



**Официальное издание
Комитета по тарифам
Санкт-Петербурга**

**№ 02'2014
от 28 февраля**

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
Н.Н. Конарева
Редакционная коллегия
Д.В. Коптин
И.А. Болтенков
Г.Г. Сафаров
Д.А. Герасимов
М.А. Вештеюнас
Обложка: фото
Эльвира Чуешкова

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

НОРМАТИВНЫЕ ПРАВОВЫЕ АКТЫ

3

Распоряжение Комитета по тарифам Санкт-Петербурга
от 14.02.2014 № 7-р «О внесении изменения
в распоряжение Комитета по тарифам Санкт-Петербурга
от 20.12.2013 № 565-р» 3

Распоряжение Комитета по тарифам Санкт-Петербурга
от 17.02.2014 № 8-р «Об установлении тарифов
на тепловую энергию, поставляемую федеральным
государственным казенным учреждением
«346 Спасательный центр МЧС России» потребителям,
расположенным на территории Санкт-Петербурга,
на 2014 год» 4

Распоряжение Комитета по тарифам Санкт-Петербурга
от 21.02.2014 № 11-р «Об установлении тарифов
на питьевую воду и водоотведение закрытого
акционерного общества «Деревообрабатывающий
завод № 1» на территории Санкт-Петербурга на 2014 год» . . 6

Распоряжение Комитета по тарифам Санкт-Петербурга
от 26.02.2014 № 13-р «О внесении изменений
в распоряжение Комитета по тарифам Санкт-Петербурга
от 18.10.2006 № 88-р» 9

Распоряжение Комитета по тарифам Санкт-Петербурга
от 28.02.2014 № 14-р «О внесении изменений
в распоряжение Комитета по тарифам Санкт-Петербурга
от 18.10.2006 № 88-р» 32

ИНФОРМАЦИОННЫЕ ПИСЬМА

КОМИТЕТА ПО ТАРИФАМ САНКТ-ПЕТЕРБУРГА

33

Информационное письмо Комитета по тарифам
Санкт-Петербурга от 11.02.2014 № 01-14-222/14-0-0 33

Информационное письмо Комитета по тарифам
Санкт-Петербурга от 14.02.2014 № 01-14-250/14-0-0
«О расчетах за электрическую энергию, поставляемую
населению и приравненным к нему категориям
потребителей, по Санкт-Петербургу в 2014 году» 33

Информационное письмо Комитета по тарифам
Санкт-Петербурга от 13.01.2014 № 01-14-20/14-0-0
«О стандартах раскрытия информации организациями,
осуществляющими горячее водоснабжение
с использованием закрытых систем горячего
водоснабжения» 35

Информация об изменении границ зоны деятельности
гарантирующих поставщиков электрической энергии
ЗАО «Энергия Холдинг» и ОАО «Петербургская сбытовая
компания» на территории Санкт-Петербурга 36

СТАНДАРТЫ РАСКРЫТИЯ ИНФОРМАЦИИ 37

«Машиностроительный завод “Арсенал”», ОАО 37

«Пансионат “Балтиец”», ЗАО 42

«КировТЭК», ЗАО 42

«Петербургский метрополитен», ГУП 53

«Санкт-Петербургский государственный
политехнический университет», ФГБОУ ВПО 54

«ПТК-Терминал», ООО 57

ОАО «Северо-Западная пригородная
пассажирская компания» 59

«Гостиница “Туррис”», ЗАО 60

Подписано в печать 28.02.2014.
Формат 60х90/8.
Бумага мелованная.
Печать офсетная.
Печ. л. 7,5. Тираж 400 экз.
Распространяется бесплатно.

Отпечатано
в ООО «ИПК “Гангут”»
Санкт-Петербург,
Большая Монетная ул.,
д. 16, офис-центр 3, оф. 10.
Тел./факс (812) 336-50-24.
E-mail: gangutprint@yandex.ru
Сайт: www.gangut.su

ВЕСТНИК
КОМИТЕТА ПО ТАРИФАМ
САНКТ-ПЕТЕРБУРГА

**По вопросам размещения рекламы
обращайтесь в СПб ГБУ «Центр тарифно-экспертного обеспечения»:**

№ 02'2014
28 февраля

191023, Санкт-Петербург, ул. Садовая, д.14/52, лит. А. Тел. (812) 576-41-72,
Конарева Наталья Николаевна

НОРМАТИВНЫЕ ПРАВОВЫЕ АКТЫ

ПРАВИТЕЛЬСТВО САНКТ-ПЕТЕРБУРГА
КОМИТЕТ ПО ТАРИФАМ САНКТ-ПЕТЕРБУРГА
РАСПОРЯЖЕНИЕ

14.02.2014

7-р

О внесении изменения в распоряжение
Комитета по тарифам Санкт-Петербурга
от 20.12.2013 № 565-р

В соответствии с Федеральным законом от 26.03.2003 № 35-ФЗ «Об электроэнергетике», постановлени-
ем Правительства Российской Федерации от 29.12.2011 № 1178 «О ценообразовании в области регулиру-
емых цен (тарифов) в электроэнергетике», приказом ФСТ России от 28.03.2013 № 313-э «Об утверждении
Регламента установления цен (тарифов) и (или) их предельных уровней, предусматривающего порядок
регистрации, принятия к рассмотрению и выдачи отказов в рассмотрении заявлений об установлении цен
(тарифов) и (или) их предельных уровней и формы принятия решения органом исполнительной власти
субъекта Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов», постановлением
Правительства Санкт-Петербурга от 13.09.2005 № 1346 «О Комитете по тарифам Санкт-Петербурга» и на
основании протокола заседания правления Комитета по тарифам Санкт-Петербурга от 14.02.2014 № 26:

1. Внести изменение в распоряжение Комитета по тарифам Санкт-Петербурга от 20.12.2013 № 565-р
«Об установлении тарифов на электрическую энергию, поставляемую населению и приравненным к нему
категориям потребителей, по Санкт-Петербургу на 2014 год», исключив пункты 2–5 примечаний к прило-
жению к распоряжению.

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

Председатель Комитета
по тарифам Санкт-Петербурга

Д. В. Коптин

ПРАВИТЕЛЬСТВО САНКТ-ПЕТЕРБУРГА

КОМИТЕТ ПО ТАРИФАМ САНКТ-ПЕТЕРБУРГА

РАСПОРЯЖЕНИЕ

17.02.2014

8-р

Об установлении тарифов на тепловую энергию, поставляемую
федеральным государственным казенным учреждением
«346 Спасательный центр МЧС России» потребителям,
расположенным на территории Санкт-Петербурга, на 2014 год

В соответствии с Федеральным законом от 27.07.2010 № 190-ФЗ «О теплоснабжении», постановлением Правительства Российской Федерации от 22.10.2012 № 1075 «О ценообразовании в сфере теплоснабжения», приказом ФСТ России от 13.06.2013 № 760-э «Об утверждении Методических указаний по расчету регулируемых цен (тарифов) в сфере теплоснабжения», приказом ФСТ России от 07.06.2013 № 163 «Об утверждении Регламента открытия дел об установлении регулируемых цен (тарифов) и отмене регулирования тарифов в сфере теплоснабжения», приказом ФСТ России от 15.10.2013 № 191-э/2 «Об установлении предельных максимальных уровней тарифов на тепловую энергию (мощность), поставляемую теплоснабжающими организациями потребителям, в среднем по субъектам Российской Федерации на 2014 год», постановлением Правительства Санкт-Петербурга от 13.09.2005 № 1346 «О Комитете по тарифам Санкт-Петербурга» и на основании протокола заседания правления Комитета по тарифам Санкт-Петербурга от 17.02.2014 № 27:

1. Установить тарифы на тепловую энергию, поставляемую федеральным государственным казенным учреждением «346 Спасательный центр МЧС России» потребителям, расположенным на территории Санкт-Петербурга, на 2014 год согласно приложению к настоящему распоряжению.
2. Тарифы, установленные в пункте 1 настоящего распоряжения, действуют со дня вступления в силу настоящего распоряжения по 31.12.2014 с календарной разбивкой.
3. Распоряжение вступает в силу со дня его официального опубликования.

Председатель Комитета
по тарифам Санкт-Петербурга

Д. В. Коптин

Приложение
к распоряжению
Комитета по тарифам
Санкт-Петербурга
от 17.02.2014 № 8-р

Тарифы на тепловую энергию, поставляемую
федеральным государственным казенным учреждением
«346 Спасательный центр МЧС России» потребителям,
расположенным на территории Санкт-Петербурга, на 2014 год

№ пп	Вид тарифа	Период 2014 года	Вода	Отборный пар давлением				Острый и редуциро- ванный пар
				от 1,2 до 2,5 кг/см²	от 2,5 до 7,0 кг/см²	от 7,0 до 13,0 кг/см²	свыше 13,0 кг/см²	
1.	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения							
1.1.	одноставочный, руб./Гкал	1 полугодие	1220,02	—	—	—	—	—
1.2.		2 полугодие	1271,25	—	—	—	—	—
	двухставочный	X	X	X	X	X	X	X
	ставка за тепловую энергию, руб./Гкал	1 полугодие	—	—	—	—	—	—
		2 полугодие	—	—	—	—	—	—
	ставка за содержание тепловой мощности, тыс. руб./Гкал/ч в мес.	1 полугодие	—	—	—	—	—	—
		2 полугодие	—	—	—	—	—	—
2.	Население (тарифы указаны с учетом НДС) <1>							
2.1.	одноставочный, руб./Гкал	1 полугодие	1439,62	—	—	—	—	—
2.2.		2 полугодие	1500,08	—	—	—	—	—
	двухставочный	X	X	X	X	X	X	X
	ставка за тепловую энергию, руб./Гкал	1 полугодие	—	—	—	—	—	—
		2 полугодие	—	—	—	—	—	—
	ставка за содержание тепловой мощности, тыс. руб./Гкал/ч в мес.	1 полугодие	—	—	—	—	—	—
		2 полугодие	—	—	—	—	—	—

- Примечание:**
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: со дня вступления в силу настоящего распоряжения по 30.06.2014; 2 полугодие: с 01.07.2014 по 31.12.2014.

ПРАВИТЕЛЬСТВО САНКТ-ПЕТЕРБУРГА

КОМИТЕТ ПО ТАРИФАМ САНКТ-ПЕТЕРБУРГА

РАСПОРЯЖЕНИЕ

21.02.2014

11-р

Об установлении тарифов на питьевую воду и водоотведение

закрытого акционерного общества «Деревообрабатывающий завод № 1»

на территории Санкт-Петербурга на 2014 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 Министерства регионального развития Российской Федерации от 15.02.2011 № 47 «Об утверждении Методических указаний по расчету тарифов и надбавок в сфере деятельности организаций коммунального комплекса», приказом ФСТ России от 21.10.2013 № 192-э/3 «Об установлении предельных индексов максимально возможного изменения действующих тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения, в среднем по субъектам Российской Федерации на 2014 год», постановлением Правительства Санкт-Петербурга от 13.09.2005 № 1346 «О Комитете по тарифам Санкт-Петербурга» и на основании протокола заседания правления Комитета по тарифам Санкт-Петербурга от 21.02.2014 № 32:

1. Утвердить производственную программу закрытого акционерного общества «Деревообрабатывающий завод № 1» на 2014 год согласно приложению 1 к настоящему распоряжению.
2. Установить тарифы на питьевую воду и водоотведение закрытого акционерного общества «Деревообрабатывающий завод № 1» на территории Санкт-Петербурга на 2014 год согласно приложению 2 к настоящему распоряжению.
3. Тарифы, установленные в пункте 2 настоящего распоряжения, действуют со дня вступления в силу настоящего распоряжения по 31.12.2014.
4. Распоряжение вступает в силу со дня его официального опубликования.

Председатель Комитета
по тарифам Санкт-Петербурга

Д. В. Коптин

				Приложение 1 к распоряжению Комитета по тарифам Санкт-Петербурга от 21.02.2014 №11-р		
Производственная программа закрытого акционерного общества "Деревообрабатывающий завод №1" в сфере холодного водоснабжения (питьевой водой) и водоотведения на территории Санкт-Петербурга на 2014 год						
Раздел 1. Паспорт производственной программы						
Наименование организации		Закрытое акционерное общество "Деревообрабатывающий завод №1"				
Юридический адрес, почтовый адрес организации		192007, Санкт-Петербург, наб. р. Волковки, д. 27/29				
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, 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	2	3	4	5	6	7
1.	Водоснабжение		-			
2.	Водоотведение		-			
Раздел 3. 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	2	3	4	5	6	7
1.	Водоснабжение		-			
2.	Водоотведение		-			
Раздел 4. Планируемый объем подачи воды и (или) объем принимаемых сточных вод						
№ п/п	Показатели производственной деятельности			Ед. измерения	Величина показателя на	
1	2			3	4	
1.	Отпущено воды из водопроводной сети - всего, в том числе:			тыс. куб.м.	24,75	
1.1.	на производственно-хозяйственные нужды			тыс. куб.м.	0,10	
1.2.	потребителям Санкт-Петербурга – всего, в том числе:			тыс. куб.м.	24,65	
	прочим потребителям			тыс. куб.м.	24,65	
2.	Принято сточных вод - всего, в том числе:			тыс. куб.м.	82,00	
2.1.	от производственных и хозяйственных нужд			тыс. куб.м.	4,10	
2.2.	от прочих потребителей			тыс. куб.м.	77,90	
Раздел 5. Объем финансовых потребностей, необходимых для реализации производственной программы						
№ п/п	Статьи расходов	Величина показателя на период				
		ИТОГО	Водоснабжение (питьевая вода)	Водоотведение		
1	2	3	4	5		
1	Производственные расходы, в том числе:	4 403,79	985,70	3 418,09		
1.1	Оплата воды, полученной со стороны	488,92	488,92			
1.2	Услуги по очистке стоков и утилизации сточной жидкости, оказываемые сторонними организациями	409,68		409,68		
1.3	Оплата труда производственного персонала	2 304,00	316,80	1 987,20		
1.4	Отчисления на социальные нужды с оплаты труда основного производственного персонала	695,80	95,67	600,13		
1.5	Покупная электроэнергия	33,48	33,48	0,00		
1.6	Прочие (цеховые) расходы, в том числе:	471,91	50,83	421,08		
	оплата труда	288,00	28,80	259,20		
	отчисления на соц.нужды	86,98	8,70	78,28		
	лицензионный платеж за право использования программы для ЭВМ "Подсистема электронного документооборота "ИАС СПб РС ИАС""	32,78	4,51	28,27		
	расходы на подписку на официальные издания (источники официального опубликования правовых актов органов государственной власти Санкт-Петербурга)	10,92	1,50	9,42		
	расходы на публикацию материалов в официальных изданиях (источники официального опубликования правовых актов органов государственной власти Санкт-Петербурга)	53,23	7,32	45,91		
2	Амортизация основных средств	255,80	102,32	153,48		
3	Административные расходы, в том числе:	589,11	66,94	522,17		
3.1	Оплата труда АУП	288,00	28,80	259,20		
3.2	Отчисления на социальные нужды с оплаты труда АУП	86,98	8,70	78,28		
3.3	Прочие расходы, в том числе:	214,13	29,44	184,69		
	хозяйственные расходы	214,13	29,44	184,69		
4	ИТОГО сумма расходов	5 248,70	1 154,96	4 093,74		
5	ВСЕГО финансовые потребности	5 248,70	1 154,96	4 093,74		
Раздел 6. График реализации мероприятий производственной программы						
2014 год						
Раздел 7. Целевые показатели деятельности организации, осуществляющей водоснабжение и (или) водоотведение						
№ п/п	Наименование показателей	Ед. измерения	Величина показателя на период регулирования			
			3	4		
1.	Обеспечение бесперебойной подачи питьевой воды в размере	тыс. куб.м.	24,75			
2.	Обеспечение бесперебойного отведения стоков в размере	тыс. куб.м.	82,00			
Раздел 8. Расчет эффективности производственной программы						
-						
Раздел 9. Отчет об исполнении производственной программы за истекший период регулирования						
Комитетом по тарифам Санкт-Петербурга утверждается впервые						
Раздел 10. Мероприятия, направленные на повышение качества обслуживания абонентов						
не запланированы						

Приложение 2
к распоряжению
Комитета по тарифам
Санкт-Петербурга
от 21.02.2014 № 11-р

Тарифы на питьевую воду и водоотведение
закрытого акционерного общества «Деревообрабатывающий завод № 1»
на территории Санкт-Петербурга на 2014 год

№ п/п	Тарифы	Ед.изм.	2014 год (с календарной разбивкой)	
			со дня вступле-ния в силу настоящего распоря-жения по 30.06.2014	с 01.07.2014 по 31.12.2014
1	2	3	4	5
1.	Тарифы на питьевую воду	руб./куб.м.		
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.	46,09	47,24
2.	Тарифы на водоотведение	руб./куб.м.		
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.	49,31	50,54

Примечание:

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

ПРАВИТЕЛЬСТВО САНКТ-ПЕТЕРБУРГА
КОМИТЕТ ПО ТАРИФАМ САНКТ-ПЕТЕРБУРГА
РАСПОРЯЖЕНИЕ

26.02.2014

13-р

О внесении изменений в распоряжение
Комитета по тарифам Санкт-Петербурга
от 18.10.2006 № 88-р

В соответствии с Федеральным законом от 26.03.2003 № 35-ФЗ «Об электроэнергетике», постановлени-ем Правительства Российской Федерации от 04.05.2012 № 442 «О функционировании розничных рынков электрической энергии, полном и (или) частичном ограничении режима потребления электрической энер-гии», 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-Пете-рбурга от 26.02.2014 № 36:

1. Внести в распоряжение Комитета по тарифам Санкт-Петербурга от 18.10.2006 № 88-р «О согласо-вании границ зон деятельности гарантирующих поставщиков электрической энергии на территории Санкт-Петербурга» следующие изменения:
- 1.1. В приложении 4 к распоряжению слова «(филиал «ТРАНСЭНЕРГО»))» исключить.
- 1.2. Приложение 4.1 к распоряжению изложить в редакции согласно приложению к настоящему распо-ряжению.
2. Распоряжение вступает в силу со дня его официального опубликования.

Председатель Комитета
по тарифам Санкт-Петербурга

Д. В. Коптин

Приложение
к распоряжению
Комитета по тарифам
Санкт-Петербурга
от 26.02.2014 № 13-р

НАИМЕНОВАНИЕ ТОЧЕК ПОСТАВКИ, ОПРЕДЕЛЯЮЩИХ ГРАНИЦЫ ЗОНЫ
ДЕЯТЕЛЬНОСТИ ГАРАНТИРУЮЩЕГО ПОСТАВЩИКА ОБЩЕСТВО
С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ "РУСЭНЕРГОСБЫТ" НА ТЕРРИТОРИИ
САНКТ-ПЕТЕРБУРГА

№ п/п	Наименование точки поставки	Адрес месторасположения
1	2	3
1.	ПС "Понтонная - тяговая"	Санкт-Петербург, ул. Александра Товпеко, д. 2
1.1.	ПС "Понтонная - тяговая" 110/10кВ, отпайка от ВЛ-110кВ Дубровская -3, ОРУ-110кВ, 1СШ; На проводах ЛЭП-110кВ в нулевом пролёте на расстоянии 0,5м от натяжного зажима портала в сторону ЛЭП	
1.2.	ПС "Понтонная - тяговая" 110/10кВ, отпайка от ВЛ-110кВ Славянская-2, ОРУ-110кВ, 2СШ ; На проводах ЛЭП-110кВ в нулевом пролёте на расстоянии 0,5м от натяжного зажима портала в сторону ЛЭП	
2.	ПС «Сортировочная -тяговая» 110/35/10кВ	Санкт-Петербург, Южное шоссе, д. 37
2.1.	ПС «Сортировочная -тяговая» 110/35/10кВ, ОРУ-110кВ 1СШ ВЛ-110кВ Октябрьская -1; На проводах ВЛ-110кВ отпайки О-1 в нулевом пролете на расстоянии 0,5м от натяжного зажима порталов в сторону ВЛ	
2.2.	ПС «Сортировочная -тяговая» 110/35/10кВ, ОРУ-110кВ 2СШ. ВЛ-110кВ Октябрьская-2; На проводах ВЛ-110кВ отпайки О-2 в нулевом пролете на расстоянии 0,5м от натяжного зажима порталов в сторону ВЛ	
3.	ПС «Старый Петергоф - тяговая» 35/6кВ	Санкт-Петербург, железнодорожная станция Старый Петергоф, 28 км, ПК1
3.1.	ПС «Старый Петергоф - тяговая» 35/6кВ, ВЛ-35кВ Ломоносовская-1, РУ-35кВ;\0,5 м в сторону ВЛ-35кВ Лом-1 от соединительного зажима спуска к подстанционному оборудованию	
3.2.	ПС «Старый Петергоф - тяговая» 35/6кВ, ВЛ-35кВ Петродворцовая - 1, РУ-35кВ; 0,5 м в сторону ВЛ-35кВ Пдц-1 от соединительного зажима спуска к подстанционному оборудованию	
4.	ПС «Лигово- тяговая» 35/6кВ	Санкт-Петербург, Станционный поселок, д. 8

4.1.	ПС «Лигово- тяговая» 35/6кВ, РУ-35кВ, отпайка от ВЛ- 35кВ Стрельнинская-2; 0,5 м в сторону ВЛ 35кВ Стр-2 от соединительного зажима спуска к подстанционному оборудованию	
4.2.	ПС «Лигово- тяговая» 35/6кВ, РУ-35кВ, отпайка от ВЛ - 35кВ Красносельская-1; 0,5 м в сторону ВЛ 35кВ Крс-1 от соединительного зажима спуска к подстанционному оборудованию	
5.	ПС «Балтийская - тяговая» 6кВ	Санкт-Петербург, Обводный канал, д. 120
5.1.	ПС «Балтийская - тяговая» 6кВ (РП-6278) , КЛ-6кВ ф.18-03; В РП-6278 на кабельных наконечниках кабельной линий 6кВ ф.18-03	
5.2.	ПС «Балтийская - тяговая» 6кВ (РП-6278) , КЛ-6кВ ф.18-27; В РП-6278 на кабельных наконечниках кабельной линий 6кВ ф.18-27	
5.3.	ПС «Балтийская - тяговая» 6кВ (РП-6278) , КЛ-6кВ в сторону ТП-6215; В РП-6278 на кабельных наконечниках кабельной линий 6кВ отходящей в сторону ТП-6215	
6.	ПС «Паровозный Музей - тяговая» 35кВ	Санкт-Петербург, Пушкинский район, железнодорожная станция Паровозный Музей
6.1.	Отпайка от ВЛ-35кВ Шушарская-2 на ПС «Паровозный Музей - тяговая» 35кВ, РУ-35кВ; На проводах отпайки ВЛ-35кВ Шушарская 2, отходящих от ответвленных зажимов в пролете ВЛ-35кВ Шушарская-2 на расстоянии 0,5 метра в сторону ПС №11 Паровозный музей	
7.	ПС «Шоссейная - тяговая» 110/6кВ	Санкт-Петербург, железнодорожная станция Шоссейная
7.1.	ПС «Шоссейная - тяговая» 110/6кВ, ВЛ-110кВ Шоссейная-1, ОРУ-110кВ 1СШ; На проводах ВЛ-110кВ Шоссейная-1, в нулевом пролете на расстоянии 0,5 м от натяжного зажима в сторону ВЛ	
7.2.	ПС «Шоссейная - тяговая» 110/6кВ, ВЛ-110кВ Колпинская-8, ОРУ-110кВ 2СШ; На проводах ВЛ-110кВ Колпинская-8, в нулевом пролете на расстоянии 0,5 м от натяжного зажима в сторону ВЛ	
7.3.	ПС «Шоссейная - тяговая» 110/6кВ Ввод Т-2 110кВ; Контакт спуска 110кВ к изоляторам силового трансформатора на тяговой подстанции Шоссейная	
7.4.	ПС «Шоссейная-тяговая» 110/6кВ, РУ-6кВ, между 2СШ и 3СШ РУ-6кВ; На секционном разъединителе 3 секции шин	

7.5.	ф.Среднерогатская-6кВ, оп. 38 в сторону ТР-1 6/0,4кВ и ТР-2 6/0,4кВ; На линии воздушной передачи 6кВ,опора №38, разъединитель высоковольтный, на губках высокочастотного разъединителя	
7.6.	ПС «Шоссейная - тяговая» 110/6кВ, 1СШ РУ-6кВ, Ф-01-6кВ; На контактах присоединения наконечников отходящих КЛ-6кВ к контактам линейных разъединителей МВ в яч.Ф-01 ПС-401 «Шоссейная»	
7.7.	ПС «Шоссейная - тяговая» 110/6кВ, 2СШ РУ-6кВ, Ф-02-6кВ; На контактах присоединения наконечников отходящих КЛ-6кВ к контактам линейных разъединителей МВ в яч.Ф-02 ПС-401 «Шоссейная»	
8.	ПС «Детское Село - тяговая» 110/10кВ	Санкт-Петербург, Пушкинский район, железнодорожная станция Детское Село, 23 км, ПК5
8.1.	ПС «Детское Село - тяговая» 110/10кВ, отпайка от ВЛ-110кВ Детскосельская-1 Т-1 110кВ; На проводах ВЛ-110кВ в нулевом пролете на расстоянии 0,5 м от натяжного зажима в сторону ВЛ-110кВ	
8.2.	ПС «Детское Село - тяговая» 110/10кВ, отпайка от ВЛ-110кВ Детскосельская-2 Т-2 110кВ; На проводах ВЛ-110кВ в нулевом пролете на расстоянии 0,5 м от натяжного зажима в сторону ВЛ-110кВ	
8.3.	ПС «Детское Село - тяговая» 110/10кВ, КРУН-10кВ, 1СШ, ТП №1288; На контакте присоединения КЛ-10кВ к ВЛ-10кВ на опоре №1	
9.	ПС «Лисий Нос - тяговая» 35кВ	Санкт-Петербург, 13 км, ПК7+18
9.1.	ПС «Лисий Нос - тяговая» 35кВ, отпайка от ВЛ-35кВ Приморская-3, РУ-35кВ; Контактные соединения спусков отпайки ВЛ-35кВ л.Пр-3 у линейного разъединителя (ЛР о.л.Пр-3) передвижной тяговой подстанции Лисий нос	
10.	ПС «Дюны - тяговая» 35кВ	Санкт-Петербург, 32 км, ПК0+90
10.1.	ПС «Дюны - тяговая» 35кВ, ОРУ-35кВ, 1СШ, СР1-35кВ; 0,5 м от натяжных гирлянд на портале СР1-35кВ в сторону ОРУ-35кВ ПС-127	
10.2.	ПС «Дюны - тяговая» 35кВ, ОРУ-35кВ, 2СШ, СР2-35кВ; 0,5 м от натяжных гирлянд на портале СР2-35кВ в сторону ОРУ-35кВ ПС-127	
11.	ПС "Ушково-тяговая" 35/10кВ	Санкт-Петербург, железнодорожная станция Ушково

11.1.	ПС "Ушково-тяговая" 35/10кВ, 1СШ РУ-35кВ, ОЛ-35кВ Зеленогорская-3; 0,5 от натяжных гирлянд на линейном портале отп.ВЛ-35кВ Зеленогорская-3 тяговой подстанции в сторону линий	
11.2.	ПС "Ушково-тяговая" 35/10кВ, 2СШ РУ-35кВ, ВЛ-35кВ Зеленогорская-4; 0,5 от натяжных гирлянд на линейном портале ВЛ-35кВ Зеленогорская-4 тяговой подстанции в сторону линий	
12.	ПС «Пискарёвка - тяговая» 35 кВ	Санкт-Петербург, 9 км, ПК7+20
12.1.	ПС «Пискарёвка - тяговая» 35кВ, ВЛ-35кВ Девяткинская-2, 2СШ РУ-35кВ; 0,5 м от натяжных гирлянд на линейном портале ВЛ-35кВ Девяткинская-2 в сторону линий	
13.	ПС №155 110/35/10кВ	Санкт-Петербург, 9 км, ПК7+20
13.1.	ПС №155 110/35/10кВ, 1СШ РУ-35кВ, ввод-Т-1 35кВ; Болтовые контактные соединения на шинных разъединителях 35кВ силового трансформатора Т-1 ПС-155 в сторону 1 секции шин 35кВ ПС Пискаревка	
13.2.	ПС №155 110/35/10кВ, 2СШ РУ-35кВ, ввод-Т-1 35кВ; Болтовые контактные соединения на шинных разъединителях 35кВ силового трансформатора Т-1 ПС-155 в сторону 1 секции шин 35кВ ПС Пискаревка	
14.	ПС "Бронева-тяговая" 110/10кВ	Санкт-Петербург, железнодорожная станция Бронева
14.1.	ПС "Бронева-тяговая" 110/10кВ, ОРУ-110кВ, 1СШ-110кВ, ВЛ Южная-2 110кВ, оп.11 в сторону оп.12; На проводах ВЛ-110кВ лЮ-2 в пролете опор №11-12 на расстоянии 0,5м от натяжных зажимов на оп.№11 в сторону оп.№12	
14.2.	ПС "Бронева-тяговая" 110/10кВ, ОРУ-110кВ, 1СШ-110кВ, ВЛ Южная-20 110кВ, оп.8 в сторону оп.7; На проводах ВЛ-110кВ лЮ-20 в пролете опор №11-12 на расстоянии 0,5м от натяжных зажимов на оп.№8 в сторону оп.№7	
15.	ПС Ушково-тяговая 35/10кВ	Санкт-Петербург, железнодорожная станция Ушково
15.1.	ПС Ушково-тяговая 35/10кВ, 2СШ КРУН-10кВ, КЛ-10кВ ф.02; Контакты присоединения кабельных наконечников отходящих кабелей к линейному разъединителю фидера 02 в КРУН-10кВ на тяговой п/ст Ушково	

15.2.	ПС Ушково-тяговая 35/10кВ, 2СШ КРУН-10кВ, КЛ-10кВ ф.04; Контакты присоединения кабельных наконечников отходящих кабелей к линейному разъединителю фидера 04 в КРУН-10кВ на тяговой п/ст Ушково	Санкт-Петербург, Пушкинский район, железнодорожная станция Детское Село, 23 км, ПК5
15.3.	ПС Ушково-тяговая 35/10кВ, 1СШ КРУН-10кВ, КЛ-10кВ ф.06; Контакты присоединения кабельных наконечников отходящих кабелей к линейному разъединителю фидера 06 в КРУН-10кВ на тяговой п/ст Ушково	
16.	ПС «Детское село-тяговая" 110/10кВ	
16.1.	ПС «Детское село-тяговая" 110/10кВ, 2СШ КРУН-10кВ, КЛ-10кВ ф.2; Кабельные наконечники с болтовыми соединениями питающих линий в яч.фид.420-2 ПС-420	
16.2.	ПС «Детское село-тяговая" 110/10кВ, 1СШ КРУН-10кВ, КЛ-10кВ ф.5; Кабельные наконечники с болтовыми соединениями питающих линий в яч.фид.420-5 ПС-420	
16.3.	ПС «Детское село-тяговая" 110/10кВ, 2СШ КРУН-10кВ, КЛ-10кВ ф.6; Кабельные наконечники с болтовыми соединениями питающих линий в яч.фид.420-6 ПС-420	
16.4.	ПС «Детское село-тяговая" 110/10кВ, 1СШ КРУН-10кВ, КЛ-10кВ ф.7; Кабельные наконечники с болтовыми соединениями питающих линий в яч.фид.420-7 ПС-420	
16.5.	ПС «Детское село-тяговая" 110/10кВ, 2СШ КРУН-10кВ, КЛ-10кВ ф.8; Кабельные наконечники с болтовыми соединениями питающих линий в яч.фид.420-8 ПС-420	
17.	ПС «Старый Петергоф-тяговая" 35/6кВ	Санкт-Петербург, железнодорожная станция Старый Петергоф, 28 км, ПК1
17.1.	ПС «Старый Петергоф-тяговая" 35/6кВ, ОРУ-35кВ, Ввод-2-35кВ в сторону Т-5; В ОРУ-35кВ на зажимах спусков от ошиновки 2 СШ 35кВ к шинным разъединителям 35кВ Т-5	
17.2.	ПС «Старый Петергоф-тяговая" 35/6кВ, ОРУ-35кВ, Ввод-2-35кВ в сторону Т-5; В ОРУ-35кВ на зажимах спусков от ошиновки 2 СШ 35кВ к шинным разъединителям 35кВ Т-5	
17.3.	ПС «Старый Петергоф-тяговая" 35/6кВ, ОРУ-35кВ, Ввод-1-35кВ в сторону Т-6; В ОРУ-35кВ на зажимах спусков от ошиновки 1 СШ 35кВ к шинным разъединителям 35кВ Т-6	
17.4.	ПС «Старый Петергоф-тяговая" 35/6кВ, ОРУ-35кВ, Ввод-1-35кВ в сторону Т-6; В ОРУ-35кВ на зажимах спусков от ошиновки 1 СШ 35кВ к шинным разъединителям 35кВ Т-6	

17.5.	2СШ КРУ-6кВ, яч.12, КЛ-6кВ; В КРУ-6кВ яч.№12 на контактных соединениях КЛ-6кВ, отходящих к ЗРУ-6кВ	Санкт-Петербург, Станционный поселок, д. 8
17.6.	1СШ КРУ-6кВ, яч.11, КЛ-6кВ; Контакты спусков у шинных разделителей ЗРУ-6кВ Т-5 в яч.5	
18.	ПС «Лигово-тяговая" 35/6кВ,	
18.1.	ПС «Лигово-тяговая" 35/6кВ, Ввод-1 6кВ; Наконечники кабельных линий 6кВ к КРУ-6кВ на шинных разъединителях 6кВ силового трансформатора №1	
18.2.	ПС «Лигово-тяговая" 35/6кВ, Ввод-2 6кВ; Наконечники кабельных линий 6кВ к КРУ-6кВ на шинных разъединителях 6кВ силового трансформатора №2	
18.3.	ПС «Лигово-тяговая" 35/6кВ, 1СШ КРУ-6кВ, яч.21, фид.Лигово 6кВ; Наконечники кабельных линий 6кВ в ячейке №21 КРУ-6кВ	
18.4.	ПС «Лигово-тяговая" 35/6кВ, 2СШ КРУ-6кВ, яч.24, фид.ТПЭ 6кВ; Наконечники кабельных линий 6кВ в ячейке №21 КРУ-6кВ	
19.	ПС 220 кВ "Парголово"	Санкт-Петербург, 13 км, ПК7+18
19.1.	ПС 220 кВ Парголово 220/35/10 кВ, 1СШ РУ 10кВ, КЛ 10 кВ ф.410-115; на болтовых соединениях кабельных наконечников ф.410-115 в ячейке РУ 10кВ ЭЧ-5 №11	
19.2.	ПС 220 кВ Парголово 220/35/10 кВ, 2СШ РУ 10кВ, КЛ 10кВ ф.410-213; на болтовых соединениях кабельных наконечников ф.410-213 в ячейке РУ 10кВ ЭЧ-5 №21	
20.	ПС 220 Чесменская (ПС "Проспект Славы-тяговая")	Санкт-Петербург, Витебский пр., д. 476
20.1.	ПС 220 Чесменская, 220/110/35/6кВ, НЗРУ 6кВ, 2с 6 кВ, яч.217, КЛ 6 кВ ф.20-12; На болтовом соединении кабельных наконечников КЛ 6 кВ в ячейке ф.20-12	
20.2.	ПС 220 Чесменская, 220/110/35/6кВ, НЗРУ 6кВ, 2с 6 кВ, яч.218, КЛ 6 кВ ф.20-112; На болтовом соединении кабельных наконечников КЛ 6 кВ в ячейке ф.20-112	
20.3.	ПС 220 Чесменская, 220/110/35/6кВ, НЗРУ 6кВ, 1с 6 кВ, яч.114, КЛ 6 кВ ф.20-09; На болтовом соединении кабельных наконечников КЛ 6 кВ в ячейке ф.20-09	
20.4.	ПС 220 Чесменская, 220/110/35/6кВ, НЗРУ 6кВ, 1с 6 кВ, яч.113, КЛ 6 кВ ф.20-109; На болтовом соединении кабельных наконечников КЛ 6 кВ в ячейке ф.20-109	
21.	ПС Металлострой-тяговая" 10кВ	Санкт-Петербург, остановочная платформа "Металлострой", депо Металлострой

21.1.	ПС 330 кВ Колпино, 330/110/10кВ, ЗРУ 10 кВ, 1с. 10 кВ, яч.11, КЛ 10 кВ ф.11; На болтовом соединении кабельных наконечников КЛ-10кВ в ячейке ф.11	Санкт-Петербург, 5 км, ПК1+62
21.2.	ПС 330 кВ Колпино, 330/110/10кВ, НЗРУ 10 кВ, 2с. 10 кВ, яч.210, КЛ 10 кВ ф.210; На болтовом соединении кабельных наконечников КЛ-10кВ в ячейке ф.210	
22.	ПС Ланская-тяговая 6кВ	
22.1.	ПС 330 кВ Завод Ильич 330/220/110/6кВ, НРУ 6кВ,яч.4, КЛ 6кВ ф.15-101; На болтовом соединении кабельных наконечников КЛ 6кВ в ячейке ф.15-101/102	
22.2.	ПС 330 кВ Завод Ильич 330/220/110/6кВ, НРУ 6кВ,яч.4, КЛ 6кВ ф.15-102; На болтовом соединении кабельных наконечников КЛ 6кВ в ячейке ф.15-101/102	
22.3.	ПС 330 кВ Завод Ильич 330/220/110/6кВ, НРУ 6кВ,яч.8, КЛ 6кВ ф.15-105; На болтовом соединении кабельных наконечников КЛ 6кВ в ячейке ф.15-105/106	
22.4.	ПС 330 кВ Завод Ильич 330/220/110/6кВ, НРУ 6кВ,яч.8, КЛ 6кВ ф.15-106; На болтовом соединении кабельных наконечников КЛ 6кВ в ячейке ф.15-105/106	
22.5.	ПС 330 кВ Завод Ильич 330/220/110/6кВ, НРУ 6кВ,яч.21, КЛ 6кВ ф.15-121; На болтовом соединении кабельных наконечников КЛ 6кВ в ячейке ф.15-121/122/147	
22.6.	ПС 330 кВ Завод Ильич 330/220/110/6кВ, НРУ 6кВ,яч.21, КЛ 6кВ ф.15-122; На болтовом соединении кабельных наконечников КЛ 6кВ в ячейке ф.15-121/122/147	
22.7.	ПС 330 кВ Завод Ильич 330/220/110/6кВ, НРУ 6кВ,яч.21, КЛ 6кВ ф.15-147; На болтовом соединении кабельных наконечников КЛ 6кВ в ячейке ф.15-121/122/147	
23.	ПС «Балтийская - тяговая» 6кВ	Санкт-Петербург, Обводный канал, д. 120
23.1.	ТЭЦ-15 110/6кВ, ГРУ-6кВ, яч.45, Ф-Г-15-45-6кВ; Болтовые соединения кабельных наконечников КЛ-6кВ фидера Г-15-45 в ГРУ-6кВ с кабельными разъединителями в яч.45 в ГРУ-6кВ	
23.2.	ТЭЦ-15 110/6кВ, ГРУ-6кВ, яч.45, Ф-Г-15-145-6кВ; Болтовые соединения кабельных наконечников КЛ-6кВ фидера Г-15-145 в ГРУ-6кВ с кабельными разъединителями в яч.45 в ГРУ-6кВ	
24.	ПС №320 "Атаманская"	Санкт- Петербург, Глухоозерское шоссе, 13 к2
24.1.	ПС №320 "Атаманская" 110/10кВ ЗРУ-10кВ 3СШ яч.232 ф-320-232-10кВ; На болтовых соединениях кабельных наконечников в кабельных отсеках 10кВ ф.320-232	

24.2.	ПС №320 "Атаманская" 110/10кВ ЗРУ-10кВ 3СШ яч.232 ф-320-1232-10кВ; На болтовых соединениях кабельных наконечников в кабельных отсеках 10кВ ф.320-1232	
24.3.	ПС №320 "Атаманская" 110/10кВ, ЗРУ-10кВ 2СШ яч.28, КЛ-10кВ, ф-320-28; На болтовых соединениях кабельных наконечников в кабельных отсеках 10кВ ф.320-28	
24.4.	ПС №320 "Атаманская" 110/10кВ, ЗРУ-10кВ 2СШ яч.28, КЛ-10кВ, ф-320-128; На болтовых соединениях кабельных наконечников в кабельных отсеках 10кВ ф.320-128	
25.	ПС-107	Санкт- Петербург, пр. Дудко, д.3
25.1.	ПС №107 "Пролетарская Дудко" 110/10кВ, ЗРУ-10кВ, яч.31, КЛ-10кВ, ф.107-31; На болтовых соединениях кабельных наконечников в кабельных отсеках 10кВ ф.107-31	
25.2.	ПС №107 "Пролетарская Дудко" 110/10кВ, ЗРУ-10кВ, яч.31, КЛ-10кВ, ф.107-131; На болтовых соединениях кабельных наконечников в кабельных отсеках 10кВ ф.107-131	
26.	ТП-3894	
26.1.	ТП-3894, 2СШ РУ-6кВ, КЛ-6кВ 3875-3894"А"; На болтовых соединениях наконечников кабеля 6кВ 3875-3894"А"	Санкт-Петербург, ул. Витебская-Сортировочная, 30
26.2.	ТП-3894, 2СШ РУ-6кВ, КЛ-6кВ 4239-3894; На болтовых соединениях наконечников кабеля 6кВ 4239-3894	
26.3.	ТП-3894, 1СШ РУ-6кВ, КЛ-6кВ 3875-3894"Б"; На болтовых соединениях наконечников кабеля 6кВ 3875-3894"Б"	
27.	РП-3875	Санкт-Петербург, ст. Витебская-Сортировочная
27.1.	РП-3875, 4СШ РУ-6кВ, КЛ-6кВ ф.45-31; На болтовых соединениях наконечников кабеля 6кВ КЛ-6кВ ф.45-31	
27.2.	РП-3875, 3СШ РУ-6кВ, КЛ-6кВ 3850-3875; На болтовых соединениях наконечников кабеля 6кВ 3850-3875	
27.3.	РП-3875, 3СШ РУ-6кВ, КЛ-6кВ 3859-3875 "А"; На болтовых соединениях наконечников кабеля 6кВ 3859-3875 "А"	
27.4.	РП-3875, 3СШ РУ-6кВ, КЛ-6кВ 3859-3875 "Б"; На болтовых соединениях наконечников кабеля 6кВ 3859-3875 "Б"	
27.5.	РП-3875, 4СШ РУ-6кВ, КЛ-6кВ 3894-3875 "А"; На болтовых соединениях наконечников кабеля 6кВ 3894-3875 "А"	
27.6.	РП-3875, 4СШ РУ-6кВ, КЛ-6кВ 3894-3875 "Б"; На болтовых соединениях наконечников кабеля 6кВ 3894-3875 "Б"	
27.7.	РП-3875, 4СШ РУ-6кВ, КЛ-6кВ 3838-3875; На болтовых соединениях наконечников кабеля 6кВ 3838-3875	
28.	ПС №319 "Магнитогорская"	Санкт-Петербург, Вокзальный комплекс "Ладожский"

28.1.	ПС №319 "Магнитогорская" 110/10кВ 1СШ-10кВ ф.319-17-10кВ; Болтовые контактные соединения наконечников кабеля фидера 319-17 с оборудованием ячейки 10кВ 1СШ ПС-319 110/35/10кВ "Магнитогорская Новая"	
28.2.	ПС №319 "Магнитогорская" 110/10кВ 1СШ-10кВ ф.319-117-10кВ; Болтовые контактные соединения наконечников кабеля фидера 319-117 с оборудованием ячейки 10кВ 1СШ ПС-319 110/35/10кВ "Магнитогорская Новая"	
29.	ТП-7726	Санкт-Петербург, ул. Комсомола, 37
29.1.	ТП-7726, РУ-0,4кВ, КЛ-0,4кВ на столовую; В РУ-0,4кВ ТП-7726 на кабельных наконечниках кабельных линий 0,4кВ, отходящих в сторону ГРЩ потребителя	
29.2.	ТП-7726, РУ-0,4кВ, КЛ-0,4кВ на компрессорную; В РУ-0,4кВ ТП-7726 на кабельных наконечниках кабельных линий 0,4кВ, отходящих в сторону ГРЩ потребителя	
30.	ТП-7118	Санкт-Петербург, ул. Минеральная, 25
30.1.	ТП-7118, РУ-6кВ, ТМ-6/0,4кВ, КЛ-0,4кВ; На кабельных наконечниках перемычек на н/щите в ТП-7118	
31.	ТП-2130	Санкт-Петербург, ул. Минеральная, 35
31.1.	ТП-2130, РУ-6кВ, ТМ-1 6/0,4кВ; На контактных соединениях вывода 6кВ силового трансформатора	
31.2.	ТП-2130, РУ-6кВ, ТМ-2 6/0,4кВ; На контактных соединениях вывода 6кВ силового трансформатора	
32.	ТП-7775	Санкт-Петербург, Нейшлотский пер., 23
32.1.	ТП-7776, РУ-6кВ, КЛ-6кВ; На кабельных наконечниках КЛ-6кВ в РУ-6кВ ТП-7776 в сторону ТП-7775	
33.	РП-7115	Санкт-Петербург, ул. Чугунная, 2
33.1.	РП-7115, РУ-6кВ, КЛ-6кВ; На кабельных наконечниках КЛ-6кВ в РУ-6кВ РП-7115 в сторону ТП-7775	
34.	ТП-7117	Санкт-Петербург, ул. Арсенальная, 78
34.1.	ТП-7117, РУ-6кВ, КЛ-6кВ 7005-7117 "А"; На кабельных наконечниках кабеля Потребителя 7005-7117 "А" в ТП-7117	
34.2.	ТП-7117, РУ-6кВ, КЛ-6кВ 7005-7117 "Б"; На кабельных наконечниках кабеля Потребителя 7005-7117 "Б" в ТП-7117	
35.	ТП-2816	Санкт-Петербург, ул. Политехническая, 1, к.5

35.1.	ТП-2816, РУ-6кВ, КЛ-6кВ, Ввод-Т1-6кВ, ГРЩ-0,4кВ Политехническая д.1, к.5; На наконечниках кабельной перемычки 6кВ отходящей в сторону силового трансформатора №1	
35.2.	ТП-2816, РУ-6кВ, КЛ-6кВ 2816-2817, ГРЩ-0,4кВ Политехническая д.1, к.5; В ТП-2816 на кабельных наконечниках кабельных линий 6кВ 2816-2817	
35.3.	ТП-2816, РУ-6кВ, КЛ-6кВ 2816-7888, ГРЩ-0,4кВ Политехническая д.1, к.5; В ТП-2816 на кабельных наконечниках кабельных линий 6кВ 2816-7888	
35.4.	ТП-2816, РУ-6кВ, КЛ-6кВ 2816-2747, ГРЩ-0,4кВ Политехническая д.1, к.5; В ТП-2816 на кабельных наконечниках кабельных линий 6кВ 2816-2747	
35.5.	В ТП-2816 на кабельных наконечниках кабельных линий 0,38кВ, отходящих от щита н/н №1 0,38кВ в сторону ГРЩ	
35.6.	В ТП-2816 на кабельных наконечниках кабельных линий 0,38кВ, отходящих от щита н/н №1 0,38кВ в сторону ГРЩ	
36.	ТП-7736	Санкт-Петербург, ул. Боткинская, 1
36.1.	ТП-7736, РУ-6кВ, яч.4, КЛ-0,4кВ; В кам.№4 ТП-7736 на кабельных наконечниках кабельной перемычки 6кВ в сторону кам. КСО-366	
36.2.	ТП-7736, РУ №1-0,23кВ, КЛ-0,23кВ; На кабельных наконечниках КЛ-0,23кВ в РУ-0,23кВ №1 ТП- 7736 в сторону потребителя	
36.3.	ТП-7736, РУ №2-0,23кВ, КЛ-0,23кВ; На кабельных наконечниках КЛ-0,23кВ в РУ-0,23кВ №2 ТП-7736 в сторону потребиля	
37.	ТП-7849	Санкт-Петербург, ул. А. Матросова, 5
37.1.	ТП-7849, РУ-6кВ, Т-1 6/0,4кВ, КЛ-0,4кВ; На кабельных наконечниках КЛ-0,4кВ в РУ-0,4кВ ТП-7849 в сторону потребителя	
38.	ТП-7989	Санкт-Петербург, пр. Энергетиков, 12,к.3
38.1.	ТП-7989, РУ-0,4кВ, КЛ-0,4кВ,ГРЩ-0,4кВ Пр. Энергетиков д12,к.3; В РУ-0,4кВ ТП-7989 на кабельных наконечниках кабельных линий 0,4кВ, отходящих в сторону ГРЩ потребителя	
39.	ТП-7143	Санкт-Петербург, ул. Брюсовская, 3
39.1.	ТП-7143, РУ-0,4кВ, КЛ-0,4кВ, ВРУ-0,4кВ Здание кассы ст.Пискаревка; По кабельным наконечникам питающего кабеля на н/в сборке ЛКС в ТП-7143	
40.	ТП-7637	Санкт-Петербург, ул. П. Смородинова, 20

40.1.	ТП-7637, ТП-7635, Кабельный киоск №1514, КЛ-0,4кВ; В РУ-0,4кВ кк№1514 на кабельных наконечниках кабельной линии 0,4кВ, отходящей в сторону потребителя	
41.	ТП-13449	Санкт-Петербург, станция "Нева"
41.1.	ТП-13449, РУ-0,4кВ, КЛ-0,4кВ, ЩР, ГРЩ-0,4кВ Станция Нева; В РУ-0,4кВ ТП-13449 на кабельных наконечниках кабельных линий 0,4кВ, отходящей в сторону ЩР потребителя	
42.	Кабельный киоск №1726 Станция Нева	Санкт-Петербург, станция "Нева"
42.1.	Кабельный киоск №1726, РУ-0,4кВ, КЛ-0,4кВ, ЩР-2, ГРЩ- 0,4кВ Станция Нева; В РУ-0,4кВ к.1726 на кабельных наконечниках кабельных линий 0,4кВ, отходящей в сторону ЩР-2 потребителя	
43.	ТП-3164	Санкт-Петербург, пр. Обуховской Обороны, 20
43.1.	ТП-3164, РУ-6кВ, КЛ-6кВ; В ТП-3164 на кабельных наконечниках кабельной перемычки в сторону силового трансформатора	
44.	ТП-3168	Санкт-Петербург, пр. Обуховской Обороны, 20
44.1.	ТП-3168, РУ-6кВ, КЛ-6кВ; В ТП-3168 на кабельных наконечниках кабельной перемычки в сторону силового трансформатора	
45.	ТП-552	Санкт-Петербург, Подъездной переезд, 1
45.1.	ТП-552, Щит №1 0,4кВ, КЛ-1-0,4кВ, ВРУ-0,4кВ Подъездной пер.д.1; В РУ-0,4кВ ТП-552 на кабельных наконечниках кабельных линий 0,4кВ, отходящих в сторону ГРЩ потребителя	
45.2.	ТП-552, Щит №1 0,4кВ,КЛ-2-0,4кВ, ВРУ-0,4кВ Подъездной пер.д.1; В РУ-0,4кВ ТП-552 на кабельных наконечниках кабельных линий 0,4кВ, отходящих в сторону ГРЩ потребителя	
45.3.	ТП-552, Щит №2 0,4кВ,КЛ-3-0,4кВ, ВРУ-0,4кВ Подъездной пер.д.1; В РУ-0,4кВ ТП-552 на кабельных наконечниках кабельных линий 0,4кВ, отходящих в сторону ГРЩ потребителя	
45.4.	ТП-552, Щит №2 0,4кВ, КЛ-4-0,4кВ, ВРУ-0,4кВ Подъездной пер.д.1; В РУ-0,4кВ ТП-552 на кабельных наконечниках кабельных линий 0,4кВ, отходящих в сторону ГРЩ потребителя	
46.	ТП-5414	Санкт-Петербург, ст. Новый порт

46.1.	ТП-5414, РУ-6кВ, Т-1 6/0,4кВ, Ввод-2 ВРУ-0,4кВ Ст.Новый порт; В РУ-6кВ ТП-5414 на кабельных наконечниках кабельных перемычек 6кВ силового трансформатора №1	
46.2.	ТП-5414, РУ-6кВ, Т-2 6/0,4кВ, Ввод-2 ВРУ-0,4кВ Ст.Новый порт; В РУ-6кВ ТП-5414 на кабельных наконечниках кабельных перемычек 6кВ силового трансформатора №2	
47.	ТП-397	Санкт-Петербург, Подъездной пер.,7
47.1.	ТП-397, РУ-0,4кВ, КЛ-0,4кВ; В РУ-0,4кВ ТП-397 на кабельных наконечниках кабельной линии 0,4кВ, отходящей в сторону ГРЩ потребителя	
48.	ТП-421	Санкт-Петербург, Подъездной пер.,21
48.1.	ТП-421, РУ-0,4кВ, КЛ-0,4кВ в сторону ЩО, ЩС-1, ЩС-2; В РУ-0,4кВ ТП-421 на кабельных наконечниках кабельной линии 0,4кВ, отходящей в сторону ЩО, ЩС-1, ЩС-2	
49.	ТП-6552	Санкт-Петербург, Малая Митрофаньевская, 9
49.1.	ТП-6552, Щит №1-0,4кВ, КЛ-1-0,4кВ, ГРЩ-0,4кВ Ул.Малая Митрофановская д.9А; В ТП-6552 на контактных соединениях коммутационных аппаратов 0,38кВ щита №1 и наконечниках кабельных линий 0,38кВ, отходящих в сторону ГРЩ прачечных потребителя	
49.2.	ТП-6552, Щит №1-0,4кВ, КЛ-2-0,4кВ, ГРЩ-0,4кВ Ул.Малая Митрофановская д.9А; В ТП-6552 на контактных соединениях коммутационных аппаратов 0,38кВ щита №1 и наконечниках кабельных линий 0,38кВ, отходящих в сторону ГРЩ прачечных потребителя	
49.3.	ТП-6552, Щит №2-0,4кВ, КЛ-1-0,4кВ, ГРЩ-0,4кВ Ул.Малая Митрофановская д.9А; В ТП-6552 на контактных соединениях коммутационных аппаратов 0,38кВ щита №2 и наконечниках кабельных линий 0,38кВ, отходящих в сторону ГРЩ прачечных потребителя	
49.4.	ТП-6552, Щит №2-0,4кВ, КЛ-2-0,4кВ, ГРЩ-0,4кВ Ул.Малая Митрофановская д.9А; В ТП-6552 на контактных соединениях коммутационных аппаратов 0,38кВ щита №2 и наконечниках кабельных линий 0,38кВ, отходящих в сторону ГРЩ прачечных потребителя	
50.	РП-3970	Санкт-Петербург, ул. Боровая, 55-57
50.1.	РП-3970, РУ-6кВ, Т-1 6/0,4кВ; В РП-3970 на болтовых соединениях наконечников кабельных перемычек 6кВ к силовому трансформатору Т-1 в РУ-6кВ	

50.2.	РП-3970, РУ-6кВ, Т-2 6/0,4кВ, В РП-3970 на болтовых соединениях наконечников кабельных перемычек 6кВ к силовому трансформатору Т-2 в РУ-6кВ	
51.	ТП-3833	Санкт-Петербург, ул. Боровая, 65
51.1.	ТП-3833, РУ-0,4кВ, КЛ-0,4кВ, ГРЩ-0,4кВ Ул.Боровая д.65; В ТП-3833 на кабельных наконечниках кабельной линии 0,4кВ, отходящей в сторону ГРЩ Вагонного депо	
52.	ТП-4001	Санкт-Петербург, наб. Обводного канала, 118
52.1.	ТП-4001, РУ-6кВ, яч.2, КЛ-6кВ; В ТП-4001 на наконечниках кабельных перемычек 6кВ, отходящих от ячейки №2 в сторону силового трансформатора Т-1	
52.2.	ТП-4001, РУ-6кВ, яч.3, КЛ-6кВ; В ТП-4001 на наконечниках кабельных перемычек 6кВ, отходящих от ячейки №3 в сторону силового трансформатора Т-2	
53.	ТП-4183	Санкт-Петербург, Малая Митрофаньевская, 4
53.1.	ТП-4183, РУ-6кВ, Т-1 6/0,4кВ; На контактных соединениях ввода ВН силового трансформатора №1	
53.2.	ТП-4183, РУ-6кВ, Ввод Т-1-0,4кВ; На контактных соединениях вывода 0,38кВ силового трансформатора №1	
53.3.	ТП-4183, Щит-1-0,4кВ, ВРУ-0,4кВ Ул.Малая Митрофаньевская д.4; На наконечниках кабельного ввода №1 0,38кВ, отходящих со щита №1 0,38кВ в сторону устройств объекта ЭЧ-4	
53.4.	ТП-4183, РУ-6кВ, Ввод Т-2-6кВ; На контактных соединениях ввода ВН силового трансформатора №1	
53.5.	ТП-4183, РУ-6кВ, Ввод Т-2-0,4кВ, На контактных соединениях вывода 0,38кВ силового трансформатора №2	
53.6.	ТП-4183, Щит-2-0,4кВ,ВРУ-0,4кВ Ул.Малая Митрофаньевская д.4; На наконечниках кабельного ввода №2 0,38кВ, отходящих со щита №2 0,38кВ в сторону устройств объекта ЭЧ-4	
54.	ТП-4046	Санкт-Петербург,ул.Рыбинская д.7
54.1.	ТП-4046, Щит №1-0,4кВ, КЛ-1-0,4кВ; В ТП-4046 на контактных соединениях коммутационных аппаратов 0,38кВ щита №1 и наконечников кабельных линий 0,38кВ, отходящих в сторону ВРУ потребителя	
54.2.	ТП-4046, Щит №1-0,4кВ, КЛ-2-0,4кВ; В ТП-4046 на контактных соединениях коммутационных аппаратов 0,38кВ щита №1 и наконечников кабельных линий 0,38кВ, отходящих в сторону ВРУ потребителя	

54.3.	ТП-4046, Щит №2-0,4кВ, КЛ-1-0,4кВ; В ТП-4046 на контактных соединениях коммутационных аппаратов 0,38кВ щита №2 и наконечников кабельных линий 0,38кВ, отходящих в сторону ВРУ потребителя	
54.4.	ТП-4046, Щит №2-0,4кВ, КЛ-2-0,4кВ; В ТП-4046 на контактных соединениях коммутационных аппаратов 0,38кВ щита №2 и наконечников кабельных линий 0,38кВ, отходящих в сторону ВРУ потребителя	
55.	ТП-6039	Санкт-Петербург,пр Стачек д.77
55.1.	ТП-6039, РУ-0,4кВ, КЛ-0,4кВ; На контактном соединении коммутационных аппаратов щита 0,38кВ ТП-6039 и кабельных наконечников кабельной линии 0,38кВ, отходящей в сторону устройств объекта ЭЧ-4	
56.	ТП-6144	Санкт-Петербург, ул.Кронштадская д.13
56.1.	ТП-6144, РУ-0,4кВ, КЛ-0,4кВ; На контактном соединении коммутационных аппаратов щита №2 0,38кВ ТП-6144 и кабельных наконечников кабельной линии 0,38кВ, отходящей в сторону устройств объекта	
57.	ТП-6085	Санкт-Петербург, наб. Обводного канала, 116
57.1.	ТП-6085, Щит №1-0,4кВ, КЛ-0,4кВ; На контактном соединении коммутационных аппаратов щита №1 0,38кВ ТП-6085 и кабельных наконечников кабельных линий 0,38кВ, отходящих в сторону устройств объекта ЭЧ-4	
57.2.	ТП-6085, Щит №2-0,4кВ, КЛ-0,4кВ; На контактном соединении коммутационных аппаратов щита №2 0,38кВ ТП-6085 и кабельных наконечников кабельных линий 0,38кВ, отходящих в сторону устройств объекта ЭЧ-4	
58.	ТП-6016	Санкт-Петербург, Ст.СПб Варшавский
58.1.	ТП-6016, РУ-0,4кВ, КЛ-0,4кВ; В ТП-6016 на контактных соединениях коммутационных аппаратов щита 0,38кВ и наконечников кабельной линии 0,38кВ, отходящей в сторону ВЩ потребителя	
59.	БКТП-594	Санкт-Петербург, Ул.Кременчугская д.4
59.1.	БКТП-594, Щит №1 0,4кВ, КЛ-0,4кВ; В РУ-0,4кВ БКТП-594 на кабельных наконечниках кабельной линии 0,4кВ, отходящей в сторону ГРЩ потребителя	
60.	ТП-825	Санкт-Петербург, Полтавская ул, д.9
60.1.	ТП-825, Щит №1-0,4кВ, КЛ-0,4кВ; В РУ-0,4кВ ТП-825 на кабельных наконечниках кабельной линии 0,4кВ, отходящей в сторону РЩ	
61.	РП-207	Санкт-Петербург, ул. Гончарная, 7

61.1.	РП-207, РУ-6кВ, 1СШ-6кВ, СР-1; На губках секционного разъединителя №1	
61.2.	РП-207, РУ-6кВ, 2СШ-6кВ, СР-2; На губках секционного разъединителя №4	
62.	ТП-33	Санкт-Петербург, тер. тов.ст. Октябрьская ж/д
62.1.	ТП-33, 1СШ РУ-6кВ, КЛ-6кВ ТП33-ТП469; В РУ-6кВ ТП-469 на кабельных наконечниках кабельной линии 6кВ, отходящей в сторону ТП-33	
62.2.	ТП-33, 2СШ РУ-6кВ, КЛ-6кВ ТП33-ТП825; В РУ-6кВ ТП-825 на кабельных наконечниках кабельной линии 6кВ, отходящей в сторону ТП-33	
63.	ТП-846	Санкт-Петербург, наб. Обводного канала, 43
63.1.	ТП-846, РУ-6кВ, КЛ-6кВ; На кабельной перемычке 6кВ силового трансформатора №2 в камере КСО №4	
64.	ТП-493	Санкт-Петербург, наб. Обводного канала, 43
64.1.	ТП-493, 2СШ РУ-6кВ, КЛ-6кВ РП493-РТП-392; В РУ-6кВ ТП-195 на кабельных наконечниках кабельных линий 6кВ, отходящих в сторону РП-493	
64.2.	ТП-493, 1СШ РУ-6кВ, КЛ-6кВ РП3493-ТП-195; В РУ-6кВ РТП-392 на кабельных наконечниках кабельных линий 6кВ, отходящих в сторону РП-493	
65.	ТП-392	Санкт-Петербург, наб. Обводного канала, 43
65.1.	ТП-392, 1СШ РУ-6кВ, СР-1; На губках секционных разъединителей СР 1-6 1СШ-6кВ в РУ-6кВ РТП-392	
65.2.	ТП-392, 2СШ РУ-6кВ, СР-4; На губках секционных разъединителей СР 4-6 2СШ-6кВ в РУ-6кВ РТП-392	
66.	ТП-3287	Санкт-Петербург, Ст.Рыбацкая
66.1.	ТП-3287, Щит №2-0,4кВ, КЛ-0,4кВ; В РУ-0,4кВ ТП-3287 на кабельных наконечниках кабельной линии 0,4кВ, отходящей в сторону ГРЩ	
67.	ТП-3913	Санкт-Петербург, ул. Грузинская, 2
67.1.	ТП-3913, РУ-0,4кВ, КЛ-0,4кВ; В ТП-3913 на кабельных наконечниках кабеля 0,4кВ в РЩ-1 0,4кВ от Т-1	
67.2.	ТП-3913, РУ-6кВ, КЛ-6кВ, Ввод-6кВ Т-2; В ТП-3913 на болтовых соединениях наконечников кабельной перемычки 6кВ к трансформатору Т-2	
68.	ТП-3801	Санкт-Петербург, Лиговский пр., д.236
68.1.	ТП-3801, РЩ №1-0,4кВ, КЛ-0,4кВ; Контактные соединения клемм коммутационных аппаратов в РЩ №1-0,4кВ с кабельными наконечниками КЛ-0,4кВ отходящих в сторону ГРЩ потребителя	

68.2.	ТП-3801, РЩ №2-0,4кВ, КЛ-0,4кВ; Контактные соединения клемм коммутационных аппаратов в РЩ №1-0,4кВ с кабельными наконечниками КЛ-0,4кВ отходящих в сторону ГРЩ потребителя	
69.	ТП-3824	Санкт-Петербург, наб. Обводного канала, 70
69.1.	ТП-3824, Щит №1 0,4кВ, КЛ-0,4кВ в сторону ГРЩ-0,4кВ Наб.Обводного канала д.70; Контактное соединение контактов коммутационного аппарата в РЩ-1 0,4кВ ТП-3824 и кабельных наконечников линии 0,4кВ, отходящей в сторону ГРЩ-0,4кВ потребителя	
69.2.	ТП-3824, 2СШ РУ-6кВ, КЛ-6кВ, Т-2 6/0,4кВ; На болтовых соединениях наконечников кабельной перемычки 6кВ к трансформатору Т-2	
70.	ТП-4356	Санкт-Петербург, П-д Лиговский
70.1.	ТП-4356, Щит №2-0,4кВ, КЛ-0,4кВ; В ТП-4356 на контактных соединениях коммутационных аппаратов 0,38кВ щита №2 и наконечников кабельной линии 0,38кВ, отходящей в сторону ГРЩ потребителя	
71.	ТП-2757	Санкт-Петербург, Детская ж/д
71.1.	ТП-2757, РУ-0,4кВ, КЛ-0,4кВ; Контактные соединения клемм коммутационного аппарата в РУ-0,4кВ ТП-2757 и кабельных наконечниках КЛ-0,4кВ, отходящей в сторону ГРЩ-0,4кВ	
72.	ТП-2800	Санкт-Петербург, станция Шувалово
72.1.	ТП-2800, Щит-0,38кВ, ВЛ-0,4кВ; На ближайшей опоре ВЛ-0,38кВ (ТП-2800), ВЛ-0,22кВ в сторону потребителя (щит водомерного узла)	
72.2.	ТП-2800, Щит-0,38кВ, КЛ-0,4кВ; Контактное соединение коммутационного аппарата щита 0,38кВ ТП-2800 и кабельных наконечников кабельной линии 0,38кВ, отходящей в сторону ЩС-1 потребителя	
73.	ТП-3232	Санкт-Петербург, Ст.Наволочная
73.1.	ТП-3232, Щит №1-0,4кВ, КЛ-0,4кВ, ВРУ-0,4кВ Ст.Наволочная; ТП-3232 на кабельных наконечниках кабельных линий 0,4кВ, отходящих в сторону ГРЩ потребителя	
73.2.	ТП-3232, Щит №2-0,4кВ, КЛ-0,4кВ, ВРУ-0,4кВ Ст.Наволочная; ТП-3232 на кабельных наконечниках кабельных линий 0,4кВ, отходящих в сторону ГРЩ потребителя	
74.	ТП-3262	Санкт-Петербург, Пр.Девятого января д.6

74.1.	ТП-3262, Щит №1 0,4кВ, КЛ-0,4кВ,ГРЩ-0,4кВ Пр.Девятого января д.6; ТП-3262 на кабельных наконечниках кабельной линии 0,4кВ, отходящих в сторону ГРЩ потребителя	
75.	ТП-3831	Санкт-Петербург, Витебская-Сортировочная, Вагонное депо
75.1.	ТП-3831, 1СШ РУ-6кВ, КЛ-6кВ, 3882-3831"Б"; На болтовых соединениях наконечников кабеля 6кВ: 3831-3882 "Б"	
75.2.	ТП-3831, 2СШ РУ-6кВ, КЛ-6кВ 3831-3859; На соединительной муфте №ЛО 952 кабеля 6кВ 3831-3859	
75.3.	ТП-3831, 2СШ РУ-6кВ, КЛ-6кВ 3831-3882"Б"; На соединительной муфте №Т3253 кабеля 6кВ 3831-3882 "А"	
76.	ТП-3873	Санкт-Петербург, ст. Витебская-Товарная
76.1.	ТП-3873, 1СШ РУ-6кВ, КЛ-6кВ 3852-3873"А"; На болтовых соединениях наконечников кабеля 6кВ 3852-3873"А"	
76.2.	ТП-3873, 2СШ РУ-6кВ, КЛ-6кВ 3852-3873"Б"; На болтовых соединениях наконечников кабеля 6кВ 3852-3873"Б"	
76.3.	ТП-3873, 2СШ РУ-6кВ, КЛ-6кВ 3873-3905"; На болтовых соединениях наконечников кабеля 6кВ 3873-3905	
76.4.	ТП-3873, 1СШ РУ-6кВ, Ввод Т-1 6кВ; На болтовых соединениях наконечников кабельной перемычки 6кВ к трансформатору Т-1	
76.5.	ТП-3873, 1СШ РЩ-1 0,4кВ, Ввод Т-1 0,4кВ; Контактные соединения на выводах 0,4кВ трансформатора Т-1	
77.	ТП-3859	Санкт-Петербург, ст. Витебская-Товарная
77.1.	ТП-3859, РУ-6кВ в сторону яч.4; В ТП-3859 на болтовых соединениях сборных шин с губками секционного разъединителя	
78.	РП-3330	Санкт-Петербург, ст. Наволочная
78.1.	РП-3330, РУ-6кВ, между яч.6 и яч.7; В РП-3330 между камерами №6 и №7 РУ-6кВ	
78.2.	РП-3330, РУ-6кВ, между яч.8 и яч.9; В РП-3330 между камерами №8 и №9 РУ-6кВ	
79.	ТП-3226	Санкт-Петербург, ст. Глухоозерская
79.1.	ТП-3226, РУ-0,4кВ, КЛ-0,4кВ; По контактам присоединения кабеля в РУ-0,4кВ ТП-3226	
80.	ТП-6976	Санкт-Петербург, пр. Народного ополчения, около дома 173

80.1.	ТП-6976, РУ-0,4кВ, КЛ-0,4кВ в сторону ВЩ-0,4кВ Пл.Ульянка; В ТП-6976 на контактных соединениях коммутационных сппаратов щита 0,38кВ и наконечников кабельной линии 0,38кВ, отходящей в сторону ВЩ потребителя	
81.	ПС-190 "Выборгская"	Санкт-Петербург, Лесной пр., д.24
81.1.	ПС-190 Выборгская 110/10кВ, РУ-10кВ, яч.21, ф.21/121; На кабельных наконечниках КЛ-10кВ Ф.21/121 в ячейке №21 ПС-190 Выборгская 110/10кВ	
81.2.	ПС-190 Выборгская 110/10кВ, РУ-10кВ, яч.42, ф.42/142; На кабельных наконечниках КЛ-10кВ Ф.42/142 в ячейке №42 ПС-190 Выборгская 110/10кВ	
82.	ПС-520 "Армалит"	Санкт-Петербург, ул.Трефолева, д.2
82.1.	ПС-520 "Армалит" 100/6кВ, 2СШ РУ-6кВ, яч.45, КЛ-6кВ ф.520-28; На болтовых соединениях кабельных наконечников в кабельном отсеке 6кВ ф.520-28	
82.2.	ПС-520 "Армалит" 100/6кВ, 5СШ РУ-6кВ, яч.61, КЛ-6кВ ф.520-55; На болтовых соединениях кабельных наконечников в кабельном отсеке 6кВ ф.520-55	
82.3.	ПС "Шушары" 35/6кВ, 1СШ РУ-6кВ, КЛ-6кВ ф.705-09; На болтовых соединениях кабельных наконечников в кабельном отсеке 6кВ ф.705-09	Санкт-Петербург, с/х Шушары
83.	ТП-3887	Санкт-Петербург, Пр.Лиговский д.226,д.228
83.1.	ТП-3887, Щит №1 0,4кВ, КЛ-1 0,4кВ; На кабельных наконечниках кабельных линий 0,4кВ, отходящих в сторону ГРЩ	
83.2.	ТП-3887, Щит №1 0,4кВ, КЛ-2 0,4кВ; На кабельных наконечниках кабельных линий 0,4кВ, отходящих в сторону ГРЩ	
83.3.	ТП-3887, Щит №1 0,4кВ, КЛ-3 0,4кВ; На кабельных наконечниках кабельных линий 0,4кВ, отходящих в сторону ГРЩ	
84.	Кабельный киоск .№357	Санкт-Петербург, пр. Загородный, 27/21
84.1.	к.к.№357 РУ-0,4кВ, КЛ-0,4кВ; В РУ-0,4кВ к.к.357 на кабельных наконечниках кабельной линии 0,4кВ, отходящей в сторону ГРЩ	
85.	ТП-132	Санкт-Петербург, К.Заслонова ул. Д.23, к.4
85.1.	ТП-132, Щит №1 0,4кВ, КЛ-0,4кВ; На кабельных наконечниках кабельных линий 0,4кВ, отходящих в сторону ГРЩ-0,4кВ	
85.2.	ТП-132, Щит №2 0,4кВ, КЛ-0,4кВ; На кабельных наконечниках кабельных линий 0,4кВ, отходящих в сторону ГРЩ-0,4кВ	

86.	ТП-5042	Санкт-Петербург, наб. реки Фонтанки, 117
86.1.	ТП-5042, Щит №1 0,4кВ, КЛ-1 0,4кВ; На кабельных наконечниках кабельной линии 0,4кВ, отходящей в сторону ГРЩ потребителя	
86.2.	ТП-5042, Щит №2 0,4кВ, КЛ-2 0,4кВ; На кабельных наконечниках кабельной линии 0,4кВ, отходящей в сторону ГРЩ потребителя	
86.3.	ТП-5042, Щит №2 0,4кВ, КЛ-3 0,4кВ; На кабельных наконечниках кабельной линии 0,4кВ, отходящей в сторону ГРЩ потребителя	
86.4.	ТП-5042, Щит №2 0,4кВ, КЛ-0,4кВ; На кабельных наконечниках кабельной линии 0,4кВ, отходящей в сторону ГРЩ потребителя	
87.	ТП-3141	Санкт-Петербург, ул. Тепловозная, д.6
87.1.	ТП-3141, Щит №1 0,4кВ, КЛ-0,4кВ; ТП-3141 на кабельных наконечниках кабельной линий 0,4кВ, отходящих в сторону ГРЩ потребителя	
88.	ТП-2731	Санкт-Петербург, Сегалевский пр-д
88.1.	ТП-2731, РУ-0,4кВ, КЛ-0,4кВ; В РУ-0,4кВ ТП-2731 на кабельных наконечниках кабельной линии 0,4кВ, отходящей в сторону РЩ-0,4кВ потребителя	
89.	ТП-2788	Санкт-Петербург, Ст.Озерки
89.1.	ТП-2788, РУ-0,4кВ, КЛ-0,4кВ; В РУ-0,4кВ ТП-2788 на кабельных наконечниках кабельной линии 0,4кВ, отходящей в сторону РЩ-0,4кВ потребителя	
90.	ТП-2790	Санкт-Петербург, ст.Удельная
90.1.	ТП-2790, к.к.№1535, КЛ-1-0,4кВ; Контактные соединения коммутационных аппаратов к.к.№1535 и кабельных наконечников кабельной линии 0,38кВ, отходящей в сторону ЩС-4	
91.	ТП-2725	Санкт-Петербург, ст.Удельная
91.1.	ТП-2725, к.к.№1535, КЛ-2-0,4кВ; Контактные соединения коммутационных аппаратов к.к.№1535 и кабельных наконечников кабельной линии 0,38кВ, отходящей в сторону ЩС-4	
92.	ТП-5108	Санкт-Петербург, пл. Островского,д.2
92.1.	ТП-5108, Щит №2 0,4, КЛ-1-0,4кВ; На кабельных наконечниках кабельных линий 0,4кВ, отходящих в сторону ГРЩ	
92.2.	ТП-5108, Щит №2 0,4, КЛ-2-0,4кВ; На кабельных наконечниках кабельных линий 0,4кВ, отходящих в сторону ГРЩ	
93.	РП-5552	Санкт-Петербург, пл. Островского,д.2

93.1.	РП-5552, Щит №1 0,4, КЛ-0,4кВ; На кабельных наконечниках кабельных линий 0,4кВ, отходящих в сторону ГРЩ	
93.2.	РП-5552, Щит №1 0,4, КЛ-0,4кВ; На кабельных наконечниках кабельных линий 0,4кВ, отходящих в сторону ГРЩ	
93.3.	РП-5552, Щит №2 0,4, КЛ-0,4кВ; На кабельных наконечниках кабельных линий 0,4кВ, отходящих в сторону ГРЩ	
94.	Кабельный киоск №74	Санкт-Петербург, ул. Шкапина, 44
94.1.	к.к. №74, КЛ-0,4кВ в сторону ГРЩ-0,4кВ Ул.Шкапина д.44; Контактное соединение коммутационного аппарата 0,38кВ в кабельном киоске №74 и кабельных наконечников кабельной линии 0,38кВ, отходящей в сторону ГРЩ	
95.	ПС-36 Бородинская	Санкт-Петербург, пл. Островского,д.2
95.1.	ПС-36 Бородинская 110/35/6кВ, РУ-6кВ, КЛ-6кВ ф.36-112; На кабельных наконечниках КЛ-6кВ ф.36-112 в РУ-6кВ ПС 110/35/6кВ №36	
96.	ТП-5502	Санкт-Петербург, пл. Островского,д.2
96.1.	ТП-5502, РУ-6кВ, КЛ-6кВ, с/м №55-845; По соединительной муфте №55-845 КЛ-6кВ ТП-5502-РП-5552	
96.2.	ТП-5502, РУ-6кВ, КЛ-6кВ, с/м №55-948; По соединительной муфте №55-948 КЛ-6кВ ТП-5502-ТП-5921	
97.	ТП-5921	Санкт-Петербург, пл. Островского,д.2
97.1.	ТП-5921, РУ-0,4кВ, КЛ-6кВ; На кабельных наконечниках КЛ-0,4кВ отходящей от РУ-0,4кВ до ГРЩ	
98.	ТП-366	Санкт-Петербург, ул. Гончарная, 6
98.1.	ТП-366, РУ-0,4кВ, КЛ-0,4кВ; В РУ-0,4кВ ТП-366 на кабельных наконечниках кабельной линии 0,4кВ, отходящей в сторону ВРУ потребителя	
99.	ТП-399	Санкт-Петербург, Невский пр., 88
99.1.	ТП-399, 1СШ РУ-0,4кВ, КЛ-0,4кВ; В РУ-0,4кВ ТП-399 на кабельных наконечниках кабельных линий 0,4кВ, отходящих в сторону ВРУ потребителя	

30 ВЕСТНИК КОМИТЕТА ПО ТАРИФАМ САНКТ-ПЕТЕРБУРГА

99.2.	ТП-399, 2СШ РУ-0,4кВ, КЛ-0,4кВ; В РУ-0,4кВ ТП-399 на кабельных наконечниках кабельных линий 0,4кВ, отходящих в сторону ВРУ потребителя	
100.	ПС-184 Охтинская	Санкт-Петербург, Вокзальный комплекс Ладужский
100.1	ПС-184 Охтинская 110/35/10кВ, 3СШ 10кВ - ф.184-35 10кВ; Болтовые окнтактные соединения наконечников кабеля фидера 184-35 с оборудованием ячейки 10кВ 3СШ ПС-184 110/35/10кВ "Охтинская"	
100.2	ПС-184 Охтинская 110/35/10кВ, 3СШ 10кВ - ф.184-135 10кВ; Болтовые окнтактные соединения наконечников кабеля фидера 184-135 с оборудованием ячейки 10кВ 3СШ ПС-184 110/35/10кВ "Охтинская"	
101.	ТП-2742, кабельный разделитель №962	Санкт-Петербург, пр. Энгельса, 48
101.1	к.р.№962, РУ-0,4кВ, КЛ-0,4кВ в сторону ГРЩ-0,4кВ Энгельса пр. д.48; Контактное соединение 0,38кВ коммутационного аппарата в кабельном разделителе №962 (ТП-2742) и кабельных наконечников кабельной линии 0,38кВ, отходящей в сторону ГРЩ объекта	Санкт-Петербург, Ул. Бабушкина д.62 к.2
102.	РТП-3000	Санкт-Петербург, Ул. Бабушкина д.62 к.2
102.1	РТП-3000 10/0,4кВ, к.к.№2457, КЛ-1-0,4кВ, ГРЩ-0,4кВ Ул. Бабушкина д.62 к.2; Контактное соединение коммутационного аппарата 0,38кВ в кабельном киоске №2457 и кабельных наконечников кабельных линий 0,38кВ, отходящей в сторону ГРЩ	
102.2	РТП-3000 10/0,4кВ, к.к.№2457, КЛ-2-0,4кВ, ГРЩ-0,4кВ Ул. Бабушкина д.62 к.2; Контактное соединение коммутационного аппарата 0,38кВ в кабельном киоске №2457 и кабельных наконечников кабельных линий 0,38кВ, отходящей в сторону ГРЩ	
103.	ТП-1292	Санкт-Петербург, г. Пушкин
103.1	ТП-1292, ВЛ-0,4кВ, Ввод ВРУ-0,4кВ Табельная; на контактах присоединения КЛ-0,4кВ на первых изоляторах ВЛ-0,4 установленных на трубостое здания табельной	
104.	ГПП-180	Санкт-Петербург, ул.Трефолева, д.2
104.1	ГПП-180 4СШ КРУН-6кВ яч. №21, ф.180-21 6кВ; На кабельных наконечниках фидера 6кВ №180-21, отходящего от ячейки №21 КРУН 6кВ	

НОРМАТИВНЫЕ ПРАВОВЫЕ АКТЫ			31
105.	ТП-2085	Санкт-Петербург, Ул.Боткинская д.1	
105.1	ТП-2085, РУ-0,4кВ киоск №3 - КЛ-0,4кВ в сторону ВРУ-0,4кВ Ул.Боткинская д.1; на верхних контактах автомата фидера питания квартиры №74 в киоске №3		
106.	ПС 330 кВ "Южная"	Санкт-Петербург, станция Купчинская	
106.1	ПС 330 кВ Южная, 330/220/110/10кВ, 2СШ ЗРУ 10 кВ, яч.210,КЛ 10 кВ ф.802-33; На болтовом соединении кабельных наконечников КЛ 10 кВ в ячейке ф.802-33		
106.2	ПС 330кВ Южная 330/220/110/10кВ, 3СШ ЗРУ-10кВ, яч.311, КЛ 10 кВ ф.802-20; На болтовом соединении кабельных наконечников КЛ-10кВ в ячейке ф.802-20		
107.	ТЭЦ-15	Санкт-Петербург, Обводный канал, д. 120	
107.1	ТЭЦ-15 110/6кВ, РУСН-0,4кВ, яч.4, фидер питания станции Нарвская 0,4кВ; Болтовые соединения кабельных наконечников КЛ-0,4кВ фидера на станцию Нарвская с кабельными разъединителями в яч.4 в щите топливоподачи		

32	ВЕСТНИК КОМИТЕТА ПО ТАРИФАМ САНКТ-ПЕТЕРБУРГА	
	ПРАВИТЕЛЬСТВО САНКТ-ПЕТЕРБУРГА КОМИТЕТ ПО ТАРИФАМ САНКТ-ПЕТЕРБУРГА РАСПОРЯЖЕНИЕ	
28.02.2014	О внесении изменений в распоряжение Комитета по тарифам Санкт-Петербурга от 18.10.2006 № 88-р В соответствии с Федеральным законом от 26.03.2003 № 35-ФЗ «Об электроэнергетике», постановлением Правительства Российской Федерации от 04.05.2012 № 442 «О функционировании розничных рынков электрической энергии, полном и (или) частичном ограничении режима потребления электрической энергии», постановлением Правительства Санкт-Петербурга от 13.09.2005 № 1346 «О Комитете по тарифам Санкт-Петербурга» и на основании протокола заседания правления Комитета по тарифам Санкт-Петербурга от 28.02.2014 № 37: 1. Внести в распоряжение Комитета по тарифам Санкт-Петербурга от 18.10.2006 № 88-р «О согласовании границ зон деятельности гарантирующих поставщиков электрической энергии на территории Санкт-Петербурга» следующие изменения: 1.1. В приложении 1 к распоряжению пункт 2 исключить. 1.2. В приложении 2 к распоряжению слова «закрытого акционерного общества “ЭНЕРГИЯ ХОЛДИНГ,”» исключить. 1.3. Признать недействующими приложения 3 и 3.1 к распоряжению. 2. Распоряжение вступает в силу со дня его официального опубликования, но не ранее даты внесения в Единый государственный реестр юридических лиц записи о прекращении деятельности закрытого акционерного общества «ЭНЕРГИЯ ХОЛДИНГ».	14-р
	Председатель Комитета по тарифам Санкт-Петербурга Д. В. Коптин	
№ 2 28/02/2014		

	ИНФОРМАЦИОННЫЕ ПИСЬМА КОМИТЕТА ПО ТАРИФАМ САНКТ-ПЕТЕРБУРГА	33
	 ИНФОРМАЦИОННЫЕ ПИСЬМА КОМИТЕТА ПО ТАРИФАМ САНКТ-ПЕТЕРБУРГА	
	ИНФОРМАЦИОННОЕ ПИСЬМО КОМИТЕТА ПО ТАРИФАМ САНКТ-ПЕТЕРБУРГА от 11.02.2014 № 01-14-222/14-0-0 Комитет по тарифам Санкт-Петербурга (далее — Комитет) осуществляет региональный государственный контроль (надзор) за регулируемыми государством ценами (тарифами) на коммунальные ресурсы в части обоснованности величины цен (тарифов) и правильности применения цен (тарифов), устанавливаемых Комитетом. Таким образом, Комитет вправе осуществлять консультации граждан, в том числе в ходе личных приемов председателя комитета, проводимых в администрациях районов города, исключительно в рамках своей компетенции, а именно по вопросам тарифов, применяемых при начислении размера платы за коммунальные услуги. В связи с отмеченным, рассмотрение вопросов, связанных с проведением проверок величин объемов потребленных коммунальных ресурсов и правильности начисления размера платы за коммунальные услуги, относится к компетенции регионального государственного жилищного надзора, в рамках которого осуществляет свою деятельность Государственная жилищная инспекция Санкт-Петербурга. Председатель Комитета по тарифам Санкт-Петербурга Д. В. Коптин	
	ИНФОРМАЦИОННОЕ ПИСЬМО КОМИТЕТА ПО ТАРИФАМ САНКТ-ПЕТЕРБУРГА от 14.02.2014 № 01-14-250/14-0-0 <i>О расчетах за электрическую энергию, поставляемую населению и приравненным к нему категориям потребителей, по Санкт-Петербургу в 2014 году</i> В соответствии с приказом ФСТ России от 28.03.2013 № 313-э «Об утверждении Регламента установления цен (тарифов) и (или) их предельных уровней, предусматривающего порядок регистрации, принятия к рассмотрению и выдачи отказов в рассмотрении заявлений об установлении цен (тарифов) и (или) их предельных уровней и формы принятия решения органом исполнительной власти субъекта Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов», постановлением Правительства Санкт-Петербурга от 13.09.2005 № 1346 «О Комитете по тарифам Санкт-Петербурга» в связи с приведением распоряжения Комитета по тарифам Санкт-Петербурга от 20.12.2013 № 565-р «Об установлении тарифов на электрическую энергию, поставляемую населению и приравненным к нему категориям потребителей, по Санкт-Петербургу на 2014 год» в соответствие с действующим законодательством Комитет по тарифам Санкт-Петербурга информирует о следующем. 1. Тарифы на электрическую энергию, установленные распоряжением Комитета по тарифам Санкт-Петербурга от 20.12.2013 № 565-р, для групп потребителей, указанных в пунктах 1, 2 приложения к распоряжению применяются в отношении объемов электрической энергии, потребленной на коммунально-бытовые нужды граждан в жилых помещениях (жилой дом, часть жилого дома, квартира, часть квартиры, комната), а также израсходованной на места общего пользования. 2. К потребителям, приравненным к категории население, в соответствии с постановлением Правительства Российской Федерации от 29.12.2011 № 1178 «О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике» относятся потребители, которым электрическая энергия (мощность) поставляется по регулируемым ценам (тарифам): • исполнители коммунальных услуг (товарищества собственников жилья, жилищно-строительные, жилищные или иные специализированные потребительские кооперативы либо управляющие организации), наймодатели (или уполномоченные ими лица), предоставляющие гражданам жилые помещения	

34	ВЕСТНИК КОМИТЕТА ПО ТАРИФАМ САНКТ-ПЕТЕРБУРГА
	специализированного жилищного фонда, включая жилые помещения в общежитиях, жилые помещения маневренного фонда, жилые помещения в домах системы социального обслуживания населения, жилые помещения фонда для временного поселения вынужденных переселенцев, для временного поселения лиц, признанных беженцами, а также жилые помещения для социальной защиты отдельных категорий граждан, приобретающие электрическую энергию (мощность) для коммунально-бытового потребления населения в объемах фактического потребления электрической энергии населения и объемах электрической энергии, израсходованной на места общего пользования; • садоводческие, огороднические или дачные некоммерческие объединения граждан — некоммерческие организации, учрежденные гражданами на добровольных началах для содействия ее членам в решении общих социально-хозяйственных задач ведения садоводства, огородничества и дачного хозяйства; • юридические лица, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях потребления осужденными в помещениях для их содержания при условии наличия раздельного учета электрической энергии для указанных помещений; • юридические и физические лица, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях потребления на коммунально-бытовые нужды в населенных пунктах, жилых зонах при воинских частях, рассчитывающиеся по договору энергоснабжения по общему прибору учета электрической энергии; • содержащиеся за счет прихожан религиозные организации; • гарантирующие поставщики, энергосбытовые, энергоснабжающие организации, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях дальнейшей продажи населению и приравненным к нему категориям потребителей в объемах фактического потребления населения и приравненных к нему категорий потребителей и объемах электроэнергии, израсходованной на места общего пользования в целях потребления на коммунально-бытовые нужды граждан и не используемой для осуществления коммерческой (профессиональной) деятельности; • объединения граждан, приобретающих электрическую энергию (мощность) для использования в принадлежащих им хозяйственных постройках (погреба, сараи), некоммерческие объединения граждан (гаражно-строительные, гаражные кооперативы) и граждане, владеющие отдельно стоящими гаражами, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях потребления на коммунально-бытовые нужды и не используемую для осуществления коммерческой деятельности. 3. Исполнители коммунальных услуг (товарищества собственников жилья, жилищно-строительные, жилищные или иные специализированные потребительские кооперативы либо управляющие организации), наймодатели (или уполномоченные ими лица), предоставляющие гражданам жилые помещения специализированного жилищного фонда, включая жилые помещения в общежитиях, жилые помещения маневренного фонда, жилые помещения в домах системы социального обслуживания населения, жилые помещения фонда для временного поселения вынужденных переселенцев, для временного поселения лиц, признанных беженцами, а также жилые помещения для социальной защиты отдельных категорий граждан, приобретающие электрическую энергию (мощность) для коммунально-бытового потребления населения в объемах фактического потребления электрической энергии населения и объемах электрической энергии, израсходованной на места общего пользования, при условии оборудования домов в установленном порядке стационарными электроплитами и (или) электроотопительными установками, рассчитываются по тарифам, установленным для группы потребителей 2 — «Население, проживающее в городских населенных пунктах в домах, оборудованных в установленном порядке стационарными электроплитами и (или) электроотопительными установками». 4. Тарифы распространяются на электрическую энергию, соответствующую ГОСТу 13109-97 «Электрическая энергия. Совместимость технических средств электромагнитная. Нормы качества электрической энергии в системах электроснабжения общего назначения» и ГОСТу 29322-92 (МЭК 38-83) «Стандартные напряжения». Председатель Комитета по тарифам Санкт-Петербурга Д. В. Коптин
№ 2 28/02/2014	

ИНФОРМАЦИОННЫЕ ПИСЬМА КОМИТЕТА ПО ТАРИФАМ САНКТ-ПЕТЕРБУРГА	35
ИНФОРМАЦИОННОЕ ПИСЬМО КОМИТЕТА ПО ТАРИФАМ САНКТ-ПЕТЕРБУРГА от 13.01.2014 № 01-14-20/14-0-0 <i>О стандартах раскрытия информации организациями, осуществляющими горячее водоснабжение с использованием закрытых систем горячего водоснабжения</i> В соответствии с частями 4, 5 ст. 31 Федерального закона от 07.12.2011 № 416-ФЗ «О водоснабжении и водоотведении» (далее — Федеральный закон № 416-ФЗ) Комитетом по тарифам Санкт-Петербурга (далее — Комитет) утверждены тарифы на 2014 год для организаций, осуществляющих горячее водоснабжение с использованием <i>закрытых систем</i> горячего водоснабжения. Частью 1 ст. 34 Федерального закона № 416-ФЗ установлена обязанность организаций, осуществляющих, в том числе, горячее водоснабжение, раскрывать информацию в соответствии с утвержденными Правительством Российской Федерации стандартами раскрытия информации в сфере водоснабжения и водоотведения. Указанные стандарты раскрытия информации утверждены постановлением Правительства РФ от 17.01.2013 № 6. Формы раскрытия информации организациями, осуществляющими горячее водоснабжение, а также правила заполнения указанных форм, утверждены приказом Федеральной службы по тарифам от 15.05.2013 № 129, принятым в соответствии с частью 3 ст. 34 Федерального закона № 416-ФЗ. С учетом вышеизложенного, регулируемые организации, для которых на 2014 год Комитетом утвержден тариф на горячую воду (горячее водоснабжение), поставляемую с использованием <i>закрытых систем</i> горячего водоснабжения, обязаны в установленные сроки осуществить раскрытие информации в соответствии с разделом IV Стандартов раскрытия информации в сфере водоснабжения и водоотведения, утвержденных постановлением Правительства РФ от 17.01.2013 № 6, а также приказом ФСТ России от 15.05.2013 № 129. Комитет по тарифам Санкт-Петербурга обращает внимание теплоснабжающих организаций, что раскрытие информации о регулируемой деятельности в сфере теплоснабжения в соответствии с постановлением Правительства РФ от 05.07.2013 № 570 и распоряжением Комитета от 09.10.2013 № 282-р «Об утверждении форм предоставления организациями коммунального комплекса, теплоснабжающими организациями, теплосетевыми организациями Санкт-Петербурга информации, подлежащей свободному доступу, в соответствии со стандартами раскрытия информации» не освобождает такие организации, при условии осуществления ими горячего водоснабжения с использованием <i>закрытых систем</i> горячего водоснабжения и наличия соответствующего тарифа, утвержденного Комитетом, от обязанности раскрытия информации об указанном виде деятельности в соответствии с требованиями нормативных правовых актов, указанных в абз. 3 и 4 настоящего письма. Часть 1 статьи 19.8.1 Кодекса Российской Федерации об административных правонарушениях предусматривает административную ответственность юридических лиц в виде штрафа от ста до пятисот тысяч рублей, а также их должностных лиц за нарушение установленных стандартов раскрытия информации о регулируемой деятельности субъектов естественных монополий, к перечню которых, согласно части 1 ст. 4 Федерального закона от 17.08.1995 № 147-ФЗ «О естественных монополиях», относятся организации, осуществляющие горячее водоснабжение с использованием закрытых систем горячего водоснабжения. Председатель Комитета по тарифам Санкт-Петербурга Д. В. Коптин	

Информация об изменении границ зоны деятельности
гарантирующих поставщиков электрической энергии
ЗАО «Энергия Холдинг»
и ОАО «Петербургская сбытовая компания»
на территории Санкт-Петербурга

В соответствии с пунктом 16 Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 04 мая 2012 года № 442 (далее — Основные положения), Комитет по тарифам Санкт-Петербурга сообщает следующее:

На основании распоряжения Комитета по тарифам Санкт-Петербурга от 28.02.2014 № 14-р «О внесении изменения в распоряжение Комитета по тарифам Санкт Петербурга от 18.10.2006 № 88-р» (далее — распоряжение) с 00.00 ч. 01.04.2014 будут изменены границы зоны деятельности гарантирующих поставщиков электрической энергии – ЗАО «ЭНЕРГИЯ ХОЛДИНГ» и ОАО «Петербургская сбытовая компания». Точки поставки, ранее находящиеся в зоне действия гарантирующего поставщика ЗАО «ЭНЕРГИЯ ХОЛДИНГ» и не вошедшие в вышеуказанное распоряжение будут переданы в зону действия ОАО «Петербургская сбытовая компания». ЗАО «ЭНЕРГИЯ ХОЛДИНГ» утрачивает статус гарантирующего поставщика.

Платежные реквизиты ОАО «Петербургская сбытовая компания»:

ОКПО 77724330, ОГРН 1057812496818, ИНН 7841322249, КПП 780401001,
Р/с 40702810500000004732 в ОАО «АБ «РОССИЯ», К/с 30101810800000000861,
БИК 044030861

Потребители, расположенные на территории Санкт-Петербурга, на дату перехода на обслуживание к ОАО «Петербургская сбытовая компания» обязаны снять показания приборов учета на 00.00 ч. 01.04.2014 и не позднее двух месяцев передать их в адрес ОАО «Петербургская сбытовая компания».

ОАО «Петербургская сбытовая компания» и потребители, расположенные на территории Санкт-Петербурга, не позднее 31.03.2014 должны заключить договоры, обеспечивающие куплю-продажу электрической энергии (мощности), начиная с 00.00 ч. 01.04.2014.

Территориальные сетевые компании, оказывающие услуги по передаче электрической энергии на территории Санкт-Петербурга, в соответствии с пунктом 26 Основных положений:

- выявляют лиц, которые не заключили договоры, обеспечивающие продажу им электрической энергии (мощности), и при этом фактически потребляют электрическую энергию;
- составляют в установленном порядке акт о неучтенном потреблении электрической энергии;
- рассчитывают объемы бездоговорного потребления электрической энергии за период, истекший с даты, установленной для принятия гарантирующим поставщиком на обслуживание потребителей;
- принимают меры по прекращению потребления электрической энергии в отсутствие договора и по обеспечению оплаты объемов электрической энергии, потребляемой без заключенного договора лицом, потребляющим электрическую энергию, путем введения полного ограничения режима потребления электрической энергии.

Отмена ограничений режима потребления электрической энергии будет осуществляться после заключения лицом, потребляющим электрическую энергию, договора, обеспечивающего продажу ему электрической энергии (мощности), и исполнения им обязательств перед сетевой организацией по оплате электрической энергии, потребленной без заключенного в установленном порядке договора.



СТАНДАРТЫ РАСКРЫТИЯ ИНФОРМАЦИИ

СТ-ТС.16.2

Информация о ценах (тарифах) на регулируемые товары и услуги *
Тарифы на теплоноситель
ОАО "Машиностроительный завод "Арсенал"

Вид теплоносителя	Тариф на теплоноситель, поставляемый теплонабжающей организацией, владеющей источником (источниками) тепловой энергии, на котором производится теплоноситель	Тариф на теплоноситель, поставляемый потребителям	Наименование органа регулирования, принявшего решение об утверждении тарифов	Реквизиты распоряжения		Дата вступления тарифа в силу	Срок действия тарифа	Источник официального опубликования распоряжения
				дата	номер			
Вода	0	19,58	Комитет по тарифам Санкт-Петербурга	19.12.2013	536-р	01.01.2014	30.06.2014	Вестник Комитета по тарифам Санкт- Петербурга спецвыпуск №15 от 21.12.2013 г.
Вода	0	19,58	Комитет по тарифам Санкт-Петербурга	19.12.2013	536-р	01.07.2014	31.12.2014	Вестник Комитета по тарифам Санкт- Петербурга спецвыпуск №15 от 21.12.2013 г.
Вода	0	19,58	Комитет по тарифам Санкт-Петербурга	19.12.2013	536-р	01.01.2015	30.06.2015	Вестник Комитета по тарифам Санкт- Петербурга спецвыпуск №15 от 21.12.2013 г.
Вода	0	20,23	Комитет по тарифам Санкт-Петербурга	19.12.2013	536-р	01.07.2015	31.12.2015	Вестник Комитета по тарифам Санкт- Петербурга спецвыпуск №15 от 21.12.2013 г.
Вода	0	20,23	Комитет по тарифам Санкт-Петербурга	19.12.2013	536-р	01.01.2016	30.06.2016	Вестник Комитета по тарифам Санкт- Петербурга спецвыпуск №15 от 21.12.2013 г.
Вода Пар	0 0	20,92 0	Комитет по тарифам Санкт-Петербурга	19.12.2013	536-р	01.07.2016	31.12.2016	Вестник Комитета по тарифам Санкт- Петербурга спецвыпуск №15 от 21.12.2013 г.

СТ-ТС.16.1

ОАО "Машиностроительный завод "Арсенал"

Информация о ценах (тарифах) на регулируемые товары и услуги *
Тарифы на тепловую энергию (мощность)

Утвержденный тариф на тепловую энергию (мощность) / дифференциации по видам теплоснабжения	Прочие, без учета НДС		Население, с учетом НДС		Теплоснабжающие, теплосетевые организации, предоставляющие тепловую энергию с целью дальнейшего использования		Наименование органа регулирования тарифов		Дата введения тарифа в силу	Срок действия тарифа	Источник официального опубликования тарифа
	Оптовый тариф, руб./Гкал	Двухставочный тариф, ставка за содержание тепловой мощности (на 1 кВт) руб./Гкал в мес.	Оптовый тариф, руб./Гкал	Двухставочный тариф, ставка за содержание тепловой мощности (на 1 кВт) руб./Гкал в мес.	Оптовый тариф, руб./Гкал	Двухставочный тариф, ставка за содержание тепловой мощности (на 1 кВт) руб./Гкал в мес.	Оптовый тариф, руб./Гкал	Двухставочный тариф, ставка за содержание тепловой мощности (на 1 кВт) руб./Гкал в мес.			
Вода	без дифференциации тарифов по схеме положения						Комитет по тарифам Санкт-Петербурга	19.12.2013 536-р	01.01.2014	30.06.2014	Вестник Комитета по тарифам Санкт-Петербурга
	без дифференциации тарифов по схеме положения	1193,74	0	0	0	0	0	0			специальный №15 от 21.12.2013 г.
	без дифференциации тарифов по схеме положения						Комитет по тарифам Санкт-Петербурга				Вестник Комитета по тарифам Санкт-Петербурга
	без дифференциации тарифов по схеме положения	1385,52	0	0	0	0	0	0	01.07.2014	31.12.2014	специальный №15 от 21.12.2013 г.
	без дифференциации тарифов по схеме положения	1246,63	0	0	0	0	0	0			Вестник Комитета по тарифам Санкт-Петербурга
Отобравный пар давлением:	без дифференциации тарифов по схеме положения	1246,63	0	0	0	0	0	0	01.07.2015	31.12.2015	специальный №15 от 21.12.2013 г.
	без дифференциации тарифов по схеме положения	1246,63	0	0	0	0	0	0			Вестник Комитета по тарифам Санкт-Петербурга
	без дифференциации тарифов по схеме положения	1461,93	0	0	0	0	0	0	01.01.2016	30.06.2016	специальный №15 от 21.12.2013 г.
	потребители, подключаемые к тепловой сети без договора о предоставлении тепловой энергии, эксплуатационной организацией	0	0	0	0	0	0	0	01.07.2016	31.12.2016	специальный №15 от 21.12.2013 г.
	потребители, подключаемые к тепловой сети после (по) тепловых пунктах, эксплуатационной организацией	0	0	0	0	0	0	0			
Отобравный пар давлением:	без дифференциации тарифов по схеме положения	1201,44	0	0	0	0	0	0			Вестник Комитета по тарифам Санкт-Петербурга
	без дифференциации тарифов по схеме положения	1393,62	0	0	0	0	0	0	01.07.2014	31.12.2014	специальный №15 от 21.12.2013 г.
	без дифференциации тарифов по схеме положения	1334,89	0	0	0	0	0	0	01.01.2015	30.06.2015	специальный №15 от 21.12.2013 г.
	без дифференциации тарифов по схеме положения	1470,83	0	0	0	0	0	0			Вестник Комитета по тарифам Санкт-Петербурга
	потребители, подключаемые к тепловой сети без договора о предоставлении на тепловых пунктах, эксплуатационной организацией	0	0	0	0	0	0	0			
от 1,2 до 2,5 кг/см²	без дифференциации тарифов по схеме положения	1334,89	0	0	0	0	0	0	01.07.2015	31.12.2015	специальный №15 от 21.12.2013 г.
	без дифференциации тарифов по схеме положения						Комитет по тарифам Санкт-Петербурга	19.12.2013 536-р			Вестник Комитета по тарифам Санкт-Петербурга
	без дифференциации тарифов по схеме положения	1334,89	0	0	0	0	0	0	01.01.2016	30.06.2016	специальный №15 от 21.12.2013 г.
	без дифференциации тарифов по схеме положения						Комитет по тарифам Санкт-Петербурга	19.12.2013 536-р			Вестник Комитета по тарифам Санкт-Петербурга
	потребители, подключаемые к тепловой сети без договора о предоставлении на тепловых пунктах, эксплуатационной организацией	0	0	0	0	0	0	0			
от 2,5 до 7 кг/см²	без дифференциации тарифов по схеме положения	1470,83	0	0	0	0	0	0	01.07.2014	31.12.2014	специальный №15 от 21.12.2013 г.
	потребители, подключаемые к тепловой сети без договора о предоставлении на тепловых пунктах, эксплуатационной организацией	0	0	0	0	0	0	0			
	без дифференциации тарифов по схеме положения						Комитет по тарифам Санкт-Петербурга	19.12.2013 536-р			Вестник Комитета по тарифам Санкт-Петербурга
	без дифференциации тарифов по схеме положения						Комитет по тарифам Санкт-Петербурга	19.12.2013 536-р			Вестник Комитета по тарифам Санкт-Петербурга
	потребители, подключаемые к тепловой сети без договора о предоставлении на тепловых пунктах, эксплуатационной организацией	0	0	0	0	0	0	0			
от 7 до 13 кг/см²	без дифференциации тарифов по схеме положения						Комитет по тарифам Санкт-Петербурга	19.12.2013 536-р			Вестник Комитета по тарифам Санкт-Петербурга
	без дифференциации тарифов по схеме положения						Комитет по тарифам Санкт-Петербурга	19.12.2013 536-р			Вестник Комитета по тарифам Санкт-Петербурга
	потребители, подключаемые к тепловой сети без договора о предоставлении на тепловых пунктах, эксплуатационной организацией	0	0	0	0	0	0	0			
	без дифференциации тарифов по схеме положения						Комитет по тарифам Санкт-Петербурга	19.12.2013 536-р			Вестник Комитета по тарифам Санкт-Петербурга
	потребители, подключаемые к тепловой сети без договора о предоставлении на тепловых пунктах, эксплуатационной организацией	0	0	0	0	0	0	0			
свыше 13 кг/см²	без дифференциации тарифов по схеме положения						Комитет по тарифам Санкт-Петербурга	19.12.2013 536-р			Вестник Комитета по тарифам Санкт-Петербурга
	без дифференциации тарифов по схеме положения						Комитет по тарифам Санкт-Петербурга	19.12.2013 536-р			Вестник Комитета по тарифам Санкт-Петербурга
	потребители, подключаемые к тепловой сети без договора о предоставлении на тепловых пунктах, эксплуатационной организацией	0	0	0	0	0	0	0			
	без дифференциации тарифов по схеме положения						Комитет по тарифам Санкт-Петербурга	19.12.2013 536-р			Вестник Комитета по тарифам Санкт-Петербурга
	потребители, подключаемые к тепловой сети без договора о предоставлении на тепловых пунктах, эксплуатационной организацией	0	0	0	0	0	0	0			
Острый регулировочный пар	без дифференциации тарифов по схеме положения						Комитет по тарифам Санкт-Петербурга	19.12.2013 536-р			Вестник Комитета по тарифам Санкт-Петербурга
	без дифференциации тарифов по схеме положения						Комитет по тарифам Санкт-Петербурга	19.12.2013 536-р			Вестник Комитета по тарифам Санкт-Петербурга
	потребители, подключаемые к тепловой сети без договора о предоставлении на тепловых пунктах, эксплуатационной организацией	0	0	0	0	0	0	0			
	без дифференциации тарифов по схеме положения						Комитет по тарифам Санкт-Петербурга	19.12.2013 536-р			Вестник Комитета по тарифам Санкт-Петербурга
	потребители, подключаемые к тепловой сети без договора о предоставлении на тепловых пунктах, эксплуатационной организацией	0	0	0	0	0	0	0			

44	ВЕСТНИК КОМИТЕТА ПО ТАРИФАМ САНКТ-ПЕТЕРБУРГА
Приложение к приказу ФСТ России от 15 мая 2013 г. № 129	
Форма 2.8.Информацияоб основных потребительских характеристиках регулируемых товаров и услуг регулируемых организаций и их соответствии установленным требованиям за 4квартал 2013 года ЗАО «КировТЭК» наименование регулируемой организации водоснабжение (питьевая вода) вид регулируемой деятельности	
1) Количество аварий на системах холодного водоснабжения (единиц на километр)	0
2) Количество случаев ограничения подачи холодной воды по графику с указанием срока действия таких ограничений (менее 24 часов в сутки)	0
3) Доля потребителей, затронутых ограничениями подачи холодной воды (процентов)	0
4) Общее количество проведенных проб качества воды по следующим показателям:	210
а) мутность	11
б) цветность	11
в) хлор остаточный общий, в том числе хлор остаточный связанный и хлор остаточный свободный	-
г) общие колиформные бактерии	2
д) термотолерантныеколиформные бактерии	2
5) Количество проведенных проб, выявивших несоответствие холодной воды санитарным нормам (предельно допустимой концентрации), по следующим показателям:	нет
а) мутность	нет
б) цветность	нет
в) хлор остаточный общий, в том числе хлор остаточный связанный и хлор остаточный свободный	нет
г) общие колиформные бактерии	нет
д) термотолерантныеколиформные бактерии	нет
6) Доля исполненных в срок договоров о подключении (процент общего количества заключенных договоров о подключении)	-
7) Средняя продолжительность рассмотрения заявлений о подключении (дней)	-

СТАНДАРТЫ РАСКРЫТИЯ ИНФОРМАЦИИ

45

Приложение
к приказу ФСТ России
от 15 мая 2013 г. № 129

Форма 2.9.Информацияоб инвестиционных программах
и отчетах об их реализации

ЗАО «КировТЭК»

наименование регулируемой организации

Наименование инвестиционной программы	-
Дата утверждения инвестиционной программы	-
Цели инвестиционной программы	-
Наименование органа исполнительной власти субъекта Российской Федерации, утвердившего инвестиционную программу	-
Наименование органа местного самоуправления, согласовавшего инвестиционную программу	-
Сроки начала и окончания реализации инвестиционной программы	-

Потребности в финансовых средствах, необходимых
для реализации инвестиционной программы

Наименование мероприятия	Потребность в финансовых средствах на 2013 год	Источник финансирования
-	-	-

Показатели эффективности реализации
инвестиционной программы

Наименование мероприятия	Наименование показателей	Плановые значения целевых показателей инвестиционной программы	Фактические значения целевых показателей инвестиционной программы
-	-	-	-

Информация об использовании инвестиционных средств за 2013 год

Квартал	Наименование мероприятия	Сведения об использовании инвестиционных средств за отчетный год, тыс. руб.	Источник финансирования инвестиционной программы
IV квартал	-	0	-

Внесение изменений в инвестиционную программу

Дата внесения изменений	Внесенные изменения
-	-

Приложение
к приказу ФСТ России
от 15 мая 2013 г. № 129

Форма 2.8.Информацияоб основных потребительских характеристиках
регулируемых товаров и услуг регулируемых организаций
и их соответствии установленным требованиям
за 3квартал 2013 года

ЗАО «КировТЭК»

наименование регулируемой организации
водоснабжение (питьевая вода)
вид регулируемой деятельности

1) Количество аварий на системах холодного водоснабжения (единиц на километр)	0
2) Количество случаев ограничения подачи холодной воды по графику с указанием срока действия таких ограничений (менее 24 часов в сутки)	0
3) Доля потребителей, затронутых ограничениями подачи холодной воды (процентов)	0
4) Общее количество проведенных проб качества воды по следующим показателям:	3524
а) мутность	364
б) цветность	364
в) хлор остаточный общий, в том числе хлор остаточный связанный и хлор остаточный свободный	71
г) общие колиформные бактерии	2
д) термотолерантныеколиформные бактерии	2
5) Количество проведенных проб, выявивших несоответствие холодной воды санитарным нормам (предельно допустимой концентрации), по следующим показателям:	3
а) мутность	нет
б) цветность	3
в) хлор остаточный общий, в том числе хлор остаточный связанный и хлор остаточный свободный	нет
г) общие колиформные бактерии	нет
д) термотолерантныеколиформные бактерии	нет
6) Доля исполненных в срок договоров о подключении (процент общего количества заключенных договоров о подключении)	-
7) Средняя продолжительность рассмотрения заявлений о подключении (дней)	-

Приложение
к приказу ФСТ России
от 15 мая 2013 г. № 129

Форма 2.8.Информацияоб основных потребительских характеристиках
регулируемых товаров и услуг регулируемых организаций
и их соответствии установленным требованиям
за 4квартал 2013 года

ЗАО «КировТЭК»

наименование регулируемой организации
водоснабжение (питьевая вода)
вид регулируемой деятельности

1) Количество аварий на системах холодного водоснабжения (единиц на километр)	0
2) Количество случаев ограничения подачи холодной воды по графику с указанием срока действия таких ограничений (менее 24 часов в сутки)	0
3) Доля потребителей, затронутых ограничениями подачи холодной воды (процентов)	0
4) Общее количество проведенных проб качества воды по следующим показателям:	3645
а) мутность	373
б) цветность	373
в) хлор остаточный общий, в том числе хлор остаточный связанный и хлор остаточный свободный	73
г) общие колиформные бактерии	2
д) термотолерантныеколиформные бактерии	2
5) Количество проведенных проб, выявивших несоответствие холодной воды санитарным нормам (предельно допустимой концентрации), по следующим показателям:	6
а) мутность	нет
б) цветность	6
в) хлор остаточный общий, в том числе хлор остаточный связанный и хлор остаточный свободный	нет
г) общие колиформные бактерии	нет
д) термотолерантныеколиформные бактерии	нет
6) Доля исполненных в срок договоров о подключении (процент общего количества заключенных договоров о подключении)	-
7) Средняя продолжительность рассмотрения заявлений о подключении (дней)	-

50

ВЕСТНИК КОМИТЕТА ПО ТАРИФАМ САНКТ-ПЕТЕРБУРГА

Приложение
к приказу ФСТ России
от 15 мая 2013 г. № 129

Форма 2.9.Информацияоб инвестиционных программах
и отчетах об их реализации

ЗАО «КировТЭК»
наименование регулируемой организации

Наименование инвестиционной программы	-
Дата утверждения инвестиционной программы	-
Цели инвестиционной программы	-
Наименование органа исполнительной власти субъекта Российской Федерации, утвердившего инвестиционную программу	-
Наименование органа местного самоуправления, согласовавшего инвестиционную программу	-
Сроки начала и окончания реализации инвестиционной программы	-

Потребности в финансовых средствах, необходимых
для реализации инвестиционной программы

Наименование мероприятия	Потребность в финансовых средствах на 2013 год	Источник финансирования
-	-	-

Показатели эффективности реализации
инвестиционной программы

Наименование мероприятия	Наименование показателей	Плановые значения целевых показателей инвестиционной программы	Фактические значения целевых показателей инвестиционной программы
-	-	-	-

Информация об использовании инвестиционных средств за 2013 год

Квартал	Наименование мероприятия	Сведения об использовании инвестиционных средств за отчетный год, тыс. руб.	Источник финансирования инвестиционной программы
IVквартал	-	0	-

Внесение изменений в инвестиционную программу

Дата внесения изменений	Внесенные изменения
-	-

№ 2
28/02/2014

СТАНДАРТЫ РАСКРЫТИЯ ИНФОРМАЦИИ

51

Приложение
к приказу ФСТ России
от 15 мая 2013 г. № 129

Форма 3.6.Информацияоб основных потребительских характеристиках
регулируемых товаров и услуг регулируемых организаций
и их соответствии установленным требованиям
за 4 квартал 2013 года
ЗАО «КировТЭК»
наименование регулируемой организации
водоотведение
вид регулируемой деятельности

1) Показатели аварийности на канализационных сетях и количество засоров для самотечных сетей (единиц на километр)	0
2) Общее количество проведенных проб на сбросе очищенных (частично очищенных) сточных вод по следующим показателям:	1782
а) взвешенные вещества	66
б) БПК5	-
в) аммоний-ион	66
г) нитрит-анион	-
д) фосфаты (по Р)	66
е) нефтепродукты	66
ж) микробиология	-
3) Количество проведенных проб, выявивших несоответствие очищенных (частично очищенных) сточных вод санитарным нормампредельно допустимой концентрации) на сбросе очищенных (частично очищенных) сточных вод, по следующимпоказателям:	67
а) взвешенные вещества	-
б) БПК5	-
в) аммоний-ион	25
г) нитрит-анион	-
д) фосфаты (по Р)	18
е) нефтепродукты	24
ж) микробиология	-
6) Доля исполненных в срок договоров о подключении (процент общего количества заключенных договоров о подключении)	-
7) Средняя продолжительность рассмотрения заявлений о подключении (дней)	-

Приложение
к приказу ФСТ России
от 15 мая 2013 г. № 129

Форма 3.6. **Информация об основных потребительских характеристиках
регулируемых товаров и услуг регулируемых организаций
и их соответствии установленным требованиям**
за 3 квартал 2013 года
ЗАО «КировТЭК»

наименование регулируемой организации

водоотведение

вид регулируемой деятельности

1) Показатели аварийности на канализационных сетях и количество засоров для самотечных сетей (единиц на километр)	0
2) Общее количество проведенных проб на сбросе очищенных (частично очищенных) сточных вод по следующим показателям:	1728
а) взвешенные вещества	64
б) БПК5	-
в) аммоний-ион	64
г) нитрит-анион	-
д) фосфаты (по Р)	64
е) нефтепродукты	64
ж) микробиология	-
3) Количество проведенных проб, выявивших несоответствие очищенных (частично очищенных) сточных вод санитарным нормам предельно допустимой концентрации) на сбросе очищенных (частично очищенных) сточных вод, по следующим показателям:	67
а) взвешенные вещества	-
б) БПК5	-
в) аммоний-ион	25
г) нитрит-анион	-
д) фосфаты (по Р)	18
е) нефтепродукты	24
ж) микробиология	-
6) Доля исполненных в срок договоров о подключении (процент общего количества заключенных договоров о подключении)	-
7) Средняя продолжительность рассмотрения заявлений о подключении (дней)	-

ГУП «Петербургский метрополитен»

С информацией, связанной с передачей электроэнергии в части:

- баланса электрической энергии и мощности,
 - перечня зон деятельности,
 - технического состояния сетей,
 - объема недопоставленной электроэнергии в результате аварийных отключений,
 - выведенного в ремонт оборудования электросетевых объектов,
 - свободной трансформаторной мощности и резервируемой максимальной мощности
- можно ознакомиться на официальном сайте ГУП «Петербургский метрополитен» www.metro.spb.ru.

**Приложение №2
к заявке №2-2014 ПМП**

**Раскрытие информации о структуре и объемах затрат
на оказание услуг по передаче электрической энергии
ГУП «Петербургский метрополитен» за 2013 год.**

№ п/п	Показатель	Ед. изм.	Год		Примечание
			план	факт	
I.	Необходимая валовая выручка на содержание (котловая)	тыс. руб.	19 362,02	14 771,27	
1.	Необходимая валовая выручка на содержание (собственная)	тыс. руб.	182 290,69	242 091,48	
1.1.	Себестоимость всего, в том числе:	тыс. руб.	181 948,59	241 841,83	
1.1.1.	Материальные расходы, всего	тыс. руб.	34 913,15	45 423,62	
1.1.1.1.	в том числе на ремонт	тыс. руб.	25 145,20	24 108,09	
1.1.2.	Фонд оплаты труда и отчисления на социальные нужды, всего	тыс. руб.	77 514,48	78 342,26	
1.1.1.2.	в том числе на ремонт	тыс. руб.	6 280,80	5 204,92	
1.1.3.	Амортизационные отчисления	тыс. руб.	56 026,56	106 648,88	пересчета основных средств на 01.01.13, ввод в эксплуатацию основных средств новых станций метрополитена
1.1.4.	Прочие расходы	тыс. руб.	-	-	
1.1.4.1.	арендная плата	тыс. руб.	-	-	
1.1.4.2.	налоги, пошлины и сборы	тыс. руб.	-	-	
1.1.4.3.	другие прочие расходы	тыс. руб.	13 494,41	11 427,09	оптимизация расходов по обслуживанию оборудования
1.2.	Прибыль до налогообложения	тыс. руб.	342,10	249,65	
1.2.1.	Налог на прибыль	тыс. руб.	68,42	49,93	
1.2.2.	Чистая прибыль, всего, в том числе:	тыс. руб.	273,68	199,72	
1.2.2.1.	прибыль на капитальные вложения (инвестиции)	тыс. руб.	-	-	
1.2.2.2.	прибыль на возврат инвестиционных кредитов	тыс. руб.	-	-	
1.2.2.3.	дивиденды по акциям	тыс. руб.	-	-	
1.2.2.4.	прочие расходы из прибыли	тыс. руб.	273,68	199,72	
1.3.	Недополученный по независимым причинам доход (+) / избыток средств, полученный в предыдущем периоде регулирования (-)	тыс. руб.			
II.	Справочно: расход на ремонт, всего (п. 1.1.1.1+п. 1.1.1.2)	тыс. руб.	36 277,00	34 319,27	
III.	Необходимая валовая выручка на оплату технологического расхода электроэнергии (котловая)	тыс. руб.	2 881,54	2 038,49	
I.	Необходимая валовая выручка на оплату технологического расхода электроэнергии (собственная)	тыс. руб.	2 881,54	2 038,49	

Заместитель начальника - главный энергетик метрополитена Ю. Г. Сердюк

Ф-1.2

Информация о тарифах на горячую воду (горячее водоснабжение) ФГБОУ ВПО "СПбГПУ" на 2014 год			
Наименование органа регулирования, принявшего решение об утверждении тарифа на горячую воду (горячее водоснабжение)		Комитет по тарифам Санкт-Петербурга	
Реквизиты (дата, номер) решения об утверждении тарифа на горячую воду (горячее водоснабжение)		19.12.2013 544-р	
Величина установленного тарифа на горячую воду (горячее водоснабжение)			
Прочие потребители			
Компонент на холодную воду, руб/м3		19,58	
Компонент на тепловую энергию, одноставочный, руб/Гкал		1 453,21	
Срок действия установленного тарифа на горячую воду (горячее водоснабжение)		с	01.01.2014
		по	30.06.2014
Величина установленного тарифа на горячую воду (горячее водоснабжение)			
Прочие потребители			
Компонент на холодную воду, руб/м3		19,58	
Компонент на тепловую энергию, одноставочный, руб/Гкал		1 509,42	
Срок действия установленного тарифа на горячую воду (горячее водоснабжение)		с	01.07.2014
		по	31.12.2014
Величина установленного тарифа на горячую воду (горячее водоснабжение)			
Население (с НДС)			
Средневзвешенный тариф на тепловую энергию, руб/Гкал		1 795,24	
Срок действия установленного тарифа на горячую воду (горячее водоснабжение)		с	01.01.2014
		по	30.06.2014
Величина установленного тарифа на горячую воду (горячее водоснабжение)			
Население (с НДС)			
Средневзвешенный тариф на тепловую энергию, руб/Гкал		1 871,26	
Срок действия установленного тарифа на горячую воду (горячее водоснабжение)		с	01.07.2014
		по	31.12.2014
Величина установленного тарифа на горячую воду (горячее водоснабжение)			
Исполнители коммунальных услуг			
Средневзвешенный тариф на тепловую энергию, руб/Гкал		1 521,39	
<u>Добавить группы потребителей</u>			
Срок действия установленного тарифа на горячую воду (горячее водоснабжение)		с	01.01.2014
		по	30.06.2014
Величина установленного тарифа на горячую воду (горячее водоснабжение)			
Исполнители коммунальных услуг			
Средневзвешенный тариф на тепловую энергию, руб/Гкал		1 585,81	
<u>Добавить группы потребителей</u>			
Срок действия установленного тарифа на горячую воду (горячее водоснабжение)		с	01.07.2014
		по	31.12.2014
<u>Добавить информацию о тарифе</u>			
Источник официального опубликования решения об установлении тарифа на горячую воду (горячее водоснабжение)		Спецвыпуск журнала "Вестник Комитета по тарифам Санкт-Петербурга" №15 от 21.12.2013г	

СТ-ТС.16.1

Информация о ценах (тарифах) на регулируемые товары и услуги Тарифы на тепловую энергию (мощность) ФГБОУ ВПО "Санкт-Петербургский государственный политехнический университет"												
наименование регулируемой организации												
Утвержденный тариф на тепловую энергию (мощность)/ дифференциация по видам теплоносителя		Прочие, без учета НДС		Население			Наименование органа регулирования, принявшего решение об утверждении тарифов	Реквизиты распоряжения		Дата вступления тарифа в силу	Срок действия тарифа	Источник официально го опубликования распоряжения
		Одноставочный тариф, руб./Гкал	Двухставочный тариф	Одноставочный тариф, руб./Гкал	Двухставочный тариф	Двухставочный тариф		дата	номер			
Вода	без дифференциации тарифов по схеме подключения	1453,21; исполнители коммунальных услуг, предоставляемых гражданам - 1521,39	ставка за тепловую энергию руб./Гкал д/ч в мес.	Одноставочный тариф, руб./Гкал	ставка за тепловую энергию руб./Гкал д/ч в мес.	ставка за тепловую мощность тыс.руб./Гкал д/ч в мес.	Комитет по тарифам Санкт-Петербурга	19.12.2013	543-р	01.01.2014	01.01.2014-30.06.2014	Спецвыпуск журнала "Вестник Комитета по тарифам Санкт-Петербурга" №15 от 21.12.2013г
		0	0	1795,24	0	0						
		0	0	1871,26	0	0				01.07.2014	01.07.2014-31.12.2014	
	потребители, подключенные к тепловой сети без дополнительного преобразования на тепловых пунктах, эксплуатируемой теплоснабжающей организацией	0	0	0	х	х	х	х	х	х	х	х
	потребители, подключенные к тепловой сети после (на) тепловых пунктах, эксплуатируемых теплоснабжающей организацией	0	0	0	х	х	х	х	х	х	х	х
	отпуск тепловой энергии с коллекторов	0	0	0	0	0	-	-	-	-	-	-

СТ-ТС.16.2

Информация о ценах (тарифах) на регулируемые товары и услуги
Тарифы на теплоноситель
ФГБОУ ВПО "Санкт-Петербургский государственный политехнический университет"

наименование регулируемой организации

Вид теплоносителя	Тариф на теплоноситель, поставляемый организацией, владеющей источником (источниками) тепловой энергии, на котором	Тариф на теплоноситель, теплоноситель, поставляемый потребителям	Наименование органа регулирования, принявшего решение об утверждении тарифов		Реквизиты распоряжения		Дата вступления тарифа в силу	Срок действия тарифа	Источник официального опубликования распоряжения
			дата	номер	дата	номер			
Вода	-	прочие потребители - 20,79	Комитет по тарифам Санкт-Петербурга		19.12.2013	543-р	01.01.2014	01.01.2014-30.06.2014	Спецвыпуск журнала "Вестник Комитета по тарифам Санкт-Петербурга" №15 от 21.12.2013г
	-	прочие потребители - 21,68					01.07.2014	01.07.2014-31.12.2014	

СТ-ТС.16.5

Информация о ценах (тарифах) на регулируемые товары и услуги
Тарифы на горячую воду в открытых системах теплоснабжения
ФГБОУ ВПО "Санкт-Петербургский государственный политехнический университет"

наименование регулируемой организации

Компонент на теплоноситель	Компонент на тепловую энергию		Наименование органа регулирования, принявшего решение об утверждении цен (тарифов)		Реквизиты распоряжения		Дата вступления тарифа в силу	Срок действия тарифа	Источник официального опубликования распоряжения
	Одноставочный тариф, руб./Гкал	Двухставочный тариф	ставка за тепловую энергию руб./Гкал	ставка за содержание тепловой мощности тыс.руб./Гкал/ч в мес.	дата	номер			
1 полугодие - 20,79	1453,21	-	-	-	19.12.2013	543-р	01.01.2014	01.01.2014-30.06.2014	Спецвыпуск журнала "Вестник Комитета по тарифам Санкт-Петербурга" №15 от 21.12.2013г
2 полугодие - 21,68	1509,42	-	-	-			01.07.2014	01.07.2014-31.12.2014	

Форма СТ-ТС.22

Информация о наличии (отсутствии) технической возможности подключения (технологического присоединения) к системе теплоснабжения, а также о регистрации и ходе реализации заявок на подключение (технологическое присоединение)

**Федеральное государственное бюджетное образовательное учреждение
высшего профессионального образования ФГБОУ ВПО "СПбПУ"**

наименование регулируемой организации
за 4 квартал 2013 года

Система теплоснабжения	Количество поданных и зарегистрированных заявок на подключение (технологическое присоединение) к системе теплоснабжения в течение квартала	Количество исполненных заявок на подключение (технологическое присоединение) к системе теплоснабжения в течение квартала	Количество заявок на подключение (технологическое присоединение) к системе теплоснабжения, по которым принято решение об отказе в подключении (технологическом присоединении) (с указанием причин) в течение квартала	Резерв мощности системы теплоснабжения в течение квартала
Закрыва́тая	0	0	0	7,55

Форма СТ-ТС.22

Информация о наличии (отсутствии) технической возможности подключения (технологического присоединения) к системе теплоснабжения, а также о регистрации и ходе реализации заявок на подключение (технологическое присоединение)

**федеральное государственное бюджетное образовательное учреждение
высшего профессионального образования ФГБОУ ВПО "СПбПУ"**

наименование регулируемой организации
за 3 квартал 2013 года

Система теплоснабжения	Количество поданных и зарегистрированных заявок на подключение (технологическое присоединение) к системе теплоснабжения в течение квартала	Количество исполненных заявок на подключение (технологическое присоединение) к системе теплоснабжения в течение квартала	Количество заявок на подключение (технологическое присоединение) к системе теплоснабжения, по которым принято решение об отказе в подключении (технологическом присоединении) (с указанием причин) в течение квартала	Резерв мощности системы теплоснабжения в течение квартала
Закрыва	0	0	0	7,55

Форма СТ-ТС.18

Информация о наличии (отсутствии) технической возможности подключения (технологического присоединения) к системе теплоснабжения, а также о регистрации и ходе реализации заявок на подключение (технологическое присоединение)

федеральное государственное бюджетное образовательное учреждение
высшего профессионального образования ФГБОУ ВПО "СПбПУ"

наименование регулируемой организации
за 1 квартал 2013 года

Система теплоснабжения	Количество поданных и зарегистрированных заявок на подключение (технологическое присоединение) к системе теплоснабжения в течение квартала	Количество исполненных заявок на подключение (технологическое присоединение) к системе теплоснабжения в течение квартала	Количество заявок на подключение (технологическое присоединение) к системе теплоснабжения, по которым принято решение об отказе в подключении (технологическом присоединении) (с указанием причин) в течение квартала	Резерв мощности системы теплоснабжения в течение квартала
Закрытая	0	0	0	7.55

CT-TC.16.1

Информации о ценах (тарифах) на регулируемые товары и услуги
Тарифы на тепловую энергию (мощность) на 2014 г.

[illegible]

СТ-ТС.18		
Общая информация о регулируемой организации ООО "ПТК-Терминал" на 2014 г.		
№ п/п	Наименование	Сведения
1	2	3
1	Основные сведения	
1.1	Краткое наименование организации	ООО "ПТК-Терминал"
1.2	Фирменное наименование юридического лица	Общество с ограниченной ответственностью "ПТК-Терминал"
1.3	Организационно-правовая форма	Общество с ограниченной ответственностью
1.4	ИНН	7806055343
1.5	КПП	783450001
1.6	Дата регистрации организации	07.07.1998
1.7	Фамилия, имя, отчество руководителя регулируемой организации	Попов Виктор Николаевич
1.8	Должность руководителя	Генеральный директор
2	Регистрационные данные	
2.1	ОКАТО	40278561000
2.2	ОКПО	48978376
2.3	ОКОГУ	49014
2.4	Основной государственный регистрационный номер (ОГРН)	1027804192712
2.4.1	Дата присвоения ОГРН (в соответствии со свидетельством о государственной регистрации в качестве юридического лица)	28.11.2002
2.4.2	Наименование органа, принявшего решение о регистрации, в соответствии в соответствии со свидетельством о государственной регистрации в качестве юридического лица	Инспекция Министерства Российской Федерации по налогам и сборам по Красногвардейскому району Санкт-Петербурга
2.5	ОКОПФ	65
2.6	ОКВЭД	63.12.21, 51.51.2
2.7	ОКФС	16
3	Контактные данные	
3.1	Юридический адрес	195273, Санкт-Петербург, Пискаревский пр., д. 125
3.2	Почтовый адрес регулируемой организации	195273, Санкт-Петербург, Пискаревский пр., д. 125
3.3	Фактический адрес	195273, Санкт-Петербург, Пискаревский пр., д. 125
3.4	Адрес фактического местонахождения органов управления регулируемой организации	195273, Санкт-Петербург, Пискаревский пр., д. 125
3.5	Контактные телефоны (через запятую)	(812)545-46-57
3.6	Номер факсимильного аппарата	(812)545-46-43
3.7	Официальный сайт регулируемой организации	www.ptk.ru
3.8	Адрес электронной почты	ptk-terminal@ptk.ru
4	Режим работы регулируемой организации, в т.ч.	
4.1	Абонентских отделов	0
4.2	Сбытовых подразделений	0
4.3	Диспетчерских служб	0
5	Вид регулируемой деятельности	
5.1	Реализация тепловой энергии (мощности)	Да
5.2	Реализация теплоносителя	Нет
5.3	Оказание услуг по передаче тепловой энергии	Нет
5.4	Оказание услуг по передаче теплоносителя	Нет
5.5	Оказание услуг по поддержанию резервной тепловой мощности	Нет
6	Протяженность магистральных сетей (однотрубном исчислении), км.	0
7	Протяженность разводящих сетей (в однотрубном исчислении), км.	2,935
8	Количество тепловых электростанций, шт.	0
8.1	установленная электрическая мощность	0,00
8.1.1	единицы измерения	0
8.2	установленная тепловая мощность, Г кал/ч	0,00
9	Количество тепловых станций, шт.	0
9.1	Установленная тепловая мощность, Г кал/ч	0,00
10	Количество котельных, шт.	1
	установленная тепловая мощность, Г кал/ч	24,86
11	Количество центральных тепловых пунктов, шт.	0

СТ-ТС.25		
Информация о порядке выполнения технологических, технических и других мероприятий, связанных с подключением (технологическим присоединением) к системе теплоснабжения		
ООО "ПТК-Терминал"		
наименование регулируемой организации		
Производство тепловой энергии		
вид регулируемой деятельности		
	Тариф на подключение (технологическое присоединение) не установлен	
1.	Форма заявки на подключение (технологическое присоединение) к системе теплоснабжения.	Технических и технологических возможностей подключения нет
2.	Перечень документов и сведений, предоставляемых одновременно с заявкой на подключение (технологическое присоединение) к системе теплоснабжения.	Технических и технологических возможностей подключения нет
3.	Реквизиты нормативного правового акта, регламентирующего порядок действий заявителя и регулируемой организации при подаче, приеме, обработке заявки на подключение (технологическое присоединение) к системе теплоснабжения, принятии решения и уведомлении о принятом решении.	Технических и технологических возможностей подключения нет
4.	Телефоны и адреса службы, ответственной за прием и обработку заявок на подключение (технологическое присоединение) к системе теплоснабжения.	Технических и технологических возможностей подключения нет

СТ-ТС.24

Информация об условиях, на которых осуществляется поставка регулируемых товаров (оказание регулируемых услуг) и (или) об условиях договоров о подключении (технологическом присоединении) к системе теплоснабжения

ООО "ПТК-Терминал"
наименование регулируемой организации

Производство тепловой энергии
вид регулируемой деятельности

Условия публичных договоров поставок регулируемых товаров (оказание регулируемых услуг), в том числе договоров о подключении (технологическом присоединении) к системе теплоснабжения	
1.	Своевременная оплата потребленной тепловой энергии, соблюдение режима теплоснабжения, обеспечение исправного состояния и безопасной эксплуатации оборудования.
2.	Режим подачи тепловой энергии определяется началом и окончанием отопительного сезона в Санкт-Петербурге и условиями Договора.
3.	Границы балансовой принадлежности тепловых сетей и оборудования и эксплуатационной ответственности Сторон устанавливаются соответствующими Актами.
4	Эксплуатация теплоснабжающих установок и тепловых сетей в соответствии с требованиями соответствующих Правил устройства и безопасной эксплуатации, а также Правил технической эксплуатации тепловых энергоустановок

ОАО «Северо-Западная пригородная пассажирская компания»

В соответствии с пунктом 3 Постановления Правительства РФ № 939 от 27 ноября 2010 года «О стандартах раскрытия информации субъектами естественных монополий в сфере железнодорожных перевозок» ОАО «Северо-Западная пригородная пассажирская компания» официально уведомляет потребителей услуг, а также всех заинтересованных лиц, что вся информация о регулируемой деятельности ОАО «СЗППК», как субъекта естественной монополии в сфере железнодорожных перевозок, размещается только на официальном сайте ОАО «СЗППК» www.ppk-piter.ru

СТ-ТС.27

Информация о предложении регулируемой организации об установлении цен (тарифов) в сфере теплоснабжения на очередной расчетный период регулирования*

ЗАО "Гостиница "Туррис"

наименование регулируемой организации

производство и передача тепловой энергии и теплоносителя

вид регулируемой деятельности (производство, передача, сбыт тепловой энергии)

1.	Предлагаемый метод регулирования		метод экономически обоснованных расходов	Тариф на ГВС	
				Компонент на теплоноситель (руб./куб.м)	Компонент на тепловую энергию (руб./Гкал)
2.	Расчетная величина цен (тарифов)	руб./Гкал	Тариф на тепловую энергию (руб./Гкал)		
			2478,30	19,58	2478,30
3.	Срок действия цен (тарифов)	год	1	1	1
4.	Долгосрочные параметры регулирования (в случае если их установление предусмотрено	год		-	
5.	Необходимая валовая выручка на соответствующий период (с разбивкой по годам)	тыс.руб.		9500,516	
6.	Годовой объем полезного отпуска тепловой энергии (теплоносителя)	Гкал		3833,47	
7.	Размер экономически обоснованных расходов, не учтенных при регулировании тарифов	тыс.руб.		-	

* Информация по форме раскрывается в течение 10 календарных дней с момента подачи регулируемой организацией заявления об установлении цен (тарифов) в сфере теплоснабжения в орган исполнительной власти субъекта Российской Федерации в области государственного регулирования цен (тарифов).