт-Петербурга
от 25.11.2019 № 161-р

Производственная программа
акционерного общества «Ленинградские областные коммунальные системы»
в сфере питьевого водоснабжения (питьевая вода)
на территории Санкт-Петербурга на период с 01.01.2019 до 31.12.2023

Раздел 1. Паспорт производственной программы

Наименование организации	акционерное общество "Ленинградские областные коммунальные системы"
Юридический адрес, почтовый адрес организации	196643, г.Санкт-Петербург, п. Понтонный, Шлиссельбургское шоссе, д.81 лит.Б
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.	Выполнение капитального и текущего ремонта основных средств	12 мес. (2019 год)	14 167,43	-	-	-
2.	Выполнение капитального и текущего ремонта основных средств	12 мес.(2020 год)	14 502,63	-	-	-
3.	Выполнение капитального и текущего ремонта основных средств	12 мес. (2021 год)	14 931,91	-	-	-
4.	Выполнение капитального и текущего ремонта основных средств	12 мес. (2022 год)	15 373,89	-	-	-
5.	Выполнение капитального и текущего ремонта основных средств	12 мес. (2023 год)	15 828,96	-	-	-
	Итого:		74 804,83	-	-	-

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.	%
1.	Отсутствуют	-	-	-	-	-
	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.	%
1.	Выполнение мероприятий по энергосбережению и повышению энергетической эффективности	12 мес. (2019 год)	113,64	-	-	-
2.	Выполнение мероприятий по энергосбережению и повышению энергетической эффективности	12 мес.(2020 год)	116,32	-	-	-
3.	Выполнение мероприятий по энергосбережению и повышению энергетической эффективности	12 мес. (2021 год)	119,77	-	-	-
4.	Выполнение мероприятий по энергосбережению и повышению энергетической эффективности	12 мес. (2022 год)	123,31	-	-	-
5.	Выполнение мероприятий по энергосбережению и повышению энергетической эффективности	12 мес. (2023 год)	126,96	-	-	-
	Итого:		600,00			

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

№ п/п	Показатели производственной деятельности	Величина показателя на период регулирования				
		2019 год	2020 год	2021 год	2022 год	2023 год
1.	Отпуск питьевой воды, в том числе:	11 503,48	11 052,13	11 052,13	11 052,13	11 052,13
1.1.	собственным абонентам	114,89	116,27	116,27	116,27	116,27
1.2.	ГУП "Водоканал Санкт-Петербург"	11 388,00	10 935,28	10 935,28	10 935,28	10 935,28
1.3.	на собственные производственные нужды	0,59	0,59	0,59	0,59	0,59

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

№ п/п	Статьи расходов	Величина показателя, тыс.руб.				
		2019 год	2020 год	2021 год	2022 год	2023 год
1.	Производственные расходы	56 254,20	57 585,17	59 289,69	61 044,67	62 851,59
2.	Ремонтные расходы	14 167,43	14 502,63	14 931,91	15 373,89	15 828,96
3.	Административные расходы	51 009,62	52 216,51	53 762,12	55 353,48	56 991,94
4.	Расходы на электрическую энергию	27 669,36	28 388,18	28 585,54	29 001,42	29 376,52
5.	Расходы на оплату товаров (услуг, работ), приобретаемых у других организаций, осуществляющих регулируемые виды деятельности	2 252,69	2 165,08	2 430,14	2 527,34	2 627,40
6.	Расходы, связанные с оплатой налогов и сборов	11 320,56	9 215,40	13 241,42	14 436,87	15 805,82
7.	Арендная и концессионная плата, лизинговые платежи	179,09	107,30	179,09	179,09	179,09
8.	Займы и кредиты	7 333,22	5 849,39	7 331,66	7 335,34	7 337,08
9.	Амортизационные отчисления	20 776,27	22 837,57	20 776,27	20 776,27	20 776,27
10.	Нормативная прибыль	4 208,94	492,58	4 419,77	4 541,00	4 667,66
11.	Корректировка НВВ	-780,25	603,54	-225,86	0,00	0,00
12.	ИТОГО объем финансовых потребностей на реализацию производственной программы	194 391,13	193 963,35	204 721,75	210 569,37	216 442,33

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	01 01 19	31 12 23

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

Показатели надежности и бесперебойности холодного водоснабжения

№ п/п	Наименование показателей	Величина показателя на период регулирования				
		2019 год	2020 год	2021 год	2022 год	2023 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, 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, ед./км в год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
2.	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, %	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3.	Доля проб питьевой воды в распределительной водопроводной сети, не соответствующих установленным требованиям, в общем объеме проб, отобранных по результатам производственного контроля качества питьевой воды, %	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00

Показатели энергетической эффективности использования ресурсов

№ п/п	Наименование показателей	Величина показателя на период регулирования				
		2019 год	2020 год	2021 год	2022 год	2023 год
1.	Доля потерь воды в централизованных системах водоснабжения при транспортировке в общем объеме воды, поданной в водопроводную сеть, %	15,81	15,81	15,81	15,81	15,81
2.	Удельный расход электрической энергии, потребляемой в технологическом процессе подготовки питьевой воды, на единицу объема воды, отпускаемой в сеть, кВт·ч/куб. м	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12
3.	Удельный расход электрической энергии, потребляемой в технологическом процессе транспортировки питьевой воды, на единицу объема транспортируемой воды, кВт*ч/куб. м	0,30	0,30	0,28	0,27	0,26

Раздел 9. Расчет эффективности производственной программы

№ п/п	Показатели производственной программы	Планируемое значение показателя по итогам реализации производственной программы 2019 год	Планируемое значение показателя по итогам реализации производственной программы 2020 год	Планируемое значение показателя по итогам реализации производственной программы 2021 год	Планируемое значение показателя по итогам реализации производственной программы 2022 год	Планируемое значение показателя по итогам реализации производственной программы 2023 год
1.	**Показатели надежности, качества, энергетической эффективности:**					
1.1.	Количество перерывов в подаче воды, зафиксированных в определенных договором холодного водоснабжения в 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, ед./км в год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
1.2.	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, %	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
1.3.	Доля проб питьевой воды в распределительной водопроводной сети, не соответствующих установленным требованиям, в общем объеме проб, отобранных по результатам производственного контроля качества питьевой воды, %	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
1.4.	Доля потерь воды в централизованных системах водоснабжения при транспортировке в общем объеме воды, поданной в водопроводную сеть, %	15,81	15,81	15,81	15,81	15,81
1.5.	Удельный расход электрической энергии, потребляемой в технологическом процессе подготовки питьевой воды, на единицу объема воды, отпускаемой в сеть, кВтч/куб. м	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12
1.6.	Удельный расход электрической энергии, потребляемой в технологическом процессе транспортировки питьевой воды, на единицу объема транспортируемой воды, кВт*ч/куб. м	0,30	0,30	0,28	0,27	0,26
2.	**Расходы на реализацию производственной программы**	**194 391,13**	**193 963,35**	**204 721,75**	**210 569,37**	**216 442,33**

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 (2018 год)	Фактическое значение показателя за истекший период регулирования (2018 год)
1	Финансовые потребности на реализацию производственной программы	тыс.руб.	181 756,85	171 933,34

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 25.11.2019 № 161-р

Тарифы на питьевую воду (питьевое водоснабжение) акционерного общества «Ленинградские областные коммунальные системы» на территории Санкт-Петербурга на 2019-2023 годы

№ п/п	Тарифы	Единица измерения	2019 год (с календарной разбивкой)		2020 год (с календарной разбивкой)		2021 год (с календарной разбивкой)		2022 год (с календарной разбивкой)		2023 год (с календарной разбивкой)	
			с 01.01.2019 по 30.06.2019	с 01.07.2019 по 31.12.2019	с 01.01.2020 по 30.06.2020	с 01.07.2020 по 31.12.2020	с 01.01.2021 по 30.06.2021	с 01.07.2021 по 31.12.2021	с 01.01.2022 по 30.06.2022	с 01.07.2022 по 31.12.2022	с 01.01.2023 по 30.06.2023	с 01.07.2023 по 31.12.2023
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13
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	16,57	17,23	17,23	17,87	17,47	18,12	18,12	18,49	18,49	19,14

* 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

25.11.2019 №**162-р**

Об установлении тарифов на водоотведение общества с ограниченной ответственностью «СК-СИГМА» на территории Санкт-Петербурга на 2020 год

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 25.11.2019 № 208:

1. Утвердить производственную программу общества с ограниченной ответственностью «СК-СИГМА» в сфере водоотведения на 2020 год согласно приложению 1 к настоящему распоряжению.
2. Установить тарифы на водоотведение общества с ограниченной ответственностью «СК-СИГМА» на территории Санкт-Петербурга на 2020 год согласно приложению 2 к настоящему распоряжению.
3. Тарифы, установленные в пункте 2 настоящего распоряжения, действуют с 01.01.2020 по 31.12.2020 с календарной разбивкой.
4. Признать утратившим силу с 01.01.2020 распоряжение Комитета по тарифам Санкт-Петербурга от 03.12.2018 № 163-р «Об установлении тарифов на водоотведение общества с ограниченной ответственностью «СК-СИГМА» на территории Санкт-Петербурга на 2019 год».
5. Распоряжение вступает в силу с 01.01.2020, но не ранее дня его официального опубликования.

Председатель Комитета **Д.В.Коптин**

ПРИЛОЖЕНИЕ 1
к распоряжению
Комитета по тарифам
Санкт-Петербурга
от 25.11.2019 № 162-р

Производственная программа
общества с ограниченной ответственностью «СК-СИГМА» в сфере водоотведения
на территории Санкт-Петербурга на период с 01.01.2020 до 31.12.2020

Раздел 1. Паспорт производственной программы

Наименование организации	Общество с ограниченной ответственностью «СК-СИГМА»
Юридический адрес, почтовый адрес организации	199106, Санкт-Петербург, 27-ая линия В.О., д.10, лит. А, пом. 3-н
Наименование уполномоченного органа, утвердившего производственную программу	Комитет по тарифам Санкт-Петербурга
Юридический адрес, почтовый адрес уполномоченного органа, 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.	Выполнение капитального ремонта основных средств	2020 год	1 165,58	-	-	-

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.	%
1.	-	-	-	-	-	-
	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.	%
1.	-	-	-	-	-	-
	Итого:					

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

№ п/п	Показатели производственной деятельности	Ед. измерения	Величина показателя на период
1.	Объем сточных вод, принятых у абонентов	тыс. куб.м.	650,10
1.1.	от бюджетных потребителей	тыс. куб.м.	17,60
1.2.	от исполнителей коммунальных услуг	тыс. куб.м.	593,00
1.3.	от прочих потребителей	тыс. куб.м.	39,40

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

№ п/п	Статьи расходов	Ед. изм.	Величина показателя на период регулирования	
			Всего	В т.ч. водоотведение
1.	**Производственные расходы**	**тыс. руб.**	**11 189,02**	**11 189,02**
2.	**Ремонтные расходы (включая расходы на текущий и капитальный ремонт)**	**тыс. руб.**	**1 165,58**	**1 165,58**
3.	**Амортизация**	**тыс. руб.**	**0,00**	**0,00**
4.	**Административные расходы**	**тыс. руб.**	**4 464,24**	**4 464,24**
5.	**Расходы на арендную плату и лизинговые платежи в отношении централизованных систем водоснабжения и (или) водоотведения либо объектов, входящих в состав таких систем**	**тыс. руб.**	**0,00**	**0,00**
6.	**Расходы, связанные с оплатой налогов и сборов**	**тыс. руб.**	**1 121,03**	**1 121,03**
7.	**Недополученный доход/расходы прошлых периодов**	**тыс. руб.**	**743,99**	**743,99**
	ИТОГО объем финансовых потребностей на реализацию производственной программы	**тыс. руб.**	**18 683,85**	**18 683,85**

Раздел 7. График реализации мероприятий производственной программы

№ п/п	Наименование мероприятия	Дата начала реализации мероприятий	Дата окончания реализации мероприятий
1.	Оказание услуг по водоотведению	01 01 20	31 12 20

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

Показатели надежности и бесперебойности водоотведения

№ п/п	Наименование показателей	Ед. измерения	Величина показателя на период регулирования
1.	Удельное количество аварий и засоров в расчете на протяженность канализационной сети	ед./км в год	0,40

Показатели качества очистки сточных вод

№ п/п	Наименование показателей	Ед. измерения	Величина показателя на период регулирования
1.	Доля сточных вод, не подвергающихся очистке, в общем объеме сточных вод, сбрасываемых в централизованные общесплавные или бытовые системы водоотведения	%	0,0
2.	Доля поверхностных сточных вод, не подвергающихся очистке, в общем объеме поверхностных сточных вод, принимаемых в централизованную ливневую систему водоотведения	%	0,0
3.	Доля проб сточных вод, не соответствующих установленным нормативам допустимых сбросов, лимитам на сбросы, рассчитанная применительно к видам централизованных систем водоотведения раздельно для централизованной общесплавной (бытовой) системы водоотведения	%	16,67
4.	Доля проб сточных вод, не соответствующих установленным нормативам допустимых сбросов, лимитам на сбросы, рассчитанная применительно к видам централизованных систем водоотведения раздельно для централизованной ливневой систем водоотведения	%	12,50

Показатели энергетической эффективности использования ресурсов

№ п/п	Наименование показателей	Ед. измерения	Величина показателя на период регулирования
1.	Удельный расход электрической энергии, потребляемой в технологическом процессе очистки сточных вод, на единицу объема очищаемых сточных вод	кВтч/куб. м	0,238
2.	Удельный расход электрической энергии, потребляемой в технологическом процессе транспортировки сточных вод, на единицу объема транспортируемых сточных вод	кВтч/куб. м	0,225

Раздел 9. Расчет эффективности производственной программы

№ п/п	Показатели производственной программы	Ед. изм.	Значение показателя в базовом периоде 2019 год	Планируемое значение показателя в периоде регулирования 2020 год
1.	***Показатели надежности, качества, энергетической эффективности:***			

Показатели качества очистки сточных вод

№ п/п	Наименование показателей	Ед. измерения	Значение показателя в базовом периоде 2019 год	Планируемое значение показателя в периоде регулирования 2020 год
1.	Доля сточных вод, не подвергающихся очистке, в общем объеме сточных вод, сбрасываемых в централизованные общесплавные или бытовые системы водоотведения	%	0,00	0,00
2.	Доля поверхностных сточных вод, не подвергающихся очистке, в общем объеме поверхностных сточных вод, принимаемых в централизованную ливневую систему водоотведения	%	0,00	0,00
3.	Доля проб сточных вод, не соответствующих установленным нормативам допустимых сбросов, лимитам на сбросы, рассчитанная применительно к видам централизованных систем водоотведения раздельно для централизованной общесплавной (бытовой) системы водоотведения	%	16,70	16,67
4.	Доля проб сточных вод, не соответствующих установленным нормативам допустимых сбросов, лимитам на сбросы, рассчитанная применительно к видам централизованных систем водоотведения раздельно для централизованной ливневой систем водоотведения	%	12,50	12,50

Показатели энергетической эффективности использования ресурсов

№ п/п	Наименование показателей	Ед. измерения	Значение показателя в базовом периоде 2019 год	Планируемое значение показателя в периоде регулирования 2020 год
1.	Удельный расход электрической энергии, потребляемой в технологическом процессе очистки сточных вод, на единицу объема очищаемых сточных вод	кВтч /куб. м	0,238	0,238
2.	Удельный расход электрической энергии, потребляемой в технологическом процессе транспортировки сточных вод, на единицу объема транспортируемых сточных вод	кВтч/куб. м	0,225	0,225
3.	Расходы на реализацию производственной программы	тыс.руб.	17 776,51	18 683,85

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

№ п/п	Показатели эффективности производственной программы	Ед. изм.	Утвержденное значение показателя за истекший период регулирования	Фактическое значение показателя за истекший период регулирования
1.	Расходы на реализацию производственной программы	-	16 574,62	17 291,54

Раздел 11. Мероприятия, направленные на повышение качества обслуживания абонентов

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

Приложение 2
к распоряжению
Комитета по тарифам
Санкт-Петербурга
от 25.11.2019 № 162-р

Тарифы на водоотведение общества с ограниченной ответственностью «СК-СИГМА» на территории Санкт-Петербурга на 2020 год

№ п/п	Тарифы	Ед.изм.	2020 год (с календарной разбивкой)	
			с 01.01.2020 по 30.06.2020	с 01.07.2020 по 31.12.2020
1	2	3	4	5
1.	**Тарифы на водоотведение**			
1.1.	Исполнители коммунальных услуг	руб./куб.м	28,35	29,13
1.2.	Население	руб./куб.м	28,35	29,13
1.3.	Прочие потребители	руб./куб.м	28,35	29,13

*Примечание. Организация применяет упрощенную систему налогообложения в соответствии со статьей 346.11 главы 26.2 части II Налогового Кодекса Российской Федерации.

ПРАВИТЕЛЬСТВО САНКТ-ПЕТЕРБУРГА

КОМИТЕТ ПО ТАРИФАМ САНКТ-ПЕТЕРБУРГА

Р А С П О Р Я Ж Е Н И Е

25.11.2019 №**163-р**

Об установлении тарифов на питьевую воду, водоотведение и транспортировку сточных вод общества с ограниченной ответственностью «ЭКОЛ» на территории Санкт-Петербурга на 2020 год

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 25.11.2019 № 209:

1. Утвердить производственную программу общества с ограниченной ответственностью «ЭКОЛ» в сфере водоснабжения и водоотведения на 2020 год согласно приложению 1 к настоящему распоряжению.
2. Установить тарифы на питьевую воду, водоотведение и транспортировку сточных вод общества с ограниченной ответственностью «ЭКОЛ» на территории Санкт-Петербурга на 2020 год согласно приложению 2 к настоящему распоряжению.
3. Тарифы, установленные в пункте 2 настоящего распоряжения, действуют с 01.01.2020 по 31.12.2020 с календарной разбивкой.
4. Признать утратившим силу с 01.01.2020 распоряжение Комитета по тарифам Санкт-Петербурга от 19.12.2018 № 274-р «Об установлении тарифов на питьевую воду, водоотведение и транспортировку сточных вод общества с ограниченной ответственностью «ЭКОЛ» на территории Санкт-Петербурга на 2019 год».
5. Распоряжение вступает в силу с 01.01.2020, но не ранее дня его официального опубликования.

Председатель Комитета **Д.В.Коптин**

ПРИЛОЖЕНИЕ 1
к распоряжению
Комитета по тарифам
Санкт-Петербурга
от 25.11.2019 № 163-р

Производственная программа
общества с ограниченной ответственностью «ЭКОЛ»
в сфере водоснабжения и водоотведения
на территории Санкт-Петербурга на период с 01.01.2020 до 31.12.2020

Раздел 1. Паспорт производственной программы

Наименование организации	общество с ограниченной ответственностью «ЭКОЛ»
Юридический адрес, почтовый адрес организации	192177, Санкт-Петербург, 3-ий Рыбацкий проезд, д.3, лит. В
Наименование уполномоченного органа, утвердившего производственную программу	Комитет по тарифам Санкт-Петербурга
Юридический адрес, почтовый адрес уполномоченного органа, 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.	Выполнение работ по капитальному и текущему ремонту	2020 год	5 647,38	-	-	-
	Итого:		5 647,38			

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.	%
1.	-	-	-	-	-	-

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.	%
1.	Реализация программы энергосбережения и повышения	-	-	-	-	-

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

№ п/п	Показатели производственной деятельности	Ед. измерения	Величина показателя на период регулирования
1.	Отпущено воды из водопроводной сети всего, в том числе:	тыс. куб.м.	40,53
1.1.	прочим потребителям	тыс. куб.м.	40,53
2.	Принято сточных вод от собственных потребителей всего, в том числе:	тыс. куб.м.	121,47
2.1.	от прочих потребителей	тыс. куб.м.	121,47
3.	Принято стояных вод от потребителей ГУП "Водоканал Санкт-Петербург" (услуги по транспортировке) всего, в том числе:	тыс. куб.м.	301,03
3.1.	от прочих потребителей	тыс. куб.м.	301,03

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

№ п/п	Статьи расходов	Величина показателя на период регулирования, тыс.руб.			
		Всего	в том числе:		
			водоснабжение	водоотведение	транспортировка стоков
1.	**Производственные расходы - всего**	**10 996,92**	2 213,90	4 611,22	4 171,80
2.	**Ремонтные расходы (включая расходы на текущий и капитальный ремонт)**	**5 647,38**	352,77	2 340,40	2 954,21
3.	**Административные расходы - всего**	**3 683,32**	92,44	2 535,12	1 055,76
4.	**Расходы на арендную плату, лизинговые платежи, концессионную плат**	**306,25**	43,75	131,25	131,25
5.	**Расходы на амортизацию основных средств и нематериальных активов**	**113,63**	0,00	5,11	108,52
6.	**Расходы, связанные с оплатой налогов и сборов**	**1 175,22**	176,59	521,62	477,01
7.	**Недополученный доход (расходы прошлых периодов)**	**-629,62**	138,62	-539,06	-229,18
8.	**Нормативная прибыль**	**0,00**	0,00	0,00	0,00
9.	**ИТОГО объем финансовых потребностей на реализацию производственной программы**	**21 293,10**	3 018,07	9 605,66	8 669,37

Раздел 7. График реализации мероприятий производственной программы

№ п/п	Наименование мероприятия	Дата начала реализации мероприятий	Дата окончания реализации мероприятий
1.	Оказание услуг по водоснабжению, водоотведению и транспортировке сточных вод	01 01 20	31 12 20

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

Показатели качества питьевой воды

№ п/п	Наименование показателей	Ед. измерения	Величина показателя на период регулирования
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
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

Показатели надежности и бесперебойности холодного водоснабжения

№ п/п	Наименование показателей	Ед. измерения	Величина показателя на период регулирования
1.	Количество перерывов в подаче воды, зафиксированных в 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	ед./км в год	0,13

Показатели надежности и бесперебойности водоотведения

№ п/п	Наименование показателей	Ед. измерения	Величина показателя на период регулирования
1.	Удельное количество аварий и засоров в расчете на протяженность канализационной сети в год	ед./км в год	0

Показатели качества очистки сточных вод

№ п/п	Наименование показателей	Ед. измерения	Величина показателя на период регулирования
1.	Доля сточных вод, не подвергающихся очистке, в общем объеме сточных вод, сбрасываемых в централизованные общесплавные или бытовые системы водоотведения	%	100
2.	Доля поверхностных сточных вод, не подвергающихся очистке, в общем объеме поверхностных сточных вод, принимаемых в централизованную ливневую систему водоотведения	%	100

Показатели энергетической эффективности использования ресурсов

№ п/п	Наименование показателей	Ед. измерения	Величина показателя на период регулирования
1.	Доля потерь воды в централизованных системах водоснабжения при транспортировке в общем объеме воды, поданной в водопроводную сеть	%	1,807
2.	Удельный расход электрической энергии, потребляемой в технологическом процессе транспортировки сточных вод, на единицу объема транспортируемых сточных вод	кВтч/куб. м	0,99

Раздел 9. Расчет эффективности производственной программы

№ п/п	Показатели производственной программы	Ед. изм.	Значение показателя в базовом периоде 2019 год	Планируемое значение показателя в периоде регулирования 2020 год
1.	***Показатели надежности, качества, энергетической эффективности***			

Показатели качества питьевой воды

№ п/п	Наименование показателей	Ед. измерения	Величина показателя на период регулирования	
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
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

Показатели надежности и бесперебойности холодного водоснабжения

№ п/п	Наименование показателей	Ед. измерения	Величина показателя на период регулирования	
1.	Количество перерывов в подаче воды, зафиксированных в 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	ед./км в год	0,13	0,13

Показатели надежности и бесперебойности водоотведения

№ п/п	Наименование показателей	Ед. измерения	Величина показателя на период регулирования	
1.	Удельное количество аварий и засоров в расчете на протяженность канализационной сети в год	ед./км в год	0	0

Показатели качества очистки сточных вод

№ п/п	Наименование показателей	Ед. измерения	Величина показателя на период регулирования	
1.	Доля сточных вод, не подвергающихся очистке, в общем объеме сточных вод, сбрасываемых в централизованные общесплавные или бытовые системы водоотведения	%	100,00	100,00
2.	Доля поверхностных сточных вод, не подвергающихся очистке, в общем объеме поверхностных сточных вод, принимаемых в централизованную ливневую систему водоотведения	%	100,00	100,00

Показатели энергетической эффективности использования ресурсов

№ п/п	Наименование показателей	Ед. измерения	Величина показателя на период регулирования	
1.	Доля потерь воды в централизованных системах водоснабжения при транспортировке в общем объеме воды, поданной в водопроводную сеть	%	2,12	1,807
2.	Удельный расход электрической энергии, потребляемой в технологическом процессе транспортировки питьевой воды, на единицу объема транспортируемой воды	кВтч/тыс. куб. м	0,99	0,99
2.	***Расходы на реализацию производственной программы***	***тыс.руб.***	***20 727,87***	***21 293,10***

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

№ п/п	Показатели эффективности производственной программы	Ед. изм.	Утвержденное значение показателя за истекший период регулирования (2018)	Фактическое значение показателя за истекший период регулирования (2018)
1.	Расходы на реализацию производственной программы	тыс.руб.	20 876,09	19 161,95

Раздел 11. Мероприятия, направленные на повышение качества обслуживания абонентов

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

Приложение 2
к распоряжению
Комитета по тарифам
Санкт-Петербурга
от 25.11.2019 № 163-р

Тарифы на питьевую воду, водоотведение и транспортировку сточных вод общества с ограниченной ответственностью «ЭКОЛ»* на территории Санкт-Петербурга на 2020 год

№ п.п.	Тарифы	Ед.изм.	2020 год (с календарной разбивкой)	
			с 01.01.2020 по 30.06.2020	с 01.07.2020 по 31.12.2020
1	2	3	4	5
1.	**Тарифы на питьевую воду**			
1.1.	Исполнители коммунальных услуг	руб./куб.м.	-	-
1.2.	Население	руб./куб.м.	-	-
1.3.	Прочие потребители	руб./куб.м.	74,45	74,48
2.	**Тарифы на водоотведение**			
2.1.	Исполнители коммунальных услуг	руб./куб.м.	-	-
2.2.	Население	руб./куб.м.	-	-
2.3.	Прочие потребители	руб./куб.м.	79,08	79,08
3.	**Тарифы на транспортировку сточных вод**			
3.1.	Исполнители коммунальных услуг	руб./куб.м.	-	-
3.2.	Население	руб./куб.м.	-	-
3.3.	Прочие потребители	руб./куб.м.	28,80	28,80

*Примечание. Организация применяет упрощенную систему налогообложения в соответствии со статьей 346.11 главы 26.2 части II Налогового Кодекса Российской Федерации.

ПРАВИТЕЛЬСТВО САНКТ-ПЕТЕРБУРГА

КОМИТЕТ ПО ТАРИФАМ САНКТ-ПЕТЕРБУРГА

Р А С П О Р Я Ж Е Н И Е

27.11.2019 № **164-р**

О внесении изменений в распоряжение Комитета по тарифам Санкт-Петербурга от 17.12.2018 № 248-р

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 27.11.2019 № 210:

1. Внести следующие изменения в распоряжение Комитета по тарифам Санкт-Петербурга от 17.12.2018 № 248-р «Об установлении тарифов на тепловую энергию, поставляемую обществом с ограниченной ответственностью «Энергогазмонтаж» потребителям, расположенным на территории Санкт-Петербурга, на 2019-2023 годы»:

1.1. В пункте 1 распоряжения слова «приложениям 1 и 2» заменить словами «приложениям 1, 2 и 2.1».

1.2. Приложение 1 к распоряжению изложить в редакции согласно приложению 1 к настоящему распоряжению.

1.3. Дополнить распоряжение приложением 2.1 в редакции согласно приложению 2 к настоящему распоряжению.

2. Распоряжение вступает в силу с 01.01.2020, но не ранее дня его официального опубликования.

Председатель Комитета **Д.В.Коптин**

Правительство Санкт-Петербурга Комитет по тарифам Санкт-Петербурга
Отдел по вопросам государственной службы, кадров и делопроизводства

Приложение 1
к распоряжению
Комитета по тарифам
Санкт-Петербурга
от 27.11.2019 № 164-р

Тарифы на тепловую энергию, поставляемую обществом с ограниченной ответственностью «Энергогазмонтаж», на коллекторах источников тепловой энергии потребителям, расположенным на территории Санкт-Петербурга, на 2019-2023 годы

№ пп	Вид тарифа	Год	Вода	Отборный пар давлением				Острый и редуцированный пар
				от 1,2 до 2,5 кг/см^2	от 2,5 до 7,0 кг/см^2	от 7,0 до 13,0 кг/см^2	свыше 13,0 кг/см^2	
1	2	3	4	5	6	7	8	9
1.1.	одноставочный, руб./Гкал	1 полугодие 2019 года	1 876.25	—	—	—	—	—
1.2.		2 полугодие 2019 года	1 942.75	—	—	—	—	—
1.3.		1 полугодие 2020 года	1 741.06	—	—	—	—	—
1.4.		2 полугодие 2020 года	1 741.06	—	—	—	—	—
1.5.		1 полугодие 2021 года	1 727.47	—	—	—	—	—
1.6.		2 полугодие 2021 года	1 818.50	—	—	—	—	—
1.7.		1 полугодие 2022 года	1 781.74	—	—	—	—	—
1.8.		2 полугодие 2022 года	1 781.74	—	—	—	—	—
1.9.		1 полугодие 2023 года	1 781.74	—	—	—	—	—
1.10.		2 полугодие 2023 года	1 802.05	—	—	—	—	—
2.	Население (тарифы указаны с учетом НДС) <1>							
2.1.	одноставочный, руб./Гкал	1 полугодие 2019 года	2 251.50	—	—	—	—	—
2.2.		2 полугодие 2019 года	2 331.30	—	—	—	—	—
2.3.		1 полугодие 2020 года	2 089.27	—	—	—	—	—
2.4.		2 полугодие 2020 года	2 089.27	—	—	—	—	—
2.5.		1 полугодие 2021 года	2 072.96	—	—	—	—	—
2.6.		2 полугодие 2021 года	2 182.20	—	—	—	—	—
2.7.		1 полугодие 2022 года	2 138.09	—	—	—	—	—
2.8.		2 полугодие 2022 года	2 138.09	—	—	—	—	—
2.9.		1 полугодие 2023 года	2 138.09	—	—	—	—	—
2.10.		2 полугодие 2023 года	2 162.46	—	—	—	—	—

Примечания:

1. Выделяется в целях реализации пункта 6 статьи 168 Налогового кодекса Российской Федерации (часть вторая).
2. В тарифы (за исключением тарифов для населения) не включен НДС.
3. 1 полугодие: с 1 января по 30 июня; 2 полугодие: с 1 июля по 31 декабря.
4. Величина расходов на топливо, отнесенных на 1 Гкал тепловой энергии, отпускаемой в виде воды от источника тепловой энергии общества с ограниченной ответственностью «Энергогазмонтаж», составляет в 2019 году – 754.47 руб./Гкал, в 2020 году – 768.82 руб./Гкал, в 2021 году – 793.50 руб./Гкал, в 2022 году – 817.30 руб./Гкал, в 2023 году – 841.82 руб./Гкал.

Приложение 2
к распоряжению
Комитета по тарифам
Санкт-Петербурга
от 27.11.2019 № 164-р

Льготные тарифы на тепловую энергию, поставляемую обществом с ограниченной ответственностью «Энергогазмонтаж» потребителям, расположенным на территории Санкт-Петербурга, на 2020 год

№ пп	Наименование потребителей	Период 2020 года	Вода	Отборный пар давлением				Острый и редуцированный пар
				от 1,2 до 2,5 кг/см^2	от 2,5 до 7,0 кг/см^2	от 7,0 до 13,0 кг/см^2	свыше 13,0 кг/см^2	
1.	Льготная группа потребителей (тарифы указаны с учетом НДС) <1>							
1.1.	одноставочный, руб./Гкал	1 полугодие	1 765.33	—	—	—	—	—
1.2.		2 полугодие	1 818.29	—	—	—	—	—

Примечания:

1. Выделяется в целях реализации пункта 6 статьи 168 Налогового кодекса Российской Федерации (часть вторая).
2. 1 полугодие: с 01.01.2020 по 30.06.2020; 2 полугодие: с 01.07.2020 по 31.12.2020.
3. Тарифы распространяются на группы лиц, определенные Законом Санкт-Петербурга от 23.03.2016 № 111-17 «О льготных тарифах на тепловую энергию (мощность) на территории Санкт-Петербурга».

ПРАВИТЕЛЬСТВО САНКТ-ПЕТЕРБУРГА

КОМИТЕТ ПО ТАРИФАМ САНКТ-ПЕТЕРБУРГА

Р А С П О Р Я Ж Е Н И Е

27.11.2019 № **165-р**

О внесении изменений в распоряжение Комитета по тарифам Санкт-Петербурга от 05.12.2018 № 176-р

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 расчёту 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 27.11.2019 № 211:

1. Внести следующие изменения в распоряжение Комитета по тарифам Санкт-Петербурга от 05.12.2018 № 176-р «Об установлении тарифов в сфере теплоснабжения открытого акционерного общества «Научно-производственное объединение по исследованию и проектированию энергетического оборудования им. И.И.Ползунова» на территории Санкт-Петербурга на 2019-2023 годы»:

1.1. Приложения 1, 2, 4, 5 и 6 к распоряжению изложить в редакции согласно приложениям 1, 2, 4, 5 и 6 к настоящему распоряжению.

1.2. Дополнить распоряжение приложением 3.1 в редакции согласно приложению 3 к настоящему распоряжению.

2. Распоряжение вступает в силу с 01.01.2020, но не ранее дня его официального опубликования.

Председатель Комитета **Д.В.Коптин**

Приложение 1
к распоряжению
Комитета по тарифам
Санкт-Петербурга
от 27.11.2019 № 165-р

Тарифы на тепловую энергию, поставляемую открытым акционерным обществом «Научно-производственное объединение по исследованию и проектированию энергетического оборудования им. И.И.Ползунова» потребителям, расположенным на территории Санкт-Петербурга, на 2019-2023 годы

№ пп	Вид тарифа	Год	Вода	Отборный пар давлением				Острый и редуцированный пар
				от 1,2 до 2,5 кг/см^2	от 2,5 до 7,0 кг/см^2	от 7,0 до 13,0 кг/см^2	свыше 13,0 кг/см^2	
1	2	3	4	5	6	7	8	9
1.	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения							
1.1.	одноставочный, руб./Гкал	1 полугодие 2019 года	1 396.72	—	—	—	—	—
1.2.		2 полугодие 2019 года	1 798.24	—	—	—	—	—
1.3.		1 полугодие 2020 года	1 762.15	—	—	—	—	—
1.4.		2 полугодие 2020 года	1 762.15	—	—	—	—	—
1.5.		1 полугодие 2021 года	1 590.16	—	—	—	—	—
1.6.		2 полугодие 2021 года	1 590.16	—	—	—	—	—
1.7.		1 полугодие 2022 года	1 527.58	—	—	—	—	—
1.8.		2 полугодие 2022 года	1 527.58	—	—	—	—	—
1.9.		1 полугодие 2023 года	1 527.58	—	—	—	—	—
1.10.		2 полугодие 2023 года	1 612.45	—	—	—	—	—
2.	Население (тарифы указаны с учетом НДС) <1>							
2.1.	одноставочный, руб./Гкал	1 полугодие 2019 года	1 676.06	—	—	—	—	—
2.2.		2 полугодие 2019 года	2 157.89	—	—	—	—	—
2.3.		1 полугодие 2020 года	2 114.58	—	—	—	—	—
2.4.		2 полугодие 2020 года	2 114.58	—	—	—	—	—
2.5.		1 полугодие 2021 года	1 908.19	—	—	—	—	—
2.6.		2 полугодие 2021 года	1 908.19	—	—	—	—	—
2.7.		1 полугодие 2022 года	1 833.10	—	—	—	—	—
2.8.		2 полугодие 2022 года	1 833.10	—	—	—	—	—
2.9.		1 полугодие 2023 года	1 833.10	—	—	—	—	—
2.10.		2 полугодие 2023 года	1 934.94	—	—	—	—	—

Примечания:

1. Выделяется в целях реализации пункта 6 статьи 168 Налогового кодекса Российской Федерации (часть вторая).
2. В тарифы (за исключением тарифов для населения) не включен НДС.
3. 1 полугодие: с 1 января по 30 июня; 2 полугодие: с 1 июля по 31 декабря.

Приложение 2
к распоряжению
Комитета по тарифам
Санкт-Петербурга
от 27.11.2019 № 165-р

Тарифы на тепловую энергию, поставляемую открытым акционерным обществом «Научно-производственное объединение по исследованию и проектированию энергетического оборудования им. И.И.Ползунова», на коллекторах источников тепловой энергии потребителям, расположенным на территории Санкт-Петербурга, на 2019-2023 годы

№ пп	Вид тарифа	Год	Вода	Отборный пар давлением				Острый и редуцированный пар
				от 1,2 до 2,5 кг/см^2	от 2,5 до 7,0 кг/см^2	от 7,0 до 13,0 кг/см^2	свыше 13,0 кг/см^2	
1	2	3	4	5	6	7	8	9
1.1.	одноставочный, руб./Гкал	1 полугодие 2019 года	1 088.17	—	—	—	—	—
1.2.		2 полугодие 2019 года	1 194.94	—	—	—	—	—
1.3.		1 полугодие 2020 года	1 194.94	—	—	—	—	—
1.4.		2 полугодие 2020 года	1 244.04	—	—	—	—	—
1.5.		1 полугодие 2021 года	1 260.82	—	—	—	—	—
1.6.		2 полугодие 2021 года	1 260.82	—	—	—	—	—
1.7.		1 полугодие 2022 года	1 260.82	—	—	—	—	—
1.8.		2 полугодие 2022 года	1 340.99	—	—	—	—	—
1.9.		1 полугодие 2023 года	1 329.15	—	—	—	—	—
1.10.		2 полугодие 2023 года	1 329.15	—	—	—	—	—
2.	Население (тарифы указаны с учетом НДС)							
2.1.	одноставочный, руб./Гкал	1 полугодие 2019 года	—	—	—	—	—	—
2.2.		2 полугодие 2019 года	—	—	—	—	—	—
2.3.		1 полугодие 2020 года	—	—	—	—	—	—
2.4.		2 полугодие 2020 года	—	—	—	—	—	—
2.5.		1 полугодие 2021 года	—	—	—	—	—	—
2.6.		2 полугодие 2021 года	—	—	—	—	—	—
2.7.		1 полугодие 2022 года	—	—	—	—	—	—
2.8.		2 полугодие 2022 года	—	—	—	—	—	—
2.9.		1 полугодие 2023 года	—	—	—	—	—	—
2.10.		2 полугодие 2023 года	—	—	—	—	—	—

Примечания:

1. В тарифы не включен НДС.
2. 1 полугодие: с 1 января по 30 июня; 2 полугодие: с 1 июля по 31 декабря.
3. Величина расходов на топливо, отнесенных на 1 Гкал тепловой энергии, отпускаемой в виде воды от источника тепловой энергии открытого акционерного общества «Научно-производственное объединение по исследованию и проектированию энергетического оборудования им. И.И.Ползунова», составляет в 2019 году – 754.45 руб./Гкал, в 2020 году – 769.51 руб./Гкал, в 2021 году – 793.30 руб./Гкал, в 2022 году – 817.08 руб./Гкал, в 2023 году – 841.59 руб./Гкал.

Приложение 3
к распоряжению
Комитета по тарифам
Санкт-Петербурга
от 27.11.2019 № 165-р

Льготные тарифы на тепловую энергию, поставляемую открытым акционерным обществом «Научно-производственное объединение по исследованию и проектированию энергетического оборудования им. И.И.Ползунова» потребителям, расположенным на территории Санкт-Петербурга, на 2020 год

№ пп	Наименование потребителей	Период 2020 года	Вода	Отборный пар давлением				Острый и редуцированный пар
				от 1,2 до 2,5 кг/см^2	от 2,5 до 7,0 кг/см^2	от 7,0 до 13,0 кг/см^2	свыше 13,0 кг/см^2	
1.	Льготная группа потребителей (тарифы указаны с учетом НДС) <1>							
1.1.	одноставочный, руб./Гкал	1 полугодие	1 765.33	—	—	—	—	—
1.2.		2 полугодие	1 818.29	—	—	—	—	—

Примечания:

1. Выделяется в целях реализации пункта 6 статьи 168 Налогового кодекса Российской Федерации (часть вторая).
2. 1 полугодие: с 01.01.2020 по 30.06.2020; 2 полугодие: с 01.07.2020 по 31.12.2020.
3. Тарифы распространяются на группы лиц, определенные Законом Санкт-Петербурга от 23.03.2016 № 111-17 «О льготных тарифах на тепловую энергию (мощность) на территории Санкт-Петербурга».

Приложение 4
к распоряжению
Комитета по тарифам
Санкт-Петербурга
от 27.11.2019 № 165-р

Тарифы на тепловую энергию, поставляемую открытым акционерным обществом «Научно-производственное объединение по исследованию и проектированию энергетического оборудования им. И.И.Ползунова» обществу с ограниченной ответственностью «Теплоснабжающая сетевая компания», приобретающему тепловую энергию с целью компенсации потерь тепловой энергии, на 2019-2023 годы

№ пп	Наименование потребителей	Вид тарифа	Год	Вода	Отборный пар давлением				Острый и редуцированный пар
					от 1,2 до 2,5 кг/см^2	от 2,5 до 7,0 кг/см^2	от 7,0 до 13,0 кг/см^2	свыше 13,0 кг/см^2	
1.	Общество с ограниченной ответственностью «Теплоснабжающая сетевая компания»	одноставочный, руб./Гкал	1 полугодие 2019 года	1 088.17	—	—	—	—	—
			2 полугодие 2019 года	1 194.94	—	—	—	—	—
			1 полугодие 2020 года	1 194.94	—	—	—	—	—
			2 полугодие 2020 года	1 244.04	—	—	—	—	—
			1 полугодие 2021 года	1 260.82	—	—	—	—	—
			2 полугодие 2021 года	1 260.82	—	—	—	—	—
			1 полугодие 2022 года	1 260.82	—	—	—	—	—
			2 полугодие 2022 года	1 340.99	—	—	—	—	—
			1 полугодие 2023 года	1 329.15	—	—	—	—	—
			2 полугодие 2023 года	1 329.15	—	—	—	—	—

Примечания:

1. В тарифы не включен НДС.
2. 1 полугодие: с 1 января по 30 июня; 2 полугодие: с 1 июля по 31 декабря.

Приложение 5
к распоряжению
Комитета по тарифам
Санкт-Петербурга
от 27.11.2019 № 165-р

Тарифы на теплоноситель, поставляемый открытым акционерным обществом «Научно-производственное объединение по исследованию и проектированию энергетического оборудования им. И.И.Ползунова» потребителям, расположенным на территории Санкт-Петербурга, на 2019-2023 годы

№ пп	Наименование потребителей	Вид тарифа	Год	Вид теплоносителя	
				вода	пар
Тарифы на теплоноситель, поставляемый потребителям					
1.	Прочие потребители	Одноставочный, руб./м^3	1 полугодие 2019 года	35.60	—
			2 полугодие 2019 года	40.43	—
			1 полугодие 2020 года	38.28	—
			2 полугодие 2020 года	38.28	—
			1 полугодие 2021 года	41.06	—
			2 полугодие 2021 года	45.98	—
			1 полугодие 2022 года	44.93	—
			2 полугодие 2022 года	44.93	—
			1 полугодие 2023 года	44.93	—
			2 полугодие 2023 года	49.03	—
2.	Население (тарифы указаны с учетом НДС)	Одноставочный, руб./м^3	1 полугодие 2019 года	—	—
			2 полугодие 2019 года	—	—
			1 полугодие 2020 года	—	—
			2 полугодие 2020 года	—	—
			1 полугодие 2021 года	—	—
			2 полугодие 2021 года	—	—
			1 полугодие 2022 года	—	—
			2 полугодие 2022 года	—	—
			1 полугодие 2023 года	—	—
			2 полугодие 2023 года	—	—

Примечания:

1. В тарифы не включен НДС.
2. 1 полугодие: с 1 января по 30 июня; 2 полугодие: с 1 июля по 31 декабря.

Приложение 6
к распоряжению
Комитета по тарифам
Санкт-Петербурга
от 27.11.2019 № 165-р

Тарифы на горячую воду (горячее водоснабжение), поставляемую открытым акционерным обществом «Научно-производственное объединение по исследованию и проектированию энергетического оборудования им. И.И.Ползунова» в открытых системах теплоснабжения потребителям, расположенным на территории Санкт-Петербурга, на 2019-2023 годы

№ п/п	Наименование потребителей	Год	Компонент на теплоноситель, руб./м^3	Компонент на тепловую энергию		
				Одно-ставочный, руб./Гкал	Двухставочный	
					Ставка за мощность, тыс. руб./Гкал/час в мес.	Ставка за тепловую энергию, руб./Гкал
1.	Прочие потребители	1 полугодие 2019 года	35.60	1 088.17	—	—
		2 полугодие 2019 года	40.43	1 194.94	—	—
		1 полугодие 2020 года	38.28	1 194.94	—	—
		2 полугодие 2020 года	38.28	1 244.04	—	—
		1 полугодие 2021 года	41.06	1 260.82	—	—
		2 полугодие 2021 года	45.98	1 260.82	—	—
		1 полугодие 2022 года	44.93	1 260.82	—	—
		2 полугодие 2022 года	44.93	1 340.99	—	—
		1 полугодие 2023 года	44.93	1 329.15	—	—
		2 полугодие 2023 года	49.03	1 329.15	—	—
2.	Население (тарифы указаны с учетом НДС)	1 полугодие 2019 года	—	—	—	—
		2 полугодие 2019 года	—	—	—	—
		1 полугодие 2020 года	—	—	—	—
		2 полугодие 2020 года	—	—	—	—
		1 полугодие 2021 года	—	—	—	—
		2 полугодие 2021 года	—	—	—	—
		1 полугодие 2022 года	—	—	—	—
		2 полугодие 2022 года	—	—	—	—
		1 полугодие 2023 года	—	—	—	—
		2 полугодие 2023 года	—	—	—	—

Примечания:

1. В тарифы не включен НДС.
2. 1 полугодие: с 1 января по 30 июня; 2 полугодие: с 1 июля по 31 декабря.
3. Тарифы на теплоноситель установлены Приложением 5 к настоящему распоряжению.

ПРАВИТЕЛЬСТВО САНКТ-ПЕТЕРБУРГА

КОМИТЕТ ПО ТАРИФАМ САНКТ-ПЕТЕРБУРГА

Р А С П О Р Я Ж Е Н И Е

27.11.2019 № **166-р**

О внесении изменения в распоряжение Комитета по тарифам Санкт-Петербурга от 05.12.2018 № 177-р

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 расчёту 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 27.11.2019 № 212:

1. Внести изменение в распоряжение Комитета по тарифам Санкт-Петербурга от 05.12.2018 № 177-р «Об установлении тарифов на услуги по передаче тепловой энергии по тепловым сетям общества с ограниченной ответственностью «Теплоснабжающая сетевая компания» на территории Санкт-Петербурга на 2019-2023 годы», изложив приложение 1 к распоряжению в редакции согласно приложению к настоящему распоряжению.

2. Распоряжение вступает в силу с 01.01.2020, но не ранее дня его официального опубликования.

Председатель Комитета **Д.В.Коптин**

Правительство Санкт-Петербурга Комитет по тарифам Санкт-Петербурга
Отдел по вопросам государственной службы, кадров и делопроизводства

Приложение
к распоряжению
Комитета по тарифам
Санкт-Петербурга
от 27.11.2019 № 166-р

Тарифы на услуги по передаче тепловой энергии, теплоносителя по сетям общества с ограниченной ответственностью «Теплоснабжающая сетевая компания» на территории Санкт-Петербурга на 2019-2023 годы

№ пп	Наименование потребителей	Год	Вид теплоносителя	
			Вода	Пар
1.	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения			
	двухставочный	X	X	X
1.1.	ставка за тепловую энергию, руб./Гкал	1 полугодие 2019 года	0.00	—
1.2.		2 полугодие 2019 года	0.00	—
1.3.		1 полугодие 2020 года	0.00	—
1.4.		2 полугодие 2020 года	0.00	—
1.5.		1 полугодие 2021 года	0.00	—
1.6.		2 полугодие 2021 года	0.00	—
1.7.		1 полугодие 2022 года	0.00	—
1.8.		2 полугодие 2022 года	0.00	—
1.9.		1 полугодие 2023 года	0.00	—
1.10.		2 полугодие 2023 года	0.00	—
1.11.	ставка за содержание тепловой мощности, тыс. руб./Гкал/ч в мес.	1 полугодие 2019 года	49.99041	—
1.12.		2 полугодие 2019 года	49.99041	—
1.13.		1 полугодие 2020 года	49.99041	—
1.14.		2 полугодие 2020 года	75.64574	—
1.15.		1 полугодие 2021 года	37.99974	—
1.16.		2 полугодие 2021 года	37.99974	—
1.17.		1 полугодие 2022 года	29.04697	—
1.18.		2 полугодие 2022 года	29.04697	—
1.19.		1 полугодие 2023 года	29.04697	—
1.20.		2 полугодие 2023 года	30.19932	—

Примечания:

1. В тарифы не включен НДС.
2. 1 полугодие: с 1 января по 30 июня; 2 полугодие: с 1 июля по 31 декабря.

ПРАВИТЕЛЬСТВО САНКТ-ПЕТЕРБУРГА

КОМИТЕТ ПО ТАРИФАМ САНКТ-ПЕТЕРБУРГА

Р А С П О Р Я Ж Е Н И Е

29.11.2019 №**168-р**

Об установлении тарифов на тепловую энергию, поставляемую обществом с ограниченной ответственностью «Теплоснабжающая компания 270» потребителям, расположенным на территории Санкт-Петербурга, на 2020-2024 годы

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 расчёту 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 29.11.2019 № 214:

1. Установить тарифы на тепловую энергию, поставляемую обществом с ограниченной ответственностью «Теплоснабжающая компания 270» потребителям, расположенным на территории Санкт-Петербурга, на 2020-2024 годы согласно приложению 1 к настоящему распоряжению.
2. Установить долгосрочные параметры регулирования тарифов на тепловую энергию, поставляемую обществом с ограниченной ответственностью «Теплоснабжающая компания 270» потребителям, расположенным на территории Санкт-Петербурга, на 2020-2024 годы согласно приложению 2 к настоящему распоряжению.
3. Тарифы, установленные в пункте 1 настоящего распоряжения, действуют с 01.01.2020 по 31.12.2024 с календарной разбивкой.
4. Признать утратившим силу с 01.01.2020 распоряжение Комитета по тарифам Санкт-Петербурга от 10.07.2019 № 71-р «Об установлении тарифов на тепловую энергию, поставляемую обществом с ограниченной ответственностью «Теплоснабжающая компания 270» потребителям, расположенным на территории Санкт-Петербурга, на 2019 год».
5. Распоряжение вступает в силу с 01.01.2020, но не ранее дня его официального опубликования.

Председатель Комитета **Д.В.Коптин**

Правительство Санкт-Петербурга Комитет по тарифам Санкт-Петербурга
Отдел по вопросам государственной службы, кадров и делопроизводства

Приложение 1
к распоряжению
Комитета по тарифам
Санкт-Петербурга
от 29.11.2019 № 168-р

Тарифы на тепловую энергию, поставляемую обществом с ограниченной ответственностью «Теплоснабжающая компания 270» потребителям, расположенным на территории Санкт-Петербурга, на 2020-2024 годы

№ пп	Вид тарифа	Год	Вода	Отборный пар давлением				Острый и редуцированный пар
				от 1,2 до 2,5 кг/см^2	от 2,5 до 7,0 кг/см^2	от 7,0 до 13,0 кг/см^2	свыше 13,0 кг/см^2	
1	2	3	4	5	6	7	8	9
1.	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения							
1.1.	одноставочный, руб./Гкал	1 полугодие 2020 года	1 760.49	—	—	—	—	—
1.2.		2 полугодие 2020 года	1 765.87	—	—	—	—	—
1.3.		1 полугодие 2021 года	1 765.87	—	—	—	—	—
1.4.		2 полугодие 2021 года	1 856.59	—	—	—	—	—
1.5.		1 полугодие 2022 года	1 855.37	—	—	—	—	—
1.6.		2 полугодие 2022 года	1 855.37	—	—	—	—	—
1.7.		1 полугодие 2023 года	1 855.37	—	—	—	—	—
1.8.		2 полугодие 2023 года	1 964.54	—	—	—	—	—
1.9.		1 полугодие 2024 года	1 956.87	—	—	—	—	—
1.10.		2 полугодие 2024 года	1 956.87	—	—	—	—	—
2.	Население (тарифы указаны с учетом НДС) <1>							
2.1.	одноставочный, руб./Гкал	1 полугодие 2020 года	1 760.49	—	—	—	—	—
2.2.		2 полугодие 2020 года	1 765.87	—	—	—	—	—
2.3.		1 полугодие 2021 года	1 765.87	—	—	—	—	—
2.4.		2 полугодие 2021 года	1 856.59	—	—	—	—	—
2.5.		1 полугодие 2022 года	1 855.37	—	—	—	—	—
2.6.		2 полугодие 2022 года	1 855.37	—	—	—	—	—
2.7.		1 полугодие 2023 года	1 855.37	—	—	—	—	—
2.8.		2 полугодие 2023 года	1 964.54	—	—	—	—	—
2.9.		1 полугодие 2024 года	1 956.87	—	—	—	—	—
2.10.		2 полугодие 2024 года	1 956.87	—	—	—	—	—

Примечания:

1. Выделяется в целях реализации пункта 6 статьи 168 Налогового кодекса Российской Федерации (часть вторая).
2. Обществом с ограниченной ответственностью «Теплоснабжающая компания 270» применяется упрощенная система налогообложения в соответствии со статьей 346.11 главы 26.2 части II Налогового кодекса Российской Федерации.
3. 1 полугодие: с 1 января по 30 июня; 2 полугодие: с 1 июля по 31 декабря.

ПРИЛОЖЕНИЕ 2
к распоряжению
Комитета по тарифам
Санкт-Петербурга
от 29.11.2019 № 168-р

Долгосрочные параметры регулирования тарифов, устанавливаемые на долгосрочный период регулирования, для формирования тарифов на тепловую энергию, поставляемую обществом с ограниченной ответственностью «Теплоснабжающая компания 270» потребителям, расположенным на территории Санкт-Петербурга, на 2020-2024 годы с использованием метода индексации установленных тарифов

№ п/п	Наименование регулируемого вида деятельности организации	Год	Базовый уровень операционных расходов	Индекс эффективности операционных расходов	Показатели энергосбережения и энергетической эффективности			Динамика изменения расходов на топливо
					Удельный расход условного 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	
			тыс.руб.	%	кг у.т./Гкал	Гкал/кв.м	%	тыс.руб.
1	2	3	4	5	6	7	8	9
1	Поставка тепловой энергии (мощности) потребителям	2020 год	2 081,62	1,00	151,79	4,11	2,59	-
		2021 год		1,00	151,79	4,11	2,59	-
		2022 год		1,00	151,79	4,11	2,59	-
		2023 год		1,00	151,79	4,11	2,59	-
		2024 год		1,00	151,79	4,11	2,59	-

ПРАВИТЕЛЬСТВО САНКТ-ПЕТЕРБУРГА

КОМИТЕТ ПО ТАРИФАМ САНКТ-ПЕТЕРБУРГА

Р А С П О Р Я Ж Е Н И Е

29.11.2019 № **169-р**

О внесении изменений в распоряжение Комитета по тарифам Санкт-Петербурга от 10.12.2018 № 194-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 расчёту 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 29.11.2019 № 215:

1. Внести изменения в распоряжение Комитета по тарифам Санкт-Петербурга от 10.12.2018 № 194-р «Об установлении тарифов на питьевую воду и водоотведение акционерного общества «АТЭК» на территории Санкт-Петербурга на 2019-2023 годы», изложив приложения 1 и 3 к распоряжению в редакции согласно приложениям 1 и 2 к настоящему распоряжению.

2. Распоряжение вступает в силу с 01.01.2020, но не ранее дня его официального опубликования.

Председатель Комитета **Д.В.Коптин**

ПРИЛОЖЕНИЕ 1
к распоряжению
Комитета по тарифам
Санкт-Петербурга
от 29.11.2019 № 169-р

Производственная программа
акционерного общества «АТЭК»
в сфере водоснабжения и водоотведения
на территории Санкт-Петербурга на период с 01.01.2019 до 31.12.2023

Раздел 1. Паспорт производственной программы

Наименование организации	акционерное общество «АТЭК»
Юридический адрес, почтовый адрес организации	198097, Санкт-Петербург, ул. Трефолева, д. 2
Наименование уполномоченного органа, утвердившего производственную программу	Комитет по тарифам Санкт-Петербурга
Юридический адрес, почтовый адрес уполномоченного органа, 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.	Выполнения мероприятий по текущему ремонту в 2019 году	12	1 694,92	-	-	-
2.	Выполнения мероприятий по текущему ремонту в 2020 году	12	1 735,02	-	-	-
3.	Выполнения мероприятий по текущему ремонту в 2021 году	12	1 786,38	-	-	-
4.	Выполнения мероприятий по текущему ремонту в 2022 году	12	1 839,26	-	-	-
5.	Выполнения мероприятий по текущему ремонту в 2023 году	12	1 893,70	-	-	-
	Итого:	60	8 949,28	-	-	-

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.	%
1.	-	-	-	-	-	-

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.	%
1.	-	-	-	-	-	-

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

№ п/п	Показатели производственной деятельности	Величина показателя на период регулирования				
		2019 год	2020 год	2021 год	2022 год	2023 год
1.	Отпущено воды из водопроводной сети - всего, в том числе:	143,35	143,35	143,35	143,35	143,35
1.1.	на производственно-хозяйственные нужды	62,89	62,89	62,89	62,89	62,89
1.2.	потребителям Санкт-Петербурга – всего, в том числе:	80,46	80,46	80,46	80,46	80,46
1.2.1.	прочим потребителям	80,46	80,46	80,46	80,46	80,46
2.	Принято сточных вод - всего, в том числе:	297,96	283,06	297,96	297,96	297,96
2.1.	от производственно-хозяйственных нужд	65,29	65,29	65,29	65,29	65,29
2.2.	от прочих потребителей	232,67	217,77	232,67	232,67	232,67

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

№ п/п	Статьи расходов	Величина показателя на период регулирования, тыс.руб.				
		2019 год	2020 год	2021 год	2022 год	2023 год
1.	**Текущие расходы организации - всего:**	**24 844,05**	**24 573,17**	**27 767,86**	**28 793,79**	**29 858,14**
	в том числе на реализацию питьевой воды	7 857,27	7 977,24	8 750,15	9 068,92	9 399,63
	в том числе на оказание услуг по водоотведению	16 986,78	16 595,93	19 017,71	19 724,87	20 458,51
1.1.	**Операционные расходы организации - всего:**	**7 069,69**	**7 236,96**	**7 451,18**	**7 671,74**	**7 898,83**
	в том числе на реализацию питьевой воды	2 596,61	2 658,05	2 736,73	2 817,74	2 901,15
	в том числе на оказание услуг по водоотведению	4 473,08	4 578,91	4 714,45	4 854,00	4 997,68
1.1.1.	**Производственные расходы - всего:**	**3 075,28**	**3 148,04**	**3 241,23**	**3 337,17**	**3 435,95**
	в том числе на реализацию питьевой воды	1 076,58	1 102,05	1 134,68	1 168,26	1 202,85
	в том числе на оказание услуг по водоотведению	1 998,70	2 045,99	2 106,55	2 168,91	2 233,11

№ п/п	Статьи расходов	Величина показателя на период регулирования, тыс.руб.				
		2019 год	2020 год	2021 год	2022 год	2023 год
1.1.2.	**Ремонтные расходы (включая расходы на текущий и капитальный ремонт) - всего:**	**1 694,92**	**1 735,02**	**1 786,38**	**1 839,26**	**1 893,70**
	в том числе на реализацию питьевой воды	677,97	694,01	714,56	735,71	757,48
	в том числе на оказание услуг по водоотведению	1 016,95	1 041,01	1 071,83	1 103,55	1 136,22
1.1.3.	**Административные расходы - всего:**	**2 299,49**	**2 353,89**	**2 423,57**	**2 495,31**	**2 569,18**
	в том числе на реализацию питьевой воды	842,06	861,98	887,50	913,77	940,82
	в том числе на оказание услуг по водоотведению	1 457,43	1 491,91	1 536,07	1 581,54	1 628,36
1.2.	**Неподконтрольные расходы организации - всего:**	**17 774,36**	**17 336,21**	**20 316,68**	**21 122,05**	**21 959,31**
	в том числе на реализацию питьевой воды	5 260,66	5 319,19	6 013,42	6 251,18	6 498,48
	в том числе на оказание услуг по водоотведению	12 513,70	12 017,02	14 303,26	14 870,87	15 460,83
1.2.1.	**Расходы на оплату товаров (услуг, работ), приобретаемых у других организаций, осуществляющих регулируемые виды деятельности - всего:**	**17 725,61**	**17 291,11**	**20 277,11**	**21 087,57**	**21 929,92**
	в том числе на реализацию питьевой воды	5 244,15	5 302,10	5 998,97	6 238,84	6 488,25
	в том числе на оказание услуг по водоотведению	12 481,46	11 989,01	14 278,14	14 848,73	15 441,67
1.2.2.	**Налоги и сборы:**	**48,75**	**45,10**	**39,57**	**34,48**	**29,39**
	в том числе на реализацию питьевой воды	16,51	17,09	14,45	12,34	10,23
	в том числе на оказание услуг по водоотведению	32,24	28,01	25,12	22,14	19,16
2.	**Расходы на амортизацию основных средств и нематериальных активов:**	**301,66**	**275,26**	**231,32**	**231,32**	**231,32**
	в том числе на реализацию питьевой воды	119,25	114,91	95,93	95,93	95,93
	в том числе на оказание услуг по водоотведению	182,41	160,35	135,39	135,39	135,39
3.	**Корректировка НВВ**	**385,93**	**725,16**	**0,00**	**0,00**	**0,00**
	в том числе на реализацию питьевой воды	47,03	96,03	0,00	0,00	0,00
	в том числе на оказание услуг по водоотведению	338,90	629,13	0,00	0,00	0,00
4.	**Недополученный доход / расходы прошлых периодов**	**225,17**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**
	в том числе на реализацию питьевой воды	107,49	0,00	0,00	0,00	0,00
	в том числе на оказание услуг по водоотведению	117,68	0,00	0,00	0,00	0,00
5.	**ИТОГО необходимая валовая выручка**	**25 756,81**	**25 573,59**	**27 999,18**	**29 025,11**	**30 089,46**
	в том числе на реализацию питьевой воды	8 131,04	8 188,18	8 846,08	9 164,85	9 495,56
	в том числе на оказание услуг по водоотведению	17 625,77	17 385,41	19 153,10	19 860,26	20 593,90

Раздел 7. График реализации мероприятий производственной программы

№ п/п	Наименование мероприятия	Дата начала реализации мероприятий	Дата окончания реализации мероприятий
1.	Бесперебойное водоснабжение и водоотведение	01 01 19	31 12 23

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				
		2019 год	2020 год	2021 год	2022 год	2023 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 производственного контроля качества питьевой воды, %	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00

Показатели надежности и бесперебойности холодного водоснабжения

№ п/п	Наименование показателей	Величина показателя на период регулирования				
		2019 год	2020 год	2021 год	2022 год	2023 год
1.	Количество перерывов в подаче воды, зафиксированных в 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, ед./км в год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00

Показатели надежности и бесперебойности водоотведения

№ п/п	Наименование показателей	Величина показателя на период регулирования				
		2019 год	2020 год	2021 год	2022 год	2023 год
1.	Удельное количество аварий и засоров в расчете на протяженность канализационной сети, ед./км в год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00

Показатели качества очистки сточных вод

№ п/п	Наименование показателей	Величина показателя на период регулирования				
		2019 год	2020 год	2021 год	2022 год	2023 год
1.	Доля проб сточных вод,не подвергающихся очистке, в общем объеме сточных вод, сбрасываемых в централизованные общесплавные или бытовые системы водоотведения	100	100	100	100	100
2.	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				
		2019 год	2020 год	2021 год	2022 год	2023 год
1.	Доля потерь воды в централизованных системах водоснабжения при транспортировке в общем объеме воды, поданной в водопроводную сеть, %	2,29	2,29	2,29	2,29	2,29

Раздел 9. Расчет эффективности производственной программы

№ п/п	Показатели производственной программы	Планируемое значение показателя по итогам реализации производственной программы в 2019 году	Планируемое значение показателя по итогам реализации производственной программы в 2020 году	Планируемое значение показателя по итогам реализации производственной программы в 2021 году	Планируемое значение показателя по итогам реализации производственной программы в 2022 году	Планируемое значение показателя по итогам реализации производственной программы в 2023 году
1.	Показатели надежности, качества, энергетической эффективности:					
1.1.	Показатели качества питьевой воды					
	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, %	-	-	-	-	-
	Доля проб питьевой воды в распределительной водопроводной сети, не соответствующих установленным требованиям, в общем объеме проб, отобранных по результатам производственного контроля качества питьевой воды, %	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
1.2.	Показатели надежности и бесперебойности холодного водоснабжения					
	Количество перерывов в подаче воды, зафиксированных в 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, ед./км в год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
1.3.	Показатели надежности и бесперебойности водоотведения					
	Удельное количество аварий и засоров в расчете на протяженность канализационной сети, ед./км в год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
1.4.	Показатели качества очистки сточных вод					
	Доля проб сточных вод,не подвергающихся очистке, в общем объеме сточных вод, сбрасываемых в централизованные общесплавные или бытовые системы водоотведения	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00
	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	-	-	-	-	-
1.5.	Показатели энергетической эффективности использования ресурсов					
	Доля потерь воды в централизованных системах водоснабжения при транспортировке в общем объеме воды, поданной в водопроводную сеть, %	2,29	2,29	2,29	2,29	2,29
2.	Расходы на реализацию производственной программы, тыс. руб.	25 756,81	25 573,59	27 999,18	29 025,11	30 089,46

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	Фактическое значение показателя за истекший период регулирования
1.	Расходы на реализацию производственной программы	тыс.руб.	24 389,72	15 122,79

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 29.11.2019 № 169-р

Тарифы на питьевую воду и водоотведение
акционерного общества «АТЭК»
на территории Санкт-Петербурга на 2019-2023 годы

№ п/п	Тарифы	Ед.изм.	на 2019 год (с календарной разбивкой)		на 2020 год (с календарной разбивкой)		на 2021 год (с календарной разбивкой)		на 2022 год (с календарной разбивкой)		на 2023 год (с календарной разбивкой)	
			с 01.01.2019 по 30.06.2019	с 01.07.2019 по 31.12.2019	с 01.01.2020 по 30.06.2020	с 01.07.2020 по 31.12.2020	с 01.01.2021 по 30.06.2021	с 01.07.2021 по 31.12.2021	с 01.01.2022 по 30.06.2022	с 01.07.2022 по 31.12.2022	с 01.01.2023 по 30.06.2023	с 01.07.2023 по 31.12.2023
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13
1.	**Тарифы на питьевую воду**											
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.	54,55	58,89	57,12	57,12	60,62	62,80	62,80	65,07	65,07	67,41
2.	**Тарифы на водоотведение**											
2.1.	Исполнители коммунальных услуг (без учета НДС)	руб./куб.м.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
2.2.	Население (с учетом НДС)*	руб./куб.м.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
2.3.	Прочие потребители (без учета НДС)	руб./куб.м.	56,88	61,43	61,42	61,42	62,57	65,99	65,99	67,32	67,32	70,91

* Выделяется в целях реализации пункта 6 статьи 168 Налогового кодекса Российской Федерации (часть вторая)

ИНВЕСТИЦИОННЫЕ ПРОГРАММЫ РЕГУЛИРУЕМЫХ ОРГАНИЗАЦИЙ

ПРАВИТЕЛЬСТВО САНКТ-ПЕТЕРБУРГА

КОМИТЕТ ПО ТАРИФАМ САНКТ-ПЕТЕРБУРГА

Р А С П О Р Я Ж Е Н И Е

25.10.2019 № **107-р**

Об утверждении изменений, вносимых в инвестиционную программу акционерного общества «ГСР ТЭЦ» на 2019-2023 годы, утвержденную распоряжением Комитета по тарифам Санкт-Петербурга от 12.11.2018 № 139-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 25.10.2019 № 153:

1. Утвердить изменения, вносимые в инвестиционную программу акционерного общества «ГСР ТЭЦ» на 2019-2023 годы, утвержденную распоряжением Комитета по тарифам Санкт-Петербурга от 12.11.2018 № 139-р «Об утверждении Инвестиционной программы акционерного общества «ГСР ТЭЦ» на 2019-2023 годы», согласно приложению к настоящему распоряжению.

2. Распоряжение вступает в силу в порядке, установленном действующим законодательством.

Председатель Комитета **Д.В.Коптин**

Приложение к распоряжению
Комитета по тарифам Санкт-Петербурга
от 25.10.2019 № 107-р

Утверждаю:

Комитета по тарифам
Санкт-Петербурга

_____

"25" 10 20 19 года

Утверждаю:

Генеральный директор ЗАО "УК "ГСР Энерго" -
управляющей компании АО "ГСР ТЭЦ"

_____ В.Ю. Котов

"14" 10 20 19 года

Согласовано:

Комитета по энергетике
и инженерному обеспечению

_____

"23" 10 20 19 года

Инвестиционная программа АО "ГСР ТЭЦ" на 2019 - 2023 годы

Санкт-Петербург
2019 год

Форма № 1-ИП ТС

Паспорт инвестиционной программы в сфере теплоснабжения

АО "ГСР ТЭЦ" на 2019-2023 годы

Наименование организации	Акционерное общество "ГСР ТЭЦ" *(полное наименование)* *АО "ГСР ТЭЦ"* *(сокращенное наименование)*
Местонахождение регулируемой организации	196651, Санкт-Петербург, Колпино, Финляндская ул., д.5
Сроки реализации инвестиционной программы	01.01.2019 - 31.12.2023
Лицо, ответственное за разработку инвестиционной программы	Генеральный директор ЗАО "УК "ГСР Энерго" - управляющей компании АО "ГСР ТЭЦ" Котов Виктор Юрьевич
Контактная информация лица, ответственного за разработку инвестиционной программы	тел.: (812) 339-37-36 (110), адрес эл.почты: radinovich@gsrenergy.ru
Наименование органа исполнительной власти Санкт-Петербурга, утвердившего изменения, вносимые в инвестиционную программу	Комитет по тарифам Санкт-Петербурга
Местонахождение органа, утвердившего инвестиционную программу	191023, Санкт-Петербург, Садовая ул., д.14/52 лит.А
Должностное лицо, утвердившее инвестиционную программу	Председатель Комитета по тарифам Санкт-Петербурга Коптин Дмитрий Викторович
Реквизиты распоряжения Комитета по тарифам Санкт-Петербурга об утверждении инвестиционной программы	от 12.11.2018 № 139-р
Реквизиты распоряжения Комитета по тарифам Санкт-Петербурга об утверждении изменений, вносимых в инвестиционную программу	от 25.10.2019 № 107-р
Контактная информация лица, ответственного за утверждение нвестиционной программы	тел.: (812) 576-21-65 адрес эл.почты: illarionova@rek.gov.spb.ru
Наименование органа исполнительной власти Санкт-Петербурга, согласовавшего инвестиционную программу	Комитет по энергетике и инженерному обеспечению
Местонахождение органа исполнительной власти Санкт-Петербурга, согласовавшего инвестиционную программу	191124, Санкт-Петербург, ул. Новгородская, д.20, литера А
Должностное лицо, согласовавшее инвестиционную программу	Председатель Комитета по энергетике и инженерному обеспечению Бондарчук Андрей Сергеевич
Дата согласования изменений, вносимых в инвестиционную программу	23.10.2019
Контактная информация лица, ответственного за согласование инвестиционной программы	тел.: (812) 576-58-17 адрес эл.почты: perlamonova@keio.gov.spb.ru

Инвестиционная программа АО «ГСР «ТЭЦ»в сфере теплоснабжения на 2019–2023 годы»

№ п/п	Наименование объекта мероприятия	Обоснование необходимости (цель реализации)	Описание и место расположения объекта	Вид капитальных вложений (ПИР, СМР и пр.)	Период реализации		Основные технические характеристики				
					год начала реализации мероприятия	год окончания реализации мероприятия (год ввода в эксплуатацию)	Протяженность трубопроводов, км (трассы)		Вводимая мощность, Гкал/ч		на
							до реализации	после реализации	до реализации	после реализации	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	
Группа 1. Строительство, реконструкция или модернизация объектов в целях подключения потребителей											
Всего по группе 1							-		-		
Группа 2. Строительство новых объектов системы централизованного теплоснабжения, не связанных с подключением новых потребителей, в том числе строительство новых тепловых сетей											
2.1	Строительство резервного топливного хозяйства	1. Устранение риска прекращения подачи мазута. 2. Сокращение расходов на содержание резервного запаса топлива.	Санкт-Петербург, г.Колпино, Ижорский завод, д.59, лит ВЕ	ПИР, СМР, покупка оборудования	2013	2021	-	-	-	-	
2.2	Строительство нового источника теплоснабжения мощностью 50 Гкал/час	1. Создание экономичной схемы работы котельной в межотопительный период. 2. Сокращение расходов на эксплуатацию оборудования.	Санкт-Петербург, г.Колпино, Ижорский завод, д.59, лит ВД	ПИР, СМР, покупка оборудования	2022	2024	-	-	0	50	
2.3	Строительство дожимной компрессорной станции (ДКС-2)	Обеспечение параметров технологическго режима работы ТЭЦ.	Санкт-Петербург, г. Колпино, Ижорский завод д. б/н литера МО	ПИР, СМР, покупка оборудования	2022	2023	-	-	-	-	
2.4	Прокладка новых трубопроводов Ду500 мм от Водогрейной котельной №2 до вывода 1-1а	Обеспечение безперебойного теплоснабжения потребителей в межотопительный период.	Санкт-Петербург, г.Колпино, территория пром.площадки (Ижорский завод), от ВК №2 до вывода 1-1а	ПИР, СМР, покупка оборудования	2022	2023	0,900	0,900	-	-	
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	Реконструкция существующей теплосети Ду 700 мм от Водогрейной котельной №2 в новую часть промплощадки протяженностью 540 м на Ду 900 мм	1. Снижение потерь в тепловых сетях. 2. Обеспечение надежности теплоснабжения потребителей.	Санкт-Петербург, г.Колпино, территория пром.площадки (Ижорский завод)	ПИР, СМР, покупка оборудования	2013	2019	0,540	0,540	-	-	
3.2	Реконструкция или модернизация существующих объектов системы централизованного теплоснабжения, за исключением тепловых сетей						-	-	-	-	
3.2.1	Техническое перевооружение Водогрейной котельной №2	1. Сокращение эксплуатационных затрат. 2. Повышение эффективности котельной.	Санкт-Петербург, г.Колпино, Ижорский завод, д.59, лит. ВК	ПИР, СМР, покупка оборудования	2013	2024	-	-	-	-	
3.2.2	Модернизация 1-ой и 2-ой секции градирни ТЭЦ ПГУ "ГСР Энерго"	1. Обеспечение необходимой тепловой производительности градирни. 2. Сокращение эксплуатационных затрат.	Санкт-Петербург, г. Колпино, Ижорский завод, д б/н литера МО	ПИР, СМР, покупка оборудования	2019	2021					
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											
Всего по группе 4					-	-	-	-	-	-	-
Группа 5. Вывод из эксплуатации, консервация и демонтаж объектов системы централизованного теплоснабжения											
5.2.1	Вывод из эксплуатации тепло- и электрогенерирующего оборудования БТЭЦ-2	1. Замена генерирующего оборудования, выработавшего свой ресурс 2. Сокращение затрат на содержание изношенного теплоэнергетического оборудования	Санкт-Петербург, г.Колпино, Ижорский завод, д. б/н, лит. ВБ	ПИР, СМР, покупка оборудования	2015	2020	-	-	-	-	
5.2.2	Консервация и вывод из эксплуатации водогрейных котлов Водогрейной котельной №1	Сокращение затрат на содержание изношенного теплоэнергетического оборудования.	Санкт-Петербург, г.Колпино, Ижорский завод, д. б/н, лит. ВБ	ПИР, СМР, покупка оборудования	2018	2020	-	-	-	-	
Всего по группе 5					-	-	-	-	-	-	
ИТОГО по программе					-	-	-	-	-	-	

Форма № 2-ИП ТС

					Расходы на реализацию мероприятий (освоение), тыс.руб. (без НДС)									Ссылка на Схему теплоснабжения Санкт-Петербурга
	другое				Освоение по состоянию на 01.01.2019	Всего	в том числе по годам					Остаток, тыс.руб. (без НДС)	в том числе за счет платы за подключение	
	наименование	единица измерения	количество				2019 год	2020 год	2021 год	2022 год	2023 год			
			до реализации	после реализации										
	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25
					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	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
	бак	шт.	0	3	14 369,29	117 021,32	0,00	24 500,00	92 521,32	0,00	0,00	0,00	0,00	Глава 7 (стр. 65)
	-	-	-		0,00	344 067,80	0,00	0,00	0,00	84 840,66	259 227,14	0,00	0,00	Глава 7 (стр.64, Табл. 27)
	станция	шт.	0	1	0,00	80 864,67	0,00	0,00	0,00	43 666,92	37 197,75	0,00	0,00	Глава 7 (стр. 65)
	-	-	-	-	0,00	86 054,03	0,00	0,00	0,00	36 687,89	49 366,14	0,00	0,00	Глава 8 (стр. 103, Табл. 24)
	-	**-**	**-**	**-**	**14 369,29**	**628 007,81**	**0,00**	**24 500,00**	**92 521,32**	**165 195,47**	**345 791,02**	**0,00**	**0,00**	
	-	**-**	**-**	**-**	119 779,92	31 892,28	31 892,28	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
	-	-	-	-	119 779,92	31 892,28	31 892,28	0,00	0,00	0,00	0,00	**0,00**	**0,00**	Глава 8 (стр. 103, Табл. 24)
	-	**-**	**-**	**-**	75 026,35	504 741,34	39 908,33	7 626,18	171 356,83	143 907,33	141 942,67	0,00	0,00	
	котлы	шт.	4	4	75 026,35	496 674,03	39 908,33	3 558,87	167 356,83	143 907,33	141 942,67	0,00	**0,00**	Глава 7 (стр. 64, Табл. 27)
	секции	шт.	2	2	0,00	8 067,31	0,00	4 067,31	4 000,00	0,00	0,00	0,00	**0,00**	Глава 7 (стр. 65)
	-	**-**	**-**	**-**	**194 806,27**	**536 633,62**	**71 800,61**	**7 626,18**	**171 356,83**	**143 907,33**	**141 942,67**	**0,00**	**0,00**	
	-	-	-	-	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	
	-	-	-	-	387 171,67	421 299,67	307 053,62	114 246,04	0,00	0,00	0,00	0,00	**0,00**	Глава 7 (стр. 64, Табл. 27)
	котлы	шт.	3	3	0,00	3 652,01	0,00	3 652,01	0,00	0,00	0,00	0,00	**0,00**	Глава 7 (стр. 64, Табл. 27)
	-	**-**	**-**	**-**	**387 171,67**	**424 951,68**	**307 053,62**	**117 898,05**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	
	-	**-**	**-**	**-**	**596 347,23**	**1 589 593,11**	**378 854,24**	**150 024,23**	**263 878,14**	**309 102,80**	**487 733,69**	**0,00**	**0,00**	

Форма № 3-ИП ТС

Плановые значения показателей, достижение которых предусмотрено в результате реализации мероприятий инвестиционной программы АО «ГСР ТЭЦ» в сфере теплоснабжения на 2019–2023 годы»

№ п/п	Наименование показателя	Ед. изм.	Фактические значения за 2018 год	Плановые значения						
				Утвержденный период	в т.ч. по годам реализации					
					2019 год	2020 год	2021 год	2022 год	2023 год
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
1	Удельный расход электрической энергии на транспортировку теплоносителя	кВт·ч/м^3	-	-	-	-	-	-	-
2	Удельный расход условного топлива на выработку единицы тепловой энергии и (или) теплоносителя	т у.т./Гкал	0,134	0,148	0,138	0,149	0,148	0,148	0,148
		т у.т./м^3	-	-	-	-	-	-	-
3	Объем присоединяемой тепловой нагрузки новых потребителей	Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-
4	Износ объектов системы теплоснабжения с выделением процента износа объектов, существующих на начало реализации Инвестиционной программы	%	38,3	72,9	46,1	55,9	63,1	70,1	72,9
5	Потери тепловой энергии при передаче тепловой энергии по тепловым сетям	Гкал в год	61 583,00	56 822,00	60 932,00	56 822,00	56 822,00	56 822,00	56 822,00
		% от полезного отпуска тепловой энергии	5,602	5,530	5,600	5,530	5,530	5,530	5,530
6	Потери теплоносителя при передаче тепловой энергии по тепловым сетям	тонн в год для пара	-	-	-	-	-	-	-
		куб. м для воды	71,004	107,660	107,660	107,660	107,660	107,660	107,660
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	-	-	-	-	-	-	-

Форма № 4-ИП ТС

Показатели надежности и энергетической эффективности объектов централизованного теплоснабжения АО «ГСР ТЭЦ»

№ 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, кг у.т./Гкал						Отношение величины технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети						Величина технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя по тепловым сетям, Гкал					
		Текущее значение	Плановое значение					Текущее значение	Плановое значение					Текущее значение	Плановое значение					Текущее значение	Плановое значение					Текущее значение	Плановое значение				
			2019	2020	2021	2022	2023		2019	2020	2021	2022	2023		2019	2020	2021	2022	2023		2019	2020	2021	2022	2023		2019	2020	2021	2022	2023
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	28	29	30	31	32
1	Объекты теплоснабжения АО "ГСР ТЭЦ"	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	146,64	146,90	155,08	154,52	154,52	154,52	1,71	1,95	1,82	1,82	1,82	1,82	61 583,00	60 932,00	56 822,00	56 822,00	56 822,00	56 822,00

Форма № 5-ИП ТС

Финансовый план АО «ГСР ТЭЦ» в сфере теплоснабжения на 2019–2023 годы

№ п/п	Источники финансирования	Расходы на реализацию Инвестиционной программы (освоение), (тыс. руб. (без НДС)					
		Всего на 2019-2023 годы	в том числе по годам				
			2019 год	2020 год	2021 год	2022 год	2023 год
1	2	3	4	5	6	7	8
1	**Собственные средства**	**661 841,43**	**200 284,22**	**125 524,23**	**114 231,97**	**106 968,97**	**114 832,05**
1.1	Амортизация, учтенная в тарифе	121 643,01	72 993,76	48 649,25	0,00	0,00	0,00
1.2	Прибыль на капитальные вложения учтенная в тарифе	351 750,00	86 303,00	60 000,00	71 605,00	64 342,00	69 500,00
1.3	Прочие собственные средства от нерегулируемых видов деятельности	188 448,43	40 987,47	16 874,98	42 626,97	42 626,97	45 332,05
2	**Привлеченные средства**	**927 751,67**	**178 570,01**	**24 500,00**	**149 646,18**	**202 133,84**	**372 901,65**
2.1	Кредиты	927 751,67	178 570,01	24 500,00	149 646,18	202 133,84	372 901,65
3	**Бюджетное финансирование**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**
4	**Прочие источники финансирования**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**
ИТОГО по программе		**1 589 593,11**	**378 854,24**	**150 024,23**	**263 878,14**	**309 102,80**	**487 733,69**

ПРАВИТЕЛЬСТВО САНКТ-ПЕТЕРБУРГА

КОМИТЕТ ПО ТАРИФАМ САНКТ-ПЕТЕРБУРГА

Р А С П О Р Я Ж Е Н И Е

25.10.2019 № **108-р**

Об утверждении инвестиционной программы акционерного общества «ГСР Водоканал» на 2020-2024 годы

В соответствии с Федеральным законом от 07.12.2011 № 416-ФЗ «О водоснабжении и водоотведении», постановлением Правительства Российской Федерации от 29.07.2013 № 641 «Об инвестиционных и производственных программах организаций, осуществляющих деятельность 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 25.10.2019 № 154:

1. Утвердить инвестиционную программу акционерного общества «ГСР Водоканал» на 2020-2024 годы согласно приложению к настоящему распоряжению.

2. Распоряжение вступает в силу в порядке, установленном действующим законодательством.

Председатель Комитета **Д.В.Коптин**

Утверждаю:

Председатель
Комитета по тарифам Санкт-Петербурга

_____

"25" 10 2019 года

Утверждаю:

Генеральный директор ЗАО "УК "ГСР Энерго" -
управляющей компании АО "ГСР Водоканал"

_____ В.Ю. Котов

Согласовано:

Председатель Комитета по энергетике
и инженерному обеспечению

_____

"24" 10 2019 года

Заместитель председателя
Комитета по энергетике и
инженерному обеспечению

Е.Е. Розова

Инвестиционная программа
АО «ГСР Водоканал»
на 2020 – 2024 годы

(приложение к распоряжению
Комитета по тарифам Санкт-Петербурга
от 25.10.2019 № 108-р)

Санкт-Петербург
2019 год

ПАСПОРТ
Инвестиционной программы АО «ГСР Водоканал»
в сфере водоснабжения и водоотведения на 2020-2024 годы

Наименование организации, в отношении которой разрабатывается инвестиционная программа	Акционерное общество «ГСР Водоканал» *(полное наименование)* АО «ГСР Водоканал» *(сокращенное наименование)*
Местонахождение регулируемой организации	196651, Санкт-Петербург, Колпино, Финляндская ул., д.5
Сроки реализации инвестиционной программы	2020-2024 годы
Лицо, ответственное за разработку инвестиционной программы	Генеральный директор ЗАО «УК «ГСР Энерго» - управляющей компании АО «ГСР Водоканал» Котов Виктор Юрьевич
Контактная информация лица, ответственного за разработку инвестиционной программы	тел. (812) 339-37-36 адрес эл. почты: skorogodskih_mp@gsrenergy.ru
Наименование органа исполнительной власти Санкт-Петербурга, утвердившего инвестиционную программу	Комитет по тарифам Санкт-Петербурга
Местонахождение органа исполнительной власти, утвердившего инвестиционную программу	191023, Санкт-Петербург, Садовая ул., Санкт-Петербурга 14/52, лит. А.
Должностное лицо, утвердившее инвестиционную программу	Председатель Комитета по тарифам Санкт-Петербурга Коптин Дмитрий Викторович
Дата утверждения инвестиционной программы	25.10.2019
Контактная информация лица, ответственного за утверждение инвестиционной программы	тел.: (812) 576-21-65 адрес эл.почты: illarionova@rek.gov.spb.ru
Наименование органа исполнительной власти Санкт-Петербурга, согласовавшего инвестиционную программу	Комитет по энергетике и инженерному обеспечению
Местонахождение органа исполнительной власти Санкт-Петербурга, согласовавшего инвестиционную программу	190000, Санкт-Петербург, Новгородская ул., д.20, литера А
Должностное лицо, согласовавшее инвестиционную программу	Заместитель председателя Комитета по энергетике и инженерному обеспечению Розова Евгения Евгеньевна
Дата согласования инвестиционной программы	24.10.2019
Контактная информация лица, ответственного за согласование инвестиционной программы	тел.: (812) 576-58-17 адрес эл.почты: perlamonova@keio.gov.spb.ru

Приложение 1
к паспорту инвестиционной
программы АО «ГСР Водоканал»
на 2020-2014 годы

ПЛАНОВЫЕ ЗНАЧЕНИЯ ПОКАЗАТЕЛЕЙ
надежности, качества и энергоэффективности объектов централизованных систем водоснабжения и водоотведения, эксплуатируемых АО «ГСР Водоканал», на 2020-2024 годы

№ п/п	Наименование показателя	Ед. изм.	Факт	Утверждено	Плановые значения показателей на период регулирования				
			2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024
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*	%	-	-	-	-	-	-	-
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	0	0	0
1.2.	**Показатели надежности и бесперебойности холодного водоснабжения технической водой**								
1.2.1.	Количество перерывов в подаче воды, зафиксированных в 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	0,11	0	0,11	0,11	0,11	0,11	0,10

№ п/п	Наименование показателя	Ед. изм.	Факт	Утверждено	Плановые значения показателей на период регулирования				
			2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024
1.2.	**Показатели энергетической эффективности ресурсов**								
1.2.1.	Доля потерь воды в централизованных системах водоснабжения при транспортировке в общем объеме воды, поданной в водопроводную сеть	%	10	10	10	10	10	10	10
1.2.2.	Удельный расход электрической энергии, потребляемой в технологическом процессе подготовки питьевой воды, на единицу объема воды, отпускаемой в сеть*	кВт*ч/ куб.м	-	-	-	-	-	-	-
1.2.3.	Удельный расход электрической энергии, потребляемой в технологическом процессе транспортировки питьевой воды, на единицу объема транспортируемой воды	кВт*ч/ куб.м	0,10	1,094	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15
2.	**Водоотведение**								
2.1.	**Показатели качества очистки сточных вод**								
2.1.1.	Доля сточных вод, не подвергающихся очистке, в общем объеме сточных вод, сбрасываемых в централизованные общесплавные или бытовые системы водоотведения	%	-	-	-	-	-	-	-
2.1.2.	Доля поверхностных сточных вод, не подвергающихся очистке, в общем объеме поверхностных сточных вод, принимаемых в централизованную ливневую систему водоотведения	%	0	-	0	0	0	0	0
2.1.3.	Доля проб сточных вод, не соответствующих установленным нормативам допустимых сбросов, лимитам на сбросы, рассчитанная для централизованной общесплавной (бытовой) системы водоотведения	%	0	0	0	0	0	0	0
2.1.4.	Доля проб сточных вод, не соответствующих установленным нормативам допустимых сбросов, лимитам на сбросы, рассчитанная для централизованной ливневой системы водоотведения**	%	-	-	-	-	-	-	-
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	1,46	1	1,40	1,40	1,40	1,40	1,39

№ п/п	Наименование показателя	Ед. изм.	Факт	Утверждено	Плановые значения показателей на период регулирования				
			2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024
2.3.	**Показатели энергетической эффективности ресурсов**								
2.3.1.	Удельный расход электрической энергии, потребляемой в технологическом процессе очистки сточных вод, на единицу объема очищаемых сточных вод***	кВт*ч/ куб.м	-	-	-	-	-	-	-
2.3.2.	Удельный расход электрической энергии, потребляемой в технологическом процессе транспортировки сточных вод, на единицу объема транспортируемых сточных вод	кВт*ч/ куб.м	0,56	0,64	0,36	0,18	0,18	0,18	0,18

* Показатели не устанавливаются в связи с отсутствием у АО «ГСР Водоканал» объектов подготовки питьевой воды.

** Показатель не устанавливается в связи с отсутствием у АО «ГСР Водоканал» сброса сточных вод в централизованную ливневую систему водоотведения.

*** Показатель не устанавливается в связи с отсутствием у АО «ГСР Водоканал» вида деятельности по очистке сточных вод.

ПЕРЕЧЕНЬ
мероприятий по подготовке проектной документации, строительству, модернизации и реконструкции существующих объектов централизованных систем водоотведения АО «ГСР Водоканал» на 2020–2024 годы

№ п/п	Наименование мероприятия	Вид работ	Сроки реализации мероприятия		Срок ввода объектов, (квартал, год)	Общая сметная стоимость, млн руб.	Остаток сметной стоимости на 01.01.2020, млн руб.
			начало	окончание			
1	2	3	4	5	6	7	8
1.	**Водоснабжение**					**369,55**	**367,96**
1.1.	**Модернизация или реконструкция существующих сетей водоснабжения в целях снижения уровня износа существующих объектов**						
1.1.1.	**Модернизация или реконструкция существующих сетей водоснабжения**						
1.1.1.1.	Реконструкция сетей холодного водоснабжения с заменой запорной арматуры (питьевая вода) по адресу: от вводов №4, №5 (Санкт-Петербург, г. Колпино, ул. Соборная), №6 (Санкт-Петербург, г. Колпино от НС третьего подъема), №7 (СПб, г. Колпино, ул. Братьев Радченко и угол ул. Финляндская) по всей территории производственной зоны "Ижорские заводы" в Колпинском районе СПб (инвентарные номера 009077, 009078, 009079, 009081)	ПИР, СМР	2020	2024	ежегодно по мере исполнения	45,23	45,23
1.1.1.2.	Реконструкция сетей холодного водоснабжения (техническая вода) на Центральных очистных сооружениях с заменой запорной арматуры по адресу: Санкт-Петербург, г. Колпино, Левый берег реки Ижоры д. 75, лит. Б, В (инвентарный номер 009054)	ПИР, СМР	2020	2024	ежегодно по мере исполнения	6,00	6,00
1.1.1.3.	Реконструкция сетей холодного водоснабжения (техническая вода) на Центральных очистных сооружениях с заменой запорной арматуры по адресу: Санкт-Петербург, г. Колпино, Левый берег реки Ижоры д. 75, лит. Б, В (инвентарный номер 33150)	ПИР, СМР	2020	2024	ежегодно по мере исполнения	4,48	4,48
1.1.2.	**Модернизация или реконструкция существующих объектов централизованных систем водоснабжения (за исключением сетей водоснабжения)**						
1.1.2.1	Реконструкция системы очистки производственно-ливневых стоков, в том числе песколовок на Центральных очистных сооружениях по адресу: Санкт-Петербург, г. Колпино, Левый берег реки Ижоры, д. 75, лит. В	ПИР, СМР	2020	2024	IV квартал 2024	38,82	38,82
1.1.2.2.	Реконструкция радиальных отстойников на Центральных очистных сооружениях по адресу: Санкт-Петербург, г. Колпино, Левый берег реки Ижоры, д. 75, лит. В	ПИР, СМР	2020	2024	IV квартал 2024	144,49	144,49
1.1.2.3.	Строительство станции обезвоживания осадка на земельном участке по адресу: Санкт-Петербург, г.Колпино, Левый берег реки Ижоры, д. 75, лит. Б, производительность 200 м3/час	ПИР, СМР, покупка оборудования	2016	2024	IV квартал 2024	110,93	109,34
1.1.2.4.	Реконструкция фасада и кровли фильтровальной станции по адресу: Санкт-Петербург, г. Колпино, Левый берег реки Ижоры, д. 75, лит. А	ПИР, СМР	2020	2024	IV квартал 2024	11,43	11,43
1.1.3.	**Мероприятия по защите централизованных систем водоснабжения и (или) водоотведения и их отдельных объектов от угроз техногенного, природного характера и террористических актов, по предотвращению возникновения аварийных ситуаций, снижению риска и смягчению последствий чрезвычайных ситуаций.**						
1.1.3.1.	Строительство основного ограждения территории Центральных очистных сооружений по адресу: Санкт-Петербург, г.Колпино, Левый берег реки Ижоры д. 75, лит. Б, В	ПИР, СМР	2020	2024	ежегодно по мере исполнения	8,16	8,16

Форма № 2-ИП ТС

и	Основные технические характеристики					Объемы инвестиций, млн руб. (без НДС)					Ссылка на Схему водоснабжения и водоотведения Санкт-Петербурга
	Наименование характеристики (мощность, протяженность, производительность, единицы и т.д)	Единица измерения	Значение		Всего	в т.ч. по годам					
			до реализации	после реализации		2020	2021	2022	2023	2024	
0,	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19
96					**367,96**	**87,87**	**73,05**	**74,42**	**64,31**	**68,32**	
					367,96	**87,87**	**73,05**	**74,42**	**64,31**	**68,32**	
					55,70	**14,97**	**9,75**	**10,88**	**9,64**	**10,48**	
23	Протяженность Ду 50-650	п.м.	4 873	4 873	45,23	12,52	7,62	8,74	7,80	8,54	приложение 1, табл. 24 п.2.2.1
00	Протяженность Ду 150	п.м.	320	320	6,00	1,40	1,22	1,22	1,05	1,11	приложение 1, табл. 24 п.2.2.1
48	Протяженность Ду 110	п.м.	230	230	4,48	1,05	0,91	0,91	0,78	0,83	приложение 1, табл. 24 п.2.2.1
					304,09	**70,99**	**61,65**	**61,88**	**53,24**	**56,33**	
82	-	шт	8	8	38,82	9,06	7,87	7,90	6,80	7,19	приложение 1, табл. 24 п.1.1
49	-	шт	4	4	144,49	33,73	29,29	29,40	25,30	26,76	приложение 1, табл. 24 п.1.1
34	производительность	м3/час	0	200	109,34	25,53	22,17	22,25	19,14	20,25	приложение 1, табл. 24 п.1.1
43	станция	шт	1	1	11,43	2,67	2,32	2,33	2,00	2,12	приложение 1, табл. 24 п.1.1
					8,16	**1,91**	**1,66**	**1,66**	**1,43**	**1,51**	
16	протяженность	п.м.	0	1 400	8,16	1,91	1,66	1,66	1,43	1,51	приложение 1, табл. 24 п.2.2.3

№ п/п	Наименование мероприятия	Вид работ	Сроки реализации мероприятия		Срок ввода объектов, (квартал, год)	Общая сметная стоимость, млн руб.	Остаток сметной стоимости на 01.01.2020, млн руб.
			начало	окончание			
1	2	3	4	5	6	7	8
2.	**Водоотведение**					**194,60**	**194,19**
2.1.	**Модернизация или реконструкция существующих сетей водотведения в целях снижения уровня износа существующих объектов, в т.ч.:**						
2.1.1.	**Модернизация или реконструкция существующих объектов централизованных систем водоотведения (сетей водоотведения)**						
2.1.1.1.	Реконструкция сети водоотведения от насосной станции № 8 по адресу: Санкт-Петербург, г. Колпино, Ижорский завод, д.59, корп.2, лит. КХ, до очистных сооружений ГУП «Водоканал Санкт-Петербурга» по адресу: Санкт-Петербург, г. Колпино, ул. Севастьянова, 20 (инвентарный номер 33325)	ПИР, СМР	2020	2024	IV квартал 2024	95,56	95,56
2.1.1.2.	Реконструкция сети водоотведения от насосной станции № 32 по адресу: Санкт-Петербург, г. Колпино, Ижорский завод д.59, корп. 3, лит. ЛА, до врезки в трубопровод Ду 800 мм со стороны Центральных очистных сооружений по адресу: Санкт-Петербург, г. Колпино, Левый берег реки Ижоры д. 75, лит. Б, В (инвентарный номер 33765)	ПИР, СМР	2020	2024	IV квартал 2024	77,45	77,45
2.2.	**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**						
2.2.1.	Строительство системы возврата сточных вод с территории Центральных очистных соо	ПИР, СМР, закупка оборудования	2016	2024	IV квартал 2024	21,59	21,18

	Основные технические характеристики					Объемы инвестиций, млн руб. (без НДС)					Ссылка на Схему водоснабжения и водоотведения Санкт-Петербурга
	Наименование характеристики (мощность, протяженность, производительность, единицы и т.д)	Единица измерения	Значение		Всего	в т.ч. по годам					
			до реализации	после реализации		2020	2021	2022	2023	2024	
	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19
19					**194,19**	**32,35**	**38,71**	**39,97**	**40,68**	**42,48**	
					173,01	**28,82**	**34,49**	**35,61**	**36,24**	**37,85**	
					173,01	**28,82**	**34,49**	**35,61**	**36,24**	**37,85**	
56	Протяженность Ду 400	п.м.	2 500	2 500	95,56	15,92	19,05	19,67	20,02	20,91	приложение 2, табл. 29 п.2.2.2
45	Протяженность Ду 500	п.м.	1 400	1 400	77,45	12,90	15,44	15,94	16,22	16,94	приложение 2, табл. 29 п.2.2.2
					21,18	**3,53**	**4,22**	**4,36**	**4,44**	**4,63**	
18	станция	шт.	0	1	21,18	3,53	4,22	4,36	4,44	4,63	приложение 2, табл. 29 п.2.1.1

График реализации мероприятий инвестиционной программы АО «ГСР Водоканал» на 2020–2024 годы

№ п/п в инвестиционной программе	Наименование мероприятия инвестиционной программы	Сроки реализации мероприятия	Срок ввода объектов в эксплуатацию (квартал, год)
1.1.1.1.	Реконструкция сетей холодного водоснабжения с заменой запорной арматуры (питьевая вода) по адресу: от вводов №4, №5 (Санкт-Петербург, г. Колпино, ул. Соборная), №6 (Санкт-Петербург, г. Колпино от НС третьего подъема), №7 (СПб, г. Колпино, ул. Братьев Радченко и угол ул. Финляндская) по всей территории производственной зоны "Ижорские заводы" в Колпинском районе СПб (инвентарные номера 009077, 009078, 009079, 009081)	2020-2024	ежегодно по мере исполнения
1.1.1.2.	Реконструкция сетей холодного водоснабжения (техническая вода) на Центральных очистных сооружениях с заменой запорной арматуры по адресу: Санкт-Петербург, г. Колпино, Левый берег реки Ижоры д. 75, лит. Б, В (инвентарный номер 009054)	2020-2024	ежегодно по мере исполнения
1.1.1.3.	Реконструкция сетей холодного водоснабжения (техническая вода) на Центральных очистных сооружениях с заменой запорной арматуры по адресу: Санкт-Петербург, г. Колпино, Левый берег реки Ижоры д. 75, лит. Б, В (инвентарный номер 33150)	2020-2024	ежегодно по мере исполнения
1.1.2.1.	Реконструкция системы очистки производственно-ливневых стоков, в том числе песколовок на Центральных очистных сооружениях по адресу: Санкт-Петербург, г. Колпино, Левый берег реки Ижоры, д. 75, лит. В	2020-2024	IV квартал 2024
1.1.2.2.	Реконструкция радиальных отстойников на Центральных очистных сооружениях по адресу: Санкт-Петербург, г. Колпино, Левый берег реки Ижоры, д. 75, лит. В	2020-2024	IV квартал 2024
1.1.2.3.	Строительство станции обезвоживания осадка на земельном участке по адресу: Санкт-Петербург, г.Колпино, Левый берег реки Ижоры, д. 75, лит. Б, производительность 200 м3/час	2016-2024	IV квартал 2024
1.1.2.4.	Реконструкция фасада и кровли фильтровальной станции по адресу: Санкт-Петербург, г. Колпино, Левый берег реки Ижоры, д. 75, лит. А	2020-2024	IV квартал 2024
1.1.3.1.	Строительство основного ограждения территории Центральных очистных сооружений по адресу: Санкт-Петербург, г.Колпино, Левый берег реки Ижоры д. 75, лит. Б, В	2020-2024	ежегодно по мере исполнения
2.1.1.1.	Реконструкция сети водоотведения от насосной станции № 8 по адресу: Санкт-Петербург, г. Колпино, Ижорский завод, д.59, корп.2, лит. КХ, до очистных сооружений ГУП «Водоканал Санкт-Петербурга» по адресу: Санкт-Петербург, г. Колпино, ул. Севастьянова, 20 (инвентарный номер 33325)	2020-2024	IV квартал 2024
2.1.1.2.	Реконструкция сети водоотведения от насосной станции № 32 по адресу: Санкт-Петербург, г. Колпино, Ижорский завод д.59, корп. 3, лит. ЛА, до врезки в трубопровод Ду 800 мм со стороны Центральных очистных сооружений по адресу: Санкт-Петербург, г. Колпино, Левый берег реки Ижоры д. 75, лит. Б, В (инвентарный номер 33765)	2020-2024	IV квартал 2024
2.2.1.	Строительство системы возврата сточных вод с территории Центральных очистных сооружений на очистные сооружения Центральных очистных сооружений по адресу: Санкт-Петербург, г. Колпино, Левый берег реки Ижоры, д.75, лит.В производительностью 150 м^{3}ч	2016-2024	IV квартал 2024
ИТОГО			

Форма № 2-ИП ТС

Объем ввода (по годам), млн руб. без НДС						Ед.изм.	Объем ввода (по годам)					
2020	2021	2022	2023	2024	2020-2024		2020	2021	2022	2023	2024	2020-2024
12,52	7,62	8,74	7,80	8,54	45,23	км	1,35	0,82	0,94	0,84	0,92	4,87
1,40	1,22	1,22	1,05	1,11	6,00	км	0,07	0,06	0,07	0,06	0,06	0,32
1,05	0,91	0,91	0,78	0,83	4,48	км	0,05	0,05	0,05	0,04	0,04	0,23
9,06	7,87	7,90	6,80	7,19	38,82	шт.	-	-	-	-	8	8
33,73	29,29	29,40	25,30	26,76	144,49	шт.	-	-	-	-	4	4
25,53	22,17	22,25	19,14	20,25	109,34	шт.	-	-	-	-	1	1
2,67	2,32	2,33	2,00	2,12	11,43	шт.	-	-	-	-	1	1
1,91	1,66	1,66	1,43	1,51	8,16	км	0,33	0,28	0,28	0,25	0,26	1,40
15,92	19,05	19,67	20,02	20,91	95,56	км	0,42	0,50	0,51	0,52	0,55	2,50
12,90	15,44	15,94	16,22	16,94	77,45	км	0,23	0,28	0,29	0,29	0,31	1,40
3,53	4,22	4,36	4,44	4,63	21,18	шт.	-	-	-	-	1	1
120,22	**111,76**	**114,39**	**104,98**	**110,80**	**562,15**	-	-	-	-	-	-	-

Источник финансирования инвестиционной программы АО «ГСР Водоканал» в сфере водоснабжения и водоотведения на 2020–2024 годы»

№ п/п	Источник финансирования	Объем инвестиций, млн руб. (без НДС)																	
		Всего на 2020-2024 гг.	в том числе		в том числе по годам														
					2020 год			2021 год			2022 год			2023 год			2024 год		
			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	Водоснабжение	Водоотведение
1	**Собственные средства**	**463,87**	282,97	180,90	**101,16**	70,79	30,38	**94,38**	58,38	36,00	**93,33**	56,15	37,17	**85,51**	47,67	37,83	**89,50**	49,98	39,51
1.1.	Амортизация, учтенная в тарифе	**44,19**	22,37	21,83	9,81	4,62	5,20	8,66	4,37	4,29	8,50	4,30	4,20	8,81	4,66	4,15	8,41	4,41	4,00
1.2.	Прибыль на развитие производства, учтенная в тарифе	**419,68**	260,61	159,07	91,35	66,17	25,18	85,72	54,01	31,72	84,82	51,85	32,98	76,70	43,01	33,68	81,09	45,57	35,52
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	**0,00**	0,00	0,00	**0,00**	0,00	0,00
3	**Кредиты**	**98,28**	84,98	13,30	**19,06**	17,08	1,98	**17,38**	14,67	2,71	**21,06**	18,26	2,80	**19,48**	16,63	2,84	**21,30**	18,33	2,97
	ИТОГО	**562,15**	**367,96**	**194,19**	**120,22**	**87,87**	**32,35**	**111,76**	**73,05**	**38,71**	**114,39**	**74,42**	**39,97**	**104,98**	**64,31**	**40,68**	**110,80**	**68,32**	**42,48**

ПРАВИТЕЛЬСТВО САНКТ-ПЕТЕРБУРГА

КОМИТЕТ ПО ТАРИФАМ САНКТ-ПЕТЕРБУРГА

РАСПОРЯЖЕНИЕ

30.10.2019 № **128-р**

Об утверждении изменений, вносимых в инвестиционную программу акционерного общества «Юго-Западная ТЭЦ» на 2019-2023 годы, утвержденную распоряжением Комитета по тарифам Санкт-Петербурга от 09.11.2018 № 133-р

В соответствии с Федеральным законом от 26.03.2003 № 35-ФЗ «Об электроэнергетике», Федеральным законом от 27.07.2010 № 190-ФЗ «О тенлоснабжении», ностановлением Правительства Российской Федерации от 21.01.2004 № 24 «Об утверждении стандартов раскрытия информации субъектами оптового и розничных рынков электрической энергии», постановлением Правительства Российской Федерации от 01.12.2009 № 977 «Об инвестиционных программах субъектов электроэнергетики», приказом Минэнерго России от 14.06.2016 № 533 «Об утверждении форм раскрытия производителями электрической энергии, отнесенными к числу субъектов электроэнергетики, инвестиционные программы которых утверждаются Министерством энергетики Российской Федерации и (или) органами исполнительной власти субъектов Российской Федерации, информации об инвестиционной программе (о проекте инвестиционной программы и (или) проекте изменений, вносимых в инвестиционную программу), правил заполнения указанных форм и требований к их форматам раскрытия», приказом Минэнерго России от 20.12.2016 № 1357 «Об утверждении формы размещения на официальном сайте федеральной государственной информационной системы «Единый портал государственных и муниципальных услуг (функций)» в информационно-телекоммуникационной сети «Интернет» решения об утверждении инвестиционной программы субъекта электроэнергетики», 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 30.10.2019 № 174:

1. Утвердить следующие изменения, вносимые в инвестиционную программу акционерного общества «Юго-Западная ТЭЦ», утвержденную распоряжением Комитета по тарифам Санкт-Петербурга от 09.11.2018 № 133-р:

1.1. Приложения 1, 2, 4, 5, 7, 8 изложить в редакции согласно приложениям 1-6 к настоящему распоряжению.

1.2. Признать утратившими силу приложения 3 и 6 к распоряжению.

2. Распоряжение вступает в силу в порядке, установленном действующим законодательством.

Председатель Комитета **Д.В.Коптип**

Перечни инвестиционных проектов
Раздел 1. План финансирования капитальных вложений по инвестиционным проектам
Акционерное общество «Юго-Западная ТЭЦ»

Номер группы инвестиционных проектов	Наименование инвестиционного проекта (наименование группы инвестиционных проектов)	Идентификатор инвестиционного проекта	Год начала реализации инвестиционного проекта	Год окончания реализации инвестиционного проекта	Полная сметная стоимость инвестиционного проекта в соответствии с утвержденной проектной документацией			Оценка полной стоимости инвестиционного проекта в прогнозных ценах соответствующих лет, млн рублей (с НДС)	Остаток финансирования капитальных вложений в прогнозных ценах соответствующих лет, млн рублей (с НДС)	Утвержденный план 2019 года					Утвержденный план 2020 года		
					План												
				План	в базисном уровне цен, млн рублей (с НДС)	в ценах, сложившихся со времени составления сметной документации, млн. рублей (с НДС)	месяц и год составления сметной документации	План	План на 01.01.2019	Общий объем финансирования, в том числе за счет:	федерального бюджета	бюджетов субъектов Российской Федерации и муниципальных образований	средств, полученных от оказания услуг, реализации товаров по регулируемым государством ценам (тарифам)	иных источников финансирования	Общий объем финансирования, в том числе за счет:	федерального бюджета	бюджетов субъектов Российской Федерации и муниципальных образований
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11.1	11.2	11.3	11.4	11.5	11.6	11.7	11.8
0	**ВСЕГО по инвестиционной программе, в том числе:**	**Г**	**нд**	**нд**	**139,93**	**860,72**	**нд**	**860,72**	**859,84**	**52,21**	**0,00**	**0,00**	**42,61**	**9,59**	**170,16**	**0,00**	**0,00**
0.1	**Технологическое присоединение (подключение), всего**	**Г**	**нд**	**нд**	**3,55**	**22,13**	**нд**	**22,13**	**22,13**	**1,07**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**1,07**	**13,32**	**0,00**	**0,00**
0.2	**Реконструкция, всего**	**Г**	**нд**	**нд**	**0,00**	**0,00**	**нд**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**
0.3	**Модернизация, техническое перевооружение, всего**	**Г**	**нд**	**нд**	**2,26**	**2,26**	**нд**	**2,26**	**1,38**	**1,07**	**0,00**	**0,00**	**0,89**	**0,18**	**0,32**	**0,00**	**0,00**
0.4	**Инвестиционные проекты, реализация которых обуславливается схемами теплоснабжения, всего**	**Г**	**нд**	**нд**	**134,12**	**836,32**	**нд**	**836,32**	**836,32**	**50,07**	**0,00**	**0,00**	**41,72**	**8,34**	**156,52**	**0,00**	**0,00**
0.5	**Новое строительство, всего**	**Г**	**нд**	**нд**	**0,00**	**0,00**	**нд**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**
0.6	**Покупка земельных участков для целей реализации инвестиционных проектов, всего**	**Г**	**нд**	**нд**	**0,00**	**0,00**	**нд**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**
0.7	**Прочие инвестиционные проекты, всего**	**Г**	**нд**	**нд**	**0,00**	**0,00**	**нд**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**
1	**г. Санкт-Петербург**	**Г**	**нд**	**нд**	**139,93**	**860,72**	**нд**	**860,72**	**859,84**	**52,21**	**0,00**	**0,00**	**42,61**	**9,59**	**170,16**	**0,00**	**0,00**
1.1	**Технологическое присоединение (подключение), всего, в том числе:**	**Г**	**нд**	**нд**	**3,55**	**22,13**	**нд**	**22,13**	**22,13**	**1,07**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**1,07**	**13,32**	**0,00**	**0,00**
1.1.1	Технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей, объектов электросетевого хозяйства к распределительным устройствам объектов по производству электрической энергии, всего, в том числе:	Г	нд	нд	0,00	0,00	нд	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
1.1.1.1	Наименование объекта по производству электрической энергии, всего, в том числе:	Г	нд	нд	0,00	0,00	нд	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
1.1.1.2	Наименование объекта по производству электрической энергии, всего, в том числе:	Г	нд	нд	0,00	0,00	нд	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
1.1.2	Технологическое присоединение объектов по производству электрической энергии к электрическим сетям, всего, в том числе:	Г	нд	нд	0,00	0,00	нд	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
1.1.2.1	Наименование объекта по производству электрической энергии, всего, в том числе:	Г	нд	нд	0,00	0,00	нд	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
1.1.2.2	Наименование объекта по производству электрической энергии, всего, в том числе:	Г	нд	нд	0,00	0,00	нд	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
1.1.3	Подключение теплопотребляющих установок потребителей тепловой энергии к системе теплоснабжения, всего, в том числе:	Г	нд	нд	3,55	22,13	нд	22,13	22,13	1,07	0,00	0,00	0,00	1,07	13,32	0,00	0,00
1.1.3.1	Подключение теплопотребляющих установок потребителей тепловой энергии, подключаемая тепловая нагрузка которых не превышает 0,1 Гкал/ч, к системе теплоснабжения, всего, в том числе:	Г	нд	нд	0,00	0,00	нд	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
1.1.3.2	Подключение теплопотребляющих установок потребителей тепловой энергии, подключаемая тепловая нагрузка которых более 0,1 Гкал/ч и не превышает 1,5 Гкал/ч, к системе теплоснабжения, всего, в том числе:	Г	нд	нд	0,00	0,00	нд	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
1.1.3.3	Подключение теплопотребляющих установок потребителей тепловой энергии, подключаемая тепловая нагрузка которых более 1,5 Гкал/ч, к системе теплоснабжения, всего, в том числе:	Г	нд	нд	0,00	0,00	нд	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
1.1.3.4	Строительство, реконструкция, модернизация и (или) техническое перевооружение источников тепловой энергии в целях подключения теплопотребляющих установок потребителей тепловой энергии к системе теплоснабжения, всего, в том числе:	Г	нд	нд	3,55	22,13	нд	22,13	22,13	1,07	0,00	0,00	0,00	1,07	13,32	0,00	0,00
1.1.3.4	Строительство (расширение) теплофикационной схемы IV-го этапа 2-ой очереди строительства Юго-Западной ТЭЦ в целях подключения теплопотребляющих установок абонентов ГУП «ТЭК СПб» к системе теплоснабжения АО «Юго-Западная ТЭЦ» (с установкой насосов - 2 шт.)	I_1.1.3.4.1	2019	2023	3,55	22,13	Январь 2019	22,13	22,13	1,07	0,00	0,00	0,00	1,07	13,32	0,00	0,00
1.1.3.5	Строительство, реконструкция, модернизация и (или) техническое перевооружение тепловых сетей в целях подключения теплопотребляющих установок потребителей тепловой энергии к системе теплоснабжения, всего, в том числе:	Г	нд	нд	0,00	0,00	нд	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
1.1.4	Подключение объектов теплоснабжения к системам теплоснабжения, всего, в том числе:	Г	нд	нд	0,00	0,00	нд	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
1.2	**Реконструкция объектов по производству электрической энергии, объектов теплоснабжения и прочих объектов основных средств, всего, в том числе:**	**Г**	**нд**	**нд**	**0,00**	**0,00**	**нд**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**
1.2.1	Реконструкция объектов по производству электрической энергии всего, в том числе:	Г	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд
1.2.2	Реконструкция котельных, всего, в том числе:	Г	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд
1.2.3	Реконструкция тепловых сетей, всего, в том числе:	Г	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд
1.2.4	Реконструкция прочих объектов основных средств, всего, в том числе:	Г	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд
1.3	**Модернизация, техническое перевооружение, всего, в том числе:**	**Г**	**нд**	**нд**	**2,26**	**2,26**	**нд**	**2,26**	**1,38**	**1,07**	**0,00**	**0,00**	**0,89**	**0,18**	**0,32**	**0,00**	**0,00**
1.3.1	Модернизация, техническое перевооружение объектов по производству электрической энергии, всего, в том числе:	Г	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд
1.3.2	Модернизация, техническое перевооружение котельных, всего, в том числе:	Г	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд
1.3.3	Модернизация, техническое перевооружение тепловых сетей, всего, в том числе:	Г	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд
1.3.4	Модернизация, техническое перевооружение прочих объектов основных средств, всего, в том числе:	Г	нд	нд	2,26	2,26	нд	2,26	1,38	1,07	0,00	0,00	0,89	0,18	0,32	0,00	0,00
1.3.4	Модернизация системы освещения Юго-Западной ТЭЦ с установкой светодиодных светильников (светильники - 854 шт.)	I_1.3.4.7	2018	2020	2,26	2,26	Январь 2019	2,26	1,38	1,07	0,00	0,00	0,89	0,18	0,32	0,00	0,00
1.4	**Инвестиционные проекты, реализация которых обуславливается схемами теплоснабжения, всего, в том числе:**	**Г**	**нд**	**нд**	**134,12**	**836,32**	**нд**	**836,32**	**836,32**	**50,07**	**0,00**	**0,00**	**41,72**	**8,34**	**156,52**	**0,00**	**0,00**
1.4.1	г. Санкт-Петербург	Г	нд	нд	134,12	836,32	нд	836,32	836,32	50,07	0,00	0,00	41,72	8,34	156,52	0,00	0,00
1.4.1.1	Строительство, реконструкция, модернизация и техническое перевооружение источников тепловой энергии, всего, в том числе:	Г	нд	нд	134,12	836,32	нд	836,32	836,32	50,07	0,00	0,00	41,72	8,34	156,52	0,00	0,00
1.4.1.1	Строительство и ввод в эксплуатацию двух водогрейных котлов ПТВМ-120Э (IV этап 2-ой очереди строительства Юго-Западной теплоэлектроцентрали)	I_1.4.1.1.2	2019	2026	134,12	836,32	Январь 2019	836,32	836,32	50,07	0,00	0,00	41,72	8,34	156,52	0,00	0,00
1.4.1.2	Строительство, реконструкция, модернизация и техническое перевооружение тепловых сетей, всего, в том числе:	Г	нд	нд	0,00	0,00	нд	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
1.5	**Новое строительство, всего, в том числе:**	**Г**	**нд**	**нд**	**0,00**	**0,00**	**нд**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**
1.5.1	Новое строительство объектов по производству электрической энергии, всего, в том числе:	Г	нд	нд	0,00	0,00	нд	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
1.5.2	Новое строительство котельных, всего, в том числе:	Г	нд	нд	0,00	0,00	нд	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
1.5.3	Новое строительство тепловых сетей, всего, в том числе:	Г	нд	нд	0,00	0,00	нд	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
1.5.4	Прочее новое строительство, всего, в том числе:	Г	нд	нд	0,00	0,00	нд	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
1.6	**Покупка земельных участков для целей реализации инвестиционных проектов, всего, в том числе:**	**Г**	**нд**	**нд**	**0,00**	**0,00**	**нд**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**
1.7	**Прочие инвестиционные проекты, всего, в том числе:**	**Г**	**нд**	**нд**	**0,00**	**0,00**	**нд**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**

Приложение 1 к распоряжению
Комитета Санкт-Петербурга
от 30.10.2019 № 128-р

Финансирование капитальных вложений в прогнозных ценах соответствующих лет, млн рублей (с НДС)

			Утвержденный план 2021 года					Утвержденный план 2022 года					Утвержденный план 2023 года					Итого (план)				
ов	средств, полученных от оказания услуг, реализации товаров по регулируемым государством ценам (тарифам)	иных источников финансирования	Общий объем финансирования, в том числе за счет:	федерального бюджета	бюджетов субъектов Российской Федерации и муниципальных образований	средств, полученных от оказания услуг, реализации товаров по регулируемым государством ценам (тарифам)	иных источников финансирования	Общий объем финансирования, в том числе за счет:	федерального бюджета	бюджетов субъектов Российской Федерации и муниципальных образований	средств, полученных от оказания услуг, реализации товаров по регулируемым государством ценам (тарифам)	иных источников финансирования	Общий объем финансирования, в том числе за счет:	федерального бюджета	бюджетов субъектов Российской Федерации и муниципальных образований	средств, полученных от оказания услуг, реализации товаров по регулируемым государством ценам (тарифам)	иных источников финансирования	Общий объем финансирования, в том числе за счет:	федерального бюджета	бюджетов субъектов Российской Федерации и муниципальных образований	средств, полученных от оказания услуг, реализации товаров по регулируемым государством ценам (тарифам)	иных источников финансирования
ой и ных ний	11.9	11.10	11.11	11.12	11.13	11.14	11.15	11.16	11.17	11.18	11.19	11.20	11.21	11.22	11.23	11.24	11.25	12	13	14	15	16
0,00	**130,70**	**39,46**	**217,30**	**0,00**	**0,00**	**181,08**	**36,22**	**174,53**	**0,00**	**0,00**	**142,22**	**32,32**	**3,87**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**3,87**	**618,07**	**0,00**	**0,00**	**496,61**	**121,46**
0,00	**0,00**	**13,32**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**3,87**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**3,87**	**3,87**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**3,87**	**22,13**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**22,13**
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**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**
0,00	**0,26**	**0,05**	**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**	**0,00**	**0,00**	**1,38**	**0,00**	**0,00**	**1,15**	**0,23**
0,00	**130,44**	**26,09**	**217,30**	**0,00**	**0,00**	**181,08**	**36,22**	**170,66**	**0,00**	**0,00**	**142,22**	**28,44**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**594,55**	**0,00**	**0,00**	**495,46**	**99,09**
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**	**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**	**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**	**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**	**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**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**
0,00	**130,70**	**39,46**	**217,30**	**0,00**	**0,00**	**181,08**	**36,22**	**174,53**	**0,00**	**0,00**	**142,22**	**32,32**	**3,87**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**3,87**	**618,07**	**0,00**	**0,00**	**496,61**	**121,46**
0,00	**0,00**	**13,32**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**3,87**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**3,87**	**3,87**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**3,87**	**22,13**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**22,13**
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	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	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	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	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	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	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	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	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	13,32	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	3,87	0,00	0,00	0,00	3,87	3,87	0,00	0,00	0,00	3,87	22,13	0,00	0,00	0,00	22,13
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	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	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	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	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	0,00	0,00	0,00	0,00
0,00	0,00	13,32	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	3,87	0,00	0,00	0,00	3,87	3,87	0,00	0,00	0,00	3,87	22,13	0,00	0,00	0,00	22,13
0,00	0,00	13,32	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	3,87	0,00	0,00	0,00	3,87	3,87	0,00	0,00	0,00	3,87	22,13	0,00	0,00	0,00	22,13
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	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	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	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**	**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**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**
нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд
нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд
нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд
нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд
0,00	**0,26**	**0,05**	**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**	**0,00**	**0,00**	**1,38**	**0,00**	**0,00**	**1,15**	**0,23**
нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд
нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд
нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд
0,00	0,26	0,05	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	0,00	0,00	1,38	0,00	0,00	1,15	0,23
0,00	0,26	0,05	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	0,00	0,00	1,38	0,00	0,00	1,15	0,23
0,00	**130,44**	**26,09**	**217,30**	**0,00**	**0,00**	**181,08**	**36,22**	**170,66**	**0,00**	**0,00**	**142,22**	**28,44**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**594,55**	**0,00**	**0,00**	**495,46**	**99,09**
0,00	130,44	26,09	217,30	0,00	0,00	181,08	36,22	170,66	0,00	0,00	142,22	28,44	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	594,55	0,00	0,00	495,46	99,09
0,00	130,44	26,09	217,30	0,00	0,00	181,08	36,22	170,66	0,00	0,00	142,22	28,44	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	594,55	0,00	0,00	495,46	99,09
0,00	130,44	26,09	217,30	0,00	0,00	181,08	36,22	170,66	0,00	0,00	142,22	28,44	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	594,55	0,00	0,00	495,46	99,09
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	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**	**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**	**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	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	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	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	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	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	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	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**	**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**	**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**	**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**	**0,00**	**0,00**

Приложение 2 к распоряжению
Комитета по тарифам Санкт-Петербурга
от 30.10.2019 № 128-р

Перечни инвестиционных проектов

Раздел 2. План освоения капитальных вложений
по инвестиционным проектам

Акционерное общество «Юго-Западная ТЭЦ»

Номер группы инвестиционных проектов	Наименование инвестиционного проекта (наименование группы инвестиционных проектов)	Идентификатор инвестиционного проекта	Год начала реализации инвестиционного проекта	Год окончания реализации инвестиционного проекта	Полная сметная стоимость инвестиционного проекта в соответствии с утвержденной проектной документацией в базисном уровне цен, млн рублей (без НДС)	Оценка полной стоимости в прогнозных ценах соответствующих лет, млн рублей (без НДС)					Остаток освоения капитальных вложений, млн рублей (без НДС)		Освоение капитальных вложений в прогнозных ценах соответствующих лет, млн рублей (без НДС)					
						План					План на 01.01.2019		2019 год	2020 год	2021 год	2022 год	2023 год	Итого (план)
				План	План	Всего, в т.ч.:	проектно-изыскательские работы	строительные работы, реконструкция, монтаж оборудования	оборудование	прочие затраты	в базисном уровне цен	в прогнозных ценах соответствующих лет	Утвержденный план	Утвержденный план	Утвержденный план	Утвержденный план	Утвержденный план	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14.1	14.2	14.3	14.4	14.5	15
0	**ВСЕГО по инвестиционной программе, в том числе:**	**Г**	**нд**	**нд**	**116,62**	**717,28**	**89,11**	**167,64**	**355,51**	**105,01**	**115,88**	**716,53**	**43,51**	**134,66**	**189,58**	**147,31**	**0,00**	**515,06**
0.1	**Технологическое присоединение (подключение), всего**	**Г**	**нд**	**нд**	**2,96**	**18,44**	**1,85**	**6,55**	**7,98**	**2,07**	**2,96**	**18,44**	**0,89**	**3,96**	**8,50**	**5,10**	**0,00**	**18,44**
0.2	**Реконструкция, всего**	**Г**	**нд**	**нд**	**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**	**0,00**
0.3	**Модернизация, техническое перевооружение, всего**	**Г**	**нд**	**нд**	**1,89**	**1,89**	**0,00**	**1,89**	**0,00**	**0,00**	**1,15**	**1,15**	**0,89**	**0,26**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**1,15**
0.4	**Инвестиционные проекты, реализация которых обуславливается схемами теплоснабжения, всего**	**Г**	**нд**	**нд**	**111,77**	**696,94**	**87,26**	**159,19**	**347,53**	**102,95**	**111,77**	**696,94**	**41,72**	**130,44**	**181,08**	**142,22**	**0,00**	**495,46**
0.5	**Новое строительство, всего**	**Г**	**нд**	**нд**	**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**	**0,00**
0.6	**Покупка земельных участков для целей реализации инвестиционных проектов, всего**	**Г**	**нд**	**нд**	**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**	**0,00**
0.7	**Прочие инвестиционные проекты, всего**	**Г**	**нд**	**нд**	**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**	**0,00**
1	**г. Санкт-Петербург**	**Г**	**нд**	**нд**	**116,62**	**717,28**	**89,11**	**167,64**	**355,51**	**105,01**	**115,88**	**716,53**	**43,51**	**134,66**	**189,58**	**147,31**	**0,00**	**515,06**
1.1	**Технологическое присоединение (подключение), всего, в том числе:**	**Г**	**нд**	**нд**	**2,96**	**18,44**	**1,85**	**6,55**	**7,98**	**2,07**	**2,96**	**18,44**	**0,89**	**3,96**	**8,50**	**5,10**	**0,00**	**18,44**
1.1.1	Технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей, объектов электросетевого хозяйства к распределительным устройствам объектов по производству электрической энергии, всего, в том числе:	Г	нд	нд	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	0,00
1.1.1.1	Наименование объекта по производству электрической энергии, всего, в том числе:	Г	нд	нд	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	0,00
1.1.1.2	Наименование объекта по производству электрической энергии, всего, в том числе:	Г	нд	нд	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	0,00
1.1.2	Технологическое присоединение объектов по производству электрической энергии к электрическим сетям, всего, в том числе:	Г	нд	нд	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	0,00
1.1.2.1	Наименование объекта по производству электрической энергии, всего, в том числе:	Г	нд	нд	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	0,00
1.1.2.2	Наименование объекта по производству электрической энергии, всего, в том числе:	Г	нд	нд	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	0,00
1.1.3	Подключение теплопотребляющих установок потребителей тепловой энергии к системе теплоснабжения, всего, в том числе:	Г	нд	нд	2,96	18,44	1,85	6,55	7,98	2,07	2,96	18,44	0,89	3,96	8,50	5,10	0,00	18,44
1.1.3.1	Подключение теплопотребляющих установок потребителей тепловой энергии, подключаемая тепловая нагрузка которых не превышает 0,1 Гкал/ч, к системе теплоснабжения, всего, в том числе:	Г	нд	нд	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	0,00
1.1.3.2	Подключение теплопотребляющих установок потребителей тепловой энергии, подключаемая тепловая нагрузка которых более 0,1 Гкал/ч и не превышает 1,5 Гкал/ч, к системе теплоснабжения, всего, в том числе:	Г	нд	нд	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	0,00
1.1.3.3	Подключение теплопотребляющих установок потребителей тепловой энергии, подключаемая тепловая нагрузка которых более 1,5 Гкал/ч, к системе теплоснабжения, всего, в том числе:	Г	нд	нд	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	0,00
1.1.3.4	Строительство, реконструкция, модернизация и (или) техническое перевооружение источников тепловой энергии в целях подключения теплопотребляющих установок потребителей тепловой энергии к системе теплоснабжения, всего, в том числе:	Г	нд	нд	2,96	18,44	1,85	6,55	7,98	2,07	2,96	18,44	0,89	3,96	8,50	5,10	0,00	18,44
1.1.3.4	Строительство (расширение) теплофикационной схемы IV-го этапа 2-ой очереди строительства Юго-Западной ТЭЦ в целях подключения теплопотребляющих установок абонентов ГУП «ТЭК СПб» к системе теплоснабжения АО «Юго-Западная ТЭЦ» (с установкой насосов - 2 шт.)	I_1.1.3.4.1	2019	2023	2,96	18,44	1,85	6,55	7,98	2,07	2,96	18,44	0,89	3,96	8,50	5,10	0,00	18,44
1.1.3.5	Строительство, реконструкция, модернизация и (или) техническое перевооружение тепловых сетей в целях подключения теплопотребляющих установок потребителей тепловой энергии к системе теплоснабжения, всего, в том числе:	Г	нд	нд	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	0,00
1.1.4	Подключение объектов теплоснабжения к системам теплоснабжения, всего, в том числе:	Г	нд	нд	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	0,00
1.2	**Реконструкция объектов по производству электрической энергии, объектов теплоснабжения и прочих объектов основных средств, всего, в том числе:**	**Г**	**нд**	**нд**	**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**	**0,00**
1.2.1	Реконструкция объектов по производству электрической энергии всего, в том числе:	Г	нд	нд	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	0,00
1.2.2	Реконструкция котельных, всего, в том числе:	Г	нд	нд	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	0,00
1.2.3	Реконструкция тепловых сетей, всего, в том числе:	Г	нд	нд	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	0,00
1.2.4	Реконструкция прочих объектов основных средств, всего, в том числе:	Г	нд	нд	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	0,00
1.3	**Модернизация, техническое перевооружение, всего, в том числе:**	**Г**	**нд**	**нд**	**1,89**	**1,89**	**0,00**	**1,89**	**0,00**	**0,00**	**1,15**	**1,15**	**0,89**	**0,26**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**1,15**
1.3.1	Модернизация, техническое перевооружение объектов по производству электрической энергии, всего, в том числе:	Г	нд	нд	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	0,00
1.3.2	Модернизация, техническое перевооружение котельных, всего, в том числе:	Г	нд	нд	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	0,00
1.3.3	Модернизация, техническое перевооружение тепловых сетей, всего, в том числе:	Г	нд	нд	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	0,00
1.3.4	Модернизация, техническое перевооружение прочих объектов основных средств, всего, в том числе:	Г	нд	нд	1,89	1,89	0,00	1,89	0,00	0,00	1,15	1,15	0,89	0,26	0,00	0,00	0,00	1,15
1.3.4	Модернизация системы освещения Юго-Западной ТЭЦ с установкой светодиодных светильников (светильники - 854 шт.)	I_1.3.4.7	2018	2020	1,89	1,89	0,00	1,89	0,00	0,00	1,15	1,15	0,89	0,26	0,00	0,00	0,00	1,15
1.4	**Инвестиционные проекты, реализация которых обуславливается схемами теплоснабжения, всего, в том числе:**	**Г**	**нд**	**нд**	**111,77**	**696,94**	**87,26**	**159,19**	**347,53**	**102,95**	**111,77**	**696,94**	**41,72**	**130,44**	**181,08**	**142,22**	**0,00**	**495,46**
1.4.1	г. Санкт-Петербург	Г	нд	нд	111,77	696,94	87,26	159,19	347,53	102,95	111,77	696,94	41,72	130,44	181,08	142,22	0,00	495,46
1.4.1.1	Строительство, реконструкция, модернизация и техническое перевооружение источников тепловой энергии, всего, в том числе:	Г	нд	нд	111,77	696,94	87,26	159,19	347,53	102,95	111,77	696,94	41,72	130,44	181,08	142,22	0,00	495,46
1.4.1.1	Строительство и ввод в эксплуатацию двух водогрейных котлов ПТВМ-120Э (IV этап 2-ой очереди строительства Юго-Западной теплоэлектроцентрали)	I_1.4.1.1.2	2019	2026	111,77	696,94	87,26	159,19	347,53	102,95	111,77	696,94	41,72	130,44	181,08	142,22	0,00	495,46
1.4.1.2	Строительство, реконструкция, модернизация и техническое перевооружение тепловых сетей, всего, в том числе:	Г	нд	нд	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	0,00
1.5	**Новое строительство, всего, в том числе:**	**Г**	**нд**	**нд**	**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**	**0,00**
1.5.1	Новое строительство объектов по производству электрической энергии, всего, в том числе:	Г	нд	нд	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	0,00
1.5.2	Новое строительство котельных, всего, в том числе:	Г	нд	нд	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	0,00
1.5.3	Новое строительство тепловых сетей, всего, в том числе:	Г	нд	нд	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	0,00
1.5.4	Прочее новое строительство, всего, в том числе:	Г	нд	нд	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	0,00
1.6	**Покупка земельных участков для целей реализации инвестиционных проектов, всего, в том числе:**	**Г**	**нд**	**нд**	**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**	**0,00**
1.7	**Прочие инвестиционные проекты, всего, в том числе:**	**Г**	**нд**	**нд**	**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**	**0,00**

Приложение 6 к распоряжению
Комитета по тарифам Санкт-Петербурга
от 30.10.2019 № 128-р

Плановые показатели реализации инвестиционной программы

Раздел 3. Источники финансирования инвестиционной программы

Акционерное общество «Юго-Западная ТЭЦ»

Всего по инвестиционной программе (Санкт-Петербург)

N п/п	Показатель	2019 год	2020 год	2021 год	2022 год	2023 год	Итого
		Утвержденный план	Утвержденный план	Утвержденный план	Утвержденный план	Утвержденный план	План
1	2	3.1	3.2	3.3	3.4	3.5	4
Источники финансирования инвестиционной программы всего (строка I + строка II), в том числе:		**52,21**	**170,16**	**217,30**	**174,53**	**3,87**	**618,07**
I	Собственные средства всего, в том числе:	52,21	170,16	217,30	174,53	3,87	618,07
1.1	Прибыль, направляемая на инвестиции, в том числе:	43,51	141,80	178,93	143,12	3,23	510,57
1.1.1	полученная от реализации продукции и оказанных услуг по регулируемым ценам (тарифам):	43,51	141,80	178,93	143,12	3,23	510,57
1.1.1.1	производства и поставки электрической энергии и мощности	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
1.1.1.1.1	производство и поставка электрической энергии на оптовом рынке электрической энергии и мощности	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
1.1.1.1.2	производство и поставка электрической мощности на оптовом рынке электрической энергии и мощности	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
1.1.1.1.3	производство и поставка электрической энергии (мощности) на розничных рынках электрической энергии	-	-	-	-	-	-
1.1.1.2	производства и поставки тепловой энергии (мощности)	42,61	130,70	178,93	139,89	0,00	492,13
1.1.1.3	оказания услуг по передаче электрической энергии	-	-	-	-	-	-
1.1.1.4	оказания услуг по передаче тепловой энергии, теплоносителя	-	-	-	-	-	-
1.1.1.5	от технологического присоединения, в том числе	0,89	11,10	0,00	3,23	3,23	18,44
1.1.1.5.1	от технологического присоединения объектов по производству электрической и тепловой энергии	0,89	11,10	0,00	3,23	3,23	18,44
1.1.1.5.1.а	авансовое использование прибыли	0,89	11,10	0,00	0,00	0,00	11,99
1.1.1.5.2	от технологического присоединения потребителей	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
1.1.1.5.2.а	авансовое использование прибыли	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
1.1.1.6	реализации электрической энергии и мощности	-	-	-	-	-	-
1.1.1.7	реализации тепловой энергии (мощности)	-	-	-	-	-	-
1.1.1.8	оказания услуг по оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике всего, в том числе:	-	-	-	-	-	-
1.1.1.8.1	в части управления технологическими режимами	-	-	-	-	-	-
1.1.1.8.2	в части обеспечения надежности	-	-	-	-	-	-
1.1.2	прибыль от продажи электрической энергии (мощности) по нерегулируемым ценам, всего, в том числе:	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
1.1.2.1	производство и поставка электрической энергии на оптовом рынке электрической энергии и мощности	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
1.1.2.2	производство и поставка электрической мощности на оптовом рынке электрической энергии и мощности	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
1.1.2.3	производство и поставка электрической энергии (мощности) на розничных рынках электрической энергии	-	-	-	-	-	-
1.1.3	прочая прибыль	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
1.2	Амортизация основных средств всего, в том числе:	0,00	0,00	2,16	2,33	0,00	4,49
1.2.1	текущая амортизация, учтенная в ценах (тарифах) всего, в том числе:	0,00	0,00	2,16	2,33	0,00	4,49
1.2.1.1	производство и поставка электрической энергии и мощности	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
1.2.1.1.1	производство и поставка электрической энергии на оптовом рынке электрической энергии и мощности	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
1.2.1.1.2	производство и поставка электрической мощности на оптовом рынке электрической энергии и мощности	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
1.2.1.1.3	производство и поставка электрической энергии (мощности) на розничных рынках электрической энергии	-	-	-	-	-	-
1.2.1.2	производство и поставка тепловой энергии (мощности)	0,00	0,00	2,16	2,33	0,00	4,49
1.2.1.3	оказание услуг по передаче электрической энергии	-	-	-	-	-	-
1.2.1.4	оказание услуг по передаче тепловой энергии, теплоносителя	-	-	-	-	-	-
1.2.1.5	реализация электрической энергии и мощности	-	-	-	-	-	-
1.2.1.6	реализации тепловой энергии (мощности)	-	-	-	-	-	-
1.2.1.7	оказание услуг по оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике всего, в том числе:	-	-	-	-	-	-
1.2.1.7.1	в части управления технологическими режимами	-	-	-	-	-	-
1.2.1.7.2	в части обеспечения надежности	-	-	-	-	-	-
1.2.2	прочая текущая амортизация	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
1.2.3	недоиспользованная амортизация прошлых лет всего, в том числе:	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
1.2.3.1	производство и поставка электрической энергии и мощности	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
1.2.3.1.1	производство и поставка электрической энергии на оптовом рынке электрической энергии и мощности	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
1.2.3.1.2	производство и поставка электрической мощности на оптовом рынке электрической энергии и мощности	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
1.2.3.1.2	производство и поставка электрической энергии (мощности) на розничных рынках электрической энергии	-	-	-	-	-	-
1.2.3.2	производство и поставка тепловой энергии (мощности)	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
1.2.3.3	оказание услуг по передаче электрической энергии	-	-	-	-	-	-
1.2.3.4	оказание услуг по передаче тепловой энергии, теплоносителя	-	-	-	-	-	-
1.2.3.5	реализация электрической энергии и мощности	-	-	-	-	-	-
1.2.3.6	реализации тепловой энергии (мощности)	-	-	-	-	-	-
1.2.3.7	оказание услуг по оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике всего, в том числе:	-	-	-	-	-	-
1.2.3.7.1	в части управления технологическими режимами	-	-	-	-	-	-
1.2.3.7.2	в части обеспечения надежности	-	-	-	-	-	-
1.3	Возврат налога на добавленную стоимость ****	8,70	28,36	36,22	29,09	0,65	103,01
1.4	Прочие собственные средства всего, в том числе:	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
1.4.1	средства от эмиссии акций	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
1.4.2	остаток собственных средств на начало года	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
II	Привлеченные средства всего, в том числе:	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
2.2	Облигационные займы	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
2.3	Векселя	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
2.4	Займы организаций	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
2.5	Бюджетное финансирование	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
2.5.1	средства федерального бюджета	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
2.5.1.1	в том числе средства федерального бюджета, недоиспользованные в прошлых периодах	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
2.5.2	средства консолидированного бюджета субъекта Российской Федерации	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
2.5.2.1	в том числе средства консолидированного бюджета субъекта Российской Федерации, недоиспользованные в прошлых периодах	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
2.6	Использование лизинга	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
2.7	Прочие привлеченные средства	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00

Плановые показатели реализации инвестиционной программы
Раздел 3. План принятия основных средств и нематериальных активов к бухгалтерскому учету
Акционерное общество «Юго-Западная ТЭЦ»

Номер группы инвестиционных проектов	Наименование инвестиционного проекта (наименование группы инвестиционных проектов)	Идентификатор инвестиционного проекта	Первоначальная стоимость принимаемых к учету основных средств и нематериальных активов, млн рублей (без НДС)	2019 год							2020 год							2021 год						
				Утвержденный план							Утвержденный план							Утвержденный план						
			План	нематериальные активы	основные средства						нематериальные активы	основные средства						нематериальные активы	основные средства					
				млн рублей (без НДС)	млн рублей (без НДС)	МВт	Гкал/ч	км ТС	МВ×А	Светильники, шт.	млн рублей (без НДС)	млн рублей (без НДС)	МВт	Гкал/ч	км ТС	МВ×А	Светильники, шт.	млн рублей (без НДС)	млн рублей (без НДС)	МВт	Гкал/ч	км ТС	МВ×А	Д
1	2	3	4	5.1.1	5.1.2	5.1.3	5.1.4	5.1.5	5.1.6	5.1.7	5.2.1	5.2.2	5.2.3	5.2.4	5.2.5	5.2.6	5.2.7	5.3.1	5.3.2	5.3.3	5.3.4	5.3.5	5.3.6	5
0	**ВСЕГО по инвестиционной программе, в том числе:**	**г**	**698,83**	**0,00**	**0,89**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**382,00**	**0,00**	**0,26**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**111,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	
0.1	**Технологическое присоединение (подключение), всего**	**г**	**18,44**	**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**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	
0.2	**Реконструкция, всего**	**г**	**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**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	
0.3	**Модернизация, техническое перевооружение, всего**	**г**	**1,89**	**0,00**	**0,89**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**382,00**	**0,00**	**0,26**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**111,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	
0.4	**Инвестиционные проекты, реализация которых обуславливается схемами теплоснабжения, всего**	**г**	**678,49**	**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**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	
0.5	**Новое строительство, всего**	**г**	**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**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	
0.6	**Покупка земельных участков для целей реализации инвестиционных проектов, всего**	**г**	**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**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	
0.7	**Прочие инвестиционные проекты, всего**	**г**	**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**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	
1	**г. Санкт-Петербург**	**г**	**698,83**	**0,00**	**0,89**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**382,00**	**0,00**	**0,26**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**111,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	
1.1	**Технологическое присоединение (подключение), всего, в том числе:**	**г**	**18,44**	**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**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	
1.1.1	Технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей, объектов электросетевого хозяйства к распределительным устройствам объектов по производству электрической энергии, всего, в том числе:	г	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	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
1.1.1.1	Наименование объекта по производству электрической энергии, всего, в том числе:	г	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	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
1.1.1.2	Наименование объекта по производству электрической энергии, всего, в том числе:	г	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	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
1.1.2	Технологическое присоединение объектов по производству электрической энергии к электрическим сетям, всего, в том числе:	г	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	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
1.1.2.1	Наименование объекта по производству электрической энергии, всего, в том числе:	г	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	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
1.1.2.2	Наименование объекта по производству электрической энергии, всего, в том числе:	г	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	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
1.1.3	Подключение теплопотребляющих установок потребителей тепловой энергии к системе теплоснабжения, всего, в том числе:	г	18,44	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	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
1.1.3.1	Подключение теплопотребляющих установок потребителей тепловой энергии, подключаемая тепловая нагрузка которых не превышает 0,1 Гкал/ч, к системе теплоснабжения, всего, в том числе:	г	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	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
1.1.3.2	Подключение теплопотребляющих установок потребителей тепловой энергии, подключаемая тепловая нагрузка которых более 0,1 Гкал/ч и не превышает 1,5 Гкал/ч, к системе теплоснабжения, всего, в том числе:	г	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	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
1.1.3.3	Подключение теплопотребляющих установок потребителей тепловой энергии, подключаемая тепловая нагрузка которых более 1,5 Гкал/ч, к системе теплоснабжения, всего, в том числе:	г	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	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
1.1.3.4	Строительство, реконструкция, модернизация и (или) техническое перевооружение источников тепловой энергии в целях подключения теплопотребляющих установок потребителей тепловой энергии к системе теплоснабжения, всего, в том числе:	г	18,44	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	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
1.1.3.4	Строительство (расширение) теплофикационной схемы IV-го этапа 2-ой очереди строительства Юго-Западной ТЭЦ в целях подключения теплопотребляющих установок абонентов ГУП «ТЭК СПб» к системе теплоснабжения АО «Юго-Западная ТЭЦ» (с установкой насосов - 2 шт.)	i_1.1.3.4.1	18,44	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	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
1.1.3.5	Строительство, реконструкция, модернизация и (или) техническое перевооружение тепловых сетей в целях подключения теплопотребляющих установок потребителей тепловой энергии к системе теплоснабжения, всего, в том числе:	г	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	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
1.1.4	Подключение объектов теплоснабжения к системам теплоснабжения, всего, в том числе:	г	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	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
1.2	**Реконструкция объектов по производству электрической энергии, объектов теплоснабжения и прочих объектов основных средств, всего, в том числе:**	**г**	**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**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	
1.2.1	Реконструкция объектов по производству электрической энергии всего, в том числе:	г	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	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
1.2.2	Реконструкция котельных, всего, в том числе:	г	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	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
1.2.3	Реконструкция тепловых сетей, всего, в том числе:	г	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	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
1.2.4	Реконструкция прочих объектов основных средств, всего, в том числе:	г	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	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
1.3	**Модернизация, техническое перевооружение, всего, в том числе:**	**г**	**1,89**	**0,00**	**0,89**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**382,00**	**0,00**	**0,26**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**111,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	
1.3.1	Модернизация, техническое перевооружение объектов по производству электрической энергии, всего, в том числе:	г	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	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
1.3.2	Модернизация, техническое перевооружение котельных, всего, в том числе:	г	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	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
1.3.3	Модернизация, техническое перевооружение тепловых сетей, всего, в том числе:	г	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	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
1.3.4	Модернизация, техническое перевооружение прочих объектов основных средств, всего, в том числе:	г	1,89	0,00	0,89	0,00	0,00	0,00	0,00	382,00	0,00	0,26	0,00	0,00	0,00	0,00	111,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
1.3.4	Модернизация системы освещения Юго-Западной ТЭЦ с установкой светодиодных светильников (светильники - ВСА шт.)	i_1.3.4.7	1,89	0,00	0,89	0,00	0,00	0,00	0,00	382,00	0,00	0,26	0,00	0,00	0,00	0,00	111,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
1.4	**Инвестиционные проекты, реализация которых обуславливается схемами теплоснабжения, всего, в том числе:**	**г**	**678,49**	**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**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	
1.4.1	г. Санкт-Петербург	г	678,49	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	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
1.4.1.1	Строительство, реконструкция, модернизация и техническое перевооружение источников тепловой энергии, всего, в том числе:	г	678,49	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	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
1.4.1.1	Строительство и ввод в эксплуатацию двух водогрейных котлов ПТВМ-120Э (IV этап 2-ой очереди строительства Юго-Западной теплоэлектроцентрали)	i_1.4.1.1.2	678,49	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	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
1.4.1.2	Строительство, реконструкция, модернизация и техническое перевооружение тепловых сетей, всего, в том числе:	г	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	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
1.5	**Новое строительство, всего, в том числе:**	**г**	**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**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	
1.5.1	Новое строительство объектов по производству электрической энергии, всего, в том числе:	г	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	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
1.5.2	Новое строительство котельных, всего, в том числе:	г	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	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
1.5.3	Новое строительство тепловых сетей, всего, в том числе:	г	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	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
1.5.4	Прочее новое строительство, всего, в том числе:	г	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	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
1.6	**Покупка земельных участков для целей реализации инвестиционных проектов, всего, в том числе:**	**г**	**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**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	
1.7	**Прочие инвестиционные проекты, всего, в том числе:**	**г**	**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**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	

Приложение 3 к распоряжению
Комитета Санкт-Петербурга
от 30.10.2019 № 128-р

Принятие основных средств и нематериальных активов к бухгалтерскому учету

		2022 год									2023 год							Итого									
		Утвержденный план									Утвержденный план							План									
		нематериальные активы	основные средства								нематериальные активы	основные средства						нематериальные активы	основные средства								
...нА	Другое	млн рублей (без НДС)	млн рублей (без НДС)	МВт	Гкал/ч	км ТС	МВ×А	Другое	Водогрейный котёл, шт.	Насос, шт.	млн рублей (без НДС)	млн рублей (без НДС)	МВт	Гкал/ч	км ТС	МВ×А	Другое	млн рублей (без НДС)	млн рублей (без НДС)	МВт	Гкал/ч	км ТС	МВ×А	Другое	Водогрейный котёл, шт.	Светильники, шт.	Насос, шт.
...6	5.3.7	5.4.1	5.4.2	5.4.3	5.4.4	5.4.5	5.4.6	5.4.7	5.4.8	5.4.9	5.5.1	5.5.2	5.5.3	5.5.4	5.5.5	5.5.6	5.5.7	6.1.1	6.1.2	6.1.3	6.1.4	6.1.5	6.1.6	6.1.7	6.1.8	6.1.9	6.1.10
0,00	**нд**	**0,00**	**470,28**	**0,00**	**120,00**	**0,00**	**0,00**	**нд**	**1,00**	**2,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**нд**	**0,00**	**471,43**	**0,00**	**120,00**	**0,00**	**0,00**	**нд**	**1,00**	**493,00**	**2,00**
0,00	**нд**	**0,00**	**18,44**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**нд**	**0,00**	**2,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**нд**	**0,00**	**18,44**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**нд**	**0,00**	**0,00**	**2,00**
0,00	**нд**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**нд**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**нд**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**нд**	**0,00**	**0,00**	**0,00**
0,00	**нд**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**нд**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**нд**	**0,00**	**1,15**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**нд**	**0,00**	**493,00**	**0,00**
0,00	**нд**	**0,00**	**451,83**	**0,00**	**120,00**	**0,00**	**0,00**	**нд**	**1,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**нд**	**0,00**	**451,83**	**0,00**	**120,00**	**0,00**	**0,00**	**нд**	**1,00**	**0,00**	**0,00**
0,00	**нд**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**нд**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**нд**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**нд**	**0,00**	**0,00**	**0,00**
0,00	**нд**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**нд**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**нд**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**нд**	**0,00**	**0,00**	**0,00**
0,00	**нд**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**нд**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**нд**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**нд**	**0,00**	**0,00**	**0,00**
0,00	**нд**	**0,00**	**470,28**	**0,00**	**120,00**	**0,00**	**0,00**	**нд**	**1,00**	**2,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**нд**	**0,00**	**471,43**	**0,00**	**120,00**	**0,00**	**0,00**	**нд**	**1,00**	**493,00**	**2,00**
0,00	**нд**	**0,00**	**18,44**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**нд**	**0,00**	**2,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**нд**	**0,00**	**18,44**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**нд**	**0,00**	**0,00**	**2,00**
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	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	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	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	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	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	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	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	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	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	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	18,44	0,00	0,00	0,00	0,00	нд	0,00	2,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	18,44	0,00	0,00	0,00	0,00	нд	0,00	0,00	2,00
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	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	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	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	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	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	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
0,00	0,00	0,00	18,44	0,00	0,00	0,00	0,00	нд	0,00	2,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	18,44	0,00	0,00	0,00	0,00	нд	0,00	0,00	2,00
0,00	0,00	0,00	18,44	0,00	0,00	0,00	0,00	нд	0,00	2,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	18,44	0,00	0,00	0,00	0,00	нд	0,00	0,00	2,00
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	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	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	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	0,00	0,00	0,00	0,00
0,00	**нд**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**нд**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**нд**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**нд**	**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	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	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	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	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	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	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	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	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
0,00	**нд**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**нд**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**нд**	**0,00**	**1,15**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**нд**	**0,00**	**493,00**	**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	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	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	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	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	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	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	0,00	0,00	нд	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1,15	0,00	0,00	0,00	0,00	нд	0,00	493,00	0,00
0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	нд	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1,15	0,00	0,00	0,00	0,00	нд	0,00	493,00	0,00
0,00	**нд**	**0,00**	**451,83**	**0,00**	**120,00**	**0,00**	**0,00**	**нд**	**1,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**нд**	**0,00**	**451,83**	**0,00**	**120,00**	**0,00**	**0,00**	**нд**	**1,00**	**0,00**	**0,00**
0,00	0,00	0,00	451,83	0,00	120,00	0,00	0,00	нд	1,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	451,83	0,00	120,00	0,00	0,00	нд	1,00	0,00	0,00
0,00	0,00	0,00	451,83	0,00	120,00	0,00	0,00	нд	1,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	451,83	0,00	120,00	0,00	0,00	нд	1,00	0,00	0,00
0,00	0,00	0,00	451,83	0,00	120,00	0,00	0,00	нд	1,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	451,83	0,00	120,00	0,00	0,00	нд	1,00	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	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	0,00	0,00	0,00	0,00
0,00	**нд**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**нд**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**нд**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**нд**	**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	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	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	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	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	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	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
0,00	**нд**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**нд**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**нд**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**нд**	**0,00**	**0,00**	**0,00**
0,00	**нд**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**нд**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**нд**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**нд**	**0,00**	**0,00**	**0,00**

План ввода основных средств
Раздел 1. План принятия основных средств и нематериальных активов к бухгалтерскому учету на 2019 год с распределением по кварталам
Акционерное общество «Юго-Западная ТЭЦ»

Номер группы инвестиционных проектов	Наименование инвестиционного проекта (группы инвестиционных проектов)	Идентификатор инвестиционного проекта	I кв.							II кв.									
			нематериальные активы	основные средства						нематериальные активы	основные средства							нематериальные активы	
			млн рублей (без НДС)	млн рублей (без НДС)	МВт	Гкал/ч	км ТС	МВ×А	Другое	млн рублей (без НДС)	млн рублей (без НДС)	МВт	Гкал/ч	км ТС	МВ×А	Другое		млн рублей (без НДС)	млн (бе
1	2	3	4.1.1	4.1.2	4.1.3	4.1.4	4.1.5	4.1.6	4.1.7	4.2.1	4.2.2	4.2.3	4.2.4	4.2.5	4.2.6	4.2.7		4.3.1	
0	**ВСЕГО по инвестиционной программе, в том числе:**	**Г**	**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**	**0,00**		**0,00**	
0.1	**Технологическое присоединение (подключение), всего**	**Г**	**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**	**0,00**		**0,00**	
0.2	**Реконструкция, всего**	**Г**	**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**	**0,00**		**0,00**	
0.3	**Модернизация, техническое перевооружение, всего**	**Г**	**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**	**0,00**		**0,00**	
0.4	**Инвестиционные проекты, реализация которых обуславливается схемами теплоснабжения, всего**	**Г**	**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**	**0,00**		**0,00**	
0.5	**Новое строительство, всего**	**Г**	**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**	**0,00**		**0,00**	
0.6	**Покупка земельных участков для целей реализации инвестиционных проектов, всего**	**Г**	**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**	**0,00**		**0,00**	
0.7	**Прочие инвестиционные проекты, всего**	**Г**	**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**	**0,00**		**0,00**	
1	**г. Санкт-Петербург**	**Г**	**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**	**0,00**		**0,00**	
1.1	**Технологическое присоединение (подключение), всего, в том числе:**	**Г**	**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**	**0,00**		**0,00**	
1.1.1	Технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей, объектов электросетевого хозяйства к распределительным устройствам объектов по производству электрической энергии, всего, в том числе:	Г	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	0,00		0,00	
1.1.1.1	Наименование объекта по производству электрической энергии, всего, в том числе:	Г	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	0,00		0,00	
1.1.1.2	Наименование объекта по производству электрической энергии, всего, в том числе:	Г	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	0,00		0,00	
1.1.2	Технологическое присоединение объектов по производству электрической энергии к электрическим сетям, всего, в том числе:	Г	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	0,00		0,00	
1.1.2.1	Наименование объекта по производству электрической энергии, всего, в том числе:	Г	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	0,00		0,00	
1.1.2.2	Наименование объекта по производству электрической энергии, всего, в том числе:	Г	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	0,00		0,00	
1.1.3	Подключение теплопотребляющих установок потребителей тепловой энергии к системе теплоснабжения, всего, в том числе:	Г	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	0,00		0,00	
1.1.3.1	Подключение теплопотребляющих установок потребителей тепловой энергии, подключаемая тепловая нагрузка которых не превышает 0,1 Гкал/ч, к системе теплоснабжения, всего, в том числе:	Г	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	0,00		0,00	
1.1.3.2	Подключение теплопотребляющих установок потребителей тепловой энергии, подключаемая тепловая нагрузка которых более 0,1 Гкал/ч и не превышает 1,5 Гкал/ч, к системе теплоснабжения, всего, в том числе:	Г	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	0,00		0,00	
1.1.3.3	Подключение теплопотребляющих установок потребителей тепловой энергии, подключаемая тепловая нагрузка которых более 1,5 Гкал/ч, к системе теплоснабжения, всего, в том числе:	Г	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	0,00		0,00	
1.1.3.4	Строительство, реконструкция, модернизация и (или) техническое перевооружение источников тепловой энергии в целях подключения теплопотребляющих установок потребителей тепловой энергии к системе теплоснабжения, всего, в том числе:	Г	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	0,00		0,00	
1.1.3.4	Строительство (расширение) теплофикационной схемы IV-го этапа 2-ой очереди строительства Юго-Западной ТЭЦ в целях подключения теплопотребляющих установок абонентов ГУП «ТЭК СПб» к системе теплоснабжения АО «Юго-Западная ТЭЦ» (с установкой насосов - 2 шт.)	I_1.1.3.4.1	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00		0,00	
1.1.3.5	Строительство, реконструкция, модернизация и (или) техническое перевооружение тепловых сетей в целях подключения теплопотребляющих установок потребителей тепловой энергии к системе теплоснабжения, всего, в том числе:	Г	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	0,00		0,00	
1.1.4	Подключение объектов теплоснабжения к системам теплоснабжения, всего, в том числе:	Г	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	0,00		0,00	
1.2	**Реконструкция объектов по производству электрической энергии, объектов теплоснабжения и прочих объектов основных средств, всего, в том числе:**	**Г**	**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**	**0,00**		**0,00**	
1.2.1	Реконструкция объектов по производству электрической энергии всего, в том числе:	Г	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	0,00		0,00	
1.2.2	Реконструкция котельных, всего, в том числе:	Г	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	0,00		0,00	
1.2.3	Реконструкция тепловых сетей, всего, в том числе:	Г	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	0,00		0,00	
1.2.4	Реконструкция прочих объектов основных средств, всего, в том числе:	Г	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	0,00		0,00	
1.3	**Модернизация, техническое перевооружение, всего, в том числе:**	**Г**	**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**	**0,00**		**0,00**	
1.3.1	Модернизация, техническое перевооружение объектов по производству электрической энергии, всего, в том числе:	Г	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	0,00		0,00	
1.3.2	Модернизация, техническое перевооружение котельных, всего, в том числе:	Г	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	0,00		0,00	
1.3.3	Модернизация, техническое перевооружение тепловых сетей, всего, в том числе:	Г	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	0,00		0,00	
1.3.4	Модернизация, техническое перевооружение прочих объектов основных средств, всего, в том числе:	Г	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	0,00		0,00	
1.3.4	Модернизация системы освещения Юго-Западной ТЭЦ с установкой светодиодных светильников (светильники - 854 шт.)	I_1.3.4.7	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	0,00		0,00	
1.4	**Инвестиционные проекты, реализация которых обуславливается схемами теплоснабжения, всего, в том числе:**	**Г**	**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**	**0,00**		**0,00**	
1.4.1	г. Санкт-Петербург	Г	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	0,00		0,00	
1.4.1.1	Строительство, реконструкция, модернизация и техническое перевооружение источников тепловой энергии, всего, в том числе:	Г	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	0,00		0,00	
1.4.1.1	Строительство и ввод в эксплуатацию двух водогрейных котлов ПТВМ-120Э (IV этап 2-ой очереди строительства Юго-Западной теплоэлектроцентрали)	I_1.4.1.1.2	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	0,00		0,00	
1.4.1.2	Строительство, реконструкция, модернизация и техническое перевооружение тепловых сетей, всего, в том числе:	Г	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	0,00		0,00	
1.5	**Новое строительство, всего, в том числе:**	**Г**	**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**	**0,00**		**0,00**	
1.5.1	Новое строительство объектов по производству электрической энергии, всего, в том числе:	Г	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	0,00		0,00	
1.5.2	Новое строительство котельных, всего, в том числе:	Г	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	0,00		0,00	
1.5.3	Новое строительство тепловых сетей, всего, в том числе:	Г	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	0,00		0,00	
1.5.4	Прочее новое строительство, всего, в том числе:	Г	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	0,00		0,00	
1.6	**Покупка земельных участков для целей реализации инвестиционных проектов, всего, в том числе:**	**Г**	**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**	**0,00**		**0,00**	
1.7	**Прочие инвестиционные проекты, всего, в том числе:**	**Г**	**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**	**0,00**		**0,00**	

Приложение 4 к распоряжению
Комитете Санкт-Петербурга
от 30.10.2019 № 128-р

Утвержденный план принятия основных средств и нематериальных активов к бухгалтерскому учету на 2019 год																					
III кв.							IV кв.							Итого утвержденный план за год							
нематериальные активы	основные средства						нематериальные активы	основные средства						нематериальные активы	основные средства						
млн рублей (без НДС)	млн рублей (без НДС)	МВт	Гкал/ч	км ТС	МВ×А	Другое	млн рублей (без НДС)	млн рублей (без НДС)	МВт	Гкал/ч	км ТС	МВ×А	Светильники, шт.	млн рублей (без НДС)	млн рублей (без НДС)	МВт	Гкал/ч	км ТС	МВ×А	Светильники, шт.
4.3.1	4.3.2	4.3.3	4.3.4	4.3.5	4.3.6	4.3.7	4.4.1	4.4.2	4.4.3	4.4.4	4.4.5	4.4.6	4.4.7	5	6	7	8	9	10	11
0,00	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,89**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**382,00**	**0,00**	**0,89**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**382,00**
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**	**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**	**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**	**0,00**	**0,00**	**0,00**
0,00	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,89**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**382,00**	**0,00**	**0,89**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**382,00**
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**	**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**	**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**	**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**	**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**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,89**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**382,00**	**0,00**	**0,89**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**382,00**
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**	**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	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	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	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	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	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	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	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	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	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	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	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	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	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	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	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	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	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	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	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
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**	**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	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	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	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	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	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	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	0,00
0,00	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,89**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**382,00**	**0,00**	**0,89**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**382,00**
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	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	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	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	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	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,89	0,00	0,00	0,00	0,00	382,00	0,00	0,89	0,00	0,00	0,00	0,00	382,00
0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,89	0,00	0,00	0,00	0,00	382,00	0,00	0,89	0,00	0,00	0,00	0,00	382,00
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**	**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	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	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	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	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	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	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	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	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	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	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	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	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	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	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	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	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	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	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**	**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**
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**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**

Плановые показатели реализации инвестиционной программы
Раздел 2. Ввод объектов инвестиционной деятельности (мощностей) в эксплуатацию
Акционерное общество «Юго-Западная ТЭЦ»

Номер группы инвестиционных проектов	Наименование инвестиционного проекта (группы инвестиционных проектов)	Идентификатор инвестиционного проекта	Характеристики объекта электроэнергетики (объекта инвестиционной деятельности)																					
			План								2019 год Утвержденный план					2020 год Утвержденный план								
			МВт	Гкал/ч	км ТС	МВхА	Другое	Насос, шт.	Водогрейный котёл, шт.	Светильники, шт.	МВт	Гкал/ч	км ТС	МВхА	Светильники, шт.	МВт	Гкал/ч	км ТС	МВхА	Светильники, шт.				
1	2	3	4.1.1	4.1.2	4.1.3	4.1.4	4.1.5	4.1.6	4.1.7	4.1.8	5.1.1	5.1.2	5.1.3	5.1.4	5.1.5	5.2.1	5.2.2	5.2.3	5.2.4	5.2.5				
0	**ВСЕГО по инвестиционной программе, в том числе:**	**г**	**0**	**240**	**0**	**0**	**нд**	**2**	**2**	**854**	**0**	**0**	**0**	**0**	**382**	**0**	**0**	**0**	**0**	**111**				
0.1	**Технологическое присоединение (подключение), всего**	**г**	**0**	**0**	**0**	**0**	**нд**	**2**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**				
0.2	**Реконструкция, всего**	**г**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**				
0.3	**Модернизация, техническое перевооружение, всего**	**г**	**0**	**0**	**0**	**0**	**нд**	**0**	**0**	**854**	**0**	**0**	**0**	**0**	**382**	**0**	**0**	**0**	**0**	**111**				
0.4	**Инвестиционные проекты, реализация которых обуславливается схемами теплоснабжения, всего**	**г**	**0**	**240**	**0**	**0**	**нд**	**0**	**2**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**				
0.5	**Новое строительство, всего**	**г**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**				
0.6	**Покупка земельных участков для целей реализации инвестиционных проектов, всего**	**г**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**				
0.7	**Прочие инвестиционные проекты, всего**	**г**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**				
1	**г. Санкт-Петербург**	**г**	**0**	**240**	**0**	**0**	**нд**	**2**	**2**	**854**	**0**	**0**	**0**	**0**	**382**	**0**	**0**	**0**	**0**	**111**				
1.1	**Технологическое присоединение (подключение), всего, в том числе:**	**г**	**0**	**0**	**0**	**0**	**нд**	**2**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**				
1.1.1	Технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей, объектов электросетевого хозяйства к распределительным устройствам объектов по производству электрической энергии, всего, в том числе:	г	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0				
1.1.1.1	Наименование объекта по производству электрической энергии, всего. в том числе:	г	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0				
1.1.1.2	Наименование объекта по производству электрической энергии, всего. в том числе:	г	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0				
1.1.2	Технологическое присоединение объектов по производству электрической энергии к электрическим сетям, всего, в том числе:	г	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0				
1.1.2.1	Наименование объекта по производству электрической энергии, всего. в том числе:	г	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0				
1.1.2.2	Наименование объекта по производству электрической энергии, всего. в том числе:	г	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0				
1.1.3	Подключение теплопотребляющих установок потребителей тепловой энергии к системе теплоснабжения, всего, в том числе:	г	0	0	0	0	нд	2	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0				
1.1.3.1	Подключение теплопотребляющих установок потребителей тепловой энергии, подключаемая тепловая нагрузка которых не превышает 0,1 Гкал/ч, к системе теплоснабжения, всего, в том числе:	г	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0				
1.1.3.2	Подключение теплопотребляющих установок потребителей тепловой энергии, подключаемая тепловая нагрузка которых более 0,1 Гкал/ч и не превышает 1,5 Гкал/ч, к системе теплоснабжения, всего, в том числе:	г	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0				
1.1.3.3	Подключение теплопотребляющих установок потребителей тепловой энергии, подключаемая тепловая нагрузка которых более 1,5 Гкал/ч, к системе теплоснабжения, всего, в том числе:	г	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0				
1.1.3.4	Строительство, реконструкция, модернизация и (или) техническое перевооружение источников тепловой энергии в целях подключения теплопотребляющих установок потребителей тепловой энергии к системе теплоснабжения, всего, в том числе:	г	0	0	0	0	нд	2	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0				
1.1.3.4	Строительство (расширение) теплофикационной схемы IV-го этапа 2-ой очереди строительства Юго-Западной ТЭЦ в целях подключения теплопотребляющих установок абонентов ГУП «ТЭК СПб» к системе теплоснабжения АО «Юго-Западная ТЭЦ» (с установкой насосов - 2 шт.)	I_1.1.3.4.1	0	0	0	0	нд	2	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0				
1.1.3.5	Строительство, реконструкция, модернизация и (или) техническое перевооружение тепловых сетей в целях подключения теплопотребляющих установок потребителей тепловой энергии к системе теплоснабжения, всего, в том числе:	г	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0				
1.1.4	Подключение объектов теплоснабжения к системам теплоснабжения, всего, в том числе:	г	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0				
1.2	**Реконструкция объектов по производству электрической энергии, объектов теплоснабжения и прочих объектов основных средств, всего, в том числе:**	**г**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**				
1.2.1	Реконструкция объектов по производству электрической энергии всего, в том числе:	г	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0				
1.2.2	Реконструкция котельных, всего, в том числе:	г	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0				
1.2.3	Реконструкция тепловых сетей, всего, в том числе:	г	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0				
1.2.4	Реконструкция прочих объектов основных средств, всего, в том числе:	г	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0				
1.3	**Модернизация, техническое перевооружение, всего, в том числе:**	**г**	**0**	**0**	**0**	**0**	**нд**	**0**	**0**	**854**	**0**	**0**	**0**	**0**	**382**	**0**	**0**	**0**	**0**	**111**				
1.3.1	Модернизация, техническое перевооружение объектов по производству электрической энергии, всего, в том числе:	г	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0				
1.3.2	Модернизация, техническое перевооружение котельных, всего, в том числе:	г	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0				
1.3.3	Модернизация, техническое перевооружение тепловых сетей, всего, в том числе:	г	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0				
1.3.4	Модернизация, техническое перевооружение прочих объектов основных средств, всего, в том числе:	г	0	0	0	0	нд	0	0	854	0	0	0	0	382	0	0	0	0	111				
1.3.4	Модернизация системы освещения Юго-Западной ТЭЦ с установкой светодиодных светильников (светильники - 854 шт.)	I_1.3.4.7	0	0	0	0	нд	0	0	854	0	0	0	0	382	0	0	0	0	111				
1.4	**Инвестиционные проекты, реализация которых обуславливается схемами теплоснабжения, всего, в том числе:**	**г**	**0**	**240**	**0**	**0**	**нд**	**0**	**2**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**				
1.4.1	г. Санкт-Петербург	г	0	240	0	0	нд	0	2	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0				
1.4.1.1	Строительство, реконструкция, модернизация и техническое перевооружение источников тепловой энергии, всего, в том числе:	г	0	240	0	0	нд	0	2	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0				
1.4.1.1	Строительство и ввод в эксплуатацию двух водогрейных котлов ПТВМ-120Э (IV этап 2-ой очереди строительства Юго-Западной теплоэлектроцентрали)	I_1.4.1.1.2	0	240	0	0	нд	0	2	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0				
1.4.1.2	Строительство, реконструкция, модернизация и техническое перевооружение тепловых сетей, всего, в том числе:	г	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0				
1.5	**Новое строительство, всего, в том числе:**	**г**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**				
1.5.1	Новое строительство объектов по производству электрической энергии, всего, в том числе:	г	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0				
1.5.2	Новое строительство котельных, всего, в том числе:	г	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0				
1.5.3	Новое строительство тепловых сетей, всего, в том числе:	г	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0				
1.5.4	Прочее новое строительство, всего, в том числе:	г	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0				
1.6	**Покупка земельных участков для целей реализации инвестиционных проектов, всего, в том числе:**	**г**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**				
1.7	**Прочие инвестиционные проекты, всего, в том числе:**	**г**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**				

Приложение 5 к распоряжению
Комитете Санкт-Петербурга
от 30.10.2019 № 128-р

Ввод объектов инвестиционной деятельности (мощностей) в эксплуатацию																											
	2021 год					2022 год							2023 год					Итого									
	Утвержденный план					Утвержденный план							Утвержденный план					План									
ники,	МВт	Гкал/ч	км ТС	МВ×А	Другое	МВт	Гкал/ч	км ТС	МВ×А	Другое	Насос, шт.	Водогрейный котёл, шт.	МВт	Гкал/ч	км ТС	МВ×А	Другое	МВт	Гкал/ч	км ТС	МВ×А	Другое	Насос, шт.	Водогрейный котёл, шт.	Светильники, шт.
5	5.3.1	5.3.2	5.3.3	5.3.4	5.3.5	5.4.1	5.4.2	5.4.3	5.4.4	5.4.5	5.4.6	5.4.7	5.5.1	5.5.2	5.5.3	5.5.4	5.5.5	6.1.1	6.1.2	6.1.3	6.1.4	6.1.5	6.1.6	6.1.7	6.1.8
111	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**120**	**0**	**0**	**нд**	**2**	**1**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**120**	**0**	**0**	**нд**	**2**	**1**	**493**
0	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**нл**	**2**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**нд**	**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**	**0**	**0**	**0**	**0**
111	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**нд**	**0**	**0**	**493**
0	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**120**	**0**	**0**	**нд**	**0**	**1**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**120**	**0**	**0**	**нд**	**0**	**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**	**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**
111	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**120**	**0**	**0**	**нл**	**2**	**1**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**120**	**0**	**0**	**нд**	**2**	**1**	**493**
0	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**нл**	**2**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**нд**	**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	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	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	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	нл	2	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	нд	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	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	0	0	0	0	0	нл	2	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	нд	2	0	0
0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	нл	2	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	нд	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	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	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	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
111	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**нд**	**0**	**0**	**493**
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	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
111	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	нд	0	0	493
111	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	нд	0	0	493
0	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**120**	**0**	**0**	**нд**	**0**	**1**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**120**	**0**	**0**	**нд**	**0**	**1**	**0**
0	0	0	0	0	0	0	120	0	0	нд	0	1	0	0	0	0	0	0	120	0	0	нд	0	1	0
0	0	0	0	0	0	0	120	0	0	нд	0	1	0	0	0	0	0	0	120	0	0	нд	0	1	0
0	0	0	0	0	0	0	120	0	0	нд	0	1	0	0	0	0	0	0	120	0	0	нд	0	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	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	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	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**	**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**

ПРАВИТЕЛЬСТВО САНКТ-ПЕТЕРБУРГА

КОМИТЕТ ПО ТАРИФАМ САНКТ-ПЕТЕРБУРГА

РАСПОРЯЖЕНИЕ

30.10.2019 № **129-р**

Об утверждении инвестиционной программы общества с ограниченной ответственностью «ТЕПЛОЭНЕРГО» на 2020-2024 годы

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 30.10.2019 № 175:

1. Утвердить инвестиционную программу общества с ограниченной ответственностью «ТЕПЛОЭНЕРГО» на 2020-2024 годы согласно приложению к настоящему распоряжению.

2. Распоряжение вступает в силу в порядке, установленном действующим законодательством.

Председатель Комитета **Д.В.Коптин**

Приложение к распоряжению
Комитета по тарифам Санкт-Петербурга
от 30.10.2019 № 129-р

Утверждаю:
Председатель Комитета по тарифам
Санкт-Петербурга

_____ / Д.В.Коптин /

«___» _____ 2019 г.

Утверждаю:
Генеральный директор
ООО «ТЕПЛОЭНЕРГО»

_____ / Е.В.Кочнев /

«___» _____ 2019 г.

Согласовано:
Председатель Комитета по энергетике и
инженерному обеспечению

_____ / А.С.Бондарчук /

«___» _____ 2019 г.

Инвестиционная программа
общества с ограниченной ответственностью «ТЕПЛОЭНЕРГО»
на период 2020-2024 гг.
на территории Санкт-Петербурга

Санкт-Петербург
2019 г.

Форма № 1-ИП ТС

Паспорт инвестиционной программы в сфере теплоснабжения
ООО «ТЕПЛОЭНЕРГО» на 2020-2024 годы

Наименование организации	Общество с ограниченной ответственностью «ТЕПЛОЭНЕРГО» *(полное наименование)* ООО «ТЕПЛОЭНЕРГО» *(сокращенное наименование)*
Местонахождение регулируемой организации	199155, Санкт-Петербург, пер. Декабристов, д. 20, лит.А
Сроки реализации инвестиционной программы	01.01.2020 - 31.12.2024
Лицо, ответственное за разработку инвестиционной программы	Начальник планово-экономического управления ООО «ТЕПЛОЭНЕРГО» Куваев Александр Владимирович
Контактная информация лица, ответственного за разработку инвестиционной программы	тел.: (812) 363-09-36 (314), адрес эл.почты: kuvaevav@te-spb.ru
Наименование органа исполнительной власти Санкт-Петербурга, утвердившего инвестиционную программу	Комитет по тарифам Санкт-Петербурга
Местонахождение органа, утвердившего инвестиционную программу	191023, Санкт-Петербург, Садовая ул., д.14/52 лит.А
Должностное лицо, утвердившее инвестиционную программу	Председатель Комитета по тарифам Санкт-Петербурга Коптин Дмитрий Викторович
Реквизиты решения об утверждении инвестиционной программы	Распоряжение Комитета по тарифам Санкт-Петербурга от 30.10.2019 № 129-р
Контактная информация лица, ответственного за утверждение инвестиционной программы	тел.: (812) 576-21-65 адрес эл.почты: illarionova@rek.gov.spb.ru
Наименование органа исполнительной власти Санкт-Петербурга, согласовавшего инвестиционную программу	Комитет по энергетике и инженерному обеспечению
Местонахождение органа исполнительной власти Санкт-Петербурга, согласовавшего инвестиционную программу	191124, Санкт-Петербург, ул. Новгородская, д.20, литера А
Должностное лицо, согласовавшее инвестиционную программу	Председатель Комитета по энергетике и инженерному обеспечению Бондарчук Андрей Сергеевич
Дата согласования инвестиционной программы	29.10.2019
Контактная информация лица, ответственного за согласование инвестиционной программы	тел.: (812) 576-58-17 адрес эл.почты: perlamonova@keio.gov.spb.ru

Форма № 3-ИП ТС

Плановые значения показателей, достижение которых предусмотрено в результате реализации мероприятий инвестиционной программы ООО «ТЕПЛОЭНЕРГО» в сфере теплоснабжения на 2020–2024 годы»

№ п/п	Наименование показателя	Ед. изм.	Фактические значения	Плановые значения					
				Утвержденный период	в т.ч. по годам реализации				
					2020 год	2021 год	2022 год	2023 год	2024 год
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
1	Удельный расход электрической энергии на транспортировку теплоносителя	кВт·ч/м^3	-	-	-	-	-	-	-
2	Удельный расход условного топлива на выработку единицы тепловой энергии и (или) теплоносителя	т у.т./Гкал	0,15337	0,15338	0,15338	0,15338	0,15338	0,15338	0,15338
		т у.т./м^3	-	-	-	-	-	-	-
3	Объем присоединяемой тепловой нагрузки новых потребителей	Гкал/ч	256,88	760,2	196,0	208,2	138,6	121,7	95,7
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	16597,45	36678	36678	36678	36678	36678	36678
		% от полезного отпуска тепловой энергии	4,49%	6,97%	6,97%	6,97%	6,97%	6,97%	6,97%
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	-	-	-	-	-	-	-

Инвестиционная программа ООО «ТЕПЛОЭНЕРГО» в сфере теплоснабжения на 2020–2024 годы

№ п/п	Наименование мероприятий	Обоснование необходимости (цель реализации)	Административный район Санкт-Петербурга	Описание и место расположения объекта	Основные технические характеристики			
					Наименование показателя	Ед. изм.	Значение показателя	
							до реализации мероприятия	после реализации мероприятия
1	2	3	4	5	6	7	8	9
Группа 1. Строительство, реконструкция или модернизация объектов в целях подключения потребителей								
1.1.	Строительство новых тепловых сетей в целях подключения потребителей				протяженность	км	0,00	70,08
1.1.1	Строительство тепловой сети от котельной по адресу: Санкт-Петербург, г. Колпино, ул. Понтонная, д. 1, лит. А вдоль проектируемых проездов и улиц до объектов расположенных на земельных участках по адресам: - Санкт-Петербург, г. Колпино, Понтонная ул., уч.4 (южнее дома 26 лит. А по Понтонной ул.); - Санкт-Петербург, г. Колпино, Понтонная ул., уч.8 (юго-западнее д.26 лит. А по Понтонной ул.); - Санкт-Петербург, г. Колпино, Понтонная ул., уч.7 (юго-западнее д.26 лит. А по Понтонной ул.); - Санкт-Петербург, г. Колпино, Понтонная ул., уч.6 (южнее дома 26 лит. А по Понтонной ул.); - Санкт-Петербург, г. Колпино, Понтонная ул., уч.5 (южнее дома 26 лит. А по Понтонной ул.)	Подключение объектов	Колпинский	г. Колпино, ул. Понтонная	протяженность	км	0,00	0,83
1.1.2	Строительство тепловых сетей от котельной по адресу: Санкт-Петербург, г. Колпино, ул. Понтонная, д. 1, лит. А вдоль проектируемых проездов и улиц до объекта, расположенного на земельном участке по адресу: Санкт-Петербург, Колпинский район, г. Колпино, ул. Понтонная, кадастровый номер участка 78:37:0017124:17	Подключение объектов	Колпинский	г. Колпино, ул. Понтонная	протяженность	км	0,00	0,06
1.1.3	Строительство тепловых сетей от котельной по адресу: Санкт-Петербург, г. Сестрорецк, Курортный район, ул. Цемяночная, д.4, корпус 2 для подключения объекта по адресу: Санкт-Петербург, город Сестрорецк, Цемяночная улица, дом 4, литера Е, кадастровый номер 78:38:0011112:3951	Подключение объектов	Курортный	г. Сестрорецк, Цемяночная улица, д. 4, литера Е	протяженность	км	0,00	0,11
1.1.4	Строительство тепловых сетей от котельной по адресу: Санкт-Петербург, МО "Рыбацкое", территория Усть-Славянка, Советский пр., д.49, корп. 4, сооружение 1 до подключаемых объектов вдоль проектируемых магистралей и улиц согласно проекту планировки территории ограниченная береговой линией р. Невы, береговой линией р. Славянки, проектируемой магистралью, границами проектируемых кварталов, Усть-Славянка, земельные участки № 4, 5, 6, 7, 8, 21, 41, 32, 29, 30, 31, 38, 39, 40, 43, 44, 45, 42 17, 18, 19, 20	Подключение объектов	Невский	территория Усть-Славянка	протяженность	км	0,00	1,17
1.1.5	Строительство тепловых сетей от котельной по адресу: Санкт-Петербург, МО "Сосновая поляна", проспект Ветеранов, дом 186, корпус 5 , сооружение 1 вдоль проектируемых проездов и улиц до подключаемых объектов, расположенных на земельных участках по адресам: - Санкт-Петербург, территория предприятия "Предпортовый", земельные участки № 28,31,32,34,37; Санкт-Петербург, территория предприятия "Предпортовый", земельные участки №. 20,22,26,27,35,38 - Санкт-Петербург, территория предприятия "Предпортовый", земельные участки № 13,14,15,18 - Санкт-Петербург, территория предприятия "Предпортовый", земельные участки №. 17,21,24 - Санкт-Петербург, территория предприятия "Предпортовый", участок 17, (Ленинские искры), кадастровый номер 78:40:0008501:48	Подключение объектов в соответствии с утвержденным ППиМТ от 18.12.2014 года №1187	Кировский	территория предприятия "Предпортовый"	протяженность	км	0,00	7,68
1.1.6	Строительство тепловой сети от котельной по адресу: Санкт-Петербург,муниципальный округ Коломяги, проспект Королева, дом 81 , 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	Подключение объектов	Приморский	Комендантский пр., участки № 1 и № 2	протяженность	км	0,00	7,39
1.1.7	Строительство тепловой сети от котельной по адресу: Санкт-Петербург,муниципальный округ Коломяги, проспект Королева, дом 81, корпус 1, сооружение 1, вдоль проектируемых магистралей и проездов до объектов на земельном участке по адресу: Санкт-Петербург, Глухарская улица, участок 18, (северо-восточнее пересечения с Планерной улицей), кадастровый номер земельного участка 78:34:0428601:1329	Подключение объектов	Приморский	Глухарская улица, участок 18	протяженность	км	0,00	2,88
1.1.8	Строительство тепловой сети от котельной по адресу: Санкт-Петербург,муниципальный округ Коломяги, проспект Королева, дом 81, корпус 1, сооружение 1, вдоль проектируемых магистралей и проездов до объектов на земельном участке по адресу:на земельном участке: Санкт-Петербург, Глухарская улица, участок 22, (севернее пересечения с Планерной улицей), кадастровый номер земельного участка 78:34:0428601:1333	Подключение объектов	Приморский	Глухарская улица, участок 22	протяженность	км	0,00	0,365
1.1.9	Строительство тепловой сети от котельной по адресу: Санкт-Петербург,муниципальный округ Коломяги, проспект Королева, дом 81, корпус 1, сооружение 1, вдоль проектируемых магистралей и проездов до объектов на земельном участке по адресу: Санкт-Петербург, Глухарская улица, участок 29, (северо-западнее пересечения с Планерной улицей), кадастровый номер земельного участка 78:34:0428601:1340	Подключение объектов	Приморский	Глухарская улица, участок 29	протяженность	км	0,00	3,08
1.1.10	Строительство тепловой сети от котельной по адресу: Санкт-Петербург,муниципальный округ Коломяги, проспект Королева, дом 81, корпус 1, сооружение 1, вдоль проектируемых магистралей и проездов до объектов на земельном участке по адресу: Санкт-Петербург, Глухарская улица, участок 30, (северо-западнее пересечения с Планерной улицей), кадастровый номер земельного участка 78:34:0428601:1341	Подключение объектов	Приморский	Глухарская улица, участок 30	протяженность	км	0,00	0,58

Форма № 2-ИП ТС

	Год начала реализации мероприятия	Год окончания реализации мероприятия	Расходы на реализацию мероприятий в прогнозных ценах, тыс. руб. (без НДС)									Ссылка на Схему теплоснабжения Санкт-Петербурга
			Всего	Профинансировано к 2020 году	в т.ч. по годам					Остаток финансирования	в т.ч. за счет платы за подключение	
					2020 год	2021 год	2022 год	2023 год	2024 год			
	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21
	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
	-	-	2 657 896,20	19 873,29	1 126 005,65	406 769,70	441 983,04	528 367,95	134 896,58	0,00	2 638 022,92	
	2021	2024	20 514,20	0,00	0,00	13 523,28	0,00	5 756,47	1 234,45	0,00	20 514,20	Глава 8. табл.9 стр.46. п 1 (актуализация на 2020г)
	2021	2021	1 400,42	0,00	0,00	1 400,42	0,00	0,00	0,00	0,00	1 400,42	Глава 8. табл.9 стр.46. п 1 (актуализация на 2020г)
	2020	2020	2 494,49	0,00	2 494,49	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	2 494,49	Глава 8. табл.9 стр.47. п 7 (актуализация на 2020г)
	2020	2023	29 877,82	0,00	3 910,53	4 036,84	14 042,34	7 888,11	0,00	0,00	29 877,82	Глава 8. табл.9 стр.50. п 20 (актуализация на 2020г)
	2020	2023	460 475,64	10 216,12	363 401,89	42 788,41	31 493,01	12 576,21	0,00	0,00	450 259,51	Глава 8. табл.9 стр.47. п 8 (актуализация на 2020г)
	2020	2024	242 259,06	0,00	61 113,41	22 118,54	70 617,99	35 978,22	52 430,89	0,00	242 259,06	Глава 8. Предложения по строительству, реконструкции и (или) модернизации тепловых сетей. табл.9 стр.50. п 19 (актуализация на 2020г)
	2020	2021	189 472,08	0,00	118 157,96	71 314,12	0,00	0,00	0,00	0,00	189 472,08	Глава 8. Предложения по строительству, реконструкции и (или) модернизации тепловых сетей. табл.9 стр.47. п 4 (актуализация на 2020г)
	2022	2022	8 022,28	0,00	0,00	0,00	8 022,28	0,00	0,00	0,00	8 022,28	Глава 8. табл.9 стр.47. п 5 (актуализация на 2020г)
	2020	2023	122 223,50	0,00	55 581,16	6 660,02	28 237,60	31 744,72	0,00	0,00	122 223,50	Глава 8. табл.9 стр.46. п 3 (актуализация на 2020г)
	2023	2023	23 555,93	0,00	0,00	0,00	0,00	23 555,93	0,00	0,00	23 555,93	Глава 8. табл.9 стр.46. п 2 (актуализация на 2020г)

№ п/п	Наименование мероприятий	Обоснование необходимости (цель реализации)	Административный район Санкт-Петербурга	Описание и место расположения объекта	Основные технические характеристики			
					Наименование показателя	Ед. изм.	Значение показателя	
							до реализации мероприятия	после реализации мероприятия
1.1.11	Строительство тепловой сети от котельной по адресу: Санкт-Петербург,муниципальный округ Коломяги, проспект Королева, дом 81, корпус 1, сооружение 1, вдоль проектируемых магистралей и проездов до объектов на земельном участке по адресу: Санкт-Петербург, Глухарская улица, участок 32 (северо-восточнее пересечения с Планерной улицей), кадастровый номер 78:34:0428601:1343	Подключение объектов	Приморский	Глухарская улица, участок 32	протяженность	км	0,00	0,55
1.1.12	Строительство тепловой сети от котельной по адресу: Санкт-Петербург,муниципальный округ Коломяги, проспект Королева, дом 81, вдоль проектируемых магистралей и проездов до объектов на земельном участке по адресу: г. Санкт-Петербург, Глухарская улица, участок 33 (северо-западнее пересечения с Планерной улицей), кадастровый номер 78:34:0428601:1344	Подключение объектов	Приморский	Глухарская улица, участок 33	протяженность	км	0,00	0,315
1.1.13	Строительство тепловой сети от котельной расположенной на части земельного участка по адресу: Санкт-Петербург, Приморский район, Орлово-Денисовский пр., участок 14 для подключеня объектов капитального строительства по адресу: Санкт-Петербург, Приморский район, Орлово-Денисовский пр., участок 14 (корпус 1, 2, 3, 4) (юго-восточнее пересечения с Суздальским шоссе), кадастровый номер: 78:34:0004270:3289	Подключение объектов	Приморский	Орлово-Денисовский пр., участок 14 (корпус 1, 2, 3, 4)	протяженность	км	0,00	0,17
1.1.14	Строительство тепловой сети от котельной расположенной на части земельного участка по адресу: Санкт-Петербург, Приморский район, Орлово-Денисовский пр., участок 14 для подключеня объектов капитального строительства по адресу: Санкт-Петербург, Приморский район, Орлово-Денисовский пр., участок 17 (корпус 1, 2, 3) (юго-восточнее пересечения с Суздальским шоссе), кадастровый номер: 78:34:0004270:3292	Подключение объектов	Приморский	Орлово-Денисовский пр., участок 17 (корпус 1, 2, 3)	протяженность	км	0,00	0,49
1.1.15	Строительство тепловой сети от котельной расположенной на части земельного участка по адресу: Санкт-Петербург, Приморский район, Орлово-Денисовский пр., участок 14 для подключеня объектов капитального строительства по адресу: Санкт-Петербург, Приморский район, Орлово-Денисовский пр., участок 13 (юго-восточнее пересечения с Суздальским шоссе) кадастровый номер: 78:34:0004270:3288	Подключение объектов	Приморский	Орлово-Денисовский пр., участок 13	протяженность	км	0,00	0,24
1.1.16	Строительство тепловой сети от котельной по адресу: г. Санкт-Петербург, Уткин проспект, участок 56, для подключения объекта капитального строительства по адресу:г. Санкт-Петербург, Уткин проспект, участок 56, (Территория квартала 16 Малой Охты, ограниченная Уткиным пр., пр. Энергетиков, пл. Карла Фаберже, Заневским пр., р. Оккервиль, проектируемым проездом в Красногвардейском районе, ФЗУ №1) корпус 3 (секция 3.1.-3.4.), корпус 4 (секция 4.1.), корпус 5 (секции 5.1.-5.3., со встроенной ДОО на 75 мест), встроенно-пристроенный подземный гараж (корпус 3А)	Подключение объектов	Красно-гвардейский	Уткин проспект, участок 56	протяженность	км	0,00	0,225
1.1.17	Строительство тепловой сети от котельной расположенной на части земельного участка по адресу: Санкт-Петербург, Петровский пр., д.20, литера С вдоль проектируемых магистралей и проездов для подключения к системе теплоснабжения объектов капитального планируемых с строительству по адресу: Санкт-Петербург, Петровский пр., д.20, литера С, кадастровый номер земельного участка 78:07:0003212:20	Подключение объектов	Петроградский	Петровский пр., д.20, литера С	протяженность	км	0,00	0,675
1.1.18	Строительство тепловых сетей от котельной по адресу: Санкт-Петербург, Петровский пр., д. 26, лит. Б вдоль проектируемых магистралей и проездов для подключения к системе теплоснабжения объекта по адресу: Санкт-Петербург, Петровский пр., д.26, литера В, кадастровый номер земельного участка 78:07:0003212:1402	Подключение объектов	Петроградский	Петровский пр., д.26, литера В	протяженность	км	0,00	0,34
1.1.19	Строительство тепловых сетей от котельной по адресу: Санкт-Петербург, Петровский пр., д. 26, лит. Б вдоль проектируемых магистралей и проездов для подключения к системе теплоснабжения объекта по адресу: Санкт-Петербург, Петровский пр., д.26, литера Ж, кадастровый номер земельного участка 78:07:0003212:1401	Подключение объектов	Петроградский	Петровский пр., д.26, литера Ж	протяженность	км	0,00	0,35
1.1.20	Строительство тепловых сетей от проектируемой котельной расположенной на земельном участке по адресу: Санкт-Петербург, посёлок Шушары, Детскосельский, Колпинское шоссе, участок 12, кадастровый номер 78:42:0018305:1199 вдоль проектируемых улиц и проездов до объектов расположенных на земельных участках кадастровый номер 78:42:0018305:1205, 78:42:0018305:1194	Подключение объектов	Пушкинский	посёлок Шушары, Детскосельский, Колпинское шоссе	протяженность	км	0,00	0,88
1.1.21	Строительство тепловых сетей от проектируемой котельной расположенной на земельном участке по адресу: Санкт-Петербург, посёлок Шушары, участок 502, (юго-восточнее дома 40, корпус 1, литера А по Колпинскому шоссе), кадастровый номер 78:42:0018305:1207 вдоль проектируемых улиц и проездов до объектов расположенных на земельном участке Санкт-Петербург, посёлок Шушары, Детскосельский, Колпинское шоссе, участок 2, 78:42:0018305:1171	Подключение объектов	Пушкинский	посёлок Шушары, Детскосельский, Колпинское шоссе	протяженность	км	0,00	0,62
1.1.22	Строительство тепловых сетей от котельной по адресу: Санкт-Петербург, пос. Шушары, Пулковское шоссе, участок 436 вдоль проектируемых магистралей и проездов для подключения к системе теплоснабжения объекта расположенного по адресу: Санкт-Петербург, поселок Шушары, Пулковское, участок 357, кадастровый номер 78:42:1850206:71	Подключение объектов	Пушкинский	поселок Шушары, Пулковское, участок 357	протяженность	км	0,00	0,385
1.1.23	Строительство тепловых сетей от котельной по адресу: Санкт-Петербург, пос. Шушары, Пулковское шоссе, участок 436 вдоль проектируемых магистралей и проездов для подключения к системе теплоснабжения объекта расположенного по адресу: Санкт-Петербург, посёлок Шушары, Пулковское, участок 6, кадастровый номер 78:42:1850206:2172	Подключение объектов	Пушкинский	поселок Шушары, Пулковское, участок 6	протяженность	км	0,00	0,12
1.1.24	Строительство тепловых сетей от котельной по адресу: Санкт-Петербург, пос. Шушары, Пулковское шоссе, участок 436 вдоль проектируемых магистралей и проездов для подключения к системе теплоснабжения объекта расположенного по адресу: Санкт-Петербург, поселок Шушары, Пулковское, участок 438, кадастровый номер 78:42:1850206:70	Подключение объектов	Пушкинский	поселок Шушары, Пулковское, участок 438	протяженность	км	0,00	0,05

я ии тия	Год начала реализации мероприятия	Год окончания реализации мероприятия	Расходы на реализацию мероприятий в прогнозных ценах, тыс. руб. (без НДС)									Ссылка на Схему теплоснабжения Санкт-Петербурга
			Всего	Профинансировано к 2020 году	в т.ч. по годам					Остаток финансирования	в т.ч. за счет платы за подключение	
					2020 год	2021 год	2022 год	2023 год	2024 год			
	2020	2020	17 229,92	0,00	17 229,92	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	17 229,92	Глава 8. табл.9 стр.49. п 16 (актуализация на 2020г)
	2022	2022	8 258,18	0,00	0,00	0,00	8 258,18	0,00	0,00	0,00	8 258,18	Глава 8. табл.9 стр.49. п 17 (актуализация на 2020г)
	2016	2021	6 473,35	82,31	0,00	6 391,05	0,00	0,00	0,00	0,00	6 391,05	Глава 8. табл.10 стр.52. п 6 (актуализация на 2020г)
	2016	2021	11 482,01	237,18	0,00	11 244,83	0,00	0,00	0,00	0,00	11 244,83	Глава 8. табл.10 стр.52. п 6 (актуализация на 2020г)
	2020	2020	5 966,54	0,00	5 966,54	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	5 966,54	Глава 8. табл.10 стр.52. п 6 (актуализация на 2020г)
	2020	2020	2 941,83	0,00	2 941,83	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	2 941,83	Глава 8. табл.9 стр.48. п 10 (актуализация на 2020г)
	2021	2021	17 618,48	0,00	0,00	17 618,48	0,00	0,00	0,00	0,00	17 618,48	Глава 7. табл 32 стр.70. п25 (актуализация на 2020г)
	2020	2020	15 846,05	0,00	15 846,05	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	15 846,05	Глава 8. табл.9 стр.48. п 12 (актуализация на 2020г)
	2020	2020	15 170,72	0,00	15 170,72	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	15 170,72	Глава 8. табл.9 стр.48. п 12 (актуализация на 2020г)
	2022	2023	21 126,69	0,00	0,00	0,00	11 947,56	9 179,13	0,00	0,00	21 126,69	Глава 8. табл.10 стр.58. п 39 (актуализация на 2020г)
	2023	2023	16 319,29	0,00	0,00	0,00	0,00	16 319,29	0,00	0,00	16 319,29	Глава 8. табл.10 стр.58. п 40 (актуализация на 2020г)
	2020	2020	16 082,78	0,00	16 082,78	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	16 082,78	Глава 8. табл.9 стр.49. п 13 (актуализация на 2020г)
	2020	2020	4 657,15	0,00	4 657,15	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	4 657,15	Глава 8. табл.9 стр.49. п 13 (актуализация на 2020г)
	2021	2021	2 044,96	0,00	0,00	2 044,96	0,00	0,00	0,00	0,00	2 044,96	Глава 8. . табл.9 стр.49. п 13 (актуализация на 2020г)

№ п/п	Наименование мероприятий	Обоснование необходимости (цель реализации)	Администра-тивный район Санкт-Петербурга	Описание и место расположения объекта	Основные технические характеристики			
					Наименование показателя	Ед. изм.	Значение показателя	
							до реализации мероприятия	после реализации мероприятия
1.1.25	Строительство тепловых сетей от котельной по адресу: Санкт-Петербург, Октябрьская набережная, дом 38, литера АН вдоль проектируемых магистралей и проездов для подключения к системе теплоснабжения объектов планируемых с строительству по адресам: Санкт-Петербург, Октябрьская наб., кадастровые номера земельных участков 78:12:0633102:5080, 78:12:0633102:5097, 78:12:0633102:5096, 78:12:0633102:5095, 78:12:0633102:5103, 78:12:0633102:5084, 78:12:0633102:5105, 78:12:0633102:5106	Подключение объектов	Невский	Октябрьская набережная, д. 38	протяженность	км	0,00	3,445
1.1.26	Строительство тепловых сетей от котельной расположенной на части земельного участка по адресу: Санкт-Петербург, ул. Бабушкина, земельный участок кадастровый номер 78:12:0007125:228 вдоль проектируемых магистралей и проездов для подключения к системе теплоснабжения объекта расположенного по адресу: Санкт-Петербург, улица Бабушкина, кадастровый номер земельного участка 78:12:0007125:228.	Подключение объектов	Невский	ул.Бабушкина	протяженность	км	0,00	1,675
1.1.27	Строительство тепловых сетей от котельной расположенной на части земельного участка по адресу: Санкт-Петербург, ул. Бабушкина, земельный участок кадастровый номер 78:12:0007125:228 вдоль проектируемых магистралей и проездов для подключения к системе теплоснабжения объекта расположенного по адресу:Санкт-Петербург, Фарфоровская ул., кадастровые номера земельных участков 78:12:0007125:230, 78:12:0007125:229, 78:12:0007125:3.	Подключение объектов	Невский	ул. Фарфоровская	протяженность	км	0,00	0,65
1.1.28	Строительство тепловых сетей от котельной расположенной на части земельного участка по адресу: Санкт-Петербург, улица Лагоды, дом 6, литера А кадастровый номер земельного участка 78:11:0006118:23 для подключения к системе теплоснабжения объектов расположенных по адресам: - Санкт-Петербург, муниципальный округ Пороховые, улица Лагоды, дом 6, литера А, кадастровый номер 78:11:0006118:23; - Санкт-Петербург, муниципальный округ Пороховые, улица Лагоды, дом 7, литера А, кадастровый номер 78:11:0006118:25.	Подключение объектов	Красно-гвардейский	ул. Лагоды, д. 6 и 7	протяженность	км	0,00	0,97
1.1.29	Строительство тепловых сетей от котельной расположенной на части земельного участка по адресу: Санкт-Петербург, Б. Сампсониевский пр., д.66, кадастровый номер 78:36:0005016:1309, вдоль проектируемых проездов до объектов на земельном участке кадастровый номер 78:36:0005016:1309	Подключение объектов	Выборгский	Большой Сампсониевский пр., д. 66	протяженность	км	0,00	1,93
1.1.30	Строительство тепловых сетей от котельной расположенной на части земельного участка по адресу: Санкт-Петербург, территория предприятия "Ручьи", участок 40, кадастровый номер 78:11:0005606:82 в границах территории, ограниченной Пискаревским пр.,Муринским ручьем , административной границей Санкт-Петербурга, береговой линией реки Большая Охта,границей функциональной зоны "Д", границей базисного квартала 5606, перспективной пробивкой Северного пр, в Красногвардейском районе Санкт-Петербурга	Подключение объектов	Красно-гвардейский	территория предприятия "Ручьи"	протяженность	км	0,00	6,24
1.1.31	Строительство тепловых сетей от котельной расположенной на части земельного участка по адресу: Санкт-Петербург, территория предприятия "Ручьи", участок 40, кадастровый номер 78:11:0005606:82 в границах территории, ограниченной ограниченной Пискаревским пр., перспективной пробивкой Северного пр., Ручьевской дор., в Красногвардейском районе Санкт-Петербурга	Подключение объектов	Красно-гвардейский	территория предприятия "Ручьи"	протяженность	км	0,00	2,135
1.1.32	Строительство тепловых сетей от котельной по адресу: Санкт-Петербург, Петровская коса, дом 3, литера О, вдоль проектируемых магистралей и проездов для подключения к системе теплоснабжения объектов по адресам: г. Санкт-Петербург, Петровская Коса, дом 7/2, кадастровый номер 78:07:0321201:2003; г. Санкт-Петербург, Петровская Коса, дом 7/3, кадастровый номер 78:07:0321201:2002	Подключение объектов	Петроградский	Петровская Коса, д. 7/2, 7/3	протяженность	км	0,00	0,55
1.1.33	Строительство тепловых сетей от котельной расположенной на части земельного участка по адресу: Санкт-Петербург, Волковский проспект, ом 6, литера Ж, кадастровый номер 78:13:0732102:3 вдоль проектируемых магистралей и проездов для подключения к системе теплоснабжения объекта по адресу: Санкт-Петербург, Волковский проспект, дом 6, литера Ж, кадастровый номер 78:13:0732102:3	Подключение объектов	Фрунзенский	Волковский проспект, д. 6	протяженность	км	0,00	0,04
1.1.34	Строительство тепловых сетей от котельной по адресу: г. Санкт-Петербург, Пулковское шоссе, уч. 100, лит. Р. вдоль проектируемых магистралей и проездов для подключения к системе теплоснабжения объектов капитального планируемых с строительству на земельных участках кадастровые номера 78:14:0772303:3884, 78:14:0772303:3883, 78:14:0772303:3888, 78:14:0772303:3777, 78:14:0772303:3889, 78:14:0772303:3890, 78:14:0772303:3891, 78:14:0772303:3887, 78:14:0772303:3785, 78:14:0772303:3784, 78:14:0772303:3778, 78:14:0772303:3783, 78:14:0772303:3779, 78:14:0772303:3780, 78:14:0772303:3781, 78:14:0772303:3885	Подключение объектов	Московский	Пулковское шоссе	протяженность	км	0,00	2,79
1.1.35	Строительство тепловых сетей от котельной по адресу: Санкт-Петербург, г. Колпино, Загородная улица, участок 126 вдоль проектируемых магистралей и проездов для подключения к системе теплоснабжения объектов капитального строительства по адресам: Санкт-Петербург, город Колпино, Загородная улица: - участок 50, (восточнее дома 43, корпус 2, литера А по Загородной улице), кадастровый № 78:37:1722003:8; - участок 51, (юго-восточнее дома 43, корпус 2, литера А по Загородной улице), кадастровый № 78:37:1722003:9; -участок 52, (восточнее дома 43, корпус 2, литера А по Загородной улице), кадастровый № 78:37:1722003:10; - участок 53, (юго-восточнее дома 43 корпуса 2, литера А по Загородной улице), кадастровый № 78:37:1722003:11	Подключение объектов	Колпинский	г. Колпино, Загородная улица	протяженность	км	0,00	2,285
1.1.36	Строительство тепловых сетей от котельной по адресу: Санкт-Петербург, ул. Ольги Бергтольц, дом 36, корпус 3, литера А, вдоль проектируемых магистралей и проездов для подключения к системе теплоснабжения объектов капитального планируемых с строительству по адресам: - г. Санкт-Петербург, ул. Невзоровой, кадастровый номер: 78:12:0713002:1163: - г. Санкт-Петербург, ул. Невзоровой, кадастровый номер: 78:12:0713001:365	Подключение объектов	Невский	ул. Невзоровой	протяженность	км	0,00	1,11

я	Год начала реализации мероприятия	Год окончания реализации мероприятия	Расходы на реализацию мероприятий в прогнозных ценах, тыс. руб. (без НДС)									Ссылка на Схему теплоснабжения Санкт-Петербурга
ии тия			Всего	Профинансировано к 2020 году	в т.ч. по годам					Остаток финансирования	в т.ч. за счет платы за подключение	
					2020 год	2021 год	2022 год	2023 год	2024 год			
	2019	2021	97 124,96	3 791,57	41 749,02	51 584,38	0,00	0,00	0,00	0,00	93 333,39	Глава 8. табл10 стр.54. п 12 (актуализация на 2020г)
	2020	2020	38 954,20	0,00	38 954,20	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	38 954,20	Глава 8. табл10 стр.56. п 28 (актуализация на 2020г)
	2021	2021	20 769,63	0,00	0,00	20 769,63	0,00	0,00	0,00	0,00	20 769,63	Глава 8. табл10 стр.56. п 28 (актуализация на 2020г)
	2018	2020	46 787,86	781,89	46 005,97	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	46 005,97	Глава 8. табл10 стр.53. п 11 (актуализация на 2020г)
	2019	2020	86 749,82	1 433,39	85 316,43	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	85 316,43	Глава 8. табл10 стр.50. п 1 (актуализация на 2020г)
	2023	2024	366 544,33	0,00	0,00	0,00	0,00	319 565,92	46 978,41	0,00	366 544,33	Глава 8. табл10 стр.51. п 4 (актуализация на 2020г)
	2019	2020	48 024,14	3 330,83	44 693,31	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	44 693,31	Глава 8. табл10 стр.51. п 3 (актуализация на 2020г)
	2021	2021	26 834,70	0,00	0,00	26 834,70	0,00	0,00	0,00	0,00	26 834,70	Глава 8. табл10 стр.57. п 30 (актуализация на 2020г)
	2020	2020	781,26	0,00	781,26	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	781,26	Глава 8. табл 9 стр.49. п 14 (актуализация на 2020г)
	2020	2021	59 979,35	0,00	51 884,44	8 094,92	0,00	0,00	0,00	0,00	59 979,35	Глава 8. табл 10 стр.53. п 10 (актуализация на 2020г)
	2020	2020	45 894,17	0,00	45 894,17	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	45 894,17	Глава 8. табл 10 стр.51. п 2 (актуализация на 2020г)
	2020	2021	20 283,25	0,00	19 887,38	395,87	0,00	0,00	0,00	0,00	20 283,25	Глава 8. табл 10 стр.53. п 8 (актуализация на 2020г)

№ п/п	Наименование мероприятий	Обоснование необходимости (цель реализации)	Административный район Санкт-Петербурга	Описание и место расположения объекта	Основные технические характеристики			
					Наименование показателя	Ед. изм.	Значение показателя	
							до реализации мероприятия	после реализации мероприятия
1.1.37	Строительство тепловых сетей от котельной расположенной на части земельного участка по адресу: Санкт-Петербург, Малая Бухарестская ул., участок 1 (напротив дома 9), кадастровый номер 78:13:0007420:1052 вдоль проектируемых магистралей и проездов для подключения к системе теплоснабжения объектов капитального планируемых с строительству по адресу: Санкт-Петербург, Малая Бухарестская ул., участок 1 (напротив дома 9), кадастровый номер 78:13:0007420:1052	Подключение объектов	Фрунзенский	Малая Бухарестская ул., участок 1	протяженность	км	0,00	1,92
1.1.38	Строительство тепловых сетей от котельной расположенной на части земельного участка по адресу: Санкт-Петербург, проспект Коломяжский д.4, литер Д, кадастровый номер 78:34:0004020:1191 вдоль проектируемых проездов для подключения к системе теплоснабжения объекта расположенного по адресу: г. Санкт-Петербург, проспект Коломяжский д.4, литер А, кадастровый номер 78:34:0004020:1195	Подключение объектов	Приморский	пр. Коломяжский д.4, лит. А	протяженность	км	0,00	0,075
1.1.39	Строительство тепловых сетей от котельной расположенной на части земельного участка по адресу: Санкт-Петербург, проспект Коломяжский д.4, литер Д, кадастровый номер 78:34:0004020:1191 вдоль проектируемых проездов для подключения к системе теплоснабжения объекта расположенного по адресу: г. Санкт-Петербург, проспект Коломяжский д.4, литер Д, кадастровый номер 78:34:0004020:1191	Подключение объектов	Приморский	пр. Коломяжский д.4, лит. Д	протяженность	км	0,00	0,23
1.1.40	Строительство тепловых сетей от котельной Санкт-Петербург, Ремесленная улица, дом 6, литера А вдоль проездов для подключения к системе теплоснабжения объекта расположенного по адресу: Санкт-Петербург, Ремесленная улица, дом 17 (литера 3)	Подключение объектов	Петроградский	ул. Ремесленная, д. 17 (лит. 3)	протяженность	км	0,00	0,275
1.1.41	Строительство тепловых сетей от котельной расположенной по адресу: Санкт-Петербург, Петроградский район, ул. Пионерская, д.53, лит.Ф до объекта расположенного по адресу: Петроградский район, ул. Пионерская, д.53, лит.Ф	Подключение объектов	Петроградский	ул. Пионерская, д.53, лит.Ф	протяженность	км	0,00	0,09
1.1.42	Строительство тепловых сетей от котельной расположенной на части земельного участка по адресу: Санкт-Петербург, Черниговская улица, дом 15, кадастровый номер 78:14:0007528:1508 вдоль проектируемых проездов и улиц для подключения к системе теплоснабжения объекта расположенного по адресу: Санкт-Петербург, Черниговская улица, дом 15, кадастровый номер 78:14:0007528:1508	Подключение объектов	Московский	Черниговская улица, д. 15	протяженность	км	0,00	0,85
1.1.43	Строительство тепловых сетей от котельной расположенной на части земельного участка по адресу: Санкт-Петербург, город Сестрорецк, Авиационная улица, участок 2, (юго-западнее дома 9, литера В по Авиационной улице), кадастровый номер 78:38:0011346:2006 вдоль проектируемых проездов и улиц для подключения к системе теплоснабжения объектов расположенных в границах земельных участков 78:38:0011346:2006, 78:38:0011346:2005, 78:38:0011346:2004	Подключение объектов	Курортный	г.Сестрорецк, Авиационная улица	протяженность	км	0,00	2,90
1.1.44	Строительство тепловых сетей от котельной расположенной на части земельного участка по адресу: Санкт-Петербург, Тосина улица, участок 1, (севернее дома 7), кадастровый номер 78:13:0007319:1009 вдоль проектируемых проездов и улиц для подключения к системе теплоснабжения объектов расположенных в границах земельных участков 78:13:0007319:2047, 78:13:0007319:2 и 78:13:0007319:35	Подключение объектов	Фрунзенский	ул. Тосина	протяженность	км	0,00	3,52
1.1.45	Строительство тепловых сетей от котельной расположенной на части земельного участка по адресу: Санкт-Петербург, посёлок Шушары, Детскосельский, Центральная улица, участок 37, (юго-западнее пересечения с Колпинским шоссе), кадастровый номер 78:42:0018311:222 вдоль проектируемых проездов для подключения к системе теплоснабжения объектов в границах земельного участка 78:42:0018311:222	Подключение объектов	Пушкинский	посёлок Шушары, Детскосельский, Центральная улица, участок 37	протяженность	км	0,00	2,79
1.1.46	Строительство тепловых сетей от котельной, расположенной по адресу: Санкт-Петербург, поселок Шушары, Детскосельский, Центральная улица, дом 41, литера А вдоль и улиц и проектируемых проездов до объектов расположенных на земельных участках 78:42:0018305:1204, 78:42:0018305:1193, 78:42:0018305:1196, 78:42:0018305:1203, 78:42:0018305:1195, 78:42:0018305:1198, 78:42:0018305:1197	Подключение объектов	Пушкинский	посёлок Шушары, Колпинское шоссе, Детскосельский	протяженность	км	0,00	4,05
1.2.	Строительство иных объектов системы централизованного теплоснабжения, за исключением тепловых сетей, в целях подключения потребителей				мощность	Гкал/ч	91,60	606,77
1.2.1	Строительство газовой котельной по адресу: Санкт-Петербург, Октябрьская набережная, дом 38, литера АН	Развитие системы теплоснабжения территории ограниченной Дальневосточным пр., Архивной ул., Октябрьской наб.	Невский	Октябрьская набережная, д. 38, литера АН	мощность	Гкал/ч	0,00	35,3
1.2.2	Строительство газовой котельной по адресу: Санкт-Петербург, ул. Бабушкина, земельный участок кадастровый номер 78:12:0007125:228	Развитие системы теплоснабжения территории ограниченной Железнодорожным пр, ул. Бабушкина, Фарфоровской ул., ул. Седова	Невский	ул. Бабушкина	мощность	Гкал/ч	0,00	21,5
1.2.3	Строительство газовой котельной по адресу: Санкт-Петербург, улица Лагоды, дом 6, литера А кадастровый номер земельного участка 78:11:0006118:23	Развитие системы теплоснабжения территории квартала (кадастровый номер 78:11:0006118)	Красно-гвардейский	ул. Лагоды, д. 6, литера А	мощность	Гкал/ч	0,00	7,9
1.2.4	Строительство газовой котельной по адресу: Санкт-Петербург, Петровская коса, дом 3, литера О, кадастровый номер 78:07:0321202:2159	Развитие системы теплоснабжения западной чати Петровского острова	Петроградский	Петровская коса, д. 3, литера О	мощность	Гкал/ч	0,00	11,2
1.2.5	Строительство газовой котельной по адресу: Санкт-Петербург, Волковский проспект, дом 6, литера Ж, кадастровый номер 78:13:0732102:3.	Развитие системы теплоснабжения квартала (кадастровый номер 78:13:0732102)	Фрунзенский	Волковский проспект, д. 6, литера Ж	мощность	Гкал/ч	0,00	2,1
1.2.6	Строительство газовой котельной по адресу: Санкт-Петербург, г. Колпино, Загородная улица, участок 126, (территория квартала восточнее Загородной ул., ограниченного Загородной ул., проектируемыми магистралями, Балканской дорогой, в Колпинском районе; ФЗУ № 104)	Развитие системы теплоснабжения территории квартала восточнее Загородной ул., ограниченная Загородной ул., проектируемыми магистралями, Балканской дор.	Колпинский	г. Колпино, Загородная улица, участок 126	мощность	Гкал/ч	0,00	11,6

я ии тия	Год начала реализации мероприятия	Год окончания реализации мероприятия	Расходы на реализацию мероприятий в прогнозных ценах, тыс. руб. (без НДС)									Ссылка на Схему теплоснабжения Санкт-Петербурга
			Всего	Профинансировано к 2020 году	в т.ч. по годам					Остаток финансирования	в т.ч. за счет платы за подключение	
					2020 год	2021 год	2022 год	2023 год	2024 год			
	2020	2022	41 664,11	0,00	29 931,77	6 157,92	5 574,42	0,00	0,00	0,00	41 664,11	Глава 8. табл 10 стр.52. п 5 (актуализация на 2020г)
	2021	2021	3 341,76	0,00	0,00	3 341,76	0,00	0,00	0,00	0,00	3 341,76	Глава 8. табл 10 стр.54. п 13 (актуализация на 2020г)
	2020	2020	8 818,16	0,00	8 818,16	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	8 818,16	Глава 8. табл 10 стр.54. п 13 (актуализация на 2020г)
	2020	2020	11 305,64	0,00	11 305,64	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	11 305,64	Глава 8. табл 9 стр.48. п 9 (актуализация на 2020г)
	2020	2020	1 342,76	0,00	1 342,76	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1 342,76	Глава 8. табл 9 стр.48. п 11 (актуализация на 2020г)
	2022	2022	39 161,59	0,00	0,00		39 161,59	0,00	0,00	0,00	39 161,59	Подключение объектов в рамках договора на подключение
	2021	2024	96 899,89	0,00	0,00	46 557,10	16 278,05	22 092,82	11 971,92	0,00	96 899,89	Подключение объектов в рамках договора на подключение
	2021	2023	126 798,26	0,00	0,00	18 967,58	84 551,09	23 279,60	0,00	0,00	126 798,26	Подключение объектов в рамках договора на подключение
	2022	2022	90 827,75	0,00	0,00	0,00	90 827,75	0,00	0,00	0,00	90 827,75	Подключение объектов в рамках договора на подключение
	2020	2024	117 495,25	0,00	16 886,72	24 924,89	32 971,19	20 431,53	22 280,91	0,00	117 495,25	Подключение объектов в рамках договора на подключение
7	-	-	3 734 172,30	105 315,51	1 707 368,85	840 621,69	269 461,01	327 424,22	483 981,03	0,00	848 904,55	
	2018	2021	284 735,68	9 307,51	131 192,55	144 235,61	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Глава 7. табл 31 стр.68. п 1 (актуализация на 2020г)
	2018	2020	170 636,62	0,00	170 636,62	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Глава 7. табл 32 стр.69. п 7 (актуализация на 2020г)
	2018	2020	80 391,17	5 132,82	75 258,35	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Глава 7. табл 31 стр.68. п 6 (актуализация на 2020г)
	2020	2021	98 727,46	0,00	0,00	98 727,46	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Глава 7. табл 32 стр.69. п 16 (актуализация на 2020г)
	2018	2020	34 905,34	1,29	34 904,05	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Глава 7. табл 31 стр.68. п 10 (актуализация на 2020г)
	2020	2020	99 849,37	0,00	99 849,37	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Глава 7. табл 31 стр.68. п 7 (актуализация на 2020г)

№ п/п	Наименование мероприятий	Обоснование необходимости (цель реализации)	Администра-тивный район Санкт-Петербурга	Описание и место расположения объекта	Основные технические характеристики				
					Наименование показателя	Ед. изм.	Значение показателя		
							до реализации мероприятия	после реализации мероприятия	
1.2.7	Строительство газовой котельной по адресу: Санкт-Петербург, Петровский пр., д.20, литера С, кадастровый номер земельного участка 78:07:0003212:20	Развитие системы теплоснабжения центральной части Петровского острова	Петроградский	Петровский пр., д.20, литера С	мощность	Гкал/ч	0,00	6,2	
1.2.8	Строительство газовой котельной по адресу: Санкт-Петербург, Орлово-Денисовский пр., участок 14	Подключение объектов	Приморский	Орлово-Денисовский пр., участок 14	мощность	Гкал/ч	0,00	7,7	
1.2.9	Строительство газовой котельной по адресу: Санкт-Петербург, посёлок Шушары, Детскосельский, Колпинское шоссе, участок 12, кадастровый номер 78:42:0018305:1199	Развитие системы теплоснабжения территории ограниченной Колпинским шоссе, границей территориальной зоны Т2Ж1, береговой линией р. Славянки, границей территориальной зоны ТР5-1	Пушкинский	посёлок Шушары, Детскосельский, Колпинское шоссе, участок 12	мощность	Гкал/ч	0,00	6,0	
1.2.10	Строительство газовой котельной по адресу: Санкт-Петербург, посёлок Шушары, участок 502 (юго-восточнее дома 40, корпус 1, литера А по Колпинскому шоссе), кадастровый номер 78:42:0018305:1207	Развитие системы теплоснабжения территории ограниченной Колпинским шоссе, границей территориальной зоны Т2Ж1, береговой линией р.Славянки, границей территориальной зоны ТР5-1	Пушкинский	посёлок Шушары, участок 502	мощность	Гкал/ч	0,00	5,2	
1.2.11	Строительство газовой котельной по адресу: Санкт-Петербург, проспект Коломяжский д.4, литер Д, кадастровый номер 78:34:0004020:1191	Развитие системы теплоснабжения квартала (кадастровый номер 78:34:0004020)	Приморский	пр. Коломяжский д.4, лит. Д	мощность	Гкал/ч	0,00	4,7	
1.2.12	Строительство газовой котельнойпо адресу: Санкт-Петербург, Б. Сампсониевский пр., д.66, кадастровый номер 78:36:0005016:1309	Развитие системы теплоснабжения территории, ограниченной Кантемировской ул., Большим Сампсониевским пр., ул. Александра Матросова, Выборгской наб., в Выборгском районе Санкт-Петербурга	Выборгский	Большой Сампсониевский пр., д.66	мощность	Гкал/ч	0,00	14,6	
1.2.13	Строительство газовой котельной по адресу: Санкт-Петербург, территория предприятия "Ручьи", участок 40, кадастровый номер 78:11:0005606:82	Развитие системы теплоснабжения территории, ограниченной Пискаревским пр.,Муринским ручьем , административной границей Санкт-Петербурга, береговой линией реки Большая Охта,границей функциональной зоны "Д",границей базисного квартала 5606, перспективной пробивкой Северного пр, в Красногвардейском районе Санкт-Петербурга	Красно-гвардейский	территория предприятия "Ручьи", участок 40	мощность	Гкал/ч	0,00	51,6	
1.2.14	Строительство газовой котельной по адресу: Санкт-Петербург, Черниговская улица, дом 15, кадастровый номер 78:14:0007528:1508	Развитие системы теплоснабжения квартала кадастровый номер 78:14:0007528	Московский	Черниговская ул., д. 15	мощность	Гкал/ч	0,00	9,5	
1.2.15	Строительство газовой котельной по адресу: Санкт-Петербург, Пулковское шоссе, уч. 100, лит. Р (2 этап)	Развитие системы теплоснабжения территории базисного квартала 7723В, ограниченной территорией Пулковской обсерватории, Пулковским шоссе, Волхонским шоссе, проектируемыми проездами № 7, 8 и 6	Московский	Пулковское шоссе, участок 100, лит. Р.	мощность	Гкал/ч	17,20	37,8	
1.2.16	Строительство газовой котельной по адресу: Санкт-Петербург,муниципальный округ Коломяги, проспект Королева, дом 81 , корпус 1, сооружение 1 (2 этап)	Подключение объектов заявителей	Приморский	проспект Королева, д. 81, корпус 1, сооружение 1	мощность	Гкал/ч	37,2	199,9	
1.2.17	Строительство газовой котельной по адресу: Санкт-Петербург, город Сестрорецк, Авиационная улица, участок 2, (юго-западнее дома 9, литера В по Авиационной улице), кадастровый номер 78:38:0011346:2006	Развитие системы теплоснабжения территории, ограниченной Авиационной ул., перспективной магистралью, границами территориальных зон ТД1-2_1, ТР2, полосой отвода железной дороги	Курортный	г.Сестрорецк, Авиационная улица, участок 2, (юго-западнее д.а 9, литера В по Авиационной улице)	мощность	Гкал/ч	0,00	24,9	
1.2.18	Строительство газовой котельной по адресу: Санкт-Петербург, Тосина улица, участок 1 (севернее дома 7), кадастровый номер 78:13:0007319:1009	Развитие системы теплоснабжения квартала (кадастровый номер 78:13:0007319)	Фрунзенский	Тосина улица, участок 1 (севернее д.а 7)	мощность	Гкал/ч	0,00	29,2	
1.2.19	Строительство газовой котельной по адресу: Санкт-Петербург, муниципальный округ Сосновая поляна, проспект Ветеранов, дом 186, корпус 5, сооружение 1 (2 этап)	Развитие системы теплоснабжения квартала (кадастровый номер 78:40:0008501)	Красносельский	проспект Ветеранов, д. 186, корпус 5, сооружение 1	мощность	Гкал/ч	37,2	106,0	
1.2.20	Строительство газовой котельной по адресу: Санкт-Петербург, посёлок Шушары, Детскосельский, Центральная улица, участок 37 (юго-западнее пересечения с Колпинским шоссе), кадастровый номер 78:42:0018311:222	Развитие системы теплоснабжения территории, ограниченной Московским шоссе, Удаловской ул., Новодеревенской ул., Колпинским шоссе, границей территориальной зоны "Т2Ж1"	Пушкинский	посёлок Шушары, Детскосельский, Центральная улица, участок 37	мощность	Гкал/ч	0,00	13,8	
1.3.	Увеличение пропускной способности существующих тепловых сетей в целях подключения потребителей						-	-	
1.4.	Увеличение мощности и производительности существующих объектов централизованного теплоснабжения, за исключением тепловых сетей, в целях подключения потребителей				мощность	Гкал/ч	28,5	46,7	
1.4.1	Реконструкция котельной с увеличением мощности по адресу: Санкт-Петербург, муниципальный округ Чкаловское набережная Мартынова, дом 92, сооружение 1	Развитие системы теплоснабжения в границах земельных участков (кадастровый номер 78:10:0512202:3425, 78:07:0003286:1353)	Петроградский	набережная Мартынова, д. 92, сооружение 1	мощность	Гкал/ч	2,6	3,5	

я	Год начала реализации мероприятия	Год окончания реализации мероприятия	Расходы на реализацию мероприятий в прогнозных ценах, тыс. руб. (без НДС)									Ссылка на Схему теплоснабжения Санкт-Петербурга
ии гия			Всего	Профинанси-ровано к 2020 году	в т.ч. по годам					Остаток финанси-рования	в т.ч. за счет платы за подключение	
					2020 год	2021 год	2022 год	2023 год	2024 год			
	2020	2021	65 820,38	0,00	0,00	65 820,38	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Глава 7. табл 32 стр.70. п25 (актуализация на 2020г)
	2016	2021	168 321,91	62 424,79	0,00	105 897,12	0,00	0,00	0,00	0,00	105 897,12	Глава 7. табл 31 стр.68. п 5 (актуализация на 2020г)
	2022	2022	55 890,37	0,00	0,00	0,00	55 890,37	0,00	0,00	0,00	0,00	Глава 7. табл 32 стр.69. п 4 (актуализация на 2020г)
	2023	2023	51 427,53	0,00	0,00	0,00	0,00	51 427,53	0,00	0,00	0,00	Глава 7. табл 32 стр.69. п 3 (актуализация на 2020г)
	2020	2020	49 961,03	0,00	49 961,03	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Глава 7. табл 32 стр.71. п 40 (актуализация на 2020г)
	2017	2020	121 454,35	4 812,89	116 641,46	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Глава 7. табл 31 стр.68. п 3 (актуализация на 2020г)
	2018	2023	398 649,29	1 352,10	121 300,50	0,00	0,00	275 996,69	0,00	0,00	0,00	Глава 7. табл 29 стр.68. п 1 (актуализация на 2020г)
	2021	2022	87 233,30	0,00	0,00	0,00	87 233,30	0,00	0,00	0,00	0,00	Подключение объектов в рамках договора на подключение
	2020	2020	164 617,48	0,00	164 617,48	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Глава 7. табл 29 стр.68. п 2 (актуализация на 2020г)
	2019	2020	765 291,55	22 284,13	743 007,43	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	743 007,43	Глава 7. табл 37 стр.90. (актуализация на 2020г)
	2020	2021	199 360,79	0,00	0,00	199 360,79	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Подключение объектов в рамках договора на подключение
	2020	2021	226 580,32	0,00	0,00	226 580,32	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Подключение объектов в рамках договора на подключение
	2023	2024	483 981,03	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	483 981,03	0,00	0,00	Глава 7. табл 37 стр.90. (актуализация на 2020г)
	2022	2022	126 337,33	0,00	0,00	0,00	126 337,33	0,00	0,00	0,00	0,00	Подключение объектов в рамках договора на подключение
	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
	-	-	146616,7	0,0	146616,7	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	
	2020	2020	20 338,93	0,00	20 338,93	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Подключение объектов в рамках договора на подключение

№ п/п	Наименование мероприятий	Обоснование необходимости (цель реализации)	Административный район Санкт-Петербурга	Описание и место расположения объекта	Основные технические характеристики				
					Наименование показателя	Ед. изм.	Значение показателя		
							до реализации мероприятия	после реализации мероприятия	
1.4.2	Реконструкция котельной с увеличением мощности по адресу: Санкт-Петербург, поселок Шушары, Детскосельский, Центральная улица, дом 41, литера А	Развитие системы теплоснабжения квартала (кадастровый номер 78:42:0018305)	Пушкинский	поселок Шушары, Детскосельский, Центральная улица, д. 41, литера А	мощность	Гкал/ч	25,9	43,1	
Всего по группе 1.									
Группа 2. Строительство новых объектов системы централизованного теплоснабжения, не связанных с подключением новых потребителей, в том числе строительство новых тепловых сетей					-	-	-	-	
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					-	-	-	-	
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					-	-	-	-	
Всего по группе 4.									
Группа 5. Вывод из эксплуатации, консервация и демонтаж объектов системы централизованного теплоснабжения					-	-	-	-	
Всего по группе 5.									
ИТОГО по программе									

я ии тия	Год начала реализации мероприятия	Год окончания реализации мероприятия	Расходы на реализацию мероприятий в прогнозных ценах, тыс. руб. (без НДС)									Ссылка на Схему теплоснабжения Санкт-Петербурга
			Всего	Профинанси-ровано к 2020 году	в т.ч. по годам					Остаток финанси-рования	в т.ч. за счет платы за подключение	
					2020 год	2021 год	2022 год	2023 год	2024 год			
	2020	2020	126 277,82	0,00	126 277,82	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Подключение объектов в рамках договора на подключение
			6 538 685,25	**125 188,80**	**2 979 991,24**	**1 247 391,39**	**711 444,05**	**855 792,17**	**618 877,61**	**0,00**	**3 486 927,47**	
	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
			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**	**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**	**0,00**	
	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
			0,00	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	
			6 538 685,25	**125 188,80**	**2 979 991,24**	**1 247 391,39**	**711 444,05**	**855 792,17**	**618 877,61**	**0,00**	**3 486 927,47**	

Форма № 4-ИП ТС

Показатели надежности и энергетической эффективности объектов централизованного теплоснабжения ООО «ТЕПЛОЭНЕРГО» в сфере теплоснабжения на 2020–2024 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, кг у.т./Гкал						Отношение величины технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети						Величина технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя по тепловым сетям % к отпуску в сеть					
		Текущее значение	Плановое значение					Текущее значение	Плановое значение					Текущее значение	Плановое значение					Текущее значение	Плановое значение					Текущее значение	Плановое значение				
			2020	2021	2022	2023	2024		2020	2021	2022	2023	2024		2020	2021	2022	2023	2024		2020	2021	2022	2023	2024		2020	2021	2022	2023	2024
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	28	29	30	31	32
1	Система централизованного теплоснажения ООО "ТЕПЛОЭНЕРГО"	0,037	0,034	0,034	0,034	0,034	0,034	0,002	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	154,99	154,99	154,99	154,99	154,99	154,99	0,70	1,46	1,46	1,46	1,46	1,46	4,49	6,97	6,97	6,97	6,97	6,97

Форма № 5-ИП ТС

Финансовый план ООО «ТЕПЛОЭНЕРГО» в сфере теплоснабжения на 2020–2024 годы»

№ п/п	Источники финансирования	Расходы на реализацию инвестиционной программы (тыс.руб. без НДС)								
		Всего	по видам деятельности		Всего	по годам реализации инвестиционной программы				
			Производство тепловой энергии	Передача тепловой энергии		2020 год	2021 год	2022 год	2023 год	2024 год
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11
1	Собственные средства	6 413 496,45	3 775 473,54	2 638 022,92	6 413 496,45	2 979 991,24	1 247 391,39	711 444,05	855 792,17	618 877,61
1.1	амортизационные отчисления	-	-	-	-	-	-	-	-	-
1.2	прибыль, направленная на инвестиции	-	-	-	-	-	-	-	-	-
1.3	средства, полученные за счет платы за подключение	3 486 927,47	848 904,55	2 638 022,92	3 486 927,47	1 869 013,08	512 666,82	441 983,04	528 367,95	134 896,58
1.4	прочие собственные средства	2 926 568,98	2 926 568,98	-	2 926 568,98	1 110 978,16	734 724,57	269 461,01	327 424,22	483 981,03
1.4.1	в т.ч. неиспользованная амортизация за предыдущие периоды регулирования	628 223,52	628 223,52		628 223,52	628 223,52	-	-	-	-
1.5.	возврат НДС	-	-		-	-	-	-	-	-
2	Привлеченные средства	-	-	-	-	-	-	-	-	-
3	Бюджетное финансирование	-	-	-	-	-	-	-	-	-
4	Прочие источники финансирования	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	ИТОГО по программе	6 413 496,45	3 775 473,54	2 638 022,92	6 413 496,45	2 979 991,24	1 247 391,39	711 444,05	855 792,17	618 877,61

ГРАФИК
ввода объектов, реализуемых в рамках инвестиционной программы ООО «ТЕПЛОЭНЕРГО» в сфере теплоснабжения на 2020–2024 годы

№ п/п	Наименование мероприятий	Обоснование необходимости (цель реализации)	Административный район Санкт-Петербурга	Описание и место расположения объекта	2020 год				2021 год			
					нематериальные активы тыс.руб. (без НДС)	Основные средства			нематериальные активы тыс.руб. (без НДС)	Основные средства		
						тыс.руб. (без НДС)	Протяженность, км	Мощность, Гкал/ч		тыс.руб. (без НДС)	Протяженность км	Мощность, Гкал/ч
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13
Группа 1. Строительство, реконструкция или модернизация объектов в целях подключения потребителей												
1.1.	Строительство новых тепловых сетей в целях подключения потребителей				0,00	1 145 559,45	29,36	0,00	0,00	407 089,19	12,33	0,00
1.1.1	Строительство тепловой сети от котельной по адресу: Санкт-Петербург, г. Колпино, ул. Понтонная, д. 1, лит. А вдоль проектируемых проездов и улиц до объектов расположенных на земельных участках по адресам: - Санкт-Петербург, г. Колпино, Понтонная ул., уч.4 (южнее дома 26 лит. А по Понтонной ул.); - Санкт-Петербург, г. Колпино, Понтонная ул., уч.8 (юго-западнее д.26 лит. А по Понтонной ул.); - Санкт-Петербург, г. Колпино, Понтонная ул., уч.7 (юго-западнее д.26 лит. А по Понтонной ул.); - Санкт-Петербург, г. Колпино, Понтонная ул., уч.6 (южнее дома 26 лит. А по Понтонной ул.); - Санкт-Петербург, г. Колпино, Понтонная ул., уч.5 (южнее дома 26 лит. А по Понтонной ул.)	Подключение объектов	Колпинский	г. Колпино, ул. Понтонная	-	0,00	0,00	0,00	-	13 523,28	0,53	0,00
1.1.2	Строительство тепловых сетей от котельной по адресу: Санкт-Петербург, г. Колпино, ул. Понтонная, д. 1, лит. А вдоль проектируемых проездов и улиц до объекта, расположенного на земельном участке по адресу: Санкт-Петербург, Колпинский район, г. Колпино, ул. Понтонная, кадастровый номер участка 78:37:0017124:17	Подключение объектов	Колпинский	г. Колпино, ул. Понтонная	-	0,00	0,00	0,00	-	1 400,42	0,06	0,00
1.1.3	Строительство тепловых сетей от котельной по адресу: Санкт-Петербург, г. Сестрорецк, Курортный район, ул. Цемяночная, д.4, корпус 2 для подключения объекта по адресу: Санкт-Петербург, город Сестрорецк, Цемяночная улица, дом 4, литера Е, кадастровый номер 78:38:0011112:3951	Подключение объектов	Курортный	г. Сестрорецк, Цемяночная улица, д. 4, литера Е	-	2 494,49	0,11	0,00	-	0,00	0,00	0,00
1.1.4	Строительство тепловых сетей от котельной по адресу: Санкт-Петербург, МО "Рыбацкое", территория Усть-Славянка, Советский пр., д.49, корп. 4, сооружение 1 до подключаемых объектов вдоль проектируемых магистралей и улиц согласно проекту планировки территории ограниченная береговой линией р. Невы, береговой линией р. Славянки, проектируемой магистралью, границами проектируемых кварталов, Усть-Славянка, земельные участки № 4, 5, 6, 7, 8, 21, 41, 32, 29, 30, 31, 38, 39, 40, 43, 44, 45, 42 17, 18, 19, 20	Подключение объектов	Невский	территория Усть-Славянка	-	3 910,53	0,03	0,00	-	4 036,84	0,19	0,00
1.1.5	Строительство тепловых сетей от котельной по адресу: Санкт-Петербург, МО "Сосновая поляна", проспект Ветеранов, дом 186, корпус 5 , сооружение 1 вдоль проектируемых проездов и улиц до подключаемых объектов, расположенных на земельных участках по адресам: - Санкт-Петербург, территория предприятия "Предпортовый", земельные участки № 28,31,32,34,37; Санкт-Петербург, территория предприятия "Предпортовый", земельные участки №. 20,22,26,27,35,38 - Санкт-Петербург, территория предприятия "Предпортовый", земельные участки № 13,14,15,18 - Санкт-Петербург, территория предприятия "Предпортовый", земельные участки №. 17,21,24 - Санкт-Петербург, территория предприятия "Предпортовый", участок 17, (Ленинские искры), кадастровый номер 78:40:0008501:48	Подключение объектов в соответствии с утвержденным ППиМТ от 18.12.2014 года №1187	Кировский	территория предприятия "Предпортовый"	-	373 618,01	4,27	0,00	-	42 788,41	1,45	0,00
1.1.6	Строительство тепловой сети от котельной по адресу: Санкт-Петербург,муниципальный округ Коломяги, проспект Королева, дом 81 , вдоль проектируемых магистралей согласно проекту планировки территории, ограниченной проектным продолжением пр. Королева, Плесецкой ул., проектируемым проездом, береговой линией р. Каменки, в Приморском районе до подключаемых объектов	Подключение объектов	Приморский	Комендантский пр., участки № 1 и № 2	-	61 113,41	2,35	0,00	-	22 118,54	1,16	0,00
1.1.7	Строительство тепловой сети от котельной по адресу: Санкт-Петербург,муниципальный округ Коломяги, проспект Королева, дом 81, корпус 1, сооружение 1, вдоль проектируемых магистралей и проездов до объектов на земельном участке по адресу: Санкт-Петербург, Глухарская улица, участок 18, (северо-восточнее пересечения с Планерной улицей), кадастровый номер земельного участка 78:34:0428601:1329	Подключение объектов	Приморский	Глухарская улица, участок 18	-	118 157,96	1,90	0,00	-	71 314,12	0,99	0,00
1.1.8	Строительство тепловой сети от котельной по адресу: Санкт-Петербург,муниципальный округ Коломяги, проспект Королева, дом 81, корпус 1, сооружение 1, вдоль проектируемых магистралей и проездов до объектов на земельном участке по адресуна земельном участке: Санкт-Петербург, Глухарская улица, участок 22, (севернее пересечения с Планерной улицей), кадастровый номер земельного участка 78:34:0428601:1333	Подключение объектов	Приморский	Глухарская улица, участок 22	-	0,00	0,00	0,00	-	0,00	0,00	0,00
1.1.9	Строительство тепловой сети от котельной по адресу: Санкт-Петербург,муниципальный округ Коломяги, проспект Королева, дом 81, корпус 1, сооружение 1, вдоль проектируемых магистралей и проездов до объектов на земельном участке по адресу: Санкт-Петербург, Глухарская улица, участок 29, (северо-западнее пересечения с Планерной улицей), кадастровый номер земельного участка 78:34:0428601:1340	Подключение объектов	Приморский	Глухарская улица, участок 29	-	55 581,16	1,67	0,00	-	6 660,02	0,21	0,00
1.1.10	Строительство тепловой сети от котельной по адресу: Санкт-Петербург,муниципальный округ Коломяги, проспект Королева, дом 81, корпус 1, сооружение 1, вдоль проектируемых магистралей и проездов до объектов на земельном участке по адресу: Санкт-Петербург, Глухарская улица, участок 30, (северо-западнее пересечения с Планерной улицей), кадастровый номер земельного участка 78:34:0428601:1341	Подключение объектов	Приморский	Глухарская улица, участок 30	-	0,00	0,00	0,00	-	0,00	0,00	0,00
1.1.11	Строительство тепловой сети от котельной по адресу: Санкт-Петербург,муниципальный округ Коломяги, проспект Королева, дом 81, корпус 1, сооружение 1, вдоль проектируемых магистралей и проездов до объектов на земельном участке по адресу: Санкт-Петербург, Глухарская улица, участок 32 (северо-восточнее пересечения с Планерной улицей), кадастровый номер 78:34:0428601:1343	Подключение объектов	Приморский	Глухарская улица, участок 32	-	17 229,92	0,55	0,00	-	0,00	0,00	0,00
1.1.12	Строительство тепловой сети от котельной по адресу: Санкт-Петербург,муниципальный округ Коломяги, проспект Королева, дом 81, вдоль проектируемых магистралей и проездов до объектов на земельном участке по адресу: г. Санкт-Петербург, Глухарская улица, участок 33 (северо-западнее пересечения с Планерной улицей), кадастровый номер 78:34:0428601:1344	Подключение объектов	Приморский	Глухарская улица, участок 33	-	0,00	0,00	0,00	-	0,00	0,00	0,00
1.1.13	Строительство тепловой сети от котельной расположенной на части земельного участка по адресу: Санкт-Петербург, Приморский район, Орлово-Денисовский пр., участок 14 для подключения объектов капитального строительства по адресу: Санкт-Петербург, Приморский район, Орлово-Денисовский пр., участок 14 (корпус 1, 2, 3, 4) (юго-восточнее пересечения с Суздальским шоссе), кадастровый номер: 78:34:0004270:3289	Подключение объектов	Приморский	Орлово-Денисовский пр., участок 14 (корпус 1, 2, 3, 4)	-	0,00	0,00	0,00	-	6 473,35	0,17	0,00
1.1.14	Строительство тепловой сети от котельной расположенной на части земельного участка по адресу: Санкт-Петербург, Приморский район, Орлово-Денисовский пр., участок 14 для подключения объектов капитального строительства по адресу: Санкт-Петербург, Приморский район, Орлово-Денисовский пр., участок 17 (корпус 1, 2, 3) (юго-восточнее пересечения с Суздальским шоссе), кадастровый номер: 78:34:0004270:3292	Подключение объектов	Приморский	Орлово-Денисовский пр., участок 17 (корпус 1, 2, 3)	-	0,00	0,00	0,00	-	11 482,01	0,49	0,00
1.1.15	Строительство тепловой сети от котельной расположенной на части земельного участка по адресу: Санкт-Петербург, Приморский район, Орлово-Денисовский пр., участок 14 для подключения объектов капитального строительства по адресу: Санкт-Петербург, Приморский район, Орлово-Денисовский пр., участок 13 (юго-восточнее пересечения с Суздальским шоссе) кадастровый номер: 78:34:0004270:3288	Подключение объектов	Приморский	Орлово-Денисовский пр., участок 13	-	5 966,54	0,24	0,00	-	0,00	0,00	0,00

Ввод основных средств и нематериальных активов к бухгалтерскому учету																
2022 год				2023 год				2024 год				ВСЕГО на 2020-2024 гг.			
нематериальные активы тыс.руб. (без НДС)	Основные средства			нематериальные активы тыс.руб. (без НДС)	Основные средства			нематериальные активы тыс.руб. (без НДС)	Основные средства			нематериальные активы тыс.руб. (без НДС)	Основные средства		
	тыс.руб. (без НДС)	Протяженность, км	Мощность, Гкал/ч		тыс.руб. (без НДС)	Протяженность, км	Мощность, Гкал/ч		тыс.руб. (без НДС)	Протяженность, км	Мощность, Гкал/ч		тыс.руб. (без НДС)	Протяженность, км	Мощность, Гкал/ч
14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26	27	28	29
0,00	441 983,04	12,44	0,00	0,00	528 367,95	11,65	0,00	0,00	134 896,58	4,30	0,00	0,00	2 657 896,20	70,08	0,00
-	0,00	0,00	0,00	-	5 756,47	0,25	0,00	-	1 234,45	0,06	0,00	-	20 514,20	0,83	0,00
-	0,00	0,00	0,00	-	0,00	0,00	0,00	-	0,00	0,00	0,00	-	1 400,42	0,06	0,00
-	0,00	0,00	0,00	-	0,00	0,00	0,00	-	0,00	0,00	0,00	-	2 494,49	0,11	0,00
-	14 042,34	0,59	0,00	-	7 888,11	0,36	0,00	-	0,00	0,00	0,00	-	29 877,82	1,17	0,00
-	31 493,01	1,375	0,00	-	12 576,21	0,584	0,00	-	0,00	0,00	0,00	-	460 475,64	7,68	0,00
-	70 617,99	2,06	0,00	-	35 978,22	0,85	0,00	-	52 430,89	0,98	0,00	-	242 259,06	7,39	0,00
-	0,00	0,00	0,00	-	0,00	0,00	0,00	-	0,00	0,00	0,00	-	189 472,08	2,88	0,00
-	8 022,28	0,37	0,00	-	0,00	0,00	0,00	-	0,00	0,00	0,00	-	8 022,28	0,37	0,00
-	28 237,60	0,65	0,00	-	31 744,72	0,56	0,00	-	0,00	0,00	0,00	-	122 223,50	3,08	0,00
-	0,00	0,00	0,00	-	23 555,93	0,58	0,00	-	0,00	0,00	0,00	-	23 555,93	0,58	0,00
-	0,00	0,00	0,00	-	0,00	0,00	0,00	-	0,00	0,00	0,00	-	17 229,92	0,55	0,00
-	8 258,18	0,32	0,00	-	0,00	0,00	0,00	-	0,00	0,00	0,00	-	8 258,18	0,32	0,00
-	0,00	0,00	0,00	-	0,00	0,00	0,00	-	0,00	0,00	0,00	-	6 473,35	0,17	0,00
-	0,00	0,00	0,00	-	0,00	0,00	0,00	-	0,00	0,00	0,00	-	11 482,01	0,49	0,00
-	0,00	0,00	0,00	-	0,00	0,00	0,00	-	0,00	0,00	0,00	-	5 966,54	0,24	0,00

№ п/п	Наименование мероприятий	Обоснование необходимости (цель реализации)	Административный район Санкт-Петербурга	Описание и место расположения объекта	2020 год				2021 год			
					нематериальные	Основные средства			нематериальные	Основные средства		
1.1.16	Строительство тепловой сети от котельной по адресу: г. Санкт-Петербург, Уткин проспект, участок 56, для подключения объекта капитального строительства по адресу:г. Санкт-Петербург, Уткин проспект, участок 56, (Территория квартала 16 Малой Охты, ограниченная Уткиным пр., пр. Энергетиков, пл. Карла Фаберже, Заневским пр., р. Оккервиль, проектируемым проездом в Красногвардейском районе, ФЗУ №1) корпус 3 (секция 3.1.-3.4.), корпус 4 (секция 4.1.), корпус 5 (секции 5.1.-5.3., со встроенной ДОО на 75 мест), встроенно-пристроенный подземный гараж (корпус 3А)	Подключение объектов	Красногвардейский	Уткин проспект, участок 56	-	2 941,83	0,23	0,00	-	0,00	0,00	0,00
1.1.17	Строительство тепловой сети от котельной расположенной на части земельного участка по адресу: Санкт-Петербург, Петровский пр., д.20, литера С вдоль проектируемых магистралей и проездов для подключения к системе теплоснабжения объектов капитального планируемых с строительству по адресу: Санкт-Петербург, Петровский пр., д.20, литера С, кадастровый номер земельного участка 78:07:0003212:20	Подключение объектов	Петроградский	Петровский пр., д.20, литера С	-	0,00	0,00	0,00	-	17 618,48	0,68	0,00
1.1.18	Строительство тепловых сетей от котельной по адресу: Санкт-Петербург, Петровский пр., д. 26, лит. Б вдоль проектируемых магистралей и проездов для подключения к системе теплоснабжения объекта по адресу: Санкт-Петербург, Петровский пр., д.26, литера В, кадастровый номер земельного участка 78:07:0003212:1402	Подключение объектов	Петроградский	Петровский пр., д.26, литера В	-	15 846,05	0,34	0,00	-	0,00	0,00	0,00
1.1.19	Строительство тепловых сетей от котельной по адресу: Санкт-Петербург, Петровский пр., д. 26, лит. Б вдоль проектируемых магистралей и проездов для подключения к системе теплоснабжения объекта по адресу: Санкт-Петербург, Петровский пр., д.26, литера Ж, кадастровый номер земельного участка 78:07:0003212:1401	Подключение объектов	Петроградский	Петровский пр., д.26, литера Ж	-	15 170,72	0,35	0,00	-	0,00	0,00	0,00
1.1.20	Строительство тепловых сетей от проектируемой котельной расположенной на земельном участке по адресу: Санкт-Петербург, посёлок Шушары, Детскосельский, Колпинское шоссе, участок 12, кадастровый номер 78:42:0018305:1199 вдоль проектируемых улиц и проездов до объектов расположенных на земельных участках кадастровый номер 78:42:0018305:1205, 78:42:0018305:1194	Подключение объектов	Пушкинский	посёлок Шушары, Детскосельский, Колпинское шоссе	-	0,00	0,00	0,00	-	0,00	0,00	0,00
1.1.21	Строительство тепловых сетей от проектируемой котельной расположенной на земельном участке по адресу: Санкт-Петербург, посёлок Шушары, участок 502, (юго-восточнее дома 40, корпус 1, литера А по Колпинскому шоссе), кадастровый номер 78:42:0018305:1207 вдоль проектируемых улиц и проездов до объектов расположенных на земельном участке Санкт-Петербург, посёлок Шушары, Детскосельский, Колпинское шоссе, участок 2, 78:42:0018305:1171	Подключение объектов	Пушкинский	посёлок Шушары, Детскосельский, Колпинское шоссе	-	0,00	0,00	0,00	-	0,00	0,00	0,00
1.1.22	Строительство тепловых сетей от котельной по адресу: Санкт-Петербург, пос. Шушары, Пулковское шоссе, участок 436 вдоль проектируемых магистралей и проездов для подключения к системе теплоснабжения объекта расположенного по адресу: Санкт-Петербург, поселок Шушары, Пулковское, участок 357, кадастровый номер 78:42:1850206:71	Подключение объектов	Пушкинский	поселок Шушары, Пулковское, участок 357	-	16 082,78	0,39	0,00	-	0,00	0,00	0,00
1.1.23	Строительство тепловых сетей от котельной по адресу: Санкт-Петербург, пос. Шушары, Пулковское шоссе, участок 436 вдоль проектируемых магистралей и проездов для подключения к системе теплоснабжения объекта расположенного по адресу: Санкт-Петербург, посёлок Шушары, Пулковское, участок 6, кадастровый номер 78:42:1850206:2172	Подключение объектов	Пушкинский	поселок Шушары, Пулковское, участок 6	-	4 657,15	0,12	0,00	-	0,00	0,00	0,00
1.1.24	Строительство тепловых сетей от котельной по адресу: Санкт-Петербург, пос. Шушары, Пулковское шоссе, участок 436 вдоль проектируемых магистралей и проездов для подключения к системе теплоснабжения объекта расположенного по адресу: Санкт-Петербург, поселок Шушары, Пулковское, участок 438, кадастровый номер 78:42:1850206:70	Подключение объектов	Пушкинский	поселок Шушары, Пулковское, участок 438	-	0,00	0,00	0,00	-	2 044,96	0,05	0,00
1.1.25	Строительство тепловых сетей от котельной по адресу: Санкт-Петербург, Октябрьская набережная, дом 38, литера АН вдоль проектируемых магистралей и проездов для подключения к системе теплоснабжения объектов планируемых с строительству по адресам: Санкт-Петербург, Октябрьская наб., кадастровые номера земельных участков 78:12:0633102:5080, 78:12:0633102:5097, 78:12:0633102:5096, 78:12:0633102:5095, 78:12:0633102:5103, 78:12:0633102:5084, 78:12:0633102:5105, 78:12:0633102:5106	Подключение объектов	Невский	Октябрьская набережная, д. 38	-	45 540,58	1,26	0,00	-	51 584,38	2,19	0,00
1.1.26	Строительство тепловых сетей от котельной расположенной на части земельного участка по адресу: Санкт-Петербург, ул. Бабушкина, земельный участок кадастровый номер 78:12:0007125:228 вдоль проектируемых магистралей и проездов для подключения к системе теплоснабжения объекта расположенного по адресу: Санкт-Петербург, улица Бабушкина, кадастровый номер земельного участка 78:12:0007125:228	Подключение объектов	Невский	ул.Бабушкина	-	38 954,20	1,68	0,00	-	0,00	0,00	0,00
1.1.27	Строительство тепловых сетей от котельной расположенной на части земельного участка по адресу: Санкт-Петербург, ул. Бабушкина, земельный участок кадастровый номер 78:12:0007125:228 вдоль проектируемых магистралей и проездов для подключения к системе теплоснабжения объекта расположенного по адресу:Санкт-Петербург, Фарфоровская ул., кадастровые номера земельных участков 78:12:0007125:230, 78:12:0007125:229, 78:12:0007125:3	Подключение объектов	Невский	ул. Фарфоровская	-	0,00	0,00	0,00	-	20 769,63	0,65	0,00
1.1.28	Строительство тепловых сетей от котельной расположенной на части земельного участка по адресу: Санкт-Петербург, улица Лагоды, дом 6, литера А кадастровый номер земельного участка 78:11:0006118:23 для подключения к системе теплоснабжения объектов расположенноых по адресам: - Санкт-Петербург, муниципальный округ Пороховые, улица Лагоды, дом 6, литера А, кадастровый номер 78:11:0006118:23; - Санкт-Петербург, муниципальный округ Пороховые, улица Лагоды, дом 7, литера А, кадастровый номер 78:11:0006118:25	Подключение объектов	Красногвардейский	ул. Лагоды, д. 6 и 7	-	46 787,86	0,97	0,00	-	0,00	0,00	0,00
1.1.29	Строительство тепловых сетей от котельной расположенной на части земельного участка по адресу: Санкт-Петербург, Б. Сампсониевский пр., д.66, кадастровый номер 78:36:0005016:1309, вдоль проектируемых проездов до объектов на земельном участке кадастровый номер 78:36:0005016:1309	Подключение объектов	Выборгский	Большой Сампсониевский пр., д. 66	-	86 749,82	1,93	0,00	-	0,00	0,00	0,00
1.1.30	Строительство тепловых сетей от котельной расположенной на части земельного участка по адресу: Санкт-Петербург, территория предприятия "Ручьи", участок 40, кадастровый номер 78:11:0005606:82 в границах территории, ограниченной Пискаревским пр.,Муринским ручьем , административной границей Санкт-Петербурга, береговой линией реки Большая Охта,границей функциональной зоны "Д", границей базисного квартала 5606, перспективной пробивкой Северного пр, в Красногвардейском районе Санкт-Петербурга	Подключение объектов	Красногвардейский	территория предприятия "Ручьи"	-	0,00	0,00	0,00	-	0,00	0,00	0,00
1.1.31	Строительство тепловых сетей от котельной расположенной на части земельного участка по адресу: Санкт-Петербург, территория предприятия "Ручьи", участок 40, кадастровый номер 78:11:0005606:82 в границах территории, ограниченной ограниченной Пискаревским пр., перспективной пробивкой Северного пр., Ручьевской дор., в Красногвардейском районе Санкт-Петербурга	Подключение объектов	Красногвардейский	территория предприятия "Ручьи"	-	48 024,14	2,14	0,00	-	0,00	0,00	0,00
1.1.32	Строительство тепловых сетей от котельной по адресу: Санкт-Петербург, Петровская коса, дом 3, литера О, вдоль проектируемых магистралей и проездов для подключения к системе теплоснабжения объектов по адресам: г. Санкт-Петербург, Петровская Коса, дом 7/2, кадастровый номер 78:07:0321201:2003; г. Санкт-Петербург, Петровская Коса, дом 7/3, кадастровый номер 78:07:0321201:2002.	Подключение объектов	Петроградский	Петровская Коса, д. 7/2, 7/3	-	0,00	0,00	0,00	-	26 834,70	0,55	0,00
1.1.33	Строительство тепловых сетей от котельной расположенной на части земельного участка по адресу: Санкт-Петербург, Волковский проспект, ом 6, литера Ж, кадастровый номер 78:13:0732102:3 вдоль проектируемых магистралей и проездов для подключения к системе теплоснабжения объекта по адресу: Санкт-Петербург, Волковский проспект, дом 6, литера Ж, кадастровый номер 78:13:0732102:3	Подключение объектов	Фрунзенский	Волковский проспект, д. 6	-	781,26	0,04	0,00	-	0,00	0,00	0,00
1.1.34	Строительство тепловых сетей от котельной по адресу: г. Санкт-Петербург, Пулковское шоссе, уч. 100, лит. Р вдоль проектируемых магистралей и проездов для подключения к системе теплоснабжения объектов капитального планируемых с строительству на земельных участках кадастровые номера 78:14:0772303:3884, 78:14:0772303:3883, 78:14:0772303:3888, 78:14:0772303:3777, 78:14:0772303:3889, 78:14:0772303:3890, 78:14:0772303:3891, 78:14:0772303:3887, 78:14:0772303:3785, 78:14:0772303:3784, 78:14:0772303:3778, 78:14:0772303:3783, 78:14:0772303:3779, 78:14:0772303:3780, 78:14:0772303:3781, 78:14:0772303:3885	Подключение объектов	Московский	Пулковское шоссе	-	51 884,44	2,31	0,00	-	8 094,92	0,48	0,00

Ввод основных средств и нематериальных активов к бухгалтерскому учету																
2022 год				2023 год				2024 год				ВСЕГО на 2020-2024 гг.			
нематериальные	Основные средства			нематериальные	Основные средства			нематериальные	Основные средства			нематериальные	Основные средства		
-	0,00	0,00	0,00	-	0,00	0,00	0,00	-	0,00	0,00	0,00	-	2 941,83	0,23	0,00
-	0,00	0,00	0,00	-	0,00	0,00	0,00	-	0,00	0,00	0,00	-	17 618,48	0,68	0,00
-	0,00	0,00	0,00	-	0,00	0,00	0,00	-	0,00	0,00	0,00	-	15 846,05	0,34	0,00
-	0,00	0,00	0,00	-	0,00	0,00	0,00	-	0,00	0,00	0,00	-	15 170,72	0,35	0,00
-	11 947,56	0,46	0,00	-	9 179,13	0,43	0,00	-	0,00	0,00	0,00	-	21 126,69	0,88	0,00
-	0,00	0,00	0,00	-	16 319,29	0,62	0,00	-	0,00	0,00	0,00	-	16 319,29	0,62	0,00
-	0,00	0,00	0,00	-	0,00	0,00	0,00	-	0,00	0,00	0,00	-	16 082,78	0,39	0,00
-	0,00	0,00	0,00	-	0,00	0,00	0,00	-	0,00	0,00	0,00	-	4 657,15	0,12	0,00
-	0,00	0,00	0,00	-	0,00	0,00	0,00	-	0,00	0,00	0,00	-	2 044,96	0,05	0,00
-	0,00	0,00	0,00	-	0,00	0,00	0,00	-	0,00	0,00	0,00	-	97 124,96	3,45	0,00
-	0,00	0,00	0,00	-	0,00	0,00	0,00	-	0,00	0,00	0,00	-	38 954,20	1,68	0,00
-	0,00	0,00	0,00	-	0,00	0,00	0,00	-	0,00	0,00	0,00	-	20 769,63	0,65	0,00
-	0,00	0,00	0,00	-	0,00	0,00	0,00	-	0,00	0,00	0,00	-	46 787,86	0,97	0,00
-	0,00	0,00	0,00	-	0,00	0,00	0,00	-	0,00	0,00	0,00	-	86 749,82	1,93	0,00
-	0,00	0,00	0,00	-	319 565,92	4,59	0,00	-	46 978,41	1,65	0,00	-	366 544,33	6,24	0,00
-	0,00	0,00	0,00	-	0,00	0,00	0,00	-	0,00	0,00	0,00	-	48 024,14	2,14	0,00
-	0,00	0,00	0,00	-	0,00	0,00	0,00	-	0,00	0,00	0,00	-	26 834,70	0,55	0,00
-	0,00	0,00	0,00	-	0,00	0,00	0,00	-	0,00	0,00	0,00	-	781,26	0,04	0,00
-	0,00	0,00	0,00	-	0,00	0,00	0,00	-	0,00	0,00	0,00	-	59 979,35	2,79	0,00

№ п/п	Наименование мероприятий	Обоснование необходимости (цель реализации)	Административный район Санкт-Петербурга	Описание и место расположения объекта	2020 год				2021 год				
					нематериальные	Основные средства			нематериальные	Основные средства			нем
1.1.35	Строительство тепловых сетей от котельной по адресу: Санкт-Петербург, г. Колпино, Загородная улица, участок 126 вдоль проектируемых магистралей и проездов для подключения к системе теплоснабжения объектов капитального строительства по адресам: Санкт-Петербург, город Колпино, Загородная улица: - участок 50, (восточнее дома 43, корпус 2, литера А по Загородной улице), кадастровый № 78:37:1722003:8; - участок 51, (юго-восточнее дома 43, корпус 2, литера А по Загородной улице), кадастровый № 78:37:1722003:9; -участок 52, (восточнее дома 43, корпус 2, литера А по Загородной улице), кадастровый № 78:37:1722003:10; - участок 53, (юго-восточнее дома 43 корпуса 2, литера А по Загородной улице), кадастровый № 78:37:1722003:11	Подключение объектов	Колпинский	г. Колпино, Загородная улица	-	45 894,17	2,29	0,00	-	0,00	0,00	0,00	
1.1.36	Строительство тепловых сетей от котельной по адресу: Санкт-Петербург, ул. Ольги Берггольц, дом 36, корпус 3, литера А, вдоль проектируемых магистралей и проездов для подключения к системе теплоснабжения объектов капитального планируемых с строительству по адресам: - г. Санкт-Петербург, ул. Невзоровой, кадастровый номер: 78:12:0713002:1163: - г. Санкт-Петербург, ул. Невзоровой, кадастровый номер: 78:12:0713001:365	Подключение объектов	Невский	ул. Невзоровой	-	19 887,38	1,08	0,00	-	395,87	0,03	0,00	
1.1.37	Строительство тепловых сетей от котельной расположенной на части земельного участка по адресу: Санкт-Петербург, Малая Бухарестская ул., участок 1 (напротив дома 9), кадастровый номер 78:13:0007420:1052 вдоль проектируемых магистралей и проездов для подключения к системе теплоснабжения объектов капитального планируемых с строительству по адресу: Санкт-Петербург, Малая Бухарестская ул., участок 1 (напротив дома 9), кадастровый номер 78:13:0007420:1052	Подключение объектов	Фрунзенский	Малая Бухарестская ул., участок 1	-	29 931,77	1,33	0,00	-	6 157,92	0,32	0,00	
1.1.38	Строительство тепловых сетей от котельной расположенной на части земельного участка по адресу: Санкт-Петербург, проспект Коломяжский д.4, литер Д, кадастровый номер 78:34:0004020:1191 вдоль проектируемых проездов для подключения к системе теплоснабжения объекта расположенного по адресу: г. Санкт-Петербург, проспект Коломяжский д.4, литер А, кадастровый номер 78:34:0004020:1195	Подключение объектов	Приморский	пр. Коломяжский д.4, лит. А	-	0,00	0,00	0,00	-	3 341,76	0,08	0,00	
1.1.39	Строительство тепловых сетей от котельной расположенной на части земельного участка по адресу: Санкт-Петербург, проспект Коломяжский д.4, литер Д, кадастровый номер 78:34:0004020:1191 вдоль проектируемых проездов для подключения к системе теплоснабжения объекта расположенного по адресу: г. Санкт-Петербург, проспект Коломяжский д.4, литер Д, кадастровый номер 78:34:0004020:1191	Подключение объектов	Приморский	пр. Коломяжский д.4, лит. Д	-	8 818,16	0,23	0,00	-	0,00	0,00	0,00	
1.1.40	Строительство тепловых сетей от котельной Санкт-Петербург, Ремесленная улица, дом 6, литера А вдоль проездов для подключения к системе теплоснабжения объекта расположенного по адресу: Санкт-Петербург, Ремесленная улица, дом 17 (литера 3)	Подключение объектов	Петроградский	ул. Ремесленная, д. 17 (лит. 3)	-	11 305,64	0,28	0,00	-	0,00	0,00	0,00	
1.1.41	Строительство тепловых сетей от котельной расположенной по адресу: Санкт-Петербург, Петроградский район, ул. Пионерская, д.53, лит.Ф до объекта расположенного по адресу: Петроградский район, ул. Пионерская, д.53, лит.Ф	Подключение объектов	Петроградский	ул. Пионерская, д.53, лит.Ф	-	1 342,76	0,09	0,00	-	0,00	0,00	0,00	
1.1.42	Строительство тепловых сетей от котельной расположенной на части земельного участка по адресу: Санкт-Петербург, Черниговская улица, дом 15, кадастровый номер 78:14:0007528:1508 вдоль проектируемых проездов и улиц для подключения к системе теплоснабжения объекта расположенного по адресу: Санкт-Петербург, Черниговская улица, дом 15, кадастровый номер 78:14:0007528:1508	Подключение объектов	Московский	Черниговская улица, д. 15	-	0,00	0,00	0,00	-	0,00	0,00	0,00	
1.1.43	Строительство тепловых сетей от котельной расположенной на части земельного участка по адресу: Санкт-Петербург, город Сестрорецк, Авиационная улица, участок 2, (юго-западнее дома 9, литера В по Авиационной улице), кадастровый номер 78:38:0011346:2006 вдоль проектируемых проездов и улиц для подключения к системе теплоснабжения объектов расположенных в границах земельных участков 78:38:0011346:2006, 78:38:0011346:2005, 78:38:0011346:2004	Подключение объектов	Курортный	г.Сестрорецк, Авиационная улица	-	0,00	0,00	0,00	-	46 557,10	1,01	0,00	
1.1.44	Строительство тепловых сетей от котельной расположенной на части земельного участка по адресу: Санкт-Петербург, Тосина улица, участок 1, (севернее дома 7), кадастровый номер 78:13:0007319:1009 вдоль проектируемых проездов и улиц для подключения к системе теплоснабжения объектов расположенных в границах земельных участков 78:13:0007319:2047, 78:13:0007319:2 и 78:13:0007319:35	Подключение объектов	Фрунзенский	ул. Тосина	-	0,00	0,00	0,00	-	18 967,58	0,49	0,00	
1.1.45	Строительство тепловых сетей от котельной расположенной на части земельного участка по адресу: Санкт-Петербург, посёлок Шушары, Детскосельский, Центральная улица, участок 37, (юго-западнее пересечения с Колпинским шоссе), кадастровый номер 78:42:0018311:222 вдоль проектируемых проездов для подключения к системе теплоснабжения объектов в границах земельного участка 78:42:0018311:222	Подключение объектов	Пушкинский	посёлок Шушары, Детскосельский, Центральная улица, участок 37	-	0,00	0,00	0,00	-	0,00	0,00	0,00	
1.1.46	Строительство тепловых сетей от котельной, расположенной по адресу: Санкт-Петербург, поселок Шушары, Детскосельский, Центральная улица, дом 41, литера А вдоль и улиц и проектируемых проездов до объектов расположенных на земельных участках 78:42:0018305:1204, 78:42:0018305:1193, 78:42:0018305:1196, 78:42:0018305:1203, 78:42:0018305:1195, 78:42:0018305:1198, 78:42:0018305:1197	Подключение объектов	Пушкинский	посёлок Шушары, Колпинское шоссе, Детскосельский	-	16 886,72	1,22	0,00	-	24 924,89	0,58	0,00	
1.2.	Строительство иных объектов системы централизованного теплоснабжения, за исключением тепловых сетей, в целях подключения потребителей				-	1 311 126,95	0,00	280,67	0,00	585 153,86	0,00	96,90	
1.2.1	Строительство газовой котельной по адресу: Санкт-Петербург, Октябрьская набережная, дом 38, литера АН	Развитие системы теплоснабжения территории ограниченной Дальневосточным пр., Архивной ул., Октябрьской наб.	Невский	Октябрьская набережная, д. 38, литера АН	-	85 426,87	0,00	17,63	-	87 674,94	0,00	17,63	
1.2.2	Строительство газовой котельной по адресу: Санкт-Петербург, ул. Бабушкина, земельный участок кадастровый номер 78:12:0007125:228	Развитие системы теплоснабжения территории ограниченной Железнодорожным пр, ул. Бабушкина, Фарфоровской ул., ул. Седова	Невский	ул. Бабушкина	-	104 179,10	0,00	21,50	-	0,00	0,00	0,00	
1.2.3	Строительство газовой котельной по адресу: Санкт-Петербург, улица Лагоды, дом 6, литера А кадастровый номер земельного участка 78:11:0006118:23	Развитие системы теплоснабжения территории квартала (кадастровый номер 78:11:0006118)	Красно-гвардейский	ул. Лагоды, д. 6, литера А	-	52 525,57	0,00	7,91	-	0,00	0,00	0,00	
1.2.4	Строительство газовой котельной по адресу: Санкт-Петербург, Петровская коса, дом 3, литера О, кадастровый номер 78:07:0321202:2159	Развитие системы теплоснабжения западной чати Петровского острова	Петроградский	Петровская коса, д. 3, литера О	-	0,00	0,00	0,00	-	60 493,17	0,00	11,18	
1.2.5	Строительство газовой котельной по адресу: Санкт-Петербург, Волковский проспект, дом 6, литера Ж, кадастровый номер 78:13:0732102:3.	Развитие системы теплоснабжения квартала (кадастровый номер 78:13:0732102)	Фрунзенский	Волковский проспект, д. 6, литера Ж	-	23 725,91	0,00	2,15	-	0,00	0,00	0,00	
1.2.6	Строительство газовой котельной по адресу: Санкт-Петербург, г. Колпино, Загородная улица, участок 126, (территория квартала восточнее Загородной ул., ограниченного Загородной ул., проектируемыми магистралями, Балканской дорогой, в Колпинском районе; ФЗУ № 104)	Развитие системы теплоснабжения территории квартала восточнее Загородной ул., ограниченная Загородной ул., проектируемыми магистралями, Балканской дор.	Колпинский	г. Колпино, Загородная улица, участок 126	-	61 209,07	0,00	11,61	-	0,00	0,00	0,00	
1.2.7	Строительство газовой котельной по адресу: Санкт-Петербург, Петровский пр., д.20, литера С, кадастровый номер земельного участка 78:07:0003212:20	Развитие системы теплоснабжения центральной части Петровского острова	Петроградский	Петровский пр., д.20, литера С	-	0,00	0,00	0,00	-	42 188,73	0,00	6,19	
1.2.8	Строительство газовой котельной по адресу: Санкт-Петербург, Орлово-Денисовский пр., участок 14	Подключение объектов	Приморский	Орлово-Денисовский пр., участок 14	-	0,00	0,00	0,00	-	135 967,07	0,00	7,74	
1.2.9	Строительство газовой котельной по адресу: Санкт-Петербург, посёлок Шушары, Детскосельский, Колпинское шоссе, участок 12, кадастровый номер 78:42:0018305:1199	Развитие системы теплоснабжения территории ограниченной Колпинским шоссе, границей территориальной зоны ТЗЖ1, береговой линией р. Славянки, границей территориальной зоны ТР5-1	Пушкинский	посёлок Шушары, Детскосельский, Колпинское шоссе, участок 12	-	0,00	0,00	0,00	-	0,00	0,00	0,00	
1.2.10	Строительство газовой котельной по адресу: Санкт-Петербург, посёлок Шушары, участок 502 (юго-восточнее дома 40, корпус 1, литера А по Колпинскому шоссе), кадастровый номер 78:42:0018305:1207	Развитие системы теплоснабжения территории ограниченной Колпинским шоссе, границей территориальной зоны ТЗЖ1, береговой линией р.Славянки, границей территориальной зоны ТР5-1	Пушкинский	посёлок Шушары, участок 502	-	0,00	0,00	0,00	-	0,00	0,00	0,00	

Ввод основных средств и нематериальных активов к бухгалтерскому учету																
2022 год				2023 год				2024 год				ВСЕГО на 2020-2024 гг.				
нематериальные	Основные средства			нематериальные	Основные средства			нематериальные	Основные средства			нематериальные	Основные средства			
-	0,00	0,00	0,00	-	0,00	0,00	0,00	-	0,00	0,00	0,00	-	45 894,17	2,29	0,00	
-	0,00	0,00	0,00	-	0,00	0,00	0,00	-	0,00	0,00	0,00	-	20 283,25	1,11	0,00	
-	5 574,42	0,27	0,00	-	0,00	0,00	0,00	-	0,00	0,00	0,00	-	41 664,11	1,92	0,00	
-	0,00	0,00	0,00	-	0,00	0,00	0,00	-	0,00	0,00	0,00	-	3 341,76	0,08	0,00	
-	0,00	0,00	0,00	-	0,00	0,00	0,00	-	0,00	0,00	0,00	-	8 818,16	0,23	0,00	
-	0,00	0,00	0,00	-	0,00	0,00	0,00	-	0,00	0,00	0,00	-	11 305,64	0,28	0,00	
-	0,00	0,00	0,00	-	0,00	0,00	0,00	-	0,00	0,00	0,00	-	1 342,76	0,09	0,00	
-	39 161,59	0,85	0,00	-	0,00	0,00	0,00	-	0,00	0,00	0,00	-	39 161,59	0,85	0,00	
-	16 278,05	0,52	0,00	-	22 092,82	0,63	0,00	-	11 971,92	0,75	0,00	-	96 899,89	2,90	0,00	
-	84 551,09	1,47	0,00	-	23 279,60	1,56	0,00	-	0,00	0,00	0,00	-	126 798,26	3,52	0,00	
-	90 827,75	2,79	0,00	-	0,00	0,00	0,00	-	0,00	0,00	0,00	-	90 827,75	2,79	0,00	
-	32 971,19	0,73	0,00	-	20 431,53	0,65	0,00	-	22 280,91	0,87	0,00	-	117 495,25	4,05	0,00	
0,00	168 255,22	0,00	29,22	0,00	203 976,85	0,00	39,59	0,00	344 290,64	0,00	68,79	0,00	2 612 803,53	0,00	515,17	
-	0,00	0,00	0,00	-	0,00	0,00	0,00	-	0,00	0,00	0,00	-	173 101,81	0,00	35,25	
-	0,00	0,00	0,00	-	0,00	0,00	0,00	-	0,00	0,00	0,00	-	104 179,10	0,00	21,50	
-	0,00	0,00	0,00	-	0,00	0,00	0,00	-	0,00	0,00	0,00	-	52 525,57	0,00	7,91	
-	0,00	0,00	0,00	-	0,00	0,00	0,00	-	0,00	0,00	0,00	-	60 493,17	0,00	11,18	
-	0,00	0,00	0,00	-	0,00	0,00	0,00	-	0,00	0,00	0,00	-	23 725,91	0,00	2,15	
-	0,00	0,00	0,00	-	0,00	0,00	0,00	-	0,00	0,00	0,00	-	61 209,07	0,00	11,61	
-	0,00	0,00	0,00	-	0,00	0,00	0,00	-	0,00	0,00	0,00	-	42 188,73	0,00	6,19	
-	0,00	0,00	0,00	-	0,00	0,00	0,00	-	0,00	0,00	0,00	-	135 967,07	0,00	7,74	
-	41 936,32	0,00	6,00	-	0,00	0,00	0,00	-	0,00	0,00	0,00	-	41 936,32	0,00	6,00	
-	0,00	0,00	0,00	-	37 253,43	0,00	5,20	-	0,00	0,00	0,00	-	37 253,43	0,00	5,20	

№ п/п	Наименование мероприятий	Обоснование необходимости (цель реализации)	Административный район Санкт-Петербурга	Описание и место расположения объекта	2020 год				2021 год			
					нематериальные	Основные средства			нематериальные	Основные средства		
1.2.11	Строительство газовой котельной по адресу: Санкт-Петербург, проспект Коломяжский д.4, литер Д, кадастровый номер 78:34:0004020:1191	Развитие системы теплоснабжения квартала (кадастровый номер 78:34:0004020)	Приморский	пр. Коломяжский д.4, лит. Д	-	31 401,15	0,00	4,73	-	0,00	0,00	0,00
1.2.12	Строительство газовой котельнойпо адресу: Санкт-Петербург, Б. Сампсониевский пр., д.66, кадастровый номер 78:36:0005016:1309	Развитие системы теплоснабжения территории, ограниченной Кантемировской ул., Большим Сампсониевским пр., ул. Александра Матросова, Выборгской наб., в Выборгском районе Санкт-Петербурга	Выборгский	Большой Сампсониевский пр., д.66	-	74 511,96	0,00	14,62	-	0,00	0,00	0,00
1.2.13	Строительство газовой котельной по адресу: Санкт-Петербург, территория предприятия "Ручьи", участок 40, кадастровый номер 78:11:0005606:82	Развитие системы теплоснабжения территории, ограниченной Пискаревским пр.,Муринским ручьем , административной границей Санкт-Петербурга, береговой линией реки Большая Охта,границей функциональной зоны "Д",границей базисного квартала 5606, перспективной пробивкой Северного пр, в Красногвардейском районе Санкт-Петербурга	Красно-гвардейский	территория предприятия "Ручьи", участок 40	-	83 343,28	0,00	17,20	-	0,00	0,00	0,00
1.2.14	Строительство газовой котельной по адресу: Санкт-Петербург, Черниговская улица, дом 15, кадастровый номер 78:14:0007528:1508	Развитие системы теплоснабжения квартала кадастровый номер 78:14:0007528	Московский	Черниговская ул., д. 15	-	0,00	0,00	0,00	-	0,00	0,00	0,00
1.2.15	Строительство газовой котельной по адресу: Санкт-Петербург, Пулковское шоссе, уч. 100, лит. Р (2 этап)	Развитие системы теплоснабжения территории базисного квартала 7723В, ограниченной территорией Пулковской обсерватории, Пулковским шоссе, Волхонским шоссе, проектируемыми проездами № 7, 8 и 6	Московский	Пулковское шоссе, участок 100, лит. Р.	-	100 011,94	0,00	20,64	-	0,00	0,00	0,00
1.2.16	Строительство газовой котельной по адресу: Санкт-Петербург,муниципальный округ Коломяги, проспект Королева, дом 81 , корпус 1, сооружение 1 (2 этап)	Подключение объектов	Приморский	проспект Королева, д. 81, корпус 1, сооружение 1	-	694 792,09	0,00	162,70	-	0,00	0,00	0,00
1.2.17	Строительство газовой котельной по адресу: Санкт-Петербург, город Сестрорецк, Авиационная улица, участок 2, (юго-западнее дома 9, литера В по Авиационной улице), кадастровый номер 78:38:0011346:2006	Развитие системы теплоснабжения территории, ограниченной Авиационной ул., перспективной магистралью, границами территориальных зон ТД1-2_1, ТР2, полосой отвода железной дороги	Курортный	г.Сестрорецк, Авиационная улица, участок 2, (юго-западнее д.а 9, литера В по Авиационной улице)	-	0,00	0,00	0,00	-	124 027,97	0,00	24,94
1.2.18	Строительство газовой котельной по адресу: Санкт-Петербург, Тосина улица, участок 1 (севернее дома 7), кадастровый номер 78:13:0007319:1009	Развитие системы теплоснабжения квартала (кадастровый номер 78:13:0007319)	Фрунзенский	Тосина улица, участок 1 (севернее д.а 7)	-	0,00	0,00	0,00	-	134 801,99	0,00	29,23
1.2.19	Строительство газовой котельной по адресу: Санкт-Петербург, муниципальный округ Сосновая поляна, проспект Ветеранов, дом 186, корпус 5, сооружение 1 (2 этап)	Развитие системы теплоснабжения квартала (кадастровый номер 78:40:0008501)	Красносельский	проспект Ветеранов, д. 186, корпус 5, сооружение 1	-	0,00	0,00	0,00	-		0,00	
1.2.20	Строительство газовой котельной по адресу: Санкт-Петербург, посёлок Шушары, Детскосельский, Центральная улица, участок 37 (юго-западнее пересечения с Колпинским шоссе), кадастровый номер 78:42:0018311:222	Развитие системы теплоснабжения территории, ограниченной Московским шоссе, Удаловской ул., Новодеревенской ул., Колпинским шоссе, границей территориальной зоны "Т2Ж1"	Пушкинский	посёлок Шушары, Детскосельский, Центральная улица, участок 37	-	0,00	0,00	0,00	-	0,00	0,00	0,00
1.3.	Увеличение пропускной способности существующих тепловых сетей в целях подключения потребителей				-	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
1.4.	Увеличение мощности и производительности существующих объектов централизованного теплоснабжения, за исключением тепловых сетей, в целях подключения потребителей				-	98 100,53	0,00	18,14	0,00	0,00	0,00	0,00
1.4.1	Реконструкция котельной с увеличением мощности по адресу: Санкт-Петербург, муниципальный округ Чкаловское набережная Мартынова, дом 92, сооружение 1	Развитие системы теплоснабжения в границах земельных участков (кадастровый номер 78:10:0512202:3425, 78:07:0003286:1353)	Петроградский	набережная Мартынова, д. 92, сооружение 1	-	10 439,40	0,00	0,95	-	0,00	0,00	0,00
1.4.2	Реконструкция котельной с увеличением мощности по адресу: Санкт-Петербург, поселок Шушары, Детскосельский, Центральная улица, дом 41, литера А	Развитие системы теплоснабжения квартала (кадастровый номер 78:42:0018305)	Пушкинский	поселок Шушары, Детскосельский, Центральная улица, д. 41, литера А	-	87 661,13	0,00	17,20	-	0,00	0,00	0,00
Всего по группе 1.					**0,00**	**2 554 786,93**	**29,36**	**298,81**	**0,00**	**992 243,05**	**12,33**	**96,90**
Группа 2. Строительство новых объектов системы централизованного теплоснабжения, не связанных с подключением новых потребителей, в том числе строительство новых тепловых сетей					-	-	-	-	-	-	-	-
Всего по группе 2.					**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**
Группа 3. Реконструкция или модернизация существующих объектов в целях снижения уровня износа существующих объектов и (или) поставки энергии от разных источников					-	-	-	-	-	-	-	-
Всего по группе 3.					**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**
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					-	-	-	-	-	-	-	-
Всего по группе 4.					**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**
Группа 5. Вывод из эксплуатации, консервация и демонтаж объектов системы централизованного теплоснабжения					-	-	-	-	-	-	-	-
Всего по группе 5.					**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**
ИТОГО по программе					**0,00**	**2 554 786,93**	**29,36**	**298,81**	**0,00**	**992 243,05**	**12,33**	**96,90**

Ввод основных средств и нематериальных активов к бухгалтерскому учету																
2022 год				2023 год				2024 год				ВСЕГО на 2020-2024 гг.			
нематериальные	Основные средства			нематериальные	Основные средства			нематериальные	Основные средства			нематериальные	Основные средства		
-	0,00	0,00	0,00	-	0,00	0,00	0,00	-	0,00	0,00	0,00	-	31 401,15	0,00	4,73
-	0,00	0,00	0,00	-	0,00	0,00	0,00	-	0,00	0,00	0,00	-	74 511,96	0,00	14,62
-	0,00	0,00	0,00	-	166 723,42	0,00	34,39	-	0,00	0,00	0,00	-	250 066,71	0,00	51,59
-	52 499,00	0,00	9,46	-	0,00	0,00	0,00	-	0,00	0,00	0,00	-	52 499,00	0,00	9,46
-	0,00	0,00	0,00	-	0,00	0,00	0,00	-	0,00	0,00	0,00	-	100 011,94	0,00	20,64
-	0,00	0,00	0,00	-	0,00	0,00	0,00	-	0,00	0,00	0,00	-	694 792,09	0,00	162,70
-	0,00	0,00	0,00	-	0,00	0,00	0,00	-	0,00	0,00	0,00	-	124 027,97	0,00	24,94
-	0,00	0,00	0,00	-	0,00	0,00	0,00	-	0,00	0,00	0,00	-	134 801,99	0,00	29,23
-	0,00	0,00	0,00	-	0,00	0,00	0,00	-	344 290,64	0,00	68,79	-	344 290,64	0,00	68,79
-	73 819,90	0,00	13,76	-	0,00	0,00	0,00	-	0,00	0,00	0,00	-	73 819,90	0,00	13,76
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	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	0,00	0,00	0,00	98 100,53	0,00	18,14
-	0,00	0,00	0,00	-	0,00	0,00	0,00	-	0,00	0,00	0,00	-	10 439,40	0,00	0,95
-	0,00	0,00	0,00	-	0,00	0,00	0,00	-	0,00	0,00	0,00	-	87 661,13	0,00	17,20
0,00	**610 238,26**	**12,44**	**29,22**	**0,00**	**732 344,80**	**11,65**	**39,59**	**0,00**	**479 187,23**	**4,30**	**68,79**	**0,00**	**5 368 800,27**	**70,08**	**533,32**
-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
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**	**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**	**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**	**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**	**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	**610 238,26**	**12,44**	**29,22**	**0,00**	**732 344,80**	**11,65**	**39,59**	**0,00**	**479 187,23**	**4,30**	**68,79**	**0,00**	**5 368 800,27**	**70,08**	**533,32**

ПРАВИТЕЛЬСТВО САНКТ-ПЕТЕРБУРГА

КОМИТЕТ ПО ТАРИФАМ САНКТ-ПЕТЕРБУРГА

РАСПОРЯЖЕНИЕ

20.11.2019 **№ 154-р**

Об утверждении изменений, вносимых в Инвестиционную программу общества с ограниченной ответственностью «ТЕПЛОЭНЕРГО» на период 2015-2019 гг. на территории Санкт-Петербурга, утвержденную распоряжением 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 20.11.2019 № 200:

1. Утвердить изменения, вносимые в Инвестиционную программу общества с ограниченной ответственностью «ТЕПЛОЭНЕРГО» на период 2015-2019 гг. на территории Санкт-Петербурга, утвержденную распоряжением Комитета по тарифам Санкт-Петербурга от 24.07.2015 № 72-р, согласно приложению к настоящему распоряжению.

2. Распоряжение вступает в силу в порядке, установленном действующим законодательством.

Председатель Комитета **Д.В.Коптин**

Приложение к распоряжению
Комитета по тарифам Санкт-Петербурга
от 20.11.2019 № 154-р

Утверждаю:
Председатель Комитета по тарифам
Санкт-Петербурга

_____ / Д.В.Коптин /

«_____»_____20 19 г.

Утверждаю:
Генеральный директор
ООО «ТЕПЛОЭНЕРГО»

_____ / Е.В.Кочнев /

«_____»_____20 19 г.

Согласовано:
Председатель Комитета по энергетике и
инженерному обеспечению

_____ / А.С.Бондарчук /

«_____»_____20 19 г.

Инвестиционная программа
общества с ограниченной ответственностью «ТЕПЛОЭНЕРГО»
на период 2015-2019 гг.
на территории Санкт-Петербурга

Санкт-Петербург
20 19 г.

Форма № 1-ИП ТС

Паспорт инвестиционной программы ООО «ТЕПЛОЭНЕРГО»
в сфере теплоснабжения на 2015-2019 годы

(корректировка показателей 2019 года)

Наименование организации	Общество с ограниченной ответственностью «ТЕПЛОЭНЕРГО» *(полное наименование)* ООО «ТЕПЛОЭНЕРГО» *(сокращенное наименование)*
Местонахождение регулируемой организации	199155, Санкт-Петербург, пер. Декабристов, д. 20, лит.А
Сроки реализации инвестиционной программы	01.01.2015 - 31.12.2019
Лицо, ответственное за разработку инвестиционной программы	Начальник планово-экономического управления ООО «ТЕПЛОЭНЕРГО» Куваев Александр Владимирович
Контактная информация лица, ответственного за разработку инвестиционной программы	тел.: (812) 363-09-36 (314), адрес эл.почты: kuvaevav@te-spb.ru
Наименование органа исполнительной власти Санкт-Петербурга, утвердившего инвестиционную программу и изменения, вносимые в инвестиционную программу	Комитет по тарифам Санкт-Петербурга
Местонахождение органа исполнительной власти, утвердившего инвестиционную программу и изменения, вносимые в инвестиционную программу	191023, Санкт-Петербург, Садовая ул., д.14/52 лит.А
Должностное лицо, утвердившее инвестиционную программу и изменения, вносимые в инвестиционную программу	Председатель Комитета по тарифам Санкт-Петербурга Коптин Дмитрий Викторович
Реквизиты решения об утверждении инвестиционной программы	Распоряжение Комитета по тарифам Санкт-Петербурга от 24.07.2015 № 72-р
Реквизиты решения об утверждении изменений, вносимых в инвестиционную программу	Распоряжение Комитета по тарифам Санкт-Петербурга от 20.11.2019 № 154-р
Контактная информация лица, ответственного за утверждение инвестиционной программы и изменений, вносимых в инвестиционную программу	тел.: (812) 576-21-65 адрес эл.почты: illarionova@rek.gov.spb.ru
Наименование органа исполнительной власти Санкт-Петербурга, согласовавшего инвестиционную программу	Комитет по энергетике и инженерному обеспечению
Местонахождение органа исполнительной власти Санкт-Петербурга, согласовавшего инвестиционную программу и изменения, вносимые в инвестиционную программу	191124, Санкт-Петербург, ул. Новгородская, д.20, литера А
Должностное лицо, согласовавшее инвестиционную программу и изменения, вносимые в инвестиционную программу	Председатель Комитета по энергетике и инженерному обеспечению Бондарчук Андрей Сергеевич
Дата согласования изменений, вносимых в инвестиционную программу	18.11.2019
Контактная информация лица, ответственного за согласование инвестиционной программы и изменений, вносимых в инвестиционную программу	тел.: (812) 576-58-17 адрес эл.почты: perlamonova@keio.gov.spb.ru

Форма № 3-ИП ТС

Плановые значения показателей, достижение которых предусмотрено в результате реализации мероприятий инвестиционной программы ООО «ТЕПЛОЭНЕРГО»

в сфере теплоснабжения на 2015-2019 годы

(корректировка показателей 2019 года)

№ п/п	Наименование показателя	Ед. изм.	Фактические значения*	Плановые значения	
				Утвержденный период**	2019 год
1	2	3	4	5	6
1	Удельный расход электрической энергии на транспортировку теплоносителя	кВт·ч/м^3	-	-	-
2	Удельный расход условного топлива на выработку единицы тепловой энергии и (или) теплоносителя	т у.т./Гкал	-		0,15338
		т у.т./м^3	-	-	-
3	Объем присоединяемой тепловой нагрузки новых потребителей	Гкал/ч	9,65	393,4	393,4
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	-	18 485,11	18 485,11
		% от полезного отпуска тепловой энергии	-	5,03%	5,03%
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	-	-	-

* Указаны фактические значения по состоянию на начало реализации Инвестиционной программы ООО «ТЕПЛОЭНЕРГО», утвержденной распоряжением Комитета по тарифам Санкт-Петербурга от 24.07.2015 № 72-р

** Указаны плановые значения показателей, достижение которых предусмотрено в результате реализации инвестиционной программы по состоянию на момент окончания срока реализации инвестиционной программы

Инвестиционная программа ООО «ТЕПЛОЭНЕРГО» в сфере теплоснабжения на 2015–2019 годы

(корректировка показателей 2019 года)

№ п/п	Наименование мероприятий	Обоснование необходимости (цель реализации)	Административный район Санкт-Петербурга	Описание и место расположения объекта
1	2	3	4	5
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	Петроградский	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
1.1.2	Строительство тепловых сетей	Подключение объектов, расположенных по адресу: Санкт-Петербург, Усть-Славянка, Заводская улица, дом 15, литера К	Невский	Строительство тепловой сети от проектируемой котельной по адресу Санкт-Петербург, муниципальный округ Рыбацкое , территория Усть-Славянка, Советский проспект, 49 корпус 4 сооружение 1 до подключаемого объекта
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)	Невский	Строительство тепловой сети от проектируемой котельной по адресу Санкт-Петербург, муниципальный округ Рыбацкое, территория Усть-Славянка, Советский проспект, дом 32, корпус 3 сооружение 1 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
1.1.4	Строительство тепловых сетей	Подключение объектов, расположенных по адресу: Санкт-Петербург, г. Колпино, ул. Понтонная, участки №№ 1-13	Колпинский	Строительство тепловой сети от проектируемой котельной по адресу: Санкт-Петербург, г. Колпино, Понтонная улица , дом 1 лит.А 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
1.1.5	Строительство тепловых сетей	Подключение объектов, расположенных по адресу: Санкт-Петербург, г. Сестрорецк, ул. Воскова, д. 18, лит. А. Санкт-Петербург, г. Сестрорецк, ул. Цемяночная, д. 4, лит. Е	Курортный	Строительство тепловой сети от проектируемой котельной по адресу Санкт-Петербург, г. Сестрорецк, Курортный район , ул. Цемяночная, д.4, корпус 2 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
1.1.6	Строительство тепловых сетей	Подключение объектов, расположенных по адресу: Санкт-Петербург, наб. Мартынова, д. 92, лит. А	Петроградский	Строительство тепловой сети от проектируемой котельной по адресу: Санкт-Петербург, муниципальный округ Чкаловское , набережная Мартынова, д.92, сооружение 1 вдоль набережной Мартынова, до подключаемых объектов
1.1.7	Строительство тепловых сетей	Подключение объектов, расположенных по адресу: 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	Фрунзенский	Строительство тепловой сети от проектируемой котельной по адресу: Санкт-Петербург,Фрунзенский район , Южное шоссе, дом 51, корпус 4, литера А, вдоль проектируемых проездов согласно проекту планировки территории ограниченной Бухарестской ул., Южным шоссе, Софийской ул., ул. Димитрова, во Фрунзенском районе Санкт-петербурга, до подключаемых объектов
1.1.8	Строительство тепловых сетей	Подключение объектов, расположенных по адресу: Санкт-Петербург, территория, ограниченная береговой линией р. Невы, береговой линией р. Славянки, проектируемой магистралью, границами проектируемых кварталов, Усть-Славянка, в Невском районе	Невский	Строительство тепловой сети от проектируемой котельной по адресу: Санкт-Петербург, Санкт-Петербург, Усть-Славянка, Советский проспект, 49 корпус 4 сооружение 1 до подключаемого объекта 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
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)	Пушкинский	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
1.1.10	Строительство тепловых сетей	Подключение объектов, расположенных по адресу: Санкт-Петербург, территория предприятия "Предпортовый", участок 1, 3, 17. (Ленинские искры),	Кировский	Строительство тепловой сети от проектируемой котельной по адресу: Санкт-Петербург, муниципальный округ Сосновая поляна, проспект Ветеранов, дом 186, корпус 5 , сооружение 1 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
1.1.11	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 З, - Санкт-Петербург, Петровский проспект, участок 1 и 2	Петроградский	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

Форма № 2-ИП ТС

Основные технические характеристики				Год начала реализации мероприятия	Год окончания реализации мероприятия	Расходы на реализацию мероприятий в прогнозных ценах, тыс. руб. (с НДС)		Ссылка на схему теплоснабжения Санкт-Петербурга
Наименование показателя (мощность, протяженность, диаметр и т.п.)	Ед. изм.	Значение показателя				2019 год	в т.ч. за счет платы за подключение	
		до реализации мероприятия	после реализации мероприятия					
6	7	8	9	10	11	12	13	14
Протяженность	км	0	0,49	2014	2015	0,00	0,00	Книга 12 (Глава 11) табл. 4, стр. 126 п 248 (актуализация 2019г)
Протяженность	км	0	1,47	2014	2018	0,00	0,00	Книга 7 (Глава 7). табл.9, стр.32. п 9 (актуализация 2019г)
Протяженность	км	0	2,70	2014	2018	0,00	0,00	Книга 7 (Глава 7). табл.9, стр.32. п 10 (актуализация 2019г)
Протяженность	км	0	4,02	2014	2018	0,00	0,00	Книга 7 (Глава 7). табл.9 стр.31. п 2 (актуализация 2019г)
Протяженность	км	0	0,15	2014	2016	0,00	0,00	Книга 7 (Глава 7). табл.9 стр.32. п 11 (актуализация 2019г)
Протяженность	км	0	0,65	2014	2016	0,00	0,00	Книга 12 (Глава 11). табл. 4, стр. 127 п 253 (актуализация 2019г)
Протяженность	км	0	8,5	2014	2017	0,00	0,00	Книга 7 (Глава 7). табл.9 стр.32. п 8 (актуализация 2019г)
Протяженность	км	0	6,63	2014	2019	0,00	0,00	Книга 7 (Глава 7). табл.9 стр.32. п 7 (актуализация 2019г)
Протяженность	км	0	0,2	2016	2017	0,00	0,00	Книга 6 (глава 7) табл.7, стр.26. п. 9 (актуализация 2018г)
Протяженность	км	0	18,53	2016	2019	84 205,10	84 205,10	Книга 8 (Глава 8). Приложение А табл.9, стр.47. п 8 (актуализация 2020г)
Протяженность	км	0	3,45	2016	2018	0,00	0,00	Книга 7 (Глава 7). табл.9 стр.33. п 13 (актуализация 2019г)

№ п/п	Наименование мероприятий	Обоснование необходимости (цель реализации)	Административный район Санкт-Петербурга	Описание и место расположения объекта
1	2	3	4	5
1.1.12	Строительство тепловых сетей	Подключение объектов, расположенных по адресу: квартал 24-27 района Полюстрово, ограниченный Полюстровским пр., пр. Маршала Блюхера и Лабораторным пр.	Калининский	Строительство тепловой сети вдоль проектируемых магистралей согласно проекту планировки территории квартал 24-27 района Полюстрово, ограниченный Полюстровским пр., пр. Маршала Блюхера и Лабораторным пр. до подключаемых объектов
1.1.13	Строительство тепловых сетей	Подключение объектов, расположенных по адресу: на земельных участках по адресу: Санкт-Петербург, Комендантский пр., участок 2, (юго-восточнее пересечения с рекой Каменкой) и по адресу: г. Санкт-Петербург, Комендантский пр., участок 1, (юго-восточнее пересечения с рекой Каменкой)	Приморский	Строительство тепловой сети от проектируемой котельной по адресу Санкт-Петербург,муниципальный округ Коломяги, проспект Королева, дом 81 , корпус 1, сооружение 1, 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
1.1.14	Строительство тепловых сетей	Подключение объектов, расположенных по адресу: Санкт-Петербург, Приморский район, Орлово-Денисовский пр., участок 14 и участок 17 кадастровый номер (Распоряжение комитета по тарифам Санкт-Петербурга 133-р от 11.11.2016)	Приморский	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
1.1.15	Строительство тепловых сетей	Подключение объектов, расположенных по адресу: Санкт-Петербург, ул. Ждановская, дом 45	Петроградский	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
1.1.16	Строительство тепловых сетей	Подключение объектов, расположенных по адресу: - Санкт-Петербург, Уткин проспект, участок 56	Красногвардейский	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
1.1.17	Строительство тепловых сетей	Подключение объектов, расположенных по адресу: Санкт-Петербург, Общественный переулок, дом 5, литера В	Невский	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
1.1.18	Строительство тепловых сетей	Подключение объектов, расположенных по адресу: Санкт-Петербург, проспект Маршала Блюхера, дом 4, корпус 3, кадастровый номер 78:10:0512202:3424 и 78:10:0512202:3423	Калининский	Строительство тепловых сетей от проектируемой котельной расположенной по адресу Санкт-Петербург, проспект Маршала Блюхера, д. 4, к.3 до объектов расположенных в границах участков 78:10:0512202:3424 и 78:10:0512202:3423
1.1.19	Строительство тепловых сетей	- Санкт-Петербург, посёлок Песочный, участок 579, кадастровый номер: 78:38:2136901:34; - Санкт-Петербург Санкт-Петербург, посёлок Песочный, участок 580, кадастровый номер: 78:38:2136901:45; - Санкт-Петербург, посёлок Песочный, участок 584, кадастровый номер 78:38:2136901:36; Санкт-Петербург, посёлок Песочный, Садовая улица, участок 585, кадастровый номер: 78:38:2136901:1020.	Курортный	Строительство тепловых сетей от проектируемой котельной по адресу: Санкт-Петербург, посёлок Песочный, Школьная улица, участок 91 вдоль проектирумых магистралей и в границах земельных участков 579, 580, 584, 585 до подключаемых объектов
1.1.20	Строительство тепловых сетей	Подключение объектов, расположенных по адресу: Санкт-Петербург, Петроградский район, ул. Пионерская, д.53, лит. Ф кадастровый номер: 78:07:0003157:1815	Петроградский	Строительство тепловых сетей от проектируемой котельной расположенной на части земельного участка по адресу Петроградский район, ул. Пионерская, д.53, лит.Ф до объектов расположенных в границах данного участка
1.1.21	Строительство тепловых сетей	Подключение объектов, расположенных по адресу: Санкт-Петербург, Петроградский район, ул. Пионерская, д.53, кадастровый номер: 78:07:0003157:1814	Петроградский	Строительство тепловых сетей от проектируемой котельной расположенной на части земельного участка по адресу Санкт-Петербург, Петроградский район, ул. Пионерская, д.53, лит.Ф в доль проектирумых проездов и в границах земельногоучастка Санкт-Петербург, Петроградский район, ул. Пионерская, д.53
1.1.22	Строительство тепловых сетей	Подключение объектов, расположенных по адресу: Санкт-Петербург, Петровский проспект, д.26, литера Б, кадастровый номер 78:07:0003212:1400	Петроградский	Строительство тепловых сетей от проектируемой котельной расположенной на части земельного участка по адресу Санкт-Петербург, Петроградский район, Петровский проспект, д.26, литера Б до объектов расположенных в границах данного участка
1.1.23	Строительство тепловых сетей	Подключение объектов, расположенных по адресу: Санкт-Петербург, Петровский проспект, дом 20, литера Н, кадастровый номер 78:07:0003212:16	Петроградский	Строительство тепловых сетей от проектируемой котельной расположенной на части земельного участка по адресу Петровский проспект, д.26, литера Б в доль проектирумых проездов и в границах земельногоучастка Петровский проспект, дом 20, литера Н
1.1.24	Строительство тепловых сетей	Подключение объектов, расположенных по адресу: - Санкт-Петербург, поселок Шушары, Пулковское шоссе, участок 437, кадастровый номер 78:42:1850206:69 - Санкт-Петербург, поселок Шушары, Пулковское шоссе, участок 444, кадастровый номер 78:42:1850206:66	Пушкинский	Строительство тепловых сетей от проектируемой котельной расположенной на части земельного участка по адресу Санкт-Петербург, посёлок Шушары, Пулковское шоссе, участок 436 вдоль проектируемых проездов до объектов на земельном участке по адресу Санкт-Петербург, поселок Шушары, Пулковское шоссе, участок 437 и участок 444
1.1.25	Строительство тепловых сетей	Подключение объектов, расположенных по адресу: Санкт-Петербург, посёлок Шушары, Пулковское шоссе, участок 443, кадастровый номер 78:42:1850206:64	Пушкинский	Строительство тепловых сетей от проектируемой котельной расположенной на части земельного участка по адресу Санкт-Петербург, посёлок Шушары, Пулковское шоссе, участок 436 вдоль проектируемых проездов до объектов на земельном участке по адресу Санкт-Петербург, поселок Шушары, Пулковское шоссе, участок 443

Основные технические характеристики				Год начала реализации мероприятия	Год окончания реализации мероприятия	Расходы на реализацию мероприятий в прогнозных ценах, тыс. руб. (с НДС)		Ссылка на схему теплоснабжения Санкт-Петербурга
Наименование показателя (мощность, протяженность, диаметр и т.п.)	Ед. изм.	Значение показателя				2019 год	в т.ч. за счет платы за подключение	
		до реализации мероприятия	после реализации мероприятия					
6	7	8	9	10	11	12	13	14
Протяженность	км	0	3,89	2016	2017	0,00	0,00	Книга 7 (Глава 7). табл.10 стр.40. п 13 (актуализация 2018г)
Протяженность	км	0	13,37	2016	2019	81 310,85	81 310,85	Книга 8 (Глава 8). табл.9, стр.50. п 19 (актуализация 2020г)
Протяженность	км	0	1,31	2016	2021	0,00	0,00	Книга 8 (Глава 8). , Приложение А табл.9, стр.47. п 4, п 5 (актуализация 2020г)
Протяженность	км	0	1,565	2016	2016	0,00	0,00	Книга 12 (Глава 11). табл. 4, стр. 125 п 243 (актуализация 2019г)
Протяженность	км	0	0,3	2017	2018	0,00	0,00	Книга 7 (Глава 7). табл.10 стр.38. п 45 (актуализация 2019г)
Протяженность	км	0	0,4	2017	2018	0,00	0,00	Книга 7 (Глава 7). табл.10 стр.36. п 27 (актуализация 2019г)
Протяженность	км	0	1,12	2017	2019	13 168,71	13 168,71	Книга 8 (Глава 8) Приложение А табл.10, стр.52, 53. п 7 (актуализация 2020г)
Протяженность	км	0	1,83	2017	2019	17 764,64	17 764,64	Книга 8 (Глава 8). Приложение А табл.10, стр.56, п 26 (актуализация 2020г)
Протяженность	км	0	0,09	2017	2018	0,00	0,00	Книга 7 (Глава 7). табл.10 стр.38 п 47 (актуализация 2019г)
Протяженность	км	0	0,13	2017	2018	0,00	0,00	Книга 7 (Глава 7). табл.10 стр.38 п 47 (актуализация 2019г)
Протяженность	км	0	0,84	2017	2019	16 620,33	16 620,33	Книга 7 (Глава 7). табл.10 стр.38 п 48 (актуализация 2019г)
Протяженность	км	0	0,18	2017	2018	0,00	0,00	Книга 7 (Глава 7). табл.10 стр.38 п 48 (актуализация 2019г)
Протяженность	км	0	0,76	2017	2018	0,00	0,00	Книга 7 (Глава 7). табл.10 стр.38 п 49 (актуализация 2019г)
Протяженность	км	0	0,82	2017	2018	0,00	0,00	Книга 7 (Глава 7). табл.10 стр.38,39 п 49 (актуализация 2019г)

№ п/п	Наименование мероприятий	Обоснование необходимости (цель реализации)	Административный район Санкт-Петербурга	Описание и место расположения объекта
1	2	3	4	5
1.1.26	Строительство тепловых сетей	Подключение объектов, расположенных по адресу: Санкт-Петербург, Глухарская улица, участок 29, (северо-западнее пересечения с Планерной улицей), кадастровый номер земельного участка 78:34:0428601:1340	Приморский	Строительство тепловой сети от котельной по адресу: Санкт-Петербург,муниципальный округ Коломяги, проспект Королева, дом 81 , корпус 1, сооружение 1, вдоль проектирумых магистралей и проездов до объектов на земельном участке по адресу: Санкт-Петербург, Глухарская улица, участок 29, (северо-западнее пересечения с Планерной улицей), кадастровый номер земельного участка 78:34:0428601:1340
1.1.27	Строительство тепловых сетей	Подключение объектов, расположенных по адресу: Санкт-Петербург, Глухарская улица, участок 18, (северо-восточнее пересечения с Планерной улицей), кадастровый номер земельного участка 78:34:0428601:1329	Приморский	Строительство тепловой сети от котельной по адресу: Санкт-Петербург,муниципальный округ Коломяги, проспект Королева, дом 81 , корпус 1, сооружение 1, вдоль проектирумых магистралей и проездов до объектов на земельном участке по адресу: Санкт-Петербург, Глухарская улица, участок 18, (северо-восточнее пересечения с Планерной улицей), кадастровый номер земельного участка 78:34:0428601:1329
1.1.28	Строительство тепловых сетей	Подключение объекта, расположенного по адресу: г. Санкт-Петербург, Аптекарский, д.5, лит.А, кадастровый номер 78:07:0003124:3197.	Петроградский	Строительство тепловых сетей от котельной расположенной по адресу: Санкт-Петербург, Инструментальная улица, дом 3, литера К, вдоль проектируемых проездов до объектов на земельном участке кадастровый номер 78:07:0003124:3197
1.1.29	Строительство тепловых сетей	Подключение объекта, расположенного по адресу: г. Санкт-Петербург, Южное шоссе, участок 7, (юго-западнее дома 49, литера Ф по Южному шоссе) кадастровый номер 78:13:0007420:6050	Фрунзенский	Строительство тепловых сетей от котельной расположенной на части земельного участка по адресу: Санкт-Петербург, Южное шоссе, дом 51, корпус 4, литера А вдоль проектируемых проездов до объекта на земельном участке кадастровый номер 78:13:0007420:6050
1.1.30	Строительство тепловых сетей	Подключение объекта, расположенного по адресу: Санкт-Петербург, пр. Энергетиков, д.4, корп.1, лит.А, кадастровый номер 78:11:0006015:1109	Красногвардейский	Строительство тепловых сетей от котельной расположенной на части земельного участка по адресу: Санкт-Петербург, Уткин пр, уч.56 (территория квартал Малой Охты, ограниченная Уткиным пр., пр. Энергетиков, пл. Карла Фаберже, Заневский пр., р. Оккервиль, проектируемым проездом в Красногвардейском районе, ФЗУ № 1) до объекта по адресу: г. Санкт-Петербург, пр. Энергетиков, д.4, корп.1, лит.А)
1.1.31	Строительство тепловых сетей	Подключение объекта, расположенного по адресу: Санкт-Петербург, Пулковское шоссе, участок 57, дом 103, литера Р, кадастровый номер 78:14:0772303:3884	Московский	Строительство тепловых сетей от котельной расположенной по адресу: Санкт-Петербург г, ш Пулковское, уч 100, д 103, литера Р до объекта по адресу: Санкт-Петербург, Пулковское шоссе, участок 57, дом 103, литера Р
1.1.32	Строительство тепловых сетей	Подключение объекта, расположенного по адресу: Санкт-Петербург, улица Невзоровой, кадастровый номер 78:12:0713001:366	Невский	Строительство тепловых сетей от котельной расположенной по адресу: Санкт-Петербург, улица Ольги Бергольц, дом 36, корпус 3, литера А до объекта по адресу: Санкт-Петербург, улица Невзоровой, кадастровый номер 78:12:0713001:366
1.1.33	Строительство тепловых сетей	Подключение объекта, расположенного по адресу: Санкт-Петербург, ул. Чугунная, д. 46, литера А, корпус 151 и 152	Калининский	Строительство тепловых сетей от 2-ой Западной тепломагистрали (инвентарный номер 00-000154) до объекта по адресу: Санкт-Петербург, ул. Чугунная, д. 46, литера А, корпус 151 и 152
1.1.34	Строительство тепловых сетей	Подключение объекта, расположенного по адресу: Санкт-Петербург, Малая Бухарестская улица, участок 1 (напротив дома 9) - 1 этап	Фрунзенский	Строительство тепловых сетей от котельной расположенной на части земельного участка по адресу: Санкт-Петербург, Малая Бухарестская улица, участок 1 (напротив дома 9), 78:13:0007420:1052 до объекта по адресу: Санкт-Петербург, Малая Бухарестская улица, участок 1 (напротив дома 9) - 1 этап
1.1.35	Строительство тепловых сетей	Подключение объектов, расположенных по адресу: г. Санкт-Петербург, наб. Мартынова, д. 92, лит.В г. Санкт-Петербург, наб. Гребного канала, д.1, стр.1 г. Санкт-Петербург, наб.Гребного канала, д.1., стр.3	Петроградский	Строительство тепловых сетей от котельной от котельной по адресу: Санкт-Петербург, муниципальный округ Чкаловское, набережная Мартынова, д.92, сооружение 1 до объектов, расположенных по адресу: Санкт-Петербург, наб. Мартынова, д. 92, лит.В Санкт-Петербург, наб. Гребного канала, д.1, стр.1 Санкт-Петербург, наб.Гребного канала, д.1., стр.3
1.1.36	Проектирование тепловых сетей	Подключение объекта, расположенного по адресу: Санкт-Петербург, Октябрьская наб., кадастровый номер земельного участка 78:12:0633102:4248	Невский	Проектирование тепловых сетей для подключения к системе теплоснабжения объекта расположенного по адресу: Санкт-Петербург, Октябрьская наб., кадастровый номер земельного участка 78:12:0633102:4248
1.1.37	Проектирование тепловых сетей	Подключение объекта, расположенного по адресу: Санкт-Петербург, муниципальный округ Пороховые, улица Лагоды, дом 6, литера А, кадастровый номер 78:11:0006118:23; Санкт-Петербург, муниципальный округ Пороховые, улица Лагоды, дом 7, литера А, кадастровый номер 78:11:0006118:25.	Красногвардейский	Проектирование тепловых сетей от котельной расположенной на части земельного участка по адресу: Санкт-Петербург, муниципальный округ Пороховые, улица Лагоды, дом 6, литера А, кадастровый номер 78:11:0006118:2, вдоль проектируемых проездов до объектов на земельных участках кадастровый номер 78:11:0006118:23, 78:11:0006118:25
1.1.38	Проектирование тепловых сетей	Подключение объекта, расположенного по адресу: Санкт-Петербург, Б. Сампсониевский пр., д.66, кадастровый номер 78:36:0005016:1309.	Выборгский	Проектирование тепловых сетей от котельной расположенной на части земельного участка по адресу: Санкт-Петербург, Б. Сампсониевский пр., д.66, кадастровый номер 78:36:0005016:1309, вдоль проектируемых проездов до объектов на земельном участке кадастровый номер 78:36:0005016:1309
1.1.39	Проектирование тепловых сетей	Подключение объекта, расположенного по адресу: Санкт-Петербург, территория предприятия «Ручьи», кадастровый номер 78:11:0005606:4812 Санкт-Петербург, территория предприятия «Ручьи», уч.114, кадастровый номер 78:11:0005606:4809 Санкт-Петербург, пр-кт Пискаревский, д 145, корп 3, литера А, кадастровый номер 78:11:0005606:4799 Санкт-Петербург, пр-кт Пискаревский, д 145, корп 3, литера А, кадастровый номер 78:11:0005606:4801	Красногвардейский	Проектирование тепловых сетей от котельной расположенной на части земельного участка по адресу: Санкт-Петербург, территория предприятия "Ручьи", участок 40, кадастровый номер 78:11:0005606:82, вдоль проектируемых проездов до объектов на земельных участках кадастровый номер 78:11:0005606:4812, 78:11:0005606:4809, 78:11:0005606:4799, 78:11:0005606:4801

	Основные технические характеристики				Год начала реализации мероприятия	Год окончания реализации мероприятия	Расходы на реализацию мероприятий в прогнозных ценах, тыс. руб. (с НДС)		Ссылка на схему теплоснабжения Санкт-Петербурга
	Наименование показателя (мощность, протяженность, диаметр и т.п.)	Ед. изм.	Значение показателя				2019 год	в т.ч. за счет платы за подключение	
			до реализации мероприятия	после реализации мероприятия					
	6	7	8	9	10	11	12	13	14
81 ок ер	Протяженность	км	0	1,74	2019	2019	77 370,07	77 370,07	Книга 8 (Глава 8). Приложение А табл.9, стр.46. п 3 (актуализация 2020г)
81 ок ер	Протяженность	км	0	2,28	2019	2019	54 980,98	54 980,98	Книга 8 (Глава 8). табл.9, стр.46. п 4 (актуализация 2020г)
ке	Протяженность	км	0	0,46	2018	2019	7 439,87	7 439,87	Книга 8 (Глава 8). Приложение А табл.9, стр.49. п 15 (актуализация 2020г)
а	Протяженность	км	0	0,06	2019	2019	1 300,00	1 300,00	Книга 8 (Глава 8). Приложение А табл.9, стр.47. п 6 (актуализация 2020г)
ия .А)	Протяженность	км	0	0,32	2019	2019	6 398,00	6 398,00	Книга 8 (Глава 8). Приложение А табл.9, стр.48. п 10 (актуализация 2020г)
ект-	Протяженность	км	0	1,52	2019	2019	44 802,05	44 802,05	Глава 8. табл.10 стр.53 п 10 (актуализация 2020г)
ект- по	Протяженность	км	0	1,94	2019	2019	29 495,97	29 495,97	Глава 8. табл.10 стр.53 п 8 (актуализация 2020г)
	Протяженность	км	0	0,90	2019	2019	20 591,60	20 591,60	Подключение в соответствии с договором а подключение
да, ект- ап	Протяженность	км	0	2,50	2019	2019	46 548,31	46 548,31	Глава 8. табл.10 стр.52 п 5 (актуализация 2020г)
ст- 02,	Протяженность	км	0	0,32	2018	2019	5 954,42	5 954,42	Книга 12 (Глава 11). табл. 4, стр. 127 п 253 (актуализация 2019г)
ния ка	-	-	-	-	2019	2019	4 549,88	4 549,88	Глава 8. табл.10 стр.54 п 12 (актуализация 2020г)
их	-	-	-	-	2019	2019	164,88	164,88	Глава 8. табл.10 стр.53 п 11 (актуализация 2020г)
ий	-	-	-	-	2019	2019	1 720,06	1 720,06	Глава 8. табл.10 стр.50 п 1 (актуализация 2020г)
оль	-	-	-	-	2019	2019	3 997,00	3 997,00	Глава 8. табл.10 стр.51 п 3 (актуализация 2020г)

№ п/п	Наименование мероприятий	Обоснование необходимости (цель реализации)	Административный район Санкт-Петербурга	Описание и место расположения объекта	
1	2	3	4	5	
1.2.	**Строительство иных объектов системы централизованного теплоснабжения, за исключением тепловых сетей, в целях подключения потребителей**				
1.2.1	Строительство газовой котельной	Развитие системы теплоснабжения территории ограниченной проект. магистралью, береговой линией р.Нева, границей базисного кв. 7231Б, Шлиссельбургским ш., Советским пр., подъездным путем железной дороги, полосой отвода железной дороги Мурманского направления, береговой линией р. Славянка	Невский	Санкт-Петербург, муниципальный округ Рыбацкое , территория Усть-Славянка, Советский проспект, дом 32, корпус 3, сооружение 1	то
1.2.2	Строительство газовой котельной	Подключение объектов, указанных в п.1.1.4.	Колпинский	Санкт-Петербург, г. Колпино, Понтонная улица , дом 1 лит.А	то
1.2.3	Строительство газовой котельной	Подключение объектов, указанных в п.1.1.5.	Курортный	Санкт-Петербург, г. Сестрорецк, ул. Цемяночная, д.4, корпус 2	то
1.2.4	Строительство газовой котельной	Подключение объектов, указанных в п.1.1.6.	Петроградский	Санкт-Петербург, муниципальный округ Чкаловское , набережная Мартынова, д.92, сооружение 1	то
1.2.5	Строительство газовой котельной	Подключение объектов, расположенных по адресу: Санкт-Петербург, территория предприятия «Ручьи»	Красногвардейский	Санкт-Петербург, территория предприятия "Ручьи", участок 8	то
1.2.6	Строительство газовой котельной	Подключение объектов, указанных в п.1.1.7.	Фрунзенский	Санкт-Петербург,Фрунзенский район , Южное шоссе, дом 51, корпус 4, литера А	то
1.2.7	Строительство газовой котельной	Подключение объектов, указанных в п.1.1.8.	Невский	Санкт-Петербург, муниципальный округ Рыбацкое , территория Усть-Славянка, Советский проспект, дом 49 корпус 4 сооружение 1	то
1.2.8	Строительство газовой котельной	Развитие системы теплоснабжения территории ограниченной Гатчинским шоссе, полосой отвода ж.д., Саперной ул., Гвардейским бульваром, в Пушкинском районе Санкт-Петербурга	Пушкинский	Санкт-Петербург, город Пушкин, Тиньков переулок, участок 1, (юго-западнее дома 75, литера Д по Сапёрной улице)	то
1.2.9	Строительство газовой котельной	Развитие системы теплоснабжения территории, огр. пр. Будённого, границами тер. зон ТД1-2_2, ТР2, ТР4, ТЗЖ2, проектируемой улицей, проектируемым проездом №5, проектируемым проездом №6, проектируемой магистралью, проектируемым продолжением пр. Ветеранов	Красносельский	Адрес: Санкт-Петербург, муниципальный округ Сосновая поляна, проспект Ветеранов, дом 186, корпус 5 , сооружение 1	то
1.2.10	Строительство газовой котельной	Подключение объектов, указанных в п.1.1.14	Приморский	Санкт-Петербург, Орлово-Денисовский пр., участок 14	то
1.2.11	Строительство газовой котельной	Развитие системы теплоснабжения территории ограниченной береговой линией р.Ждановка, береговой линией р. Малая Невка, Новоладожской ул., Пионерской ул., в Петроградском районе Санкт-Петербурга	Петроградский	Санкт-Петербург, ул. Ждановская, дом 45	то
1.2.12	Строительство газовой котельной	Подключение объектов, указанных в п.1.1.13	Приморский	Санкт-Петербург,муниципальный округ Коломяги, проспект Королева, дом 81 , корпус 1, сооружение 1	то
1.2.13	Строительство газовой котельной	Подключение объектов, указанных в п.1.1.16	Красногвардейский	Санкт-Петербург, Уткин проспект, участок 56, кадастровый номер 78:11:0006016:3201	то
1.2.14	Строительство газовой котельной	Подключение объектов, указанных в п.1.1.17	Невский	Санкт-Петербург, Общественный переулок, дом 5, литера В гадастровый номер 78:12:0711401:37	то
1.2.15	Строительство газовой котельной	Развитие системы теплоснабжения территории ограниченной Кушелевской дорогой, полосой отвода железной дороги, существующим проездом, в Калининском районе Санкт-Петербурга	Калининский	Санкт-Петербург, проспект Маршала Блюхера, дом 4, корпус 3, кадастровый номер 78:10:0512202:3425	то
1.2.16	Строительство газовой котельной	Развитие системы теплоснабжения территории ограниченной границей Курортного района, проектируемым проездом №1, продолжением Школьной ул., местным проездом, Ленинградский ул., Краснофлотской ул., в пос. Песочном	Курортный	Санкт-Петербург, поселок Песочный, Школьная улица, участок 91, (юго-восточнее дома 71, литера А по Школьной улице), кадастровый номер 78:38:2136901:1014	то
1.2.17	Строительство газовой котельной	Развитие системы теплоснабжения территории ограниченной Б.Разночинной ул., Чкаловским пр., Корпусной ул., Пионерской ул., в Петроградском районе Санкт-Петербурга	Петроградский	Санкт-Петербург, Пионерская улица, дом 53, литера Ф	то
1.2.18	Строительство газовой котельной	Развитие системы теплоснабжения территории Петровского острова, ограниченной береговой линией р. М.Невка, береговой линией р. Ждановки, береговой линией р. М.Невы	Петроградский	Санкт-Петербург, Петровский проспект, д.26, литера Б, кадастровый номер 78:07:0003212:1400	то
1.2.19	Строительство газовой котельной	Развитие системы теплоснабжения территории в западной части Пушкина, ограниченной Петербургским шоссе, Варшавским направлением Окт. ж.д., проектируемой улицей № 1, соединяющей Петербургское шоссе с продолжением Ленинградского шоссе (участок № 21)	Пушкинский	Санкт-Петербург, посёлок Шушары, Пулковское, участок 436, кадастровый номер 78:42:1850206:68	то
1.2.20	Строительство газовой котельной	Развитие системы теплоснабжения территории, ограниченной ул. Ольги Бергольц, ул. Седова, полосой отвода железной дороги в Невском районе Санкт-Петербурга	Невский	Санкт-Петербург, ул. Ольги Бергольц, д.36, корп.3	то
1.2.21	Строительство газовой котельной	Развитие системы теплоснабжения территории в границах земельного участка по адресу: Санкт-Петербург, Малая Бухарестская улица, участок 1 (напротив дома 9), кадастровый номер 78:13:0007420:1052	Фрунзенский	Санкт-Петербург, Малая Бухарестская улица, участок 1 (напротив дома 9), кадастровый номер 78:13:0007420:1052	то

Основные технические характеристики				Год начала реализации мероприятия	Год окончания реализации мероприятия	Расходы на реализацию мероприятий в прогнозных ценах, тыс. руб. (с НДС)		Ссылка на схему теплоснабжения Санкт-Петербурга
Наименование показателя (мощность, протяженность, диаметр и т.п.)	Ед. изм.	Значение показателя				2019 год	в т.ч. за счет платы за подключение	
		до реализации мероприятия	после реализации мероприятия					
6	7	8	9	10	11	12	13	14
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	0	17,5	2014	2017	0,00	0,00	Книга 12 (Глава 11). табл. 4, стр. 192 п 775 (актуализация 2019г)
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	0	11,2	2014	2015	1 070,28	1 070,28	Книга 11 (Глава 10). Табл. 13 стр 59-60 п 1 (актуализация 2019г)
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	0	2,2	2014	2016	0,00	0,00	Книга 12 (Глава 11). табл. 4, стр. 101 п 50 (актуализация 2019г)
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	0	2,57	2014	2016	0,00	0,00	Книга 12 (Глава 11). табл. 4, стр. 127 п 253 (актуализация 2019г)
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	0	120,4	2014	2019	25 596,50	25 596,50	Книга 11 (Глава 10). Табл. 13 стр 60 п2 (актуализация 2019г)
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	0	23,6	2014	2016	0,00	0,00	Книга 12 (Глава 11). табл. 4, стр. 192 п 777 (актуализация 2019г)
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	0	90,2	2014	2017	0,00	0,00	Книга 12 (Глава 11). табл. 4, стр. 192 п 776 (актуализация 2019г)
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	0	0,6	2016	2017	0,00	0,00	Книга 6 (Глава 6). стр. 29 табл 5 п 6 (актуализация 2019г
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	0	20	2016	2017	0,00	0,00	Книга 11 (Глава 10). Табл. 13 стр 60 п 7 (актуализация 2019г)
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	0	7,778	2016	2021	505,26	505,26	Книга 7 (Глава 7). Приложения А,В-Е Стр.68 табл.31 п.5 (актуализация 2020г)
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	0	7,718	2016	2017	0,00	0,00	Книга 12 (Глава 11). табл. 4, стр. 125 п 243 (актуализация 2019г)
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	0	20	2016	2016	0,00	0,00	Книга 12 (Глава 11). табл. 4, стр. 176 п 658 (актуализация 2019г)
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	0	8,6	2017	2019	25 220,32	25 220,32	Книга 6 (Глава 6). Стр.29 табл.5 п.4 (актуализация 2019г)
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	0	3,87	2017	2018	0,00	0,00	Книга 6 (Глава 6). Стр.29 табл.5 п.2 (актуализация 2019г)
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	0	7,3	2017	2019	52 972,05	0,00	Книга 7 (Глава 7). Приложения А,В-Е Стр.68 табл.31 п.8 (актуализация 2020г)
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	0	7,3	2017	2019	47 808,92	0,00	Книга 7 (Глава 7). Приложения А,В-Е Стр.68 табл.30 п.1 (актуализация 2020г)
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	0	2,57	2017	2018	0,00	0,00	Книга 6 (Глава 6). Стр.29 табл.5 п.8 (актуализация 2019г)
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	0	12,55	2017	2018	0,00	0,00	Книга 6 (Глава 6). Стр.29 табл.5 п.3 (актуализация 2019г)
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	0	6,01	2017	2018	848,55	0,00	Книга 6 (Глава 6). Стр.29 табл.5 п.10 (актуализация 2019г)
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	0	8,6	2018	2019	74 785,53	0,00	Книга 7 (Глава 7). Приложения А,В-Е Стр.68 табл.31 п.4 (актуализация 2020г)
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	0	17,2	2018	2019	84 220,92	0,00	Книга 7 (Глава 7). Приложения А,В-Е Стр.68 табл.31 п.2 (актуализация 2020г)

№ п/п	Наименование мероприятий	Обоснование необходимости (цель реализации)	Административный район Санкт-Петербурга	Описание и место расположения объекта
1	2	3	4	5
1.2.22	Строительство газовой котельной	Развитие системы теплоснабжения территории базисного квартала 7723В, ограниченной территорией Пулковской обсерватории, Пулковским шоссе, Волхонским шоссе, проектируемыми проездами N 7, 8 и 6, и Московском районе и проекта межевания территории, ограниченной территорией Пулковской обсерватории, Пулковским шоссе, проектируемыми проездами N 10, 2а, 5, 5а и 6, в Московском районе	Московский	Санкт-Петербург, Пулковское шоссе, участок 100, литера Р
1.2.23	Проектирование газовой котельной	Развитие системы теплоснабжения территории, ограниченной Дальневосточным пр., проектируемой ул., Октябрьской наб., проектируемым проездом в Невском районе Санкт-Петербурга.	Невский	Санкт-Петербург, Октябрьская набережная, дом 38, литера АН
1.2.24	Проектирование газовой котельной	Развитие системы теплоснабжения территории, ограниченной Кантемировской ул., Большим Сампсониевским пр., ул. Александра Матросова, Выборгской наб., в Выборгском районе Санкт-Петербурга	Выборгский	Санкт-Петербург, Б. Сампсониевский пр., д.66, кадастровый номер 78:36:0005016:1309
1.2.25	Проектирование газовой котельной	Развитие системы теплоснабжения территории, ограниченной Пискаревским пр.,Муринским ручьем , административной границей Санкт-Петербурга, береговой линией реки Большая Охта,границей функциональной зоны "Д",границей базисного квартала 5606, перспективной пробивкой Северного пр, в Красногвардейском районе Санкт-Петербурга	Красногвардейский	Санкт-Петербург, территория предприятия "Ручьи", участок 40, кадастровый номер 78:11:0005606:82
1.2.26	Проектирование газовой котельной	Развитие системы теплоснабжения территории квартала кадастровый номер 78:11:0006118	Красногвардейский	Санкт-Петербург, улица Лагоды, дом 6, литера А кадастровый номер земельного участка 78:11:0006118:23
1.3.	**Увеличение пропускной способности существующих тепловых сетей в целях подключения потребителей**			
1.3.1	Увеличение пропускной способности тепловых сетей	Подключение потребителей квартала 24-27 «Полюстрово»	Красногвардейский	Реконструкция тепловых сетей для теплоснабжения потребителей квартала 24-27 «Полюстрово»
1.4.	**Увеличение мощности и производительности существующих объектов централизованного теплоснабжения, за исключением тепловых сетей, в целях подключения потребителей**			
1.4.1	Увеличение мощности котельной	Развитие системы теплоснабжения территории Петровского острова, ограниченной береговой линией р. М.Невка, береговой линией р. Ждановки, береговой линией р. М.Невы	Петроградский	Санкт-Петербург, Ремесленная улица, дом 6, литера А
1.4.2	Реконструкция котельной с увеличением мощности (установка дополнительных котлов)	Развитие системы теплоснабжения на территории, огр. пр. Будённого, границами тер. зон ТД1-2_2, ТР2, ТР4, ТЗЖ2, проектируемой улицей, проектируемым проездом №5, проектируемым проездом №6, проектируемой магистралью, проектируемым продолжением пр. Ветеранов	Красносельский	Санкт-Петербург, муниципальный округ Сосновая поляна, проспект Ветеранов, дом 186, корпус 5 , сооружение 1
1.4.3	Реконструкция котельной с увеличением мощности (установка дополнительных котлов)	Подключение объектов, указанных в п.1.1.13	Приморский	Санкт-Петербург,муниципальный округ Коломяги, проспект Королева, дом 81 , корпус 1, сооружение 1
1.4.4	Техническое перевооружение котельной	Развитие системы теплоснабжения на территории, ограниченной Аптекарским пр., Инструментальной ул., ул. Профессора Попова в Петроградском районе Санкт-Петербурга	Петроградский	Санкт-Петербург, Инструментальная ул., д. 3, лит. К, часть помещения 09Н
1.4.5.	Проектирование 2 этапа строительства котельной (увеличение мощности до 199,9 Гкал/ч)	Подключение объектов, указанных в п.1.1.13	Приморский	Санкт-Петербург,муниципальный округ Коломяги, проспект Королева, дом 81 , корпус 1, сооружение 1
Всего по группе 1.				
Группа 2. Строительство новых объектов системы централизованного теплоснабжения, не связанных с подключением новых потребителей, в том числе строительство новых тепловых сетей				
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			
3.2.	Реконструкция или модернизация существующих объектов системы централизованного теплоснабжения, за исключением тепловых сетей			
3.2.1	Замена 2-х котлов Vitoplex-100 мощностью 1,74 МВт на 2 котла Vitoplex 200 SX2A мощностью 1,6 МВт	Повышение надежности теплоснабжения и снижение аварийности	Петроградский	Котельная по адресу: г. Санкт-Петербург, Крестовский пр., д. 24, лит. А
3.2.2	Модернизация системы диспетчеризации	Обеспечение контроля за функционированием оборудования котельной	Выборгский	Котельная по адресу: г. Санкт-Петербург, ул. Береговая, д. 32, корп. 3, лит. А
3.2.3	Модернизация системы диспетчеризации	Обеспечение контроля за функционированием оборудования котельной	Адмиралтейский	Котельная по адресу: г. Санкт-Петербург, наб. Обводного канала, д. 108
3.2.4	Модернизация верхнего уровня системы диспетчеризации	Обеспечение контроля за функционированием оборудования котельной	-	Центральная диспетчерская служба
3.2.5	Монтаж и пуско-наладка системы охранного телевидения	Улучшение мер по антитеррористической защищенности объектов в рамках исполнения требований Правил по обеспечению безопасности и антитеррористической защищенности объектов топливно-энергетического комплекса , утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 05.05.2012 № 458	Петроградский	Котельная по адресу: г. Санкт-Петербург, ул. Академика Павлова, дом 10, лит. А

Основные технические характеристики				Год начала реализации мероприятия	Год окончания реализации мероприятия	Расходы на реализацию мероприятий в прогнозных ценах, тыс. руб. (с НДС)		Ссылка на схему теплоснабжения Санкт-Петербурга
Наименование показателя (мощность, протяженность, диаметр и т.п.)	Ед. изм.	Значение показателя						
		до реализации мероприятия	после реализации мероприятия			2019 год	в т.ч. за счет платы за подключение	
6	7	8	9	10	11	12	13	14
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	0	17,2	2018	2019	133 751,26	0,00	Глава7. Стр.68 табл.29 п.2 (актуализация 2020г)
-	-	-	-	2019	2019	11 169,01	0,00	Глава7. Стр.68 табл.31 п.1 (актуализация 2020г)
-	-	-	-	2018	2019	5 750,43	0,00	Книга 7 (Глава 7). Приложения А,В-Е Стр.68 табл.31 п.3 (актуализация 2020г)
ый -	-	-	-	2018	2019	1 622,52	0,00	Книга 7 (Глава 7). Приложения А,В-Е Стр.68 табл.29 п.1 (актуализация 2020г)
-	-	-	-	2018	2019	6 151,31	0,00	Глава 7. Таблица 31, п.6 (стр.68) (актуализация на 2020г.)
					-	**0**	**0**	
Протяженность	км	1,36	1,36	2017	2017	0,00	0,00	Книга 12 (Глава 11). табл. 4, стр. 167 п 583 (актуализация 2019г)
Диаметр	мм	200	400					
ей								
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	6,364	20,636	2016	2017	0,00	0,00	Книга 12 (Глава 11) табл. 4, стр. 126 п 250 (актуализация 2019г)
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	20	37,19	2017	2018	147,38	0,00	Глава 7. Страница 90 табл. 37, стр.15 (актуализация на 2020г.)
81 Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	20	37,19	2017	2018	0,00	0,00	Книга 6 (Глава 6). Стр.41 табл.11 (актуализация 2019г)
ОН Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	15	7,74	2018	2018	0,00	0,00	Книга 1 (Глава 2). Глава 2; Приложения А-Е таблБ1 стр69 п1525 (актуализация 2019г)
81 -	-	-	-	2019	2019	26 740,95	26 740,95	Глава 7. Страница 90 табл. 37, стр.16 (актуализация на 2020г.)
						1 016 743,93	**597 516,04**	
х								
Количество	шт.	2	2	2017	2017	0,00	0,00	-
Количество	шт.	1	1	2017	2017	0,00	0,00	-
Количество	шт.	1	1	2017	2017	0,00	0,00	-
Количество	шт.	1	1	2017	2018	0,00	0,00	-
Количество	шт.	0	1	2018	2018	0,00	0,00	-

№ п/п	Наименование мероприятий	Обоснование необходимости (цель реализации)	Административный район Санкт-Петербурга	Описание и место расположения объекта	
1	2	3	4	5	
3.2.6	Монтаж и пуско-наладка системы охранного телевидения	Улучшение мер по антитеррористической защищенности объектов в рамках исполнения требований Правил по обеспечению безопасности и антитеррористической защищенности объектов топливно-энергетического комплекса , утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 05.05.2012 № 458	Фрунзенский	Котельная по адресу: Санкт-Петербург, Южное шоссе, д. 51, корп. 4, лит. А	
3.2.7	Монтаж и пуско-наладка системы охранного телевидения	Улучшение мер по антитеррористической защищенности объектов в рамках исполнения требований Правил по обеспечению безопасности и антитеррористической защищенности объектов топливно-энергетического комплекса , утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 05.05.2012 № 458	Колпинский	Санкт-Петербург, г. Колпино, ул. Понтонная, д. 1, лит. А	
3.2.8	Монтаж и пуско-наладка системы охранного телевидения	Улучшение мер по антитеррористической защищенности объектов в рамках исполнения требований Правил по обеспечению безопасности и антитеррористической защищенности объектов топливно-энергетического комплекса , утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 05.05.2012 № 458	Невский	Санкт-Петербург, Усть -Славянка, Советский пр., д.32, лит. А	
3.2.9	Монтаж и пуско-наладка системы охранного телевидения	Улучшение мер по антитеррористической защищенности объектов в рамках исполнения требований Правил по обеспечению безопасности и антитеррористической защищенности объектов топливно-энергетического комплекса , утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 05.05.2012 № 458	Выборгский	Санкт-Петербург, Крестовский пр., д. 24, лит. А.	
3.2.10	Монтаж и пуско-наладка системы охранного телевидения	Улучшение мер по антитеррористической защищенности объектов в рамках исполнения требований Правил по обеспечению безопасности и антитеррористической защищенности объектов топливно-энергетического комплекса , утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 05.05.2012 № 458	Петроградский	Санкт-Петербург, Морской пр. дом 28, корп. 4, лит. А.	
3.2.9	Проектирование, монтаж и пусконаладочные работы системы автоматического ввода резерва	Повышение надежности электроснабжения	Невский	Санкт-Петербург, МО "Рыбацкое", территория Усть-Славянка, Советский пр., д.49, корп. 4, сооружение 1	
3.2.10	Монтаж и пусконаладка системы охранной телевизионной	реализация положений Федерального закона от 21 июля 2011 г. № 256-ФЗ "О безопасности объектов топливно-энергетического комплекса"	Приморский	Санкт-Петербург, Юнтоловский пр., д. 43, корпус 5, лит. А (котельная 27К)	
3.2.11	Монтаж и пусконаладка системы охранной телевизионной	реализация положений Федерального закона от 21 июля 2011 г. № 256-ФЗ "О безопасности объектов топливно-энергетического комплекса"	Приморский	Санкт-Петербург, Юнтоловский пр., д. 53, корпус 5, лит. А (котельная 6К)	
3.2.12	Монтаж и пусконаладка системы охранной телевизионной	реализация положений Федерального закона от 21 июля 2011 г. № 256-ФЗ "О безопасности объектов топливно-энергетического комплекса"	Приморский	Санкт-Петербург, Юнтоловский проспект, дом 53, корпус 6, литера А (17К)	
3.2.13	Монтаж и пусконаладка системы охранной телевизионной	реализация положений Федерального закона от 21 июля 2011 г. № 256-ФЗ "О безопасности объектов топливно-энергетического комплекса"	Московский	Санкт-Петербург, ул. Киевская, д.3, корп. 2, лит.А	
3.2.14	Монтаж и пусконаладка системы охранной телевизионной	реализация положений Федерального закона от 21 июля 2011 г. № 256-ФЗ "О безопасности объектов топливно-энергетического комплекса"	Петроградский	Санкт-Петербург, ул. Вязовая, д.10, лит. В	
3.2.15	Монтаж и пусконаладка системы охранной телевизионной	реализация положений Федерального закона от 21 июля 2011 г. № 256-ФЗ "О безопасности объектов топливно-энергетического комплекса"	Невский	Санкт-Петербург, Усть-Славянка, Советский проспект, д. 49, корп. 4 сооружение 1.	
3.2.16	Монтаж и пусконаладка системы охранной телевизионной	реализация положений Федерального закона от 21 июля 2011 г. № 256-ФЗ "О безопасности объектов топливно-энергетического комплекса"	Красногвардейский	Санкт-Петербург, Муниципальный округ Полюстрово, Васнецовский проспект, д. 17, сооружение 1	
3.2.17	Монтаж и пусконаладка автоматической системы пожарной сигнализации и системы оповещения и управления эвакуацией	Обепечение реализации постановления Правительства РФ от 25.04.2012 № 390 "О противопожарном режиме".	Петроградский	Санкт-Петербург, Морской пр. дом 28, корп. 4, лит. А.	
3.2.18	Монтаж и пусконаладка автоматической системы пожарной сигнализации и системы оповещения и управления эвакуацией	Обепечение реализации постановления Правительства РФ от 25.04.2012 № 390 "О противопожарном режиме".	Петроградский	Санкт-Петербург, Крестовский пр., д. 24, лит. А.	
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	Петроградский	Котельная по адресу: Санкт-Петербург, ул. Академика Павлова, д. 10, лит.А	Рас э т
4.1.2	Монтаж и наладка системы диспетчеризации	Обеспечение контроля за функционированием оборудования котельной	Петроградский	Котельная по адресу: Санкт-Петербург, ул. Ремесленная, д. 6, лит.А	

Основные технические характеристики				Год начала реализации мероприятия	Год окончания реализации мероприятия	Расходы на реализацию мероприятий в прогнозных ценах, тыс. руб. (с НДС)		Ссылка на схему теплоснабжения Санкт-Петербурга
Наименование показателя (мощность, протяженность, диаметр и т.п.)	Ед. изм.	Значение показателя				2019 год	в т.ч. за счет платы за подключение	
		до реализации мероприятия	после реализации мероприятия					
6	7	8	9	10	11	12	13	14
Количество	шт.	0	1	2018	2018	0,00	0,00	-
Количество	шт.	0	1	2018	2018	0,00	0,00	-
Количество	шт.	0	1	2018	2018	0,00	0,00	-
Количество	шт.	0	1	2018	2018	0,00		-
Количество	шт.	0	1	2018	2018	0,00		-
Количество	шт.	0	1	2019	2019	581,62	0,00	-
Количество	система	0	1	2019	2019	77,33	0,00	-
Количество	система	0	1	2019	2019	77,33	0,00	-
Количество	система	0	1	2019	2019	75,84	0,00	-
Количество	система	0	1	2019	2019	68,52	0,00	-
Количество	система	0	1	2019	2019	68,52	0,00	-
Количество	система	0	1	2019	2019	295,20	0,00	-
Количество	система	0	1	2019	2019	291,00	0,00	-
Количество	система	0	1	2019	2019	132,00	0,00	-
Количество	система	0	1	2019	2019	120,96	0,00	-
						1 788,31	**0,00**	
Расход электрической энергии на отпуск тепловой энергии с коллекторов	кВтч	158 400	142 560	2015	2015	0,00	0,00	-
Количество	шт.	0	1	2015	2015	0,00	0,00	-

№ п/п	Наименование мероприятий	Обоснование необходимости (цель реализации)	Административный район Санкт-Петербурга	Описание и место расположения объекта	
1	2	3	4	5	
4.1.3	Установка шламоотводителя OISm 250/80 (Ру-1,6 МПа, Т-150С)	Очистка сетевой воды, защита оборудования от коррозии и внутренних отложений	Петроградский	Котельная по адресу:Санкт-Петербург, ул. Академика Павлова, д. 10, лит.А	
4.1.4	Монтаж трубопровода ХВП	Предотвращение коррозии и защита от образования накипи	Выборгский	Котельная по адресу: Санкт-Петербург, ул. Академика Павлова, д. 10, лит.А	
4.1.5	Установка коммерческого узла учета	Организация коммерческого учета тепловой энергии	Фрунзенский	Тепловая сеть по адресу: Санкт-Петербург, Фрунзенский район, Южное шоссе, участок 4	
4.1.6	Установка преобразователя частоты на группу сетевых насосов контура отопления котельной	Снижение удельного расхода электрической энергии на отпуск тепловой энергии с коллекторов	Выборгский	Котельная по адресу: г. Санкт-Петербург, ул. Береговая, д. 32, корп. 3, лит. А	
4.1.7	Установка преобразователя частоты на группу насосов котлового контура котельной	Стабилизация температурного режима котлового контура	Выборгский	Котельная по адресу: Санкт-Петербург, ул. Академика Павлова, д. 10, лит.А	
4.1.8	Установка преобразователя частоты ACS550-01-072A-4 37 кВт, IP21 на горелочные устройства котлов	Снижение удельного расхода электрической энергии на отпуск тепловой энергии с коллекторов	Красносельский	Котельная по адресу: Санкт-Петербург, МО "Сосновая поляна", пр. Ветеранов, д. 186, корп. 5, сооружение 1	
4.1.9	Установка преобразователя частоты ACS550-01-072A-4 37 кВт, IP21 на горелочные устройства котлов	Снижение удельного расхода электрической энергии на отпуск тепловой энергии с коллекторов	Приморский	Котельная по адресу: Санкт-Петербург, пр. Королёва, д. 81, корп. 1, сооружение 1	
Всего по группе 4.					
Группа 5. Вывод из эксплуатации, консервация и демонтаж объектов системы централизованного теплоснабжения					
Всего по группе 5.					
ИТОГО по программе					

Основные технические характеристики				Год начала реализации мероприятия	Год окончания реализации мероприятия	Расходы на реализацию мероприятий в прогнозных ценах, тыс. руб. (с НДС)		Ссылка на схему теплоснабжения Санкт-Петербурга
Наименование показателя (мощность, протяженность, диаметр и т.п.)	Ед. изм.	Значение показателя				2019 год	в т.ч. за счет платы за подключение	
		до реализации мероприятия	после реализации мероприятия					
6	7	8	9	10	11	12	13	14
Количество	шт.	0	1	2015	2015	0,00	0,00	-
Количество	шт.	0	1	2015	2015	0,00	0,00	-
Количество	шт.	0	1	2015	2015	0,00	0,00	-
Количество	шт.	0	1	2017	2017	0,00	0,00	-
Количество	шт.	0	1	2017	2017	0,00	0,00	-
Количество	шт.	0	2	2018	2018	0,00	0,00	
Количество	шт.	0	2	2018	2018	0,00	0,00	-
						0,00	**0,00**	
						1 018 532,25	**597 516,04**	

Форма № 4-ИП ТС

Показатели надежности и энергетической эффективности объектов централизованного теплоснабжения ООО «ТЕПЛОЭНЕРГО» в сфере теплоснабжения на 2015–2019 годы»

(корректировка показателей 2019 года)

№ 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, кг у.т./Гкал		Отношение величины технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети		Величина технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя по тепловым сетям % к отпуску в сеть	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
1	Система централизованного теплоснажения ООО "ТЕПЛОЭНЕРГО"	Текущее значение *	Плановое значение 2019 год	Текущее значение *	Плановое значение 2019 год	Текущее значение *	Плановое значение 2019 год	Текущее значение *	Плановое значение 2019 год	Текущее значение *	Плановое значение 2019 год
		-	0,049	-	0,035	-	154,99	-	2,79	-	4,49

* Указаны фактические значения по состоянию на начало реализации Инвестиционной программы ООО "ТЕПЛОЭНЕРГО", утвержденной распоряжением Комитета по тарифам Санкт-Петербурга от 24.07.2015 № 72-р

Форма № 5-ИП ТС

Финансовый план
ООО «ТЕПЛОЭНЕРГО»
в сфере теплоснабжения на 2015-2019 годы

(корректировка показателей 2019 года)

№ п/п	Источники финансирования	Расходы на реализацию инвестиционной программы **на 2019 год** (тыс. руб. без НДС)		
		Всего	по видам деятельности	
			Производство тепловой энергии	Передача тепловой энергии
1	2	3	4	5
1	**Собственные средства**	**848 776,87**	**416 791,26**	**431 985,61**
1.1	амортизационные отчисления	1 490,26	1 490,26	0,00
1.2	прибыль, направленная на инвестиции	0,00	0,00	0,00
1.3	средства, полученные за счет платы за подключение	497 930,03	65 944,42	431 985,61
1.4	прочие собственные средства	349 356,58	349 356,58	0,00
2	**Привлеченные средства**	**0,00**	**0,00**	**0,00**
3	**Бюджетное финансирование**	**0,00**	**0,00**	**0,00**
4	**Прочие источники финансирования**	**0,00**	**0,00**	**0,00**
	ИТОГО по программе	**848 776,87**	**416 791,26**	**431 985,61**

ПРАВИТЕЛЬСТВО САНКТ-ПЕТЕРБУРГА

КОМИТЕТ ПО ТАРИФАМ САНКТ-ПЕТЕРБУРГА

Р А С П О Р Я Ж Е Н И Е

20.11.2019 № **155-р**

Об утверждении изменений, вносимых в Инвестиционную программу общества с ограниченной ответственностью «ГЕНЕРИРУЮЩАЯ КОМПАНИЯ «ОБУХОВОЭНЕРГО» на 2018-2020 годы, утвержденную распоряжением Комитета по тарифам Санкт-Петербурга от 27.10.2017 № 110-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 20.11.2019 № 201:

1. Утвердить изменения, вносимые в Инвестиционную программу общества с ограниченной ответственностью «ГЕНЕРИРУЮЩАЯ КОМПАНИЯ «ОБУХОВОЭНЕРГО» на 2018-2020 годы, утвержденную распоряжением Комитета по тарифам Санкт-Петербурга от 27.10.2017 № 110-р, согласно приложению к настоящему распоряжению.

2. Распоряжение вступает в силу в порядке, установленном действующим законодательством.

Председатель Комитета **Д.В.Коптин**

ГЕНЕРИРУЮЩАЯ КОМПАНИЯ
ОБУХОВОЭНЕРГО

Приложение к распоряжению
Комитета по тарифам Санкт-Петербурга
от 20.11.2019 № 155-р

Утверждаю:

Председатель Комитета по тарифам
Санкт-Петербурга

_____/Д.В.Коптин/

«___»_____20 19 г.

Утверждаю:

Генеральный директор ООО «ГКО»

_____/Д.С.Дудинцев/

«___»_____20 19 г.

Согласовано:

Председатель Комитета по энергетике и
Инженерному обеспечению

_____/А.С.Бондарчук/

«___»_____20 19 г.

Корректировка Инвестиционной программы общества с ограниченной ответственностью «ГЕНЕРИРУЮЩАЯ КОМПАНИЯ «ОБУХОВОЭНЕРГО» на период 2018-2020 гг. на территории Санкт-Петербурга

Санкт-Петербург

2019 г.

Форма N 1-ИП ТС

Паспорт инвестиционной программы
ООО «ГЕНЕРИРУЮЩАЯ КОМПАНИЯ «ОБУХОВОЭНЕРГО»
в сфере теплоснабжения
на 2018-2020 годы

Наименование организации	Общество с ограниченной ответственностью «ГЕНЕРИРУЮЩАЯ КОМПАНИЯ «ОБУХОВОЭНЕРГО» *(полное наименование)* ООО «ГКО» *(сокращенное наименование)*
Местонахождение регулируемой организации	192012, Санкт-Петербург, пр.Обуховской обороны, д.120, литер АТ.
Сроки реализации инвестиционной программы	01.01.2018 - 31.12.2020
Лицо, ответственное за разработку инвестиционной программы	Генеральный директор ООО «ГКО» Дудинцев Дмитрий Станиславович
Контактная информация лица, ответственного за разработку инвестиционной программы	тел.: (812) 600-61-48 адрес эл.почты: yashina-svetlana@mail.ru
Наименование органа исполнительной власти Санкт-Петербурга, утвердившего инвестиционную программу и изменения, вносимые в инвестиционную программу	Комитет по тарифам Санкт-Петербурга
Местонахождение органа, утвердившего инвестиционную программу и изменения, вносимые в инвестиционную программу	191023, Санкт-Петербург, Садовая ул., д. 14/52 лит. А
Должностное лицо, утвердившее инвестиционную программу и изменения, вносимые в инвестиционную программу	Председатель Комитета по тарифам Санкт-Петербурга Коптин Дмитрий Викторович
Реквизиты решения об утверждении инвестиционной программы	Распоряжение Комитета по тарифам Санкт-Петербурга от 27.10.2017 № 110-р
Реквизиты решения об утверждении изменений, вносимых в инвестиционную программу	Распоряжение Комитета по тарифам Санкт-Петербурга от 20.11.2019 № 155-р
Контактная информация лица, ответственного за утверждение инвестиционной программы и изменений, вносимых в инвестиционную программу	тел.: 8(812) 576-21-65 адрес эл.почты: illarionova@rek.gov.spb.ru
Наименование органа исполнительной власти Санкт-Петербурга, согласовавшего инвестиционную программу и изменения, вносимые в инвестиционную программу	Комитет по энергетике и инженерному обеспечению
Местонахождение органа, согласовавшего инвестиционную программу и изменения, вносимые в инвестиционную программу	191124, Санкт-Петербург, ул. Новгородская, д.20, литера А
Должностное лицо, согласовавшее инвестиционную программу и изменения, вносимые в инвестиционную программу	Председатель Комитета по энергетике и инженерному обеспечению Бондарчук Андрей Сергеевич
Дата согласования изменений, вносимых в инвестиционную программу	18.11.2019
Контактная информация лица, ответственного за согласование инвестиционной программы и изменений, вносимых в инвестиционную программу	тел.: (812) 576-58-17 адрес эл.почты: perlamonova@keio.gov.spb.ru

Форма № 3-ИП ТС

Плановые значения показателей, достижение которых предусмотрено в результате реализации мероприятий Инвестиционной программы ООО «ГЕНЕРИРУЮЩАЯ КОМПАНИЯ «ОБУХОВОЭНЕРГО» с сфере теплоснабжения на 2018-2020 годы

(корректировка показателей 2019-2020 гг.)

№ п/п	Наименование показателя	Ед.изм.	Фактические значения*	Плановые значения		
				Утвержденный период**	в т.ч. по годам реализации	
					2019	2020
1	2	3	4	5	6	7
1	Удельный расход электрической энергии на транспортировку теплоносителя	кВт·ч/м3	-	-	-	-
2	Удельный расход условного топлива на выработку единицы тепловой энергии	т у.т./Гкал	-	0,12464	0,12285	0,12464
3	Объем присоединяемой тепловой нагрузки потребителей	Гкал/ч	224,82	80,99	35,40	45,59
4	Износ объектов системы теплоснабжения с выделением процента износа объектов, существующих на начало реализации инвестиционной программы	%	56,55	38,83	46,14	38,83
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	-	-	-	-

* Указаны фактические значения по состоянию на начало реализации Инвестиционной программы ООО «ГЕНЕРИРУЮЩАЯ КОМПАНИЯ «ОБУХОВОЭНЕРГО», утвержденной распоряжением Комитета по тарифам Санкт-Петербурга от 27.10.2017 № 110-р

** Указаны плановые значения показателей, достижение которых предусмотрено в результате реализации инвестиционной программы по состоянию на момент окончания срока реализации инвестиционной программы

Инвестиционная программа ООО «ГЕНЕРИРУЮЩАЯ КОМПАНИЯ «ОБУХОВОЭНЕРГО»
в сфере теплоснабжения на 2020–2024 годы

(корректировка показателей 2019–2020 гг.)

№ п/п*	Наименование мероприятий	Обоснование необходимости (цель реализации)	Описание и место расположения объекта	Основные т	
				Наименование показателя	
1	2	3	4	5	
Группа 1. Строительство, реконструкция или модернизация объектов в целях подключения потребителей					
1.1.	**Строительство новых тепловых сетей в целях подключения потребителей**			-	
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**			-	
1.4.	**Увеличение мощности и производительности существующих объектов централизованного теплоснабжения, за исключением тепловых сетей в целях подключения потребителей**			**мощность**	**Г**
1.4.2.	Реконструкция ТЭЦ ООО "ГКО" с установкой нового оборудования с увеличением тепловой мощности на 12,45 Гкал/час	Снятие ограничений выдачи тепловой мощности потребителям ГУП "ТЭК СПб" в объеме 12,45 Гкал/час	ТЭЦ ООО "ГКО" по адресу: Санкт-Петербург, пр.Обуховской обороны, д.120 лит.АТ	мощность	Г
1.4.3.	Реконструкция участка паропровода высокого давления на ТЭЦ ООО "ГКО" с увеличением пропускной способности	Снятие ограничений выдачи тепловой мощности потребителям ГУП "ТЭК СПб" в объеме 3,45 Гкал/час	ТЭЦ ООО "ГКО" по адресу: Санкт-Петербург, пр.Обуховской обороны, д.120 лит.АТ	мощность	Г
1.4.4.	Реконструкция ТЭЦ ООО "ГКО" с установкой нового оборудования в целях с увеличением тепловой мощности на 65,088 Гкал/час	Снятие ограничений выдачи тепловой мощности объектов капитального строительства ООО "СЗРЦ" Концерна Алмаз-Антей	ТЭЦ ООО "ГКО" по адресу: Санкт-Петербург, пр.Обуховской обороны, д.120 лит.АТ	мощность	Г
Всего по группе 1					
Группа 2. Строительство новых объектов системы централизованного теплоснабжения, не связанных с подключением новых потребителей, в том числе строительство новых тепловых сетей				-	
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**			-	
3.2.	**Реконструкция или модернизация существующих объектов системы централизованного теплоснабжения, за исключением тепловых сетей**				
3.2.1.	Реконструкция участка паропровода рег. № 44/пр (КВД и РОУ)	Техническое перевооружение ОПО, работающего под избыточным давлением. Снижение физического износа оборудования ОПО	ТЭЦ ООО "ГКО" по адресу СПб, пр.Обуховской обороны, д.120 лит.АТ	протяженность/Ду	
3.2.2.	Установка водо-водяного подогревателя исходной воды химводоочистки	Повышение надежности	ТЭЦ ООО "ГКО" по адресу СПб, пр.Обуховской обороны, д.120 лит.АТ	тепловая мощность	Г
3.2.4.	Установка питательного насоса	Повышение надежности	ТЭЦ ООО "ГКО" по адресу СПб, пр.Обуховской обороны, д.120 лит.АТ	производительность насосов	
3.2.5.	Реконструкция котла К-1 с заменой горелочных устройств котлоагрегата Комбейшен с монтажом автоматической системы контроля газа с блоками "Амакс"	Снижение тепловых потерь, неорганизоваанного присоса воздуха в топку, повышения КПД котла, снижение затрат топлива на выработку тепла	ТЭЦ ООО "ГКО" по адресу СПб, пр.Обуховской обороны, д.120 лит.АТ	удельный расход условного топлива на отпуск тепловой энергии	
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				-	
Всего по группе 4				-	
Группа 5. Вывод из эксплуатации, консервация и демонтаж объектов системы централизованного теплоснабжения				-	
5.1.	**Вывод из эксплуатации, консервация и демонтаж тепловых сетей**			-	
5.2.	**Вывод из эксплуатации, консервация и демонтаж иных объектов системы централизованного теплоснабжения, за исключением тепловых сетей**			-	
Всего по группе 5				-	
ИТОГО по программе				-	

* Нумерация пунктов соответствует Инвестиционной программе общества с ограниченной ответственностью "ГЕНЕРИРУЮЩАЯ КОМПАНИЯ "ОБУХОВОЭНЕРГО", утв
мероприятиям присвоены новые номера.

Форма № 2-ИП ТС

е технические характеристики				Год начала реализации мероприятия	Год окончания реализации мероприятия	Расходы на реализацию мероприятий в прогнозных ценах, тыс.руб. (без НДС)			
	Ед.изм.	Значение показателя				в т.ч. по годам		ВСЕГО на 2019-2020 гг.	в т.ч. плата за подключение
		до реализации мероприятия	после реализации мероприятия			2019	2020		
6		7	8	9	10	11	12	13	14
-		-	-	-	-	-	-	-	-
-		-	-	-	-	-	-	-	-
-		-	-	-	-	-	-	-	-
Гкал/час		**401,25**	**482,24**	**-**	**-**	**73 385,87**	**136 568,08**	**209 953,95**	**209 953,95**
Гкал/час		176,15	188,60	2018	2019	3 998,74	0,00	3 998,74	3 998,74
Гкал/час		186,60	190,05	2019	2019	9 674,33	0,00	9 674,33	9 674,33
Гкал/час		38,50	103,59	2019	2020	59 712,80	136 568,08	196 280,88	196 280,88
		401,25	**482,24**	**-**	**-**	**73 385,87**	**136 568,08**	**209 953,95**	**209 953,95**
-		-	-	-	-	-	-	-	-
-		-	-	-	-	-	-	-	-
-		-	-	-	-	-	-	-	-
-		-	-	-	-	-	-	-	-
-		-	-	-	-	**22 752,14**	**16 026,01**	**38 778,15**	**0,00**
м/мм		30/325 23/219	30/325 23/220	2019	2020	527,60	7 077,86	7 605,47	0,00
Гкал/час		12	12,4	2019	2020	200,98	2 621,43	2 822,41	0,00
т/час		65,00	130,00	2019	2019	4 283,33	0,00	4 283,33	0,00
кг/Гкал		150,35	148,44	2018	2020	17 740,23	6 326,72	24 066,96	0,00
						22 752,14	**16 026,01**	**38 778,15**	**0,00**
-		-	-	-	-	-	-	-	-
-		-	-	-	-	-	-	-	-
-		-	-	-	-	-	-	-	-
-		-	-	-	-	-	-	-	-
-		-	-	-	-	-	-	-	-
-		-	-	-	-	-	-	-	-
-		-	-	-	-	**96 138,01**	**152 594,09**	**248 732,10**	**209 953,95**

О", утвержденной распоряжением Комитета по тарифам Санкт-Петербурга от 27.10.2017 № 110-р (далее - Утвержденная ИП). Отсутствующим в Утвержденной ИП

Форма № 4-ИП ТС

Показатели надежности и энергетической эффективности объектов централизованного теплоснабжения ООО «ГЕНЕРИРУЮЩАЯ КОМПАНИЯ «ОБУХОВОЭНЕРГО»

(корректировка показателей 2019 года)

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 кг у.т./Гкал			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	
			2019	2020		2019	2020		2019	2020		2019	2020		2019	2020
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17
1	ТЭЦ ООО "ГКО"	0	0	0	0	0	0	152,61	150,35	148,44	0	0	0	0	0	0

* Указаны фактические значения по состоянию на начало реализации Инвестиционной программы общества с ограниченной ответственностью «ГЕНЕРИРУЮЩАЯ КОМПАНИЯ «ОБУХОВОЭНЕРГО», утвержденной распоряжением Комитета по тарифам Санкт-Петербурга от 27.10.2017 № 110-р

Форма № 5-ИП ТС

Финансовый план

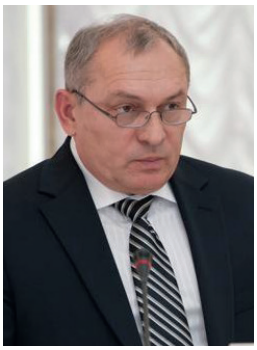
ООО «ГЕНЕРИРУЮЩАЯ КОМПАНИЯ «ОБУХОВОЭНЕРГО»

в сфере теплоснабжения на 2018-2020 годы

(корректировка показателей 2019-2020 гг.)

N п/п	Источники финансирования	Расходы на реализацию инвестиционной программы (тыс.руб. без НДС)		
		Всего	в том числе по годам реализации	
			2019	2020
1	2	3	4	5
1	**Собственные средства**	**248 732,10**	**96 138,01**	**152 594,09**
1.1.	амортизация, учтенная в тарифе	19 788,36	8 965,60	10 822,76
1.2.	прибыль на капитальные вложения, учтенная в тарифе	18 989,79	13 786,54	5 203,25
1.3.	средства, полученные за счет платы за подключение	209 953,95	73 385,87	136 568,08
1.4.	прочие собственные средства	0,00	0,00	0,00
2	**Привлеченные средства**	**0,00**	**0,00**	**0,00**
3	**Бюджетное финансирование**	**0,00**	**0,00**	**0,00**
4	**Прочие источники финансирования**	**0,00**	**0,00**	**0,00**
	ИТОГО по программе	**248 732,10**	**96 138,01**	**152 594,09**

ПОЗДРАВЛЯЕМ ИМЕНИННИКОВ



01.11.1956
Зябко Владимир Михайлович

Начальник Государственной жилищной инспекции Санкт-Петербурга – главный государственный жилищный инспектор Санкт-Петербурга

03.11.1976
Чамара Денис Петрович

Председатель Комитета по информатизации и связи

08.11.1960
Харлашкин Сергей Викторович

Председатель Комитета по развитию транспортной инфраструктуры Санкт-Петербурга

27.11.1957
Попов Дмитрий Александрович

Глава администрации Петродворцового района Санкт-Петербурга

28.11.1960
Калугин Валерий Валентинович

Председатель Комитета имущественных отношений Санкт-Петербурга