



Официальное издание
Комитета по тарифам
Санкт-Петербурга

№ 05'2015
от 29 мая

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
Моргунова Наталья

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

НОРМАТИВНЫЕ ПРАВОВЫЕ АКТЫ

Распоряжение Комитета по тарифам Санкт-Петербурга от 22.05.2015 № 37-р «Об установлении тарифов на транспортные услуги, оказываемые акционерным обществом «Северо-Западный промышленный железнодорожный транспорт» на подъездных железнодорожных путях на территории Санкт-Петербурга, на 2015 год» 3

Распоряжение Комитета по тарифам Санкт-Петербурга от 22.05.2015 № 40-р «О внесении изменений в распоряжение Комитета по тарифам Санкт-Петербурга от 17.12.2014 № 529-р» 6

Распоряжение Комитета по тарифам Санкт-Петербурга от 27.05.2015 № 41-р «Об установлении предельных максимальных тарифов на перевозку пассажиров и багажа речным транспортом по городскому маршруту водного транспорта Санкт-Петербурга Приморская линия на 2015 год» 12

ИНФОРМАЦИОННЫЕ ПИСЬМА КОМИТЕТА ПО ТАРИФАМ САНКТ-ПЕТЕРБУРГА

Информационное письмо Комитета по тарифам Санкт-Петербурга от 20.05.2015 № 01-13-693/15-0-0 «Об установлении нормативов потребления коммунальных услуг по решению Санкт-Петербургского городского суда от 13.04.2015 по делу № 3-28/15» 14

Информационное письмо Комитета по тарифам Санкт-Петербурга от 29.05.2015 № 01-13-748/15-0-0 «Фактические показатели уровня надежности и уровня качества поставляемых товаров и оказываемых услуг за 2014 год» 16

СТАНДАРТЫ РАСКРЫТИЯ ИНФОРМАЦИИ

ЗАО «Пансионат «Балтиец» 17

ОАО «Концерн «Гранит-Электрон» (производство и передача тепловой энергии) 20

Федеральное государственное бюджетное учреждение науки Ордена Трудового Красного Знамени Институт химии силикатов им. И. В. Гребенщикова Российской академии наук (ИХС РАН) (производство и передача тепловой энергии)	21
ОАО «Завод им. А. А. Кулакова»	22
ЗАО «ГСР ТЭЦ».....	22
ЗАО «Ижора-Энергосбыт»	23
ООО «ТЕПЛОЭНЕРГО».....	25
Федеральное государственное автономное образовательное учреждение высшего образования «Санкт-Петербургский государственный политехнический университет»	26

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

Подписано в печать 29.05.2015.
Формат 60x90/8.
Бумага мелованная.
Печать офсетная.
Печ. л. 3,5. Тираж 400 экз.
Распространяется бесплатно.

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

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





НОРМАТИВНЫЕ ПРАВОВЫЕ АКТЫ

ПРАВИТЕЛЬСТВО САНКТ-ПЕТЕРБУРГА
КОМИТЕТ ПО ТАРИФАМ САНКТ-ПЕТЕРБУРГА
РАСПОРЯЖЕНИЕ

22.05.2015

37-р

Об установлении тарифов на транспортные услуги, оказываемые акционерным обществом «Северо-Западный промышленный железнодорожный транспорт» на подъездных железнодорожных путях на территории Санкт-Петербурга, на 2015 год

В соответствии с постановлением Правительства Российской Федерации от 07.03.1995 № 239 «О мерах по упорядочению государственного регулирования цен (тарифов)», постановлением Правительства Санкт-Петербурга от 13.09.2005 № 1346 «О Комитете по тарифам Санкт-Петербурга» и на основании протокола заседания правления Комитета по тарифам Санкт-Петербурга от 22.05.2015 № 102:

1. Установить предельные максимальные тарифы на транспортные услуги, оказываемые акционерным обществом «Северо-Западный промышленный железнодорожный транспорт» на подъездных железнодорожных путях на территории Санкт-Петербурга, на 2015 год согласно приложению к настоящему распоряжению.

2. Тарифы, установленные в пункте 1 настоящего распоряжения, действуют со дня вступления в силу настоящего распоряжения по 31.12.2015.

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 22.05.2015 № 37-р

**Предельные максимальные тарифы на транспортные услуги, оказываемые
акционерным обществом «Северо-Западный промышленный железнодорожный
транспорт» на подъездных железнодорожных путях на территории
Санкт-Петербурга, на 2015 год**

№ п/п	Наименование тарифа	Единица измерения	Предельный максимальный тариф
1.	Тариф на услуги по перевозке грузов (подаче и уборке вагонов) на подъездных железнодорожных путях по производственным участкам:	руб./тонн	
1.1.	При станции Санкт-Петербург – Балтийский Октябрьской ж. д. участок «Красный треугольник»	руб./тонн	72,28
1.1.1.	Тариф на услугу по подаче вагонов на подъездных железнодорожных путях	руб./тонн	36,14
1.1.2.	Тариф на услугу по уборке вагонов на подъездных железнодорожных путях	руб./тонн	36,14
1.2.	При станции Нарвская Октябрьской ж. д. участок «ДСК-3»	руб./тонн	178,50
1.2.1	Тариф на услугу по подаче вагонов на подъездных железнодорожных путях	руб./тонн	89,25
1.2.2.	Тариф на услугу по уборке вагонов на подъездных железнодорожных путях	руб./тонн	89,25
1.3.	При станции Купчинская Октябрьской ж. д. «ЛКСМ – Южная ТЭЦ»	руб./тонн	43,94
1.3.1.	Тариф на услугу по подаче вагонов на подъездных железнодорожных путях	руб./тонн	21,97
1.3.2.	Тариф на услугу по уборке вагонов на подъездных железнодорожных путях	руб./тонн	21,97
1.4.	При станции Ижоры Октябрьской ж. д. участок «Ижоры»	руб./тонн	66,76
1.4.1	Тариф на услугу по подаче вагонов на подъездных железнодорожных путях	руб./тонн	33,38
1.4.2.	Тариф на услугу по уборке вагонов на подъездных железнодорожных путях	руб./тонн	33,38
1.5.	При станции Рыбацкое Октябрьской ж. д. участок «Рыбацкое»	руб./тонн	98,16
1.5.1.	Тариф на услугу по подаче вагонов на подъездных железнодорожных путях	руб./тонн	49,08
1.5.2.	Тариф на услугу по уборке вагонов на подъездных железнодорожных путях	руб./тонн	49,08
1.6.	При станции Среднерогатская участок «Гортоп»	руб./тонн	1 354,20

1.6.1.	Тариф на услугу по подаче вагонов на подъездных железнодорожных путях	руб./тонн	677,10
1.6.2.	Тариф на услугу по уборке вагонов на подъездных железнодорожных путях	руб./тонн	677,10
1.7.	При станции Полюстрово Октябрьской ж. д. участок «Полюстрово»	руб./тонн	76,38
1.7.1.	Тариф на услугу по подаче вагонов на подъездных железнодорожных путях	руб./тонн	38,19
1.7.2.	Тариф на услугу по уборке вагонов на подъездных железнодорожных путях	руб./тонн	38,19
1.8.	При станции Санкт-Петербург Финляндский октябрьской ж.д. участок «ЛМЗ»	руб./тонн	52,70
1.8.1.	Тариф на услугу по подаче вагонов на подъездных железнодорожных путях	руб./тонн	26,35
1.8.2.	Тариф на услугу по уборке вагонов на подъездных железнодорожных путях	руб./тонн	26,35
2.	Тариф за маневровую работу локомотива	руб./лок. – час	2 260,64
3.	Тариф за услугу по текущему содержанию подъездных ж/д путей производственного участка «Красный треугольник»	руб./км×месяц	34 592,88
4.	Тариф за пропуск вагонов по подъездным железнодорожным путям производственного участка «Красный треугольник»	руб./вагон	209,53

Примечание: тарифы указаны без учета налога на добавленную стоимость.

**ПРАВИТЕЛЬСТВО САНКТ-ПЕТЕРБУРГА
КОМИТЕТ ПО ТАРИФАМ САНКТ-ПЕТЕРБУРГА
РАСПОРЯЖЕНИЕ**

22.05.2015

40-р

**О внесении изменений в распоряжение Комитета по тарифам
Санкт-Петербурга от 17.12.2014 № 529-р**

В соответствии с Федеральным законом от 07.12.2011 № 416-ФЗ «О водоснабжении и водоотведении», постановлением Правительства Российской Федерации от 13.05.2013 № 406 «О государственном регулировании тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения», постановлением Правительства Российской Федерации от 29.07.2013 № 641 «Об инвестиционных и производственных программах организаций, осуществляющих деятельность в сфере водоснабжения и водоотведения», приказом ФСТ России от 27.12.2013 № 1746-э «Об утверждении Методических указаний по расчету регулируемых тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения», приказом ФСТ России от 16.07.2014 № 1154-э «Об утверждении Регламента установления регулируемых тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения», приказом ФСТ России от 11.10.2014 № 228-э/4 «Об установлении предельных индексов максимально возможного изменения действующих тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения, в среднем по субъектам Российской Федерации на 2015 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 22.05.2015 № 105:

1. Внести изменения в распоряжение Комитета по тарифам Санкт-Петербурга от 17.12.2014 № 529-р «Об установлении тарифов на водоотведение общества с ограниченной ответственностью «СК-СИГМА» на территории Санкт-Петербурга на 2015 год», изложив приложения 1 и 2 к распоряжению в редакции согласно приложениям 1 и 2 к настоящему распоряжению.

2. 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 22.05.2015 № 40-р

**Производственная программа
общества с ограниченной ответственностью «СК-СИГМА»
в сфере водоотведения
на территории Санкт-Петербурга на период с 01.01.2015 до 31.12.2015**

Раздел 1. Паспорт производственной программы

Наименование организации	Общество с ограниченной ответственностью «СК-СИГМА»	
Юридический адрес, почтовый адрес организации	191106, Санкт-Петербург, 27-ая линия В.О., д.10, лит. А, пом. 3-н	
Наименование уполномоченного органа, утвердившего производственную программу	Комитет по тарифам Санкт-Петербурга	
Юридический адрес, почтовый адрес уполномоченного органа, утвердившего производственную программу	191023, Санкт-Петербург, ул. Садовая, д. 14/52, литера А	

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

№ п/п	Наименование мероприятия	Срок реализации мероприятия, месяцев	Финансовые потребности на реализацию мероприятия, тыс.руб.	Ожидаемый годовой эффект	
				Наименование показателей	тыс. руб.
1.	Выполнение капитального и текущего ремонта основных средств	2015 год	4 282,99	-	-

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

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

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

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

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

№ п/п	Показатели производственной деятельности	Ед. измерения	Величина показателя на период регулирования
1.	Объем сточных вод, принятых у абонентов	тыс. куб.м.	750,10
1.1.	от бюджетных потребителей	тыс. куб.м.	17,00
1.2.	от исполнителей коммунальных услуг	тыс. куб.м.	655,00
1.3.	от прочих потребителей	тыс. куб.м.	78,10

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

№ п/п	Статьи расходов	Ед. изм.	Величина показателя на период регулирования	
			Всего	Водоотведение
1.	Производственные расходы	тыс. руб.	8 383,33	8 383,33
2.	Ремонтные расходы (включая расходы на текущий и капитальный ремонт)	тыс. руб.	4 282,99	4 282,99
3.	Административные расходы	тыс. руб.	1 072,75	1 072,75
4.	Расходы на аренду плату и лизинговые платежи в отношении централизованных систем водоснабжения и (или) водоотведения либо объектов, входящих в состав таких систем	тыс. руб.	225,09	225,09
5.	Расходы, связанные с оплатой налогов и сборов	тыс. руб.	821,14	821,14
6.	Нормативная прибыль	тыс. руб.	419,15	419,15
	ИТОГО объем финансовых потребностей на реализацию производственной программы	тыс. руб.	15 204,44	15 204,44

Раздел 7. График реализации мероприятий производственной программы

№ п/п	Наименование мероприятия	Дата начала реализации мероприятий	Дата окончания реализации мероприятий
1.	Оказание услуг по водоотведению	01.01.2015	31.12.2015

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

№ п/п	Наименование показателей	Ед. измерения	Величина показателя на период регулирования
1.	Удельное количество аварий и засоров в расчете на протяженность канализационной сети	ед./км в год	0,40
Показатели качества очистки сточных вод			
№ п/п	Наименование показателей	Ед. измерения	Величина показателя на период регулирования
1.	Доля сточных вод, не подвергающихся очистке, в общем объеме сточных вод, сбрасываемых в централизованные общесплавные или бытовые системы водоотведения	%	-
2.	Доля поверхностных сточных вод, не подвергающихся очистке, в общем объеме поверхностных сточных вод, принимаемых в централизованную ливневую систему водоотведения	%	-
3.	Доля проб сточных вод, не соответствующих установленным нормативам допустимых сбросов, лимитам на сбросы, рассчитанная применительно к видам централизованных систем водоотведения раздельно для централизованной общесплавной (бытовой) и централизованной ливневой систем водоотведения	%	-

Показатели энергетической эффективности использования ресурсов		Ед. измерения	Величина показателя на период регулирования
№ п/п	Наименование показателей		
1.	Удельный расход электрической энергии, потребляемой в технологическом процессе очистки сточных вод, на единицу объема очищаемых сточных вод	кВтч/тыс. куб. м	147,52
2.	Удельный расход электрической энергии, потребляемой в технологическом процессе транспортировки сточных вод, на единицу объема транспортируемых сточных вод	кВтч/тыс. куб. м	196,67
Раздел 9. Расчет эффективности производственной программы			
№ п/п	Показатели производственной программы	Ед. изм.	Значение показателя в базовом периоде 2014 год
1.	<i>Показатели надежности, качества, энергетической эффективности:</i>	-	-
Показатели надежности и бесперебойности водоотведения			
№ п/п	Наименование показателей	Ед. измерения	Значение показателя в базовом периоде 2014 год
1.	Удельное количество аварий и засоров в расчете на протяженность канализационной сети	ед./км в год	0,40
Показатели качества очистки сточных вод			
№ п/п	Наименование показателей	Ед. измерения	Значение показателя в базовом периоде 2014 год
1.	Доля сточных вод, не подвергнувшихся очистке, в общем объеме сточных вод, сбрасываемых в централизованные общесплавные или бытовые системы водоотведения	%	-
2.	Доля поверхностных сточных вод, не подвергнувшихся очистке, в общем объеме поверхностных сточных вод, принимаемых в централизованную ливневую систему водоотведения	%	-
3.	Доля проб сточных вод, не соответствующих установленным нормативам допустимых сбросов, лимитам на сбросы, рассчитанная применительно к видам централизованных систем водоотведения раздельно для централизованной общесплавной (бытовой) и централизованной ливневой систем водоотведения	%	-
Показатели энергетической эффективности использования ресурсов			
№ п/п	Наименование показателей	Ед. измерения	Значение показателя в базовом периоде 2014 год
1.	Удельный расход электрической энергии, потребляемой в технологическом процессе очистки сточных вод, на единицу объема очищаемых сточных вод	кВтч/тыс. куб. м	147,52
2.	Удельный расход электрической энергии, потребляемой в технологическом процессе транспортировки сточных вод, на единицу объема транспортируемых сточных вод	кВтч/тыс. куб. м	196,67

<i>Расходы на реализацию производственной программы</i>		<i>тыс.руб.</i>	<i>11 784,99</i>	<i>15 204,44</i>
Раздел 10. Отчет об исполнении производственной программы за истекший период регулирования				
№ п/п	Показатели эффективности производственной программы	Ед. изм.	Утвержденное значение показателя за истекший период регулирования	Фактическое значение показателя за истекший период регулирования
1.	В истекшем периоде регулирования производственная программа для ООО «СК «СИГМА» не утверждалась	-	-	-
Раздел 11. Мероприятия, направленные на повышение качества обслуживания абонентов				
№ п/п	Наименование мероприятия			
1.	Отсутствуют			
			Период проведения мероприятия	-

Приложение 2
к распоряжению
Комитета по тарифам
Санкт-Петербурга
от 22.05.2015 № 40-р

**Тарифы на водоотведение
общества с ограниченной ответственностью
«СК-СИГМА»* на территории Санкт-Петербурга на 2015 год**

№ п/п	Тарифы	Ед.изм.	2015 год (с календарной разбивкой)	
			с 01.01.2015 по 30.06.2015	с 01.07.2015 по 31.12.2015
1	2	3	4	5
1.	Тарифы на водоотведение	руб./куб.м.		
1.1.	Исполнители коммунальных услуг	руб./куб.м.	18,54	22,00
1.2.	Население	руб./куб.м.	18,54	22,00
1.3.	Прочие потребители	руб./куб.м.	18,54	22,00

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

ПРАВИТЕЛЬСТВО САНКТ-ПЕТЕРБУРГА
КОМИТЕТ ПО ТАРИФАМ САНКТ-ПЕТЕРБУРГА
РАСПОРЯЖЕНИЕ

27.05.2015

41-р

Об установлении предельных максимальных тарифов на перевозку пассажиров и багажа речным транспортом по городскому маршруту водного транспорта Санкт-Петербурга Приморская линия на 2015 год

В соответствии с постановлением Правительства Российской Федерации от 07.03.1995 № 239 «О мерах по упорядочению государственного регулирования цен (тарифов)», постановлением Правительства Санкт-Петербурга от 13.09.2005 № 1346 «О Комитете по тарифам Санкт-Петербурга», постановлением Правительства Санкт-Петербурга от 14.12.2009 № 1434 «О мерах по реализации Закона Санкт-Петербурга «О транспортном обслуживании водным транспортом Санкт-Петербурга» и на основании протокола заседания правления Комитета по тарифам Санкт-Петербурга от 27.05.2015 № 115:

1. Установить предельные максимальные тарифы на перевозку пассажиров и багажа речным транспортом по городскому маршруту водного транспорта Санкт-Петербурга Приморская линия на 2015 год согласно приложению к настоящему распоряжению.
2. Распоряжение вступает в силу с 29.05.2015, но не ранее дня его официального опубликования.

**Председатель
Комитета по тарифам
Санкт-Петербурга**

Д. В. Коптин

Приложение
к распоряжению
Комитета по тарифам
Санкт-Петербурга
от 27.05.2015 № 41-р

**Предельные максимальные тарифы на перевозку пассажиров и багажа речным транспортом
по городскому маршруту водного транспорта Санкт-Петербурга
Приморская линия на 2015 год**

№ п/п	Наименование услуги	Единица измерения	Тариф рабочего дня*	Тариф выходного дня*
1.	Перевозка пассажиров речным транспортом по городскому маршруту водного транспорта Санкт-Петербурга Приморская линия, в том числе:	руб. за одну поездку	200,00	382,00
1.1	от Университетской набережной (Румянцевский спуск) до Арсенальной наб. (напротив пл. Ленина), спуск № 5	руб. за одну поездку	100,00	191,00
1.2	от Арсенальной наб. (напротив пл. Ленина), спуск № 5 до Приморского пр. (ниже 3-го Елагина моста)	руб. за одну поездку	100,00	191,00
2.	Перевозка детей речным транспортом по городскому маршруту водного транспорта Санкт-Петербурга Приморская линия, в том числе:	руб. за одну поездку	100,00	191,00
2.1	от Университетской набережной (Румянцевский спуск) до Арсенальной наб. (напротив пл. Ленина), спуск № 5	руб. за одну поездку	50,00	95,50
2.2	от Арсенальной наб. (напротив пл. Ленина), спуск № 5 до Приморского пр. (ниже 3-го Елагина моста)	руб. за одну поездку	50,00	95,50
3.	Перевозка багажа, масса которого составляет более 36 килограммов, речным транспортом по городскому маршруту водного транспорта Санкт-Петербурга Приморская линия, в том числе:	руб. за перевозку багажа	100,00	191,00
3.1	от Университетской набережной (Румянцевский спуск) до Арсенальной наб. (напротив пл. Ленина), спуск № 5	руб. за перевозку багажа	50,00	95,50
3.2	от Арсенальной наб. (напротив пл. Ленина), спуск № 5 до Приморского пр. (ниже 3-го Елагина моста)	руб. за перевозку багажа	50,00	95,50

**) тариф выходного дня действует в нерабочие дни, установленные для 5-ти дневной рабочей недели, в нерабочие праздничные дни и в перенесенные выходные дни в соответствии со статьей 112 Трудового кодекса Российской Федерации от 30.12.2001 № 197-ФЗ; тариф рабочего дня действует в остальные дни.*



ИНФОРМАЦИОННЫЕ ПИСЬМА КОМИТЕТА ПО ТАРИФАМ САНКТ-ПЕТЕРБУРГА

ИНФОРМАЦИОННОЕ ПИСЬМО КОМИТЕТА ПО ТАРИФАМ САНКТ-ПЕТЕРБУРГА от 20.05.2015 № 01-13-693/15-0-0

Об установлении нормативов потребления коммунальных услуг по решению Санкт-Петербургского городского суда от 13.04.2015 по делу № 3-28/15

В связи с принятием решения Санкт-Петербургским городским судом по заявлению Саморегулируемой организации «Ассоциация управляющих и эксплуатационных организаций в жилищной сфере» распоряжение Комитета по тарифам Санкт-Петербурга (далее – Комитет) от 22.08.2012 №250-р (далее – распоряжение № 250-р) в части установления нормативов потребления коммунальных услуг по холодному водоснабжению, горячему водоснабжению и электроснабжению на общедомовые нужды в многоквартирных домах на территории Санкт-Петербурга признано недействующим.

Основанием для признания недействующими положений распоряжения № 250-р послужило применение Комитетом при установлении указанных нормативов расчетного метода вместо метода аналогов.

Необходимо отметить, что в основу мотивировочной части принятого судебного акта была положена позиция Верховного суда РФ о приоритете при определении нормативов потребления коммунальных услуг метода аналогов над расчетным методом, и применении последнего только в том случае, если нельзя применить метод аналогов.

Комитет сообщает, что в период отопительного сезона 2013-2014 гг. совместно с представителями Комитетов, ресурсоснабжающих и управляющих организаций была проведена работа по проведению фактических замеров холодной, горячей воды, отоплению и электрической энергии, в том числе в период с 01.11.2013 по 30.11.2013 ответственными специалистами ГУП «Водоканал Санкт-Петербурга», ГУП «ТЭК Санкт-Петербург», ОАО «ТГК-1», ООО «Петербург-теплоэнерго» и управляющими организациями, расположенными в различных районах Санкт-Петербурга, были определены объемы коммунальных ресурсов, используемых для оказания коммунальных услуг по холодному и горячему водоснабжению на основе фактических замеров, в том числе потребленных на общедомовые нужды. С 01.06.2014 по 30.06.2014 и с 01.11.2014 по 30.11.2014 ОАО «ПСК» были проведены фактические замеры электрической энергии.

Результаты проведенных замеров показали, что расходы холодной и горячей воды на общедомовые нужды, рассчитанные в соответствии с формулами метода аналогов Правил установления и определения нормативов потребления коммунальных услуг, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 23.05.2006 № 306 (далее – Правила №306), превышают действующие нормативы в среднем в 6 – 10 раз и не соответствуют реально расходуемым объемам холодной и горячей воды на содержание общедомового имущества (уборку лестниц, лифтов и т.п.).

Для сохранения гражданского спокойствия, предотвращения ситуаций, которые могут вызвать негативные социально-экономические последствия при увеличении нормативов потребления холодной и горячей воды на общедомовые нужды, с учетом мнения отраслевых комитетов Санкт-Петербурга, в том числе Жилищного комитета, Государственной жилищной инспекции

Санкт-Петербурга, Комитета по энергетике и инженерному обеспечению, было предложено сохранить нормативы потребления на общедомовые нужды на уровне действующих, определенных расчетным способом в соответствии с Правилами № 306.

Однако, в целях исполнения решения Санкт-Петербургского городского суда от 13.04.2015, необходимо утвердить нормативы на коммунальные услуги, в том числе на общедомовые нужды, согласно результатам фактических замеров.

При этом одновременно будут снижены соответствующие нормативы потребления в жилых помещениях исходя из данных фактических замеров и сохранения баланса совокупного платежа гражданина за коммунальные услуги в пределах максимального индекса изменения размера вносимой гражданами платы, который в первом полугодии 2015 года равен 0%, а с 01.07.2015 не может превысить 9,5%.

Необходимо отметить, что Комитет подал апелляционную жалобу в Верховный суд РФ на решение Санкт-Петербургского городского суда по делу №3-28/2015 с просьбой отменить указанное решение.

Сроки установления нормативов потребления коммунальных услуг по холодному водоснабжению, горячему водоснабжению и электроснабжению в жилом помещении и на общедомовые нужды, рассчитанные методом аналогов, будут определены с учетом результатов рассмотрения апелляционной жалобы Верховным судом РФ до 01.07.2015.

**Председатель
Комитета по тарифам
Санкт-Петербурга**

Д. В. Коптин

**ИНФОРМАЦИОННОЕ ПИСЬМО
КОМИТЕТА ПО ТАРИФАМ САНКТ-ПЕТЕРБУРГА
от 29.05.2015 № 01-13-748/15-0-0**

Фактические показатели уровня надежности и уровня качества поставляемых товаров и оказываемых услуг за 2014 год

В соответствии с пунктом 2 Положения об определении применяемых при установлении долгосрочных тарифов показателей надежности и качества поставляемых товаров и оказываемых услуг, утвержденного постановлением Правительства РФ от 13.12.2009 № 1220, подлежат публикации фактические значения показателей надежности и качества поставляемых товаров и оказываемых услуг, оказываемые территориальными сетевыми организациями, представленные за 2014 год, в порядке, установленном законодательством РФ.

Фактические показатели уровня надежности и уровня качества поставляемых товаров и оказываемых услуг за 2014 год

№ п.п.	Наименование показателя	Показатель средней продолжительности прекращения передачи электрической энергии	Показатель уровня качества осуществляемого технологического присоединения	Показатель уровня качества обслуживания потребителей услуг территориальными сетевыми организациями
		Пп	Птпр	Птсо
1	СПб ГУП "Петербургский метрополитен"	0,0050	1,0000	1,0102
2	ООО "Ижорская энергетическая компания"	0,0000	0,0000	0,9776
3	ЗАО "Царскосельская энергетическая компания"	0,2680	1,0280	0,9678
4	ООО "Производственное объединение "Пекар"	0,0000	1,0000	0,9421
5	ОАО "Аэропорт "Пулково"	0,8600	0,0000	0,0000
6	ЗАО "Курортэнерго"	0,1593	0,0000	1,3706
7	ОАО "ОБЪЕДИНЕННАЯ ЭНЕРГЕТИЧЕСКАЯ КОМПАНИЯ"	0,3498	1,0000	0,8454
8	ОАО "Морской порт Санкт-Петербург"	0,1428	1,0000	0,9000
9	ЗАО "Колпинская сетевая компания"	0,0760	0,8800	0,9233
10	ООО "Славянская энергосетевая компания"	0,0018	1,0000	0,9200
11	ОАО "Оборонэнерго" (филиал "Северо-Западный")	0,0719	1,3429	1,0017
12	ООО "Сетевое предприятие "Росэнерго"	0,1392	0,0000	0,9238
13	ОАО "Санкт-Петербургские электрические сети"	0,0126	1,0000	0,9314
14	ОАО "Ленэнерго"	0,0065	0,0000	0,8222
15	ООО "Воздушные Ворота Северной Столицы"	0,0000	0,0000	1,2125
16	ЗАО "КировТЭК"	0,0000	0,0000	0,9980
17	ОАО "ЛОМО"	0,3170	0,0000	1,0430
18	ЗАО "Канонерский судоремонтный завод"	0,0000	0,0000	0,0000
19	ООО "Региональные электрические сети"	0,0000	1,0000	0,9027
20	ОАО "Петродворцовая электросеть"	0,0199	1,4330	0,9500
21	ОАО "РЖД" (Октябрьская дирекция по энергообеспечению – СП "Трансэнерго" - филиала ОАО "РЖД")	0,0000	1,2960	1,0102
22	СПб ГУП "Ленсвет"	2,0000	0,0000	0,2800
23	ООО "Северо-Западная сетевая компания"	0,0000	0,0000	0,8980

**Председатель
Комитета по тарифам
Санкт-Петербурга**

Д. В. Коптин



СТАНДАРТЫ РАСКРЫТИЯ ИНФОРМАЦИИ

Форма 2.8. Информация об основных потребительских характеристиках регулируемых товаров и услуг регулируемых организаций и их соответствии с установленным требованиям ЗАО «Пансионат «Балтиец»

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:	
а) мутность	
б) цветность	
в) хлор остаточный общий, в том числе хлоростаточный связанный и хлор остаточный свободный	
г) общие колиформные бактерии	
д) термотолерантные колиформные бактерии	
5) Количество проведенных проб, выявивших несоответствие холодной воды санитарным нормам(предельно допустимой концентрации), по следующим показателям:	
а) мутность	
б) цветность	
в) хлор остаточный общий, в том числе хлоростаточный связанный и хлор остаточный свободный	
г) общие колиформные бактерии	
д) термотолерантные колиформные бактерии	
6) Доля исполненных в срок договоров о подключении (процент общего количества заключенных договоров о подключении)	
7) Средняя продолжительности рассмотрения заявлений о подключении (дней)	

Форма 2.9. Информация об инвестиционных программах и отчетах об их реализации в сфере холодного водоснабжения (питьевое) ЗАО «Пансионат «Балтиец»

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

Форма 2.10. Информация о наличии (отсутствии) технической возможности подключения к централизованной системе холодного водоснабжения, а также о регистрации и ходе реализации заявок о подключении к централизованной системе холодного водоснабжения
 ЗАО «Пансионат «Балтиец»
 за I квартал 2015 года

Количество поданных заявок о подключении к системе холодного водоснабжения в течение квартала	0
Количество исполненных заявок о подключении к системе холодного водоснабжения в течение квартала	0
Количество заявок о подключении к централизованной системе холодного водоснабжения, по которым принято решение об отказе в подключении (с указанием причин) в течение квартала	0
Резерв мощности централизованной системы холодного водоснабжения в течение квартала	0

Форма 3.6. Информация об основных потребительских характеристиках регулируемых товаров и услуг регулируемых организаций и их соответствии установленным требованиям
 ЗАО «Пансионат «Балтиец»

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

Форма 3.7. Информация об инвестиционных программах и отчетах
об их реализации в сфере водоотведения
ЗАО «Пансионат «Балтиец»

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

Форма 3.8. Информация о наличии (отсутствии) технической возможности подключения к централизованной системе водоотведения, а также о регистрации и ходе реализации заявок о подключении к централизованной системе водоотведения
ЗАО «Пансионат «Балтиец»
за I квартал 2015 года

Количество поданных заявок на подключение к централизованной системе водоотведения	0
Количество исполненных заявок на подключение к центральной системе водоотведения	0
Количество заявок о подключении к централизованной системе водоотведения, по которым принято решение об отказе в подключении (с указанием причин) в течение квартала	0
Резерв мощности централизованной системы водоотведения в течение квартала	0

СТ-ТС.21

Информация об инвестиционной программе (факт 2014 г.)
Федеральное государственное бюджетное учреждение науки Ордена Трудового Красного Знамени Институт химии силикатов им. И.В. Гребенщикова Российской академии наук (ИХС РАН)
(производство и передача тепловой энергии)
наименование регулируемой организации

Наименование органа исполнительной власти Санкт-Петербурга, утвердившего инвестиционную программу		инвестиционная программа отсутствует												
		инвестиционная программа отсутствует												
Дата утверждения инвестиционной программы		инвестиционная программа отсутствует												
Цель инвестиционной программы		инвестиционная программа отсутствует												
Информация о внесении изменений в инвестиционную программу														
Сроки реализации инвестиционной программы	Потребности в финансовых средствах, необходимых для реализации инвестиционной программы, тыс.рублей	Информация об использовании инвестиционных средств, тыс.руб.					Источники финансирования, тыс.рублей	Целевые показатели						
		на весь период реализации	в том числе по кварталам:					Наименование показателя	Единица измерения	Количество				
начало	окончание	2012 год	2013 год	2014 год	1 квартал	2 квартал	3 квартал			4 квартал	план на весь период реализации	факт на отчетную дату		
					Всего за 2014 год								Источники финансирования, тыс.рублей	
											ИТОГО			
											амортизация			
											прибыль (без учета налога на прибыль)			
											за счет платы за подключение (без учета налога на прибыль)			
											средства бюджета Санкт-Петербурга			
											прочие			
											ИТОГО			
											амортизация			
											прибыль (без учета налога на прибыль)			
											за счет платы за подключение (без учета налога на прибыль)			
											бюджетные источники			
											прочие			

Примечания:

1. Информация по форме, кроме информации о внесении изменений в инвестиционную программу, раскрывается регулируемой организацией не позднее 30 календарных дней со дня направления годового бухгалтерского баланса в налоговые органы
2. Информация о внесении изменений в инвестиционную программу раскрывается регулируемой организацией в течение 10 календарных дней со дня принятия органом исполнительной власти Санкт-Петербурга решения о внесении изменений в инвестиционную программу.
3. Регулируемая организация, не осуществляющая сдачу годового бухгалтерского баланса в налоговые органы, раскрывает информацию о внесении изменений в инвестиционную программу, не позднее 30 календарных дней со дня истечения срока, установленного законодательством Российской Федерации для сдачи годового бухгалтерского баланса в налоговые органы.

**Информация об основных потребительских характеристиках
регулируемых товаров и услуг***

ОАО «Завод им. А.А.Кулакова»

<i>наименование регулируемой организации</i>		
№ п/п	Наименование показателя	Суммарно за 20 14 год
1	Количество аварий на тепловых сетях (единиц на километр)	0,344
2	Количество аварий на источниках тепловой энергии (единиц на источник)	0
3	Показатели надежности и качества, установленные в соответствии с законодательством Российской Федерации	0
4	Доля числа исполненных в срок договоров о подключении (технологическом присоединении)	0
5	Средняя продолжительность рассмотрения заявок на подключение (технологическое присоединение) (дней)	0

*Информация по форме раскрывается регулируемой организацией не позднее 30 календарных дней со дня направления годового бухгалтерского баланса в налоговые органы.

Раскрытие информации

В соответствии с п.п «б» п.15 Стандартов раскрытия информации субъектами оптового и розничного рынков электрической энергии, утвержденных постановлением Правительства РФ от 21 января 2004 г. № 24 «Об утверждении стандартов раскрытия информации субъектами оптового и розничного рынков электрической энергии», ЗАО «ГСР ТЭЦ» раскрывает информацию о выбросах загрязняющих веществ, оказывающих негативное влияние на окружающую среду, и мероприятиях по их сокращению на следующий год.

Экологическая безопасность

В настоящее время природоохранная деятельность ЗАО «ГСР ТЭЦ» организована в соответствии с Российским законодательством, рекомендациями инспектирующих органов и направлена на уменьшение всех видов воздействия на экологию Санкт-Петербурга. В связи с этим предприятием осуществляется постоянный мониторинг по всем направлениям экологической безопасности.

Сведения о выбросах загрязняющих веществ в атмосферу

ЗАО «ГСР ТЭЦ» имеет согласованный в Департаменте Росприроднадзора по СЗФО Проект предельно-допустимых выбросов, на который получено Экспертное Заключение № 78.01.06-4а/588 от 23.04.2014г. В Департаменте Росприроднадзора по СЗФО получено разрешение на выброс загрязняющих веществ в атмосферный воздух от 25.08.2014г., регистрационный номер № 26-23835-В-14/19. Разрешение действует в период с 25.08.2014г. по 09.07.2019г. Паровые и водогрейные котлы БТЭЦ-2 ЗАО «ГСР ТЭЦ» работают на природном газе. В качестве резервного топлива используется малосернистый мазут.

Выброс загрязняющих веществ от деятельности ЗАО «ГСР ТЭЦ» в 2014 году составил:

Азота диоксид – 280,644 т/год (разрешенный выброс - 664,447 т/год);

Азота (II) оксид – 45,605 т/год (разрешенный выброс - 107,972 т/год);

Углерода оксид – 534,275 т/год (разрешенный выброс - 1109,377 т/год);

Бенз (а) пирен – 0,0001309 т/год (разрешенный выброс - 0,000450 т/год);

В соответствии с графиком контроля состояния атмосферного воздуха в санитарно-защитной зоне ЗАО «ГСР ТЭЦ» ежемесячно ОАО «ТОИР» производится отбор проб загрязняющих веществ (аттестат аккредитации РОСС RU.0001.510170, дата окончания действия - 16.07.2018г.).

Максимально приземные концентрации загрязняющих веществ от объектов ЗАО «ГСР ТЭЦ» за 2014 год не превышают установленных ПДК, а именно:

- Азота диоксид – 0,46 ПДК;
- Азота (II) оксид – 0,10 ПДК;
- Серы диоксид – 0,14 ПДК;
- Углерода оксид – 0,44 ПДК;
- Марганец – 0,05 ПДК;
- Бенз (а) пирен – <0,5 ПДК.

В проекте нормативов предельно допустимых выбросов, согласованном Департаментом Росприроднадзора по СЗФО, не предусмотрено мероприятий по сокращению выбросов загрязняющих веществ в атмосферный воздух.

Раскрытие информации

В соответствии с п.п «б» п. 9 Стандартов раскрытия информации субъектами оптового и розничного рынков электрической энергии, утвержденных постановлением Правительства РФ от 21 января 2004 г. № 24 «Об утверждении стандартов раскрытия информации субъектами оптового и розничного рынков электрической энергии», ЗАО «Ижора-Энергосбыт» раскрывает информацию о структуре и объеме затрат на реализацию электрической энергии за 2014 год.

Экономические показатели	2014 год
	тыс. руб.
Выручка от реализации электрической энергии	330 856
Затраты на продажу продукции, в том числе:	(329 876)
Закупка электрической энергии	(270 150)
Коммерческие расходы	(1 585)
Управленческие расходы	(58 521)
Операционные доходы и расходы	211
Прибыль убыток по финансовой деятельности	467
Налог на прибыль	(298)
Чистая прибыль (убыток)	981

Информация о цене на электрическую энергию для потребителей в 2015 году, в том числе цена закупки электрической энергии

Согласно действующему законодательству, продажа электрической энергии и мощности розничным потребителям осуществляется по свободным нерегулируемым ценам, которые рассчитываются в соответствии с основными положениями функционирования розничных рынков электрической энергии.

Информация о цене на электрическую энергию в 2015г. представлена на официальном сайте ЗАО «Ижора-Энергосбыт»: www.izora-energo.ru

В 2015 году ЗАО «Ижора-Энергосбыт» осуществляет закупку электрической энергии:

1. На розничном рынке:

- У гарантирующего поставщика ОАО «Петербургская сбытовая компания» в соответствии с предельным уровнем нерегулируемых цен, рассчитанных гарантирующим поставщиком в соответствии с правилами определения и применения гарантирующим поставщиком нерегулируемых цен на электрическую энергию;

- У производителя электроэнергии АО «ГСР ТЭЦ» по договорной цене.

2. На оптовом рынке по цене сложившейся в результате торгов.

Стоимость услуг по передаче электрической энергии (данная составляющая входит в стоимость затрат, связанных с закупкой электрической энергии):

Тарифы на услуги по передаче электрической энергии за 2015г. (одноставочный), руб./кВт.ч.				
	ВН	СН-1	СН-2	НН
1 полугодие (до 01.05.2015)	0,58890	1,36764	1,94664	2,14932
1 полугодие (с 01.05.2015)	0,58890	1,36765	1,94668	2,14958
2 полугодие	0,84141	1,73047	2,39177	2,61392

Основные условия договора энергоснабжения/купли-продажи электрической энергии

Срок действия договора: до 31.12.2015 года. Договор автоматически пролонгируется на каждый последующий календарный год, при отсутствии за 30 календарных дней до окончания срока действия Договора письменного уведомления о расторжении Договора от любой из сторон.

Вид цены на электрическую энергию (фиксированная или переменная): ЗАО «Ижора-Энергосбыт» осуществляет продажу электрической энергии потребителям на розничном рынке в соответствии с фиксированной ценой(тариф) утверждаемой ежеквартально.

Форма оплаты: денежными средствами в безналичной форме.

Форма обеспечения исполнения обязательств по договору: не предусмотрена.

Зона обслуживания: г. Санкт-Петербург.

Условия расторжения договора: по соглашению сторон, в соответствии с действующим законодательством РФ.

Ответственность сторон: в соответствии с действующим законодательством РФ.

Информация о деятельности энергосбытовой организации

Информация об энергосбытовой организации:

2. Зона обслуживания ЗАО «Ижора-Энергосбыт» включает:

г. Санкт-Петербург

2. Место нахождения:

196651, г.Санкт-Петербург, Колпино, ул.Финляндская, д.5

3. Почтовый адрес:

196653, г.Санкт-Петербург, Колпино, ул.Финляндская, д.5

4. Телефон:

(812) 339-30-41

5. Факс:

(812) 339-30-42

6. E-mail:

info@gsrenergy.ru

Перечень лицензий

Осуществляемая ЗАО «Ижора-Энергосбыт» деятельность лицензированию не подлежит.

Банковские реквизиты ЗАО «Ижора-Энергосбыт»

Получатель: ЗАО «Ижора-Энергосбыт»

ИНН: 7817309342 КПП: 781701001

р/с 40702810755110180895

Северо-Западный банк ОАО «Сбербанк России»,

Юридический адрес банка: Россия, Москва, 117997, ул.Вавилова, д.19

к/с: 30101810500000000653

БИК: 044030653 ОКПО: 80478046

Информация об изменении основных условий договора

Изменений основных условий в договорах энергоснабжения /купли-продажи электрической энергии в 2015 году не было.

СТ-ТС.20

Информация об основных потребительских характеристиках регулируемых товаров и услуг*

ООО «ТЕПЛОЭНЕРГО»

№ п/п	Наименование показателя	Суммарно за 2014 год
1	Количество аварий на тепловых сетях (единиц на километр)	0
2	Количество аварий на источниках тепловой энергии (единиц на источник)	1
3	Показатели надежности и качества, установленные в соответствии с законодательством Российской Федерации	
4	Доля числа исполненных в срок договоров о подключении (технологическом присоединении)	1
5	Средняя продолжительность рассмотрения заявок на подключение (технологическое присоединение) (дней)	30

Генеральный директор ООО «ТЕПЛОЭНЕРГО» _____ Нагорный Р.В.

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)

ООО «ТЕПЛОЭНЕРГО»

*наименование регулируемой организации
за I квартал 2015 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, Гкал/ч
Основная система теплоснабжения	15	0	0	7,62

Генеральный директор ООО «ТЕПЛОЭНЕРГО» _____ Нагорный Р.В.

СТ-ТС.20

**Информация об основных потребительских характеристиках регулируемых товаров и услуг
Производство тепловой энергии, Передача тепловой энергии, Производство теплоносителя,
Передача теплоносителя**

Федеральное государственное автономное образовательное учреждение высшего образования
«Санкт-Петербургский государственный политехнический университет»

наименование регулируемой организации

№ п/п	Наименование показателя	Суммарно за 2014 год
1	2	3
1.	Количество аварий на тепловых сетях (единиц на километр)	0,00
2.	Количество аварий на источниках тепловой энергии (единиц на источник)	0,00
3.	Показатели надежности и качества, установленные в соответствии с законодательством Российской Федерации	
3.1.	Показатель надежности электроснабжения источников тепла (Кэ)	1,00
3.2.	Показатель надежности водоснабжения источников тепла (Кв)	1,00
3.3.	Показатель надежности топливоснабжения источников тепла (Кт)	1,00
3.4.	Показатель соответствия тепловой мощности источников тепла и пропускной способности тепловых сетей фактическим тепловым нагрузкам потребителей (Кб)	1,00
3.5.	Показатель уровня резервирования (Кр)	1,00
3.6.	Показатель технического состояния тепловых сетей (Кс)	1,00
3.7.	Показатель интенсивности отказов тепловых сетей (Котк)	1,00
3.8.	Показатель относительного недоотпуска тепла (Кнед)	1,00
3.9.	Показатель качества теплоснабжения (Кж)	1,00
3.10.	Показатель надежности конкретной системы теплоснабжения (Кнад)	1,00
3.11.	Показатели рассчитаны в соответствии с Приказом Минрегиона России от 26.07.2013 № 310 «ОБ УТВЕРЖДЕНИИ МЕТОДИЧЕСКИХ УКАЗАНИЙ ПО АНАЛИЗУ ПОКАЗАТЕЛЕЙ, ИСПОЛЬЗУЕМЫХ ДЛЯ ОЦЕНКИ НАДЕЖНОСТИ СИСТЕМ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ»	
4.	Доля числа исполненных в срок договоров о подключении (технологическом присоединении)	0,00
5.	Средняя продолжительность рассмотрения заявок на подключение (технологическое присоединение) (дней)	30,00

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 автономное образовательное учреждение высшего образования
«Санкт-Петербургский политехнический университет Петра Великого»**

*наименование регулируемой организации
за 1 квартал 2015 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

Общая информация о регулируемой организации

Федеральное государственное автономное образовательное учреждение высшего образования
«Санкт-Петербургский политехнический университет Петра Великого»

№ п/п	Наименование	Сведения	Примечание
1	2	3	4

1. Основные сведения			
1.1.	Краткое наименование организации	ФГАОУ ВО «СПбПУ»	
1.2.	Фирменное наименование юридического лица (согласно уставу регулируемой организации) *	федеральное государственное автономное образовательное учреждение высшего образования «Санкт-Петербургский политехнический университет Петра Великого»	
1.3.	Организационно-правовая форма	федеральное государственное автономное образовательное учреждение	
1.4.	ИНН	7804040077	
1.5.	КПП	780401001	
1.6.	Дата регистрации организации	03.03.2015	
1.7.	Фамилия, имя и отчество руководителя регулируемой организации *	Рудской Андрей Иванович	
1.8.	Должность руководителя	Ректор	
2. Регистрационные данные			
2.1.	ОКАТО	40329000	указано ОК-ТМО
2.2.	ОКПО	02068574	
2.3.	ОКОГУ	нет	
2.4.	Основной государственный регистрационный номер (ОГРН) *	1027802505279	
2.4.1.	Дата присвоения ОГРН (в соответствии со свидетельством о государственной регистрации в качестве юридического лица) *	13.10.1993	
2.4.2.	Наименование органа, принявшего решение о регистрации, в соответствии со свидетельством о государственной регистрации в качестве юридического лица *	Регистрационная Палата мэрии Санкт-Петербурга	
2.5.	ОКОПФ	81	
2.6.	ОКВЭД	80.30.1; 73.20; 73.10; 80.30.2	
2.7.	ОКФС	12	
3. Контактные данные			
3.1.	Юридический адрес	195251, Санкт-Петербург, ул. Политехническая, д.29	
3.2.	Почтовый адрес регулируемой организации *	195251, Санкт-Петербург, ул. Политехническая, д.29	
3.3.	Фактический адрес	195251, Санкт-Петербург, ул. Политехническая, д.29	
3.4.	Адрес фактического местонахождения органов управления регулируемой организации *	195251, Санкт-Петербург, ул. Политехническая, д.29	
3.5.	Контактные телефоны (через запятую) *	(812) 552-62-57, 552-96-96	
3.6.	Номер факсимильного аппарата	(812) 552-60-80	

3.7.	Официальный сайт регулируемой организации в сети «Интернет» (при наличии) *	www.spbstu.ru	
3.8.	Адрес электронной почты регулируемой организации	office@spbstu.ru	
4.	Режим работы регулируемой организации, в т.ч. *	9-18	
4.1.	абонентских отделов *	9-18	
4.2.	сбытовых подразделений *	9-18	
4.3.	диспетчерских служб *	9-18	
5.	Виды регулируемой деятельности *		
5.1.	Реализация тепловой энергии (мощности)	Да	
5.2.	Реализация теплоносителя	Да	
5.3.	Оказание услуг по передаче тепловой энергии	Нет	
5.4.	Оказание услуг по передаче теплоносителя	Нет	
5.5.	Оказание услуг по поддержанию резервной тепловой мощности	Нет	
6.	Протяженность магистральных сетей (в однострунном исчислении), км *	0,00	
7.	Протяженность разводящих сетей (в однострунном исчислении), км *	19,04	
8.	Количество теплостанций, шт. *	0	
8.1.	установленная электрическая мощность *	0,00	
8.1.1.	единицы измерения *	кВтч	
8.2.	установленная тепловая мощность, Гкал/ч	0,00	
9.	Количество тепловых станций, шт. *	0	
9.1.	установленная тепловая мощность, Гкал/ч *	0,00	
10.	Количество котельных, шт. *	2	
10.1.	установленная тепловая мощность, Гкал/ч *	37,44	
11.	Количество центральных тепловых пунктов, шт. *	72	