



Официальное издание  
Комитета по тарифам  
Санкт-Петербурга

Специальный выпуск  
№ 7'2015  
от 28 декабря

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

**Учредитель**  
Комитет по тарифам  
Санкт-Петербурга  
[www.tarifspb.ru](http://www.tarifspb.ru)

**Редакция**  
Санкт-Петербургское  
государственное  
бюджетное учреждение  
«Центр тарифно-экспертного  
обеспечения»  
[www.vestnik-kt.ru](http://www.vestnik-kt.ru)

**Главный редактор**  
Е.В. Якутович  
**Редакционная коллегия**  
Д.В. Коптин  
Г.Г. Сафаров  
С.П. Морозова  
Д.А. Герасимов  
В.В. Колбин

**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](mailto:vestnik@rek.gov.spb.ru)  
[www.cteo.ru](http://www.cteo.ru)

## НОРМАТИВНЫЕ ПРАВОВЫЕ АКТЫ

- Распоряжение Комитета по тарифам  
Санкт-Петербурга от 02.12.2015 № 380-р  
«Об установлении тарифов в сфере  
теплоснабжения акционерного общества «Главное  
управление жилищно-коммунального хозяйства»  
на территории Санкт-Петербурга на 2015 год».....4
- Распоряжение Комитета по тарифам  
Санкт-Петербурга от 02.12.2015 № 381-р  
«Об установлении тарифов на горячую воду  
(горячее водоснабжение), поставляемую  
акционерным обществом «Главное управление  
жилищно-коммунального хозяйства» в закрытой  
системе горячего водоснабжения потребителям,  
расположенным на территории Санкт-Петербурга,  
на 2015 год» .....9
- Распоряжение Комитета по тарифам  
Санкт-Петербурга от 02.12.2015 № 382-р  
«Об установлении тарифов на транспортные  
услуги, оказываемые закрытым акционерным  
обществом «Локомотив» - дочерним обществом  
ОАО «Кировский завод» на подъездных  
железнодорожных путях на территории  
Санкт-Петербурга, на 2016 год» .....15
- Распоряжение Комитета по тарифам  
Санкт-Петербурга от 02.12.2015 № 384-р  
«Об установлении тарифов на транспортные  
услуги, оказываемые открытым акционерным  
обществом «Территориальная генерирующая  
компания №1» на подъездных железнодорожных  
путях на территории Санкт-Петербурга, на 2016 год».....17
- Распоряжение Комитета по тарифам  
Санкт-Петербурга от 04.12.2015 № 385-р  
«Об установлении тарифов на транспортные  
услуги, оказываемые акционерным обществом  
«Северо-Западный промышленный  
железнодорожный транспорт» на подъездных  
железнодорожных путях на территории  
Санкт-Петербурга, на 2016 год» .....19

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

Подписано в печать 30.12.2015.  
Формат 60x90/8.  
Бумага мелованная.  
Печать офсетная.  
Печ. л. 13,0. Тираж 400 экз.  
Распространяется бесплатно.

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

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

**ВЕСТНИК**  
**КОМИТЕТА ПО ТАРИФАМ**  
**САНКТ-ПЕТЕРБУРГА**

Распоряжение Комитета по тарифам Санкт-Петербурга от 04.12.2015 № 389-р «О внесении изменений в некоторые распоряжения Комитета по тарифам Санкт-Петербурга» .....	22
Распоряжение Комитета по тарифам Санкт-Петербурга от 08.12.2015 № 390-р «Об утверждении размера платы за выдачу, переоформление и выдачу дубликата разрешения на осуществление деятельности по перевозке пассажиров и багажа легковым такси на территории Санкт-Петербурга на 2015 год» .....	27
Распоряжение Комитета по тарифам Санкт-Петербурга от 18.12.2015 № 416-р «О внесении изменения в распоряжение Комитета по тарифам Санкт-Петербурга от 14.01.2013 № 1-р» .....	29
Распоряжение Комитета по тарифам Санкт-Петербурга от 18.12.2015 № 417-р «Об установлении тарифов в сфере теплоснабжения акционерного общества «Главное управление жилищно-коммунального хозяйства» на территории Санкт-Петербурга на 2016 год» .....	30
Распоряжение Комитета по тарифам Санкт-Петербурга от 18.12.2015 № 418-р «Об установлении тарифов на горячую воду (горячее водоснабжение), поставляемую акционерным обществом «Главное управление жилищно-коммунального хозяйства» в закрытой системе горячего водоснабжения потребителям, расположенным на территории Санкт-Петербурга, на 2016 год» .....	35
Распоряжение Комитета по тарифам Санкт-Петербурга от 18.12.2015 № 419-р «Об установлении тарифов на питьевую воду и водоотведение акционерного общества «Главное управление жилищно-коммунального хозяйства» на территории Санкт-Петербурга на 2016 год» .....	41
Распоряжение Комитета по тарифам Санкт-Петербурга от 18.12.2015 № 420-р «Об установлении платы за подключение (технологическое присоединение) к системе теплоснабжения общества с ограниченной ответственностью «Петербургтеплоэнерго» на территории Санкт-Петербурга на 2016 год» .....	50

Распоряжение Комитета по тарифам Санкт-Петербурга от 18.12.2015 № 421-р «Об установлении платы за подключение (технологическое присоединение) к системе теплоснабжения открытого акционерного общества «Теплосеть Санкт-Петербурга» на территории Санкт-Петербурга на 2016 год» ..... 52

Распоряжение Комитета по тарифам Санкт-Петербурга от 18.12.2015 № 423-р «Об установлении платы за подключение (технологическое присоединение) к системам теплоснабжения государственного унитарного предприятия «Топливо-энергетический комплекс Санкт-Петербурга», открытого акционерного общества «Теплосеть Санкт-Петербурга», общества с ограниченной ответственностью «Петербургтеплоэнерго», общества с ограниченной ответственностью «Теплоэнерго» объектов капитального строительства заявителей, подключаемая тепловая нагрузка которых не превышает 0,1 Гкал/ч, на территории Санкт-Петербурга на 2016 год» ..... 54

Распоряжение Комитета по тарифам Санкт-Петербурга от 25.12.2015 № 435-р «Об установлении платы за технологическое присоединение к электрическим сетям акционерного общества «Санкт-Петербургские электрические сети» на территории Санкт-Петербурга на 2016 год» ..... 55

Распоряжение Комитета по тарифам Санкт-Петербурга от 25.12.2015 № 437-р «Об установлении платы за технологическое присоединение к электрическим сетям публичного акционерного общества «Ленэнерго» на территории Санкт-Петербурга на 2016 год» ..... 76

 **СТАНДАРТЫ РАСКРЫТИЯ ИНФОРМАЦИИ. ТЕПЛОСНАБЖЕНИЕ**

ООО «Зеленый дом» ..... 97

ООО «ЭнергоРесурс 2005» ..... 101

 **СТАНДАРТЫ РАСКРЫТИЯ ИНФОРМАЦИИ. ВОДОСНАБЖЕНИЕ И ВОДООТВЕДЕНИЕ**

ООО «Зеленый дом» ..... 103

## НОРМАТИВНЫЕ ПРАВОВЫЕ АКТЫ

ПРАВИТЕЛЬСТВО САНКТ-ПЕТЕРБУРГА  
КОМИТЕТ ПО ТАРИФАМ САНКТ-ПЕТЕРБУРГА  
РАСПОРЯЖЕНИЕ

02.12.2015

№ 380-р

**Об установлении тарифов в сфере теплоснабжения  
акционерного общества «Главное управление жилищно-коммунального хозяйства»  
на территории Санкт-Петербурга на 2015 год**

В соответствии с Федеральным законом от 27.07.2010 № 190-ФЗ «О теплоснабжении», постановлением Правительства Российской Федерации от 22.10.2012 № 1075 «О ценообразовании в сфере теплоснабжения», приказом ФСТ России от 13.06.2013 № 760-э «Об утверждении Методических указаний по расчету регулируемых цен (тарифов) в сфере теплоснабжения», приказом ФСТ России от 07.06.2013 № 163 «Об утверждении Регламента открытия дел об установлении регулируемых цен (тарифов) и отмене регулирования тарифов в сфере теплоснабжения», постановлением Правительства Санкт-Петербурга от 13.09.2005 № 1346 «О Комитете по тарифам Санкт-Петербурга» и на основании протокола заседания правления Комитета по тарифам Санкт-Петербурга от 02.12.2015 № 858:

1. Установить тарифы в сфере теплоснабжения акционерного общества «Главное управление жилищно-коммунального хозяйства» на территории Санкт-Петербурга на 2015 год согласно приложениям 1, 2, 3 и 4 к настоящему распоряжению.
2. Тарифы, установленные в пункте 1 настоящего распоряжения, действуют со дня вступления в силу настоящего распоряжения по 31.12.2015.
3. С момента вступления в силу настоящего распоряжения признать утратившим силу распоряжение Комитета по тарифам Санкт-Петербурга от 19.12.2014 № 581-р «Об установлении тарифов в сфере теплоснабжения открытого акционерного общества «Ремонтно-эксплуатационное управление» на территории Санкт-Петербурга на 2015 год».
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 02.12.2015 № 380-р

**Тарифы на тепловую энергию, поставляемую  
акционерным обществом «Главное управление жилищно-коммунального хозяйства»  
потребителям, расположенным на территории Санкт-Петербурга, на 2015 год**

№ пп	Вид тарифа	Период 2015 года	Вода	Отборный пар давлением				Острый и редуциро- ванный пар
				от 1,2 до 2,5 кг/ см <sup>2</sup>	от 2,5 до 7,0 кг/ см <sup>2</sup>	от 7,0 до 13,0 кг/ см <sup>2</sup>	свыше 13,0 кг/ см <sup>2</sup>	
1.	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения							
1.1.	одноставочный, руб./ Гкал	1 полугодие	—	—	—	—	—	—
1.2.		2 полугодие	1 873.31	—	1 873.31	—	—	—
	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	—	—	—	—	—	—
2.2.		2 полугодие	2 317.56	—	—	—	—	—
	двухставочный	X	X	X	X	X	X	X
	ставка за тепловую энергию, руб./Гкал	1 полугодие	—	—	—	—	—	—
		2 полугодие	—	—	—	—	—	—
	ставка за содержание тепловой мощности, тыс. руб./Гкал/ч в мес.	1 полугодие	—	—	—	—	—	—
		2 полугодие	—	—	—	—	—	—

**Примечания:**

\* Тариф с учетом стоимости теплоносителя.

1. Выделяется в целях реализации пункта 6 статьи 168 Налогового кодекса Российской Федерации (часть вторая).
2. В тарифы (за исключением тарифа для населения) не включен НДС.
3. 2 полугодие: со дня вступления в силу соответствующего распоряжения по 31.12.2015.

Приложение 2  
к распоряжению  
Комитета по тарифам  
Санкт-Петербурга  
от 02.12.2015 № 380-р

**Тарифы на тепловую энергию, поставляемую  
акционерным обществом «Главное управление жилищно-коммунального хозяйства»  
на коллекторах источников тепловой энергии потребителям, расположенным  
на территории Санкт-Петербурга, на 2015 год**

№ пп	Вид тарифа	Период 2015 года	Вода	Отборный пар давлением				Острый и редуцированный пар
				от 1,2 до 2,5 кг/см <sup>2</sup>	от 2,5 до 7,0 кг/см <sup>2</sup>	от 7,0 до 13,0 кг/см <sup>2</sup>	свыше 13,0 кг/см <sup>2</sup>	
1.1.	одноставочный, руб./Гкал	1 полугодие	—	—	—	—	—	—
1.2.		2 полугодие	1 571.23	—	—	—	—	—
	двухставочный	X	X	X	X	X	X	X
	ставка за тепловую энергию, руб./Гкал	1 полугодие	—	—	—	—	—	—
		2 полугодие	—	—	—	—	—	—
	ставка за содержание тепловой мощности, тыс. руб./Гкал/ч в мес.	1 полугодие	—	—	—	—	—	—
		2 полугодие	—	—	—	—	—	—
2.	Население (тарифы указываются с учетом НДС) <1>							
2.1.	одноставочный, руб./Гкал	1 полугодие	—	—	—	—	—	—
2.2.		2 полугодие	1 903.32	—	—	—	—	—
	двухставочный	X	X	X	X	X	X	X
	ставка за тепловую энергию, руб./Гкал	1 полугодие	—	—	—	—	—	—
		2 полугодие	—	—	—	—	—	—
	ставка за содержание тепловой мощности, тыс. руб./Гкал/ч в мес.	1 полугодие	—	—	—	—	—	—
		2 полугодие	—	—	—	—	—	—

**Примечания:**

1. Выделяется в целях реализации пункта 6 статьи 168 Налогового кодекса Российской Федерации (часть вторая).
2. В тарифы (за исключением тарифа для населения) не включен НДС.
3. 2 полугодие: со дня вступления в силу соответствующего распоряжения по 31.12.2015.
4. Величина расходов на топливо, отнесенных на 1 Гкал тепловой энергии, отпускаемой в виде воды от источника тепловой энергии акционерного общества «Главное управление жилищно-коммунального хозяйства», составляет 921.10 руб./Гкал.

Приложение 3  
к распоряжению  
Комитета по тарифам  
Санкт-Петербурга  
от 02.12.2015 № 380-р

**Тариф на теплоноситель, поставляемый  
акционерным обществом «Главное управление жилищно-коммунального хозяйства»  
потребителям, расположенным на территории Санкт-Петербурга, на 2015 год**

№ пп	Наименование потребителей	Вид тарифа	Период 2015 года	Вид теплоносителя	
				вода	пар
Тарифы на теплоноситель, поставляемый потребителям					
1.	Прочие потребители	Одноставочный, руб./м <sup>3</sup>	1 полугодие	—	—
			2 полугодие	22.73	—
2.	Население (тарифы указаны с учетом НДС)	Одноставочный, руб./м <sup>3</sup>	1 полугодие	—	—
			2 полугодие	—	—

**Примечания:**

1. В тариф не включен НДС.
2. 2 полугодие: со дня вступления в силу соответствующего распоряжения по 31.12.2015

Приложение 4  
к распоряжению  
Комитета по тарифам  
Санкт-Петербурга  
от 02.12.2015 № 380-р

**Тарифы на горячую воду (горячее водоснабжение), поставляемую  
акционерным обществом «Главное управление жилищно-коммунального хозяйства»  
в открытых системах теплоснабжения потребителям, расположенным  
на территории Санкт-Петербурга, на 2015 год**

№ п/п	Наименование потребителей	Период 2015 года	Средневзвешенный тариф на тепловую энергию <*>, руб./Гкал	Компонент на теплоноситель, руб./м <sup>3</sup>	Компонент на тепловую энергию		
					Одноставочный, руб./Гкал	Двухставочный	
						Ставка за мощность, тыс. руб./Гкал/час в мес.	Ставка за тепловую энергию, руб./Гкал
1.	Прочие потребители	1 полугодие	—	—	—	—	—
		2 полугодие	—	22.73	1 873.31	—	—
2.	Население (тарифы указаны с учетом НДС) <1>	1 полугодие	—	—	—	—	—
		2 полугодие	2 317.56	—	—	—	—

**Примечания:**

\* Тариф с учетом стоимости теплоносителя.

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

2. В тарифы (за исключением тарифа для населения) не включен НДС.

3. 2 полугодие: со дня вступления в силу соответствующего распоряжения по 31.12.2015.

4. Тариф на теплоноситель установлен Приложением 3 к настоящему распоряжению.



ПРАВИТЕЛЬСТВО САНКТ-ПЕТЕРБУРГА  
КОМИТЕТ ПО ТАРИФАМ САНКТ-ПЕТЕРБУРГА  
РАСПОРЯЖЕНИЕ

02.12.2015

№ 381-р

**Об установлении тарифов на горячую воду (горячее водоснабжение), поставляемую акционерным обществом «Главное управление жилищно-коммунального хозяйства» в закрытой системе горячего водоснабжения потребителям, расположенным на территории Санкт-Петербурга, на 2015 год**

В соответствии с Федеральным законом от 07.12.2011 № 416-ФЗ «О водоснабжении и водоотведении», постановлением Правительства Российской Федерации от 13.05.2013 № 406 «О государственном регулировании тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения», постановлением Правительства Российской Федерации от 29.07.2013 № 641 «Об инвестиционных и производственных программах организаций, осуществляющих деятельность в сфере водоснабжения и водоотведения», приказом ФСТ России от 27.12.2013 № 1746-э «Об утверждении Методических указаний по расчету регулируемых тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения», приказом ФСТ России от 16.07.2014 № 1154-э «Об утверждении Регламента установления регулируемых тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения», постановлением Правительства Санкт-Петербурга от 13.09.2005 № 1346 «О Комитете по тарифам Санкт-Петербурга» и на основании протокола заседания правления Комитета по тарифам Санкт-Петербурга от 02.12.2015 № 859:

1. Утвердить производственную программу акционерного общества «Главное управление жилищно-коммунального хозяйства» в сфере горячего водоснабжения на 2015 год согласно приложению 1 к настоящему распоряжению.
2. Установить тарифы на горячую воду (горячее водоснабжение), поставляемую акционерным обществом «Главное управление жилищно-коммунального хозяйства» в закрытой системе горячего водоснабжения потребителям, расположенным на территории Санкт-Петербурга на 2015 год согласно приложению 2 к настоящему распоряжению.
3. Тарифы, установленные в пункте 2 настоящего распоряжения, действуют со дня вступления в силу настоящего распоряжения по 31.12.2015.
4. С момента вступления в силу настоящего распоряжения признать утратившим силу распоряжение Комитета по тарифам Санкт-Петербурга от 19.12.2014 № 582-р «Об установлении тарифов на горячую воду (горячее водоснабжение), поставляемую открытым акционерным обществом «Ремонтно-эксплуатационное управление» в закрытой системе горячего водоснабжения потребителям, расположенным на территории Санкт-Петербурга, на 2015 год».
5. 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 \_\_\_\_\_ № \_\_\_\_\_

**Производственная программа  
акционерного общества "Главное управление жилищно-коммунального хозяйства" в сфере горячего водоснабжения  
с использованием закрытой системы горячего водоснабжения на территории Санкт-Петербурга на 2015 год**

**Раздел 1. Паспорт производственной программы**

Наименование организации	Акционерное общество "Главное управление жилищно-коммунального хозяйства"
Юридический адрес, почтовый адрес организации	119021, Москва, Комсомольский проспект, д.18, стр. 3
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.	Отсутствуют	-	-	-	-

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

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

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

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

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

№ п/п	Показатели производственной деятельности	Величина показателя на период регулирования	
		2015 год	
1.	Отпуск теплоносителя потребителям на горячее водоснабжение в закрытой системе горячего водоснабжения	335 363,40	

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

№ п/п	Статьи расходов	Величина показателя на период регулирования, тыс. руб.	
		2015 год	Всего
1.	Текущие расходы организации - всего, в том числе:	8 041,80	
1.1.	Расходы на приобретаемые электрическую энергию (мощность), тепловую энергию, топливо, другие виды энергетических ресурсов и холодную воду	8 041,80	
2.	Расходы на амортизацию основных средств и нематериальных активов	0,00	
3.	Нормативная прибыль	0,00	
4.	Расчетная предпринимательская прибыль гарантирующей организации	0,00	
5.	Корректировка величины финансовых потребностей по результатам деятельности за предшествующий период регулирования (исключение необоснованных расходов или возмещение недостатка средств)	0,00	
6.	Корректировка необходимой валовой выручки в целях сглаживания	0,00	
7.	<b>ИТОГО объем финансовых потребностей на реализацию производственной программы</b>	<b>8 041,80</b>	

**Раздел 7. График реализации мероприятий производственной программы**

№ п/п	Наименование мероприятия	Дата начала реализации мероприятий	Дата окончания реализации мероприятий
1.	Горячее водоснабжение с использованием закрытой системы водоснабжения АО "ГУ ЖКХ"	01.01.2015	31.12.2015

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

№ п/п	Наименование показателей	Величина показателя на период регулирования
1.	Доля проб горячей воды в тепловой сети или в сети горячего водоснабжения, не соответствующих установленным требованиям по температуре, в общем объеме проб, отобранных по результатам производственного контроля качества горячей воды, %	2015 год
2.	Доля проб горячей воды в тепловой сети или в сети горячего водоснабжения, не соответствующих установленным требованиям (за исключением температуры), в общем объеме проб, отобранных по результатам производственного контроля качества горячей воды, %	-

**Показатели надежности и бесперебойности горячего водоснабжения**

№ п/п	Наименование показателей	Величина показателя на период регулирования
1.	Количество перерывов в подаче воды, зафиксированных в местах исполнения обязательств организацией, осуществляющей горячее водоснабжение, по подаче горячей воды, возникших в результате аварий, повреждений и иных технологических нарушений на объектах централизованной системы горячего водоснабжения, принадлежащих организации, осуществляющей горячее водоснабжение, в расчете на протяженность водопроводной сети, ед./км в год	2015 год

**Показатели энергетической эффективности использования ресурсов**

№ п/п	Наименование показателей	Величина показателя на период регулирования
1.	Доля потерь воды в централизованных системах водоснабжения при транспортировке в общем объеме воды, поданной в водопроводную сеть, %	2015 год
2.	Удельное количество тепловой энергии, расходуемой на подогрев горячей воды, Гкал/куб. м	-

**Раздел 9. Расчет эффективности производственной программы**

№ п/п	Показатели производственной программы	Ед. изм.	Значение показателя в базовом периоде	Планируемое значение показателя по итогам реализации производственной программы
1.	Показатели надежности, качества, энергетической эффективности:	-	-	-
2.	Расходы на реализацию производственной программы	тыс.руб.	-	-

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

№ п/п	Показатели эффективности производственной программы	Ед. изм.	Утвержденное значение показателя на истекший период регулирования	Фактическое значение показателя за истекший период регулирования
1.	Показатели надежности, качества, энергетической эффективности:  В истекшем периоде регулирования производственная программа не утверждена	-	-	-

**Раздел 11. Мероприятия, направленные на повышение качества обслуживания абонентов**

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

Приложение 2  
к распоряжению  
Комитета по тарифам  
Санкт-Петербурга  
от 02.12.2015 № 381-р

**Тарифы на горячую воду (горячее водоснабжение), поставляемую  
акционерным обществом «Главное управление жилищно-коммунального хозяйства»  
в закрытой системе горячего водоснабжения потребителям, расположенным  
на территории Санкт-Петербурга, на 2015 год**

№ п/п	Наименование потребителей	Период 2015 года	Средневзвешенный тариф на тепловую энергию <*>, руб./Гкал	Компонент на холодную воду, руб./м <sup>3</sup>	Компонент на тепловую энергию		
					Одно-ставочный, руб./Гкал	Двухставочный	
						Ставка за мощность, тыс. руб./Гкал/час в мес.	Ставка за тепловую энергию, руб./Гкал
1.	Прочие потребители, получающие тепловую энергию по тепловым сетям	1 полугодие	—	—	—	—	—
		2 полугодие	—	32.00	1 873.31	—	—
2.	Прочие потребители, получающие тепловую энергию с коллекторов	1 полугодие	—	—	—	—	—
		2 полугодие	—	32.00	1 571.23	—	—
3.	Население, получающее тепловую энергию по тепловым сетям (тарифы указаны с учетом НДС) <1>	1 полугодие	—	—	—	—	—
		2 полугодие	2 317.56	—	—	—	—
4.	Население, получающее тепловую энергию с коллекторов (тарифы указаны с учетом НДС) <1>	1 полугодие	—	—	—	—	—
		2 полугодие	1 903.32	—	—	—	—

**Примечания:**

\* Тарифы с учетом стоимости компонента на холодную воду.

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. 2 полугодие: со дня вступления в силу соответствующего распоряжения по 31.12.2015.



ПРАВИТЕЛЬСТВО САНКТ-ПЕТЕРБУРГА  
КОМИТЕТ ПО ТАРИФАМ САНКТ-ПЕТЕРБУРГА  
РАСПОРЯЖЕНИЕ

02.12.2015

№ 382-р

**Об установлении тарифов на транспортные услуги, оказываемые  
закрытым акционерным обществом «Локомотив» - дочерним обществом  
ОАО «Кировский завод» на подъездных железнодорожных путях  
на территории Санкт-Петербурга, на 2016 год**

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 02.12.2015 №860:

1. Установить предельные максимальные тарифы на транспортные услуги, оказываемые закрытым акционерным обществом «Локомотив» - дочерним обществом ОАО «Кировский завод» на территории Санкт-Петербурга, на 2016 год согласно приложению к настоящему распоряжению.

2. Тарифы, установленные в пункте 1 настоящего распоряжения, действуют с 01.01.2016 по 31.12.2016.

3. Признать утратившим силу с 01.01.2016 распоряжение Комитета по тарифам Санкт-Петербурга от 17.12.2014 №557-р «Об установлении тарифов на транспортные услуги, оказываемые закрытым акционерным обществом «Локомотив» - дочерним обществом ОАО «Кировский завод» на подъездных железнодорожных путях на территории Санкт-Петербурга, на 2015 год».

4. Распоряжение вступает в силу с 01.01.2016, 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 02.12.2015 №382-р

**Предельные максимальные тарифы на транспортные услуги,  
оказываемые закрытым акционерным обществом «Локомотив» - дочерним обществом  
ОАО «Кировский завод» на подъездных железнодорожных путях  
на территории Санкт-Петербурга, на 2016 год**

№ п/п	Наименование тарифа	Ед. изм.	Предельный максимальный тариф (руб.)
1.	Тариф за маневровую работу локомотива на подъездных железнодорожных путях	вагон	777,44
2.	Тариф за выполнение погрузочно-разгрузочных работ на подъездных железнодорожных путях	крано-часы	3 787,28
3.	Тариф на услуги по подаче и уборке вагонов на подъездных железнодорожных путях	вагон	4 655,23
3.1.	Тариф на услуги по подаче вагонов на подъездных железнодорожных путях	вагон	2 327,61
3.2.	Тариф на услуги по уборке вагонов на подъездных железнодорожных путях	вагон	2 327,61
4.	Тариф за маневровую работу технологического локомотива на подъездных железнодорожных путях	локомотиво-часы	3 581,88

Примечание: тарифы указаны без учета налога на добавленную стоимость.



ПРАВИТЕЛЬСТВО САНКТ-ПЕТЕРБУРГА  
КОМИТЕТ ПО ТАРИФАМ САНКТ-ПЕТЕРБУРГА  
РАСПОРЯЖЕНИЕ

02.12.2015

№ 384-р

**Об установлении тарифов на транспортные услуги, оказываемые открытым акционерным обществом «Территориальная генерирующая компания №1» на подъездных железнодорожных путях на территории Санкт-Петербурга, на 2016 год**

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 02.12.2015 №862:

1. Установить предельные максимальные тарифы на транспортные услуги, оказываемые открытым акционерным обществом «Территориальная генерирующая компания №1» на подъездных железнодорожных путях на территории Санкт-Петербурга, на 2016 год согласно приложению к настоящему распоряжению.

2. Тарифы, установленные в пункте 1 настоящего распоряжения, действуют с 01.01.2016 по 31.12.2016.

3. Признать утратившим силу с 01.01.2016 распоряжение Комитета по тарифам Санкт-Петербурга от 17.12.2014 №554-р «Об установлении тарифов на транспортные услуги, оказываемые открытым акционерным обществом «Территориальная генерирующая компания №1» на подъездных железнодорожных путях на территории Санкт-Петербурга, на 2015 год».

4. Распоряжение вступает в силу с 01.01.2016, 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 02.12.2015 №384-р

**Предельные максимальные тарифы на транспортные услуги, оказываемые  
открытым акционерным обществом «Территориальная генерирующая компания №1»  
на подъездных железнодорожных путях на территории Санкт-Петербурга,  
на 2016 год**

Наименование тарифа	Единица измерения	ОАО "ТГК-1" (ТЭЦ-15)	ОАО "ТГК-1" (ТЭЦ-5)
Тариф за маневровую работу локомотива на подъездных железнодорожных путях	руб./ локомотиво-час	1 712,67	
Тариф на услуги по перевозке грузов по подъездным железнодорожным путям	руб./т х км	30,30	56,59

Примечание: тарифы указаны без учета налога на добавленную стоимость.



ПРАВИТЕЛЬСТВО САНКТ-ПЕТЕРБУРГА  
КОМИТЕТ ПО ТАРИФАМ САНКТ-ПЕТЕРБУРГА  
РАСПОРЯЖЕНИЕ

04.12.2015

№ 385-р

**Об установлении тарифов на транспортные услуги, оказываемые акционерным обществом «Северо-Западный промышленный железнодорожный транспорт» на подъездных железнодорожных путях на территории Санкт-Петербурга, на 2016 год**

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 04.12.2015 №863:

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 2016 год согласно приложению к настоящему распоряжению.

2. Тарифы, установленные в пункте 1 настоящего распоряжения, действуют с 01.01.2016 по 31.12.2016.

3. Признать утратившим силу с 01.01.2016 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».

4. Распоряжение вступает в силу с 01.01.2016, 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 04.12.2015 №385-р

**Предельные максимальные тарифы на транспортные услуги, оказываемые  
акционерным обществом «Северо-Западный промышленный железнодорожный  
транспорт» на подъездных железнодорожных путях на территории  
Санкт-Петербурга, на 2016 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	187,98
1.2.1	Тариф на услугу по подаче вагонов на подъездных железнодорожных путях	руб./тонн	93,99
1.2.2.	Тариф на услугу по уборке вагонов на подъездных железнодорожных путях	руб./тонн	93,99
1.3.	При станции Купчинская Октябрьской ж. д. «ЛКСМ – Южная ТЭЦ»	руб./тонн	39,23
1.3.1.	Тариф на услугу по подаче вагонов на подъездных железнодорожных путях	руб./тонн	19,61
1.3.2.	Тариф на услугу по уборке вагонов на подъездных железнодорожных путях	руб./тонн	19,62
1.4.	При станции Ижоры Октябрьской ж. д. участок «Ижоры»	руб./тонн	64,41
1.4.1	Тариф на услугу по подаче вагонов на подъездных железнодорожных путях	руб./тонн	32,20
1.4.2.	Тариф на услугу по уборке вагонов на подъездных железнодорожных путях	руб./тонн	32,21
1.5.	При станции Рыбацкое Октябрьской ж. д. участок «Рыбацкое»	руб./тонн	70,51
1.5.1.	Тариф на услугу по подаче вагонов на подъездных железнодорожных путях	руб./тонн	35,25

1.5.2.	Тариф на услугу по уборке вагонов на подъездных железнодорожных путях	руб./тонн	35,26
1.6.	При станции Среднерогатская участок «Гортоп»	руб./тонн	1 070,70
1.6.1.	Тариф на услугу по подаче вагонов на подъездных железнодорожных путях	руб./тонн	535,35
1.6.2.	Тариф на услугу по уборке вагонов на подъездных железнодорожных путях	руб./тонн	535,35
1.7.	При станции Полюстрово Октябрьской ж. д. участок «Полюстрово»	руб./тонн	62,17
1.7.1.	Тариф на услугу по подаче вагонов на подъездных железнодорожных путях	руб./тонн	31,08
1.7.2.	Тариф на услугу по уборке вагонов на подъездных железнодорожных путях	руб./тонн	31,09
1.8.	При станции Санкт-Петербург Финляндский октябрьской ж.д. участок «ЛМЗ»	руб./тонн	51,18
1.8.1.	Тариф на услугу по подаче вагонов на подъездных железнодорожных путях	руб./тонн	25,59
1.8.2.	Тариф на услугу по уборке вагонов на подъездных железнодорожных путях	руб./тонн	25,59
2.	Тариф за маневровую работу локомотива	руб./лок. -	2 465,77
3.	Тариф за услугу по текущему содержанию подъездных ж/д путей производственного участка «Красный треугольник»	руб./км×месяц	30 547,56
4.	Тариф за пропуск вагонов по подъездным железнодорожным путям производственного участка «Красный треугольник»	руб./вагон	207,03

Примечание: тарифы указаны без учета налога на добавленную стоимость.



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

04.12.2015

№ 389-р

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

В соответствии с Федеральным законом от 26.12.2008 № 294-ФЗ «О защите прав юридических лиц и индивидуальных предпринимателей при осуществлении государственного контроля (надзора) и муниципального контроля», постановлением Правительства Санкт-Петербурга от 25.07.2011 № 1037 «О Порядке разработки и утверждения исполнительными органами государственной власти Санкт-Петербурга административных регламентов предоставления государственных услуг (исполнения государственных функций)», постановлением Правительства Санкт-Петербурга от 13.09.2005 № 1346 «О Комитете по тарифам Санкт-Петербурга» и на основании протокола заседания правления Комитета по тарифам Санкт-Петербурга от 04.12.2015 № 867:

1. Внести в распоряжение Комитета по тарифам Санкт-Петербурга от 08.06.2015 № 44-р «Об утверждении Административного регламента Комитета по тарифам Санкт-Петербурга по исполнению государственной функции по осуществлению контроля за выполнением инвестиционных программ организаций, осуществляющих регулируемые виды деятельности в сфере теплоснабжения (за исключением таких программ, которые утверждаются в соответствии с законодательством Российской Федерации об электроэнергетике), в том числе за достижением этими организациями целевых показателей надежности и качества поставляемых товаров и оказываемых услуг в результате реализации мероприятий таких программ» изменение, изложив абзац тринадцатый пункта 1.5 приложения к распоряжению в следующей редакции:

«осуществлять запись о проведенной проверке в журнале учета проверок в случае его наличия у субъекта регулирования;».

2. Внести в распоряжение Комитета по тарифам Санкт-Петербурга от 29.08.2014 № 223-р «Об утверждении Административного регламента Комитета по тарифам Санкт-Петербурга по исполнению государственной функции по осуществлению регионального государственного контроля (надзора) за соблюдением организациями, осуществляющими регулируемые виды деятельности, в случае если цены (тарифы) на товары и услуги таких организаций подлежат установлению Комитетом, требований о принятии программ в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности и требований к этим программам, устанавливаемых Комитетом применительно к регулируемым видам деятельности указанных организаций» изменение, изложив подпункт 12 пункта 1.5 приложения к распоряжению в следующей редакции:

«12) осуществлять запись о проведенной проверке в журнале учета проверок в случае его наличия у субъекта регулирования;».

3. Внести в распоряжение Комитета по тарифам от 29.08.2014 №222-р «Об утверждении Административного регламента Комитета по тарифам Санкт-Петербурга

по исполнению государственной функции по осуществлению регионального государственного контроля (надзора) в области регулирования цен (тарифов) в сфере теплоснабжения в части обоснованности установления, изменения и применения цен (тарифов)» изменение, изложив подпункт 12 пункта 1.5 приложения к распоряжению в следующей редакции:

«12) осуществлять запись о проведенной проверке в журнале учета проверок в случае его наличия у субъекта регулирования;».

4. Внести в распоряжение Комитета по тарифам Санкт-Петербурга от 01.07.2014 № 102-р «Об утверждении Административного регламента Комитета по тарифам Санкт-Петербурга по исполнению государственной функции по осуществлению контроля за соблюдением стандартов раскрытия информации в сфере водоснабжения и водоотведения организациями, осуществляющими горячее водоснабжение, холодное водоснабжение и(или) водоотведение» изменение, изложив подпункт 12 пункта 1.5 приложения к распоряжению в следующей редакции:

«12) осуществлять запись о проведенной проверке в журнале учета проверок в случае его наличия у субъекта регулирования;».

5. Внести в распоряжение Комитета по тарифам Санкт-Петербурга от 01.07.2014 № 101-р «Об утверждении Административного регламента Комитета по тарифам Санкт-Петербурга по исполнению государственной функции по осуществлению контроля за выполнением инвестиционных и производственных программ организаций, осуществляющих горячее водоснабжение, холодное водоснабжение и(или) водоотведение, в том числе за достиганием в результате реализации мероприятий инвестиционных и производственных программ целевых показателей деятельности организаций, осуществляющих горячее водоснабжение, холодное водоснабжение и(или) водоотведение» изменение, изложив подпункт 12 пункта 1.5 приложения к распоряжению в следующей редакции:

«12) осуществлять запись о проведенной проверке в журнале учета проверок в случае его наличия у организации;».

6. Внести в распоряжение Комитета по тарифам Санкт-Петербурга от 14.01.2013 № 1-р «Об утверждении Административного регламента Комитета по тарифам Санкт-Петербурга по исполнению государственной функции по осуществлению в пределах своей компетенции контроля за соблюдением стандартов раскрытия информации субъектами оптового рынка электрической энергии и мощности и розничного рынка электрической энергии» изменение, изложив подпункт 12 пункта 1.9 приложения к распоряжению в следующей редакции:

«12) осуществлять запись о проведенной проверке в журнале учета проверок в случае его наличия у субъекта регулирования».

7. Внести в распоряжение Комитета по тарифам Санкт-Петербурга от 01.07.2011 № 124-р «Об утверждении Административного регламента Комитета по тарифам Санкт-Петербурга по исполнению государственной функции «Осуществление контроля за соблюдением организациями коммунального комплекса стандартов раскрытия информации, утверждаемых Правительством Российской Федерации» следующие изменения:

7.1. Подпункт 12 пункта 1.9 приложения к распоряжению изложить в следующей редакции:

«12) осуществлять запись о проведенной проверке в журнале учета проверок в случае его наличия у организаций коммунального комплекса;».

7.2. Пункт 1.9 приложения к распоряжению дополнить подпунктом 13 следующего содержания:

«13) учитывать при определении мер, принимаемых по фактам выявленных нарушений, соответствие указанных мер тяжести нарушений, их потенциальной опасности для жизни, здоровья людей, для животных, растений, окружающей среды, объектов культурного наследия (памятников истории и культуры) народов Российской Федерации, безопасности государства, для возникновения чрезвычайных ситуаций природного

и техногенного характера, а также не допускать необоснованное ограничение прав и законных интересов граждан, в том числе индивидуальных предпринимателей, юридических лиц.».

7.3. Абзац шестой пункта 2.3.5.2 приложения к распоряжению изложить в следующей редакции:

«3) наименование организации коммунального комплекса, проверка которой проводится, место нахождения организации коммунального комплекса (ее филиалов, представительств, обособленных структурных подразделений);».

7.4. Абзац седьмой пункта 2.4.1.1 приложения к распоряжению изложить в следующей редакции:

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

7.5. Абзац шестой пункта 2.4.1.2 приложения к распоряжению изложить в следующей редакции:

«3) наименование организации коммунального комплекса, проверка которой проводится, место нахождения организации коммунального комплекса (ее филиалов, представительств, обособленных структурных подразделений);».

8. Внести в распоряжение Комитета по тарифам Санкт-Петербурга от 01.07.2011 № 123-р «Об утверждении Административного регламента Комитета по тарифам Санкт-Петербурга по исполнению государственной функции «Осуществление контроля за применением территориальными сетевыми организациями платы за технологическое присоединение и(или) стандартизированных тарифных ставок, определяющих величину этой платы, в том числе урегулирование споров, в порядке, установленном Правительством Российской Федерации» следующие изменения:

8.1. Подпункт 8 пункта 2.4.1 приложения к распоряжению изложить в следующей редакции:

«8) учитывать при определении мер, принимаемых по фактам выявленных нарушений, соответствие указанных мер тяжести нарушений, их потенциальной опасности для жизни, здоровья людей, для животных, растений, окружающей среды, объектов культурного наследия (памятников истории и культуры) народов Российской Федерации, безопасности государства, для возникновения чрезвычайных ситуаций природного и техногенного характера, а также не допускать необоснованное ограничение прав и законных интересов граждан, в том числе индивидуальных предпринимателей, юридических лиц;».

8.2. Подпункт 13 пункта 2.4.1 приложения к распоряжению изложить в следующей редакции:

«13) осуществлять запись о проведенной проверке в журнале учета проверок в случае его наличия у сетевой организации;».

8.3. Абзац пятый пункта 2.4.4 приложения к распоряжению изложить в следующей редакции:

«3) наименование сетевой организации, проверка которой проводится, место нахождения сетевой организации (ее филиалов, представительств, обособленных структурных подразделений);».

8.4. Абзац третий пункта 3.2.1.3 приложения к распоряжению изложить в следующей редакции:

«3) наименование сетевой организации, место нахождения сетевой организации (ее филиалов, представительств, обособленных структурных подразделений);».

8.5. Абзац седьмой пункта 3.3.1.1 приложения к распоряжению изложить в следующей редакции:

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

9. Внести в распоряжение Комитета по тарифам Санкт-Петербурга от 01.07.2011 № 122-р «Об утверждении Административного регламента Комитета по тарифам Санкт-Петербурга по исполнению государственной функции «Контроль за осуществляемой

гарантирующими поставщиками деятельностью по обеспечению надежного энергоснабжения населения» следующие изменения:

9.1. Подпункт 12 пункта 1.9 приложения к распоряжению изложить в следующей редакции:

«12) осуществлять запись о проведенной проверке в журнале учета проверок в случае его наличия у гарантирующего поставщика;».

9.2. Пункт 1.9 приложения к распоряжению дополнить подпунктом 13 следующего содержания:

«13) учитывать при определении мер, принимаемых по фактам выявленных нарушений, соответствие указанных мер тяжести нарушений, их потенциальной опасности для жизни, здоровья людей, для животных, растений, окружающей среды, объектов культурного наследия (памятников истории и культуры) народов Российской Федерации, безопасности государства, для возникновения чрезвычайных ситуаций природного и техногенного характера, а также не допускать необоснованное ограничение прав и законных интересов граждан, в том числе индивидуальных предпринимателей, юридических лиц.».

9.3. Абзац шестой пункта 2.2.5.2 приложения к распоряжению изложить в следующей редакции:

«3) наименование организации, проверка которой проводится, место нахождения организации (ее филиалов, представительств, обособленных структурных подразделений);».

9.4. Подпункт 3 пункта 2.3.1.1 приложения к распоряжению изложить в следующей редакции:

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

9.5. Абзац шестой пункта 2.3.1.2 приложения к распоряжению изложить в следующей редакции:

«3) наименование организации, проверка которой проводится, место нахождения организации (ее филиалов, представительств, обособленных структурных подразделений);».

10. Внести в распоряжение Комитета по тарифам Санкт-Петербурга от 27.08.2010 № 135-р «Об утверждении Административного регламента Комитета по тарифам Санкт-Петербурга по исполнению государственной функции «Осуществление контроля за реализацией инвестиционных программ субъектов электроэнергетики, в уставных капиталах которых участвует Санкт-Петербург, и инвестиционных программ территориальных сетевых организаций, отнесенных к числу субъектов, инвестиционные программы которых утверждаются и контролируются исполнительными органами государственной власти Санкт-Петербурга» следующие изменения:

10.1. Подпункт 12 пункта 1.9 приложения к распоряжению изложить в следующей редакции:

«12) осуществлять запись о проведенной проверке в журнале учета проверок в случае его наличия у организации;».

10.2. Абзац шестой пункта 2.5.5.2 приложения к распоряжению изложить в следующей редакции:

«3) наименование организации, проверка которой проводится, место нахождения организации (ее филиалов, представительств, обособленных структурных подразделений);».

10.3. Абзац шестой пункта 2.6.1.2 приложения к распоряжению изложить в следующей редакции:

«3) наименование организации, проверка которой проводится, место нахождения организации (ее филиалов, представительств, обособленных структурных подразделений);».

11. Внести в распоряжение Комитета по тарифам Санкт-Петербурга от 18.12.2009 № 217-р «Об утверждении Административного регламента Комитета по тарифам Санкт-Петербурга по исполнению государственной функции по осуществлению контроля

за применением регулируемых Комитетом по тарифам Санкт-Петербурга цен (тарифов) и при необходимости проверок хозяйственной деятельности организаций, осуществляющих деятельность в сфере регулируемого ценообразования, в части, касающейся обоснованности величины и правильности применения указанных цен (тарифов)» следующие изменения:

11.1. Абзац двадцать третий пункта 7.3 приложения к распоряжению изложить в следующей редакции:

«м) осуществлять запись о проведенной проверке в журнале учета проверок в случае его наличия у организации;».

11.2. Пункт 7.3 приложения к распоряжению дополнить подпунктом «н» следующего содержания:

«н) учитывать при определении мер, принимаемых по фактам выявленных нарушений, соответствие указанных мер тяжести нарушений, их потенциальной опасности для жизни, здоровья людей, для животных, растений, окружающей среды, объектов культурного наследия (памятников истории и культуры) народов Российской Федерации, безопасности государства, для возникновения чрезвычайных ситуаций природного и техногенного характера, а также не допускать необоснованное ограничение прав и законных интересов граждан, в том числе индивидуальных предпринимателей, юридических лиц.».

12. Распоряжение вступает в силу со дня его официального опубликования, за исключением пунктов 1-6, подпункта 7.1 пункта 7, подпункта 8.2 пункта 8, подпункта 9.1 пункта 9, подпункта 10.1 пункта 10, подпункта 11.1 пункта 11, которые вступают в силу с 01.07.2016.

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

**Председатель  
Комитета по тарифам Санкт-Петербурга**

**Д.В. Коптин**



ПРАВИТЕЛЬСТВО САНКТ-ПЕТЕРБУРГА  
КОМИТЕТ ПО ТАРИФАМ САНКТ-ПЕТЕРБУРГА  
РАСПОРЯЖЕНИЕ

08.12.2015

№ 390-р

**Об утверждении размера платы за выдачу, переоформление  
и выдачу дубликата разрешения на осуществление деятельности  
по перевозке пассажиров и багажа легковым такси на территории  
Санкт-Петербурга на 2015 год**

В соответствии с постановлением Правительства Санкт-Петербурга от 07.09.2015 №783 «О внесении изменений в постановление Правительства Санкт-Петербурга от 11.11.2011 №1577», постановлением Правительства Санкт-Петербурга от 13.09.2005 №1346 «О Комитете по тарифам Санкт-Петербурга» и на основании протокола заседания правления Комитета по тарифам Санкт-Петербурга от 08.12.2015 №868:

1. Утвердить размер платы за выдачу, переоформление и выдачу дубликата разрешения на осуществление деятельности по перевозке пассажиров и багажа легковым такси на территории Санкт-Петербурга на 2015 год согласно приложению к настоящему распоряжению.
2. Размер платы, утвержденный в пункте 1 настоящего распоряжения, действует 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 08.12.2015 №390-р

**Размер платы за выдачу, переоформление и выдачу дубликата разрешения  
на осуществление деятельности по перевозке пассажиров и багажа легковым такси  
на территории Санкт-Петербурга на 2015 год**

№ п/п	Наименование	Единица измерения	Размер платы
1.	Размер платы за выдачу разрешения на осуществление деятельности по перевозке пассажиров и багажа легковым такси на территории Санкт-Петербурга	руб.	274,0
2.	Размер платы за переоформление разрешения на осуществление деятельности по перевозке пассажиров и багажа легковым такси на территории Санкт-Петербурга	руб.	274,0
3.	Размер платы за выдачу дубликата разрешения на осуществление деятельности по перевозке пассажиров и багажа легковым такси на территории Санкт-Петербурга	руб.	2 740,0



ПРАВИТЕЛЬСТВО САНКТ-ПЕТЕРБУРГА  
КОМИТЕТ ПО ТАРИФАМ САНКТ-ПЕТЕРБУРГА  
РАСПОРЯЖЕНИЕ

18.12.2015

№ 416-р

**О внесении изменения в распоряжение Комитета по тарифам Санкт-Петербурга  
от 14.01.2013 № 1-р**

В соответствии с постановлением Правительства Санкт-Петербурга от 25.07.2011 № 1037 «О Порядке разработки и утверждения исполнительными органами государственной власти Санкт-Петербурга административных регламентов предоставления государственных услуг (исполнения государственных функций)» и на основании протокола заседания Правления Комитета по тарифам Санкт-Петербурга от 18.12.2015 № 894, в целях приведения правовых актов Комитета по тарифам Санкт-Петербурга в соответствие с действующим законодательством:

1. Внести в распоряжение Комитета по тарифам Санкт-Петербурга от 14.01.2013 № 1-р «Об утверждении Административного регламента Комитета по тарифам Санкт-Петербурга по исполнению государственной функции по осуществлению в пределах своей компетенции контроля за соблюдением стандартов раскрытия информации субъектами оптового рынка электрической энергии и мощности и розничного рынка электрической энергии» изменение, изложив абзац третий пункта 4.5 приложения к распоряжению в следующей редакции:

«фамилию, имя, отчество (последнее - при наличии) заявителя - физического лица либо наименование заявителя - юридического лица, почтовый адрес, по которому должны быть направлены ответ, уведомление о переадресации обращения, личную подпись заявителя (представителя заявителя), дату;».

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

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

**Председатель  
Комитета по тарифам Санкт-Петербурга**

**Д.В. Коптин**



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

18.12.2015

№ 417-р

**Об установлении тарифов в сфере теплоснабжения  
акционерного общества  
«Главное управление жилищно-коммунального хозяйства»  
на территории Санкт-Петербурга на 2016 год**

В соответствии с Федеральным законом от 27.07.2010 № 190-ФЗ «О теплоснабжении», постановлением Правительства Российской Федерации от 22.10.2012 № 1075 «О ценообразовании в сфере теплоснабжения», приказом ФСТ России от 13.06.2013 № 760-э «Об утверждении Методических указаний по расчету регулируемых цен (тарифов) в сфере теплоснабжения», приказом ФСТ России от 07.06.2013 № 163 «Об утверждении Регламента открытия дел об установлении регулируемых цен (тарифов) и отмене регулирования тарифов в сфере теплоснабжения», постановлением Правительства Санкт-Петербурга от 13.09.2005 № 1346 «О Комитете по тарифам Санкт-Петербурга» и на основании протокола заседания правления Комитета по тарифам Санкт-Петербурга от 18.12.2015 № 895:

1. Установить тарифы в сфере теплоснабжения акционерного общества «Главное управление жилищно-коммунального хозяйства» на территории Санкт-Петербурга на 2016 год согласно приложениям 1, 2, 3 и 4 к настоящему распоряжению.

2. Тарифы, установленные в пункте 1 настоящего распоряжения, действуют со дня вступления в силу настоящего распоряжения по 31.12.2016.

3. Признать утратившим силу с 01.01.2016 распоряжение Комитета по тарифам Санкт-Петербурга от 02.12.2015 № 380-р «Об установлении тарифов в сфере теплоснабжения акционерного общества «Главное управление жилищно-коммунального хозяйства» на территории Санкт-Петербурга на 2015 год».

4. Распоряжение вступает в силу с 01.01.2016, но не ранее дня его официального опубликования.

**Председатель  
Комитета по тарифам Санкт-Петербурга**

**Д.В. Коптин**

Приложение 1  
к распоряжению  
Комитета по тарифам  
Санкт-Петербурга  
от 18.12.2015 № 417-р

**Тарифы на тепловую энергию, поставляемую  
акционерным обществом «Главное управление жилищно-коммунального хозяйства»  
потребителям, расположенным на территории Санкт-Петербурга, на 2016 год**

№ пп	Вид тарифа	Период 2016 года	Вода	Отборный пар давлением				Острый и редуциро- ванный пар
				от 1,2 до 2,5 кг/см <sup>2</sup>	от 2,5 до 7,0 кг/см <sup>2</sup>	от 7,0 до 13,0 кг/см <sup>2</sup>	свыше 13,0 кг/см <sup>2</sup>	
1.	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения							
1.1.	одноставочный, руб./Гкал	1 полугодие	1 873.31	—	1 873.31	—	—	—
1.2.		2 полугодие	2 225.20	—	2 225.20	—	—	—
	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	2 317.56	—	—	—	—	—
2.2.		2 полугодие	2 835.94	—	—	—	—	—
	двухставочный	X	X	X	X	X	X	X
	ставка за тепловую энергию, руб./Гкал	1 полугодие	—	—	—	—	—	—
		2 полугодие	—	—	—	—	—	—
	ставка за содержание тепловой мощности, тыс. руб./Гкал/ч в мес.	1 полугодие	—	—	—	—	—	—
		2 полугодие	—	—	—	—	—	—

**Примечания:**

\* Тарифы с учетом стоимости теплоносителя.

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

2. В тарифы (за исключением тарифов для населения) не включен НДС.

3. 1 полугодие: с 01.01.2016 по 30.06.2016; 2 полугодие: с 01.07.2016 по 31.12.2016.

Приложение 2  
к распоряжению  
Комитета по тарифам  
Санкт-Петербурга  
от 18.12.2015 № 417-р

**Тарифы на тепловую энергию, поставляемую  
акционерным обществом «Главное управление жилищно-коммунального хозяйства»  
на коллекторах источников тепловой энергии потребителям, расположенным  
на территории Санкт-Петербурга, на 2016 год**

№ пп	Вид тарифа	Период 2016 года	Вода	Отборный пар давлением				Острый и редуциро- ванный пар
				от 1,2 до 2,5 кг/см <sup>2</sup>	от 2,5 до 7,0 кг/см <sup>2</sup>	от 7,0 до 13,0 кг/см <sup>2</sup>	свыше 13,0 кг/см <sup>2</sup>	
1.1.	одноставочный, руб./ Гкал	1 полугодие	1 571.23	—	—	—	—	—
1.2.		2 полугодие	1 860.40	—	—	—	—	—
	двухставочный	X	X	X	X	X	X	X
	ставка за тепловую энергию, руб./Гкал	1 полугодие	—	—	—	—	—	—
		2 полугодие	—	—	—	—	—	—
	ставка за содержание тепловой мощности, тыс. руб./Гкал/ч в мес.	1 полугодие	—	—	—	—	—	—
		2 полугодие	—	—	—	—	—	—
2.	Население (тарифы указываются с учетом НДС) <1>							
2.1.	одноставочный, руб./ Гкал	1 полугодие	1 903.32	—	—	—	—	—
2.2.		2 полугодие	2 249.43	—	—	—	—	—
	двухставочный	X	X	X	X	X	X	X
	ставка за тепловую энергию, руб./Гкал	1 полугодие	—	—	—	—	—	—
		2 полугодие	—	—	—	—	—	—
	ставка за содержание тепловой мощности, тыс. руб./Гкал/ч в мес.	1 полугодие	—	—	—	—	—	—
		2 полугодие	—	—	—	—	—	—

**Примечания:**

1. Выделяется в целях реализации пункта 6 статьи 168 Налогового кодекса Российской Федерации (часть вторая).
2. В тарифы (за исключением тарифов для населения) не включен НДС.
3. 1 полугодие: с 01.01.2016 по 30.06.2016; 2 полугодие: с 01.07.2016 по 31.12.2016.
4. Величина расходов на топливо, отнесенных на 1 Гкал тепловой энергии, отпускаемой в виде воды от источника тепловой энергии акционерного общества «Главное управление жилищно-коммунального хозяйства», составляет 905.09 руб./Гкал.

Приложение 3  
к распоряжению  
Комитета по тарифам  
Санкт-Петербурга  
от 18.12.2015 № 417-р

**Тарифы на теплоноситель, поставляемый  
акционерным обществом «Главное управление жилищно-коммунального хозяйства»  
потребителям, расположенным на территории Санкт-Петербурга, на 2016 год**

№ пп	Наименование потребителей	Вид тарифа	Период 2016 года	Вид теплоносителя	
				вода	пар
Тарифы на теплоноситель, поставляемый потребителям					
1.	Прочие потребители	Одноставочный, руб./м <sup>3</sup>	1 полугодие	22.73	—
			2 полугодие	33.03	—
2.	Население (тарифы указаны с учетом НДС)	Одноставочный, руб./м <sup>3</sup>	1 полугодие	—	—
			2 полугодие	—	—

**Примечания:**

1. В тарифы не включен НДС.
2. 1 полугодие: с 01.01.2016 по 30.06.2016; 2 полугодие: с 01.07.2016 по 31.12.2016.

Приложение 4  
к распоряжению  
Комитета по тарифам  
Санкт-Петербурга  
от 18.12.2015 № 417-р

**Тарифы на горячую воду (горячее водоснабжение), поставляемую  
акционерным обществом «Главное управление жилищно-коммунального хозяйства»  
в открытых системах теплоснабжения потребителям, расположенным  
на территории Санкт-Петербурга, на 2016 год**

№ п/п	Наименование потребителей	Период 2016 года	Средневзвешенный тариф на тепловую энергию <*>, руб./Гкал	Компонент на теплоноситель, руб./м <sup>3</sup>	Компонент на тепловую энергию		
					Одноставочный, руб./Гкал	Двухставочный	
						Ставка за мощность, тыс. руб./Гкал/час в мес.	Ставка за тепловую энергию, руб./Гкал
1.	Прочие потребители	1 полугодие	—	22.73	1 873.31	—	—
		2 полугодие	—	33.03	2 225.20	—	—
2.	Население (тарифы указаны с учетом НДС) <1>	1 полугодие	2 317.56	—	—	—	—
		2 полугодие	2 835.94	—	—	—	—

**Примечания:**

\* Тарифы с учетом стоимости теплоносителя.

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

2. В тарифы (за исключением тарифов для населения) не включен НДС.

3. 1 полугодие: с 01.01.2016 по 30.06.2016; 2 полугодие: с 01.07.2016 по 31.12.2016.

4. Тарифы на теплоноситель установлен Приложением 3 к настоящему распоряжению.



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

18.12.2015

№ 418-р

**Об установлении тарифов на горячую воду (горячее водоснабжение), поставляемую акционерным обществом «Главное управление жилищно-коммунального хозяйства» в закрытой системе горячего водоснабжения потребителям, расположенным на территории Санкт-Петербурга, на 2016 год**

В соответствии с Федеральным законом от 07.12.2011 № 416-ФЗ «О водоснабжении и водоотведении», постановлением Правительства Российской Федерации от 13.05.2013 № 406 «О государственном регулировании тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения», постановлением Правительства Российской Федерации от 29.07.2013 № 641 «Об инвестиционных и производственных программах организаций, осуществляющих деятельность в сфере водоснабжения и водоотведения», приказом ФСТ России от 27.12.2013 № 1746-э «Об утверждении Методических указаний по расчету регулируемых тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения», приказом ФСТ России от 16.07.2014 № 1154-э «Об утверждении Регламента установления регулируемых тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения», постановлением Правительства Санкт-Петербурга от 13.09.2005 № 1346 «О Комитете по тарифам Санкт-Петербурга» и на основании протокола заседания правления Комитета по тарифам Санкт-Петербурга от 18.12.2015 № 896:

1. Утвердить производственную программу акционерного общества «Главное управление жилищно-коммунального хозяйства» в сфере горячего водоснабжения в закрытой системе горячего водоснабжения потребителям, расположенным на территории Санкт-Петербурга, на 2016 год согласно приложению 1 к настоящему распоряжению.

2. Установить тарифы на горячую воду (горячее водоснабжение), поставляемую акционерным обществом «Главное управление жилищно-коммунального хозяйства» в закрытой системе горячего водоснабжения потребителям, расположенным на территории Санкт-Петербурга, на 2016 год согласно приложению 2 к настоящему распоряжению.

3. Тарифы, установленные в пункте 2 настоящего распоряжения, действуют со дня вступления в силу настоящего распоряжения по 31.12.2016.

4. Признать утратившим силу с 01.01.2016 распоряжение Комитета по тарифам Санкт-Петербурга от 02.12.2015 № 381-р «Об установлении тарифов на горячую воду (горячее водоснабжение), поставляемую акционерным обществом «Главное управление жилищно-коммунального хозяйства» в закрытой системе горячего водоснабжения потребителям, расположенным на территории Санкт-Петербурга, на 2015 год».

5. Распоряжение вступает в силу с 01.01.2016, но не ранее дня его официального опубликования.

**Председатель  
Комитета по тарифам Санкт-Петербурга**

**Д.В. Коптин**

Приложение 1  
к распоряжению  
Комитета по тарифам  
Санкт-Петербурга  
от 18.12.2015 № 418-р

**Производственная программа  
акционерного общества "Главное управление жилищно-коммунального хозяйства"  
в сфере горячего водоснабжения с использованием закрытой системы горячего водоснабжения  
на территории Санкт-Петербурга на 2016 год**

**Раздел 1. Паспорт производственной программы**

Наименование организации	Акционерное общество "Главное управление жилищно-коммунального хозяйства"
Юридический адрес, почтовый адрес организации	119021, Москва, Комсомольский проспект, д.18, стр. 3
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.	Отсутствуют	-	-	-	-

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

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

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

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

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

№ п/п	Показатели производственной деятельности	Величина показателя на период регулирования	
		2016 год	335 363,40
1.	Отпуск теплоносителя потребителям на горячее водоснабжение в закрытой системе горячего водоснабжения		

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

№ п/п	Статьи расходов	Величина показателя на период регулирования, тыс.руб.	
		2016 год	Всего
1.	Текущие расходы организации - всего, в том числе:		8 393,86
1.1.	Расходы на приобретаемые электрическую энергию (мощность), тепловую энергию, топливо, другие виды энергетических ресурсов и холодную воду		8 393,86
2.	Расходы на амортизацию основных средств и нематериальных активов	0,00	0,00
3.	Нормативная прибыль	0,00	0,00
4.	Расчетная предпринимательская прибыль гарантирующей организации	0,00	0,00
5.	Корректировка величины финансовых потребностей по результатам деятельности за предшествующий период регулирования (исключение необоснованных расходов или возмещение недостатка средств)	0,00	0,00
6.	Корректировка необходимой валовой выручки в целях сглаживания	0,00	0,00
7.	<b>ИТОГО объем финансовых потребностей на реализацию производственной программы</b>		<b>8 393,86</b>

## Раздел 7. График реализации мероприятий производственной программы

№ п/п	Наименование мероприятия	Дата начала реализации мероприятий	Дата окончания реализации мероприятий
1.	Горячее водоснабжение с использованием закрытой системы водоснабжения АО "ГУ ЖКХ"	01.01.2016	31.12.2016

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

*Показатели качества горячей воды*

№ п/п	Наименование показателей	Величина показателя на период регулирования
1.	Доля проб горячей воды в тепловой сети или в сети горячего водоснабжения, не соответствующих установленным требованиям по температуре, в общем объеме проб, отобранных по результатам производственного контроля качества горячей воды, %	2016 год
2.	Доля проб горячей воды в тепловой сети или в сети горячего водоснабжения, не соответствующих установленным требованиям (за исключением температуры), в общем объеме проб, отобранных по результатам производственного контроля качества горячей воды, %	-

*Показатели надежности и бесперебойности горячего водоснабжения*

№ п/п	Наименование показателей	Величина показателя на период регулирования
1.	Количество перерывов в подаче воды, зафиксированных в местах исполнения обязательств организацией, осуществляющей горячее водоснабжение, по подаче горячей воды, возникших в результате аварий, повреждений и иных технологических нарушений на объектах централизованной системы горячего водоснабжения, принадлежащих организации, осуществляющей горячее водоснабжение, в расчете на протяженность водопроводной сети, ед./км в год	0,55

*Показатели энергетической эффективности использования ресурсов*

№ п/п	Наименование показателей	Величина показателя на период регулирования
1.	Доля потерь воды в централизованных системах водоснабжения при транспортировке в общем объеме воды, поданной в водопроводную сеть, %	2016 год
2.	Удельное количество тепловой энергии, расходуемой на подогрев горячей воды, Гкал/куб. м	0,06

## Раздел 9. Расчет эффективности производственной программы

№ п/п	Показатели производственной программы	Ед. изм.	Значение показателя в базовом периоде	Планируемое значение показателя по итогам реализации производственной программы
1.	Показатели надежности, качества, энергетической эффективности:		-	-
2.	Расходы на реализацию производственной программы	тыс.руб.	-	-

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

№ п/п	Показатели эффективности производственной программы	Ед. изм.	Утвержденное значение показателя на истекший период регулирования	Фактическое значение показателя за истекший период регулирования
1.	Показатели надежности, качества, энергетической эффективности: В истекшем периоде регулирования производственная программа не утверждена		-	-

## Раздел 11. Мероприятия, направленные на повышение качества обслуживания абонентов

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

Приложение 2  
к распоряжению  
Комитета по тарифам  
Санкт-Петербурга  
от 18.12.2015 № 418-р

**Тарифы на горячую воду (горячее водоснабжение), поставляемую  
акционерным обществом «Главное управление жилищно-коммунального хозяйства»  
в закрытой системе горячего водоснабжения потребителям, расположенным  
на территории Санкт-Петербурга, на 2016 год**

№ п/п	Наименование потребителей	Период 2016 года	Средневзвешен- ный тариф на тепловую энергию <*>, руб./Гкал	Компонент на холодную воду, руб./м <sup>3</sup>	Компонент на тепловую энергию		
					Одно- ставочный, руб./Гкал	Двухставочный	
						Ставка за мощность, тыс. руб./Гкал/ час в мес.	Ставка за тепловую энергию, руб./Гкал
1.	Прочие потребители, получающие тепловую энергию по тепловым сетям	1 полугодие	—	32.00	1 873.31	—	—
		2 полугодие	—	35.84	2 225.20	—	—
2.	Прочие потребители, получающие тепловую энергию с коллекторов	1 полугодие	—	32.00	1 571.23	—	—
		2 полугодие	—	35.84	1 860.40	—	—
3.	Население, получающее тепловую энергию по тепловым сетям (тарифы указаны с учетом НДС) <1>	1 полугодие	2 317.56	—	—	—	—
		2 полугодие	2 835.94	—	—	—	—
4.	Население, получающее тепловую энергию с коллекторов (тарифы указаны с учетом НДС) <1>	1 полугодие	1 903.32	—	—	—	—
		2 полугодие	2 249.43	—	—	—	—

**Примечания:**

\* Тарифы с учетом стоимости компонента на холодную воду.

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

2. В тарифы (за исключением тарифов для населения) не включен НДС.

3. 1 полугодие: с 01.01.2016 по 30.06.2016; 2 полугодие: с 01.07.2016 по 31.12.2016.



ПРАВИТЕЛЬСТВО САНКТ-ПЕТЕРБУРГА  
КОМИТЕТ ПО ТАРИФАМ САНКТ-ПЕТЕРБУРГА  
РАСПОРЯЖЕНИЕ

18.12.2015

№ 419-р

**Об установлении тарифов на питьевую воду и водоотведение  
акционерного общества  
«Главное управление жилищно-коммунального хозяйства»  
на территории Санкт-Петербурга на 2016 год**

В соответствии с Федеральным законом от 07.12.2011 № 416-ФЗ «О водоснабжении и водоотведении», постановлением Правительства Российской Федерации от 13.05.2013 № 406 «О государственном регулировании тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения», постановлением Правительства Российской Федерации от 29.07.2013 № 641 «Об инвестиционных и производственных программах организаций, осуществляющих деятельность в сфере водоснабжения и водоотведения», приказом ФСТ России от 27.12.2013 № 1746-э «Об утверждении Методических указаний по расчету регулируемых тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения», приказом ФСТ России от 16.07.2014 № 1154-э «Об утверждении Регламента установления регулируемых тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения», постановлением Правительства Санкт-Петербурга от 13.09.2005 № 1346 «О Комитете по тарифам Санкт-Петербурга» и на основании протокола заседания правления Комитета по тарифам Санкт-Петербурга от 18.12.2015 № 897:

1. Утвердить производственную программу акционерного общества «Главное управление жилищно-коммунального хозяйства» в сфере водоснабжения и водоотведения на 2016 год согласно приложению 1 к настоящему распоряжению.
2. Установить тарифы на питьевую воду и водоотведение акционерного общества «Главное управление жилищно-коммунального хозяйства» на территории Санкт-Петербурга на 2016 год согласно приложению 2 к настоящему распоряжению.
3. Тарифы, установленные в пункте 2 настоящего распоряжения, действуют с 01.01.2016 по 31.12.2016 с календарной разбивкой.
4. Признать утратившим силу с 01.01.2016 распоряжения Комитета по тарифам Санкт-Петербурга от 30.10.2015 № 209-р «Об установлении тарифов на питьевую воду и водоотведение акционерного общества «Главное управление жилищно-коммунального хозяйства» на территории Санкт-Петербурга на 2015 год».
5. Распоряжение вступает в силу с 01.01.2016, но не ранее дня его официального опубликования.

**Председатель  
Комитета по тарифам Санкт-Петербурга**

**Д.В. Коптин**

Приложение 1  
к распоряжению  
Комитета по тарифам  
Санкт-Петербурга  
от 18.12.2015 № 419-р

**Производственная программа  
акционерного общества "Главное управление жилищно-коммунального хозяйства"  
в сфере водоснабжения и водоотведения  
на территории Санкт-Петербурга на период с 01.01.2016 до 31.12.2016**

**Раздел 1. Паспорт производственной программы**

Наименование организации	Акционерное общество "Главное управление жилищно-коммунального хозяйства"
Юридический адрес, почтовый адрес организации	119021, Москва, Комсомольский проспект, д.18, стр. 3
Наименование уполномоченного органа, утвердившего производственную программу	Комитет по тарифам Санкт-Петербурга
Юридический адрес, почтовый адрес уполномоченного органа, утвердившего производственную программу	191023, Санкт-Петербург, ул. Садовая, д. 14/52, литера А

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

№ п/п	Наименование мероприятия	Срок реализации мероприятия, месяцев	Финансовые потребности на реализацию мероприятия, тыс. руб.	Ожидаемый годовой эффект	
				Наименование показателей	тыс. руб. %
1.	Выполнение работ по текущему ремонту	12	39 450,00	-	-
	Итого:		39 450,00	-	-

**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.	Контроль качества воды и сточных вод	12	96,22	-	-

**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.	Мероприятия по установке приборов учета	12	1 609,35	-	-
	Итого:		1 609,35	-	-

**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.	Опущено воды из водопроводной сети всего, в том числе:	тыс. куб. м.	7 296,96
1.1.	исполнителям коммунальных услуг	тыс. куб. м.	620,60
1.2.	прочим потребителям	тыс. куб. м.	6 676,36
2.	Принято сточных вод от собственных потребителей всего, в том числе:	тыс. куб. м.	8 561,28
2.1.	от исполнителей коммунальных услуг	тыс. куб. м.	714,64
2.2.	от прочих потребителей	тыс. куб. м.	7 846,64

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

№ п/п	Статьи расходов	Ед. измерения	Величина показателя на период регулирования	
			Всего	в том числе: водоснабжение водоотведение
1.	<b>Производственные расходы - всего</b>	<b>тыс.руб.</b>	<b>495 257,01</b>	<b>208 250,59</b> <b>287 006,42</b>

2.	Ремонтные расходы (включая расходы на текущий и капитальный ремонт) - всего	тыс.руб.	39 450,00	22 750,00	16 700,00
3.	Административные расходы - всего	тыс.руб.	16 963,75	7 737,05	9 226,70
4.	Расходы на арендную плату, лизинговые платежи, концессионную плату	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00
5.	Расходы на амортизацию основных средств и нематериальных активов	тыс.руб.	1 252,87	128,75	1 124,12
6.	Расходы, связанные с оплатой налогов и сборов	тыс.руб.	38 707,26	373,57	38 333,69
7.	Недополученный доход (расходы прошлых периодов)	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00
8.	Нормативная прибыль	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00
9.	ИТОГО объем финансовых потребностей на реализацию производственной программы	тыс.руб.	591 630,89	239 239,96	352 390,93

**Раздел 7. График реализации мероприятий производственной программы**

№ п/п	Наименование мероприятия	Дата начала реализации мероприятий	Дата окончания реализации мероприятий
1.	Оказание услуг по водоснабжению и водоотведению	01.01.2016	31.12.2016

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

**Показатели качества питьевой воды**

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

**Показатели надежности и бесперебойности холодного водоснабжения**

№ п/п	Наименование показателей	Ед. измерения	Величина показателя на период регулирования
1.	Количество перерывов в подаче воды, зафиксированных в местах исполнения обязательств организацией, осуществляющей холодное водоснабжение, по подаче холодной воды, возникших в результате аварий, повреждений и иных технологических нарушений на объектах централизованной системы холодного водоснабжения, принадлежащих организации, осуществляющей холодное водоснабжение, в расчете на протяженность водопроводной сети	ед./км в год	-

**Показатели надежности и бесперебойности водоотведения**

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

**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 отдельно для общесплавной (бытовой) централизованной системы водоотведения	%	-
4.	Доля проб сточных вод, не соответствующих установленным нормативам допустимых сбросов, лимитам на сбросы, рассчитанная применительно к видам централизованных систем водоотведения отдельно для централизованной общесплавной (бытовой) и централизованной ливневой систем водоотведения	%	-

**Показатели энергетической эффективности использования ресурсов**

№ п/п	Наименование показателей	Ед. измерения	Величина показателя на период регулирования
1.	Доля потерь воды в централизованных системах водоснабжения при транспортировке в общем объеме воды, поданной в водопроводную сеть	%	3,08
2.	Удельный расход электрической энергии, потребляемой в технологическом процессе транспортировки питьевой воды, на единицу объема воды, транспортировки воды	кВтч/тыс. куб. м	0,04
3.	Удельный расход электрической энергии, потребляемой в технологическом процессе транспортировки сточных вод, на единицу объема транспортируемой воды	кВтч/тыс. куб. м	0,01

**Раздел 9. Расчет эффективности производственной программы**

№ п/п	Показатели производственной программы	Ед. изм.	Значение показателя в базовом периоде	Планируемое значение показателя в периоде регулирования
<b>1.</b>	<b>Показатели надежности, качества, энергетической эффективности объектов централизованных систем горячего водоснабжения, холодного водоснабжения и (или) водоотведения:</b>			
<b>Показатели качества питьевой воды</b>				
1.	Доля проб питьевой воды, подаваемой с источников водоснабжения, водопроводных станций или иных объектов централизованной системы водоснабжения в распределительную водопроводную сеть, не соответствующих установленным требованиям, в общем объеме проб, отобранных по результатам производственного контроля качества питьевой воды	%	-	-
2.	Доля проб питьевой воды в распределительной водопроводной сети, не соответствующих установленным требованиям, в общем объеме проб, отобранных по результатам производственного контроля качества питьевой воды	%	-	-
<b>Показатели надежности и бесперебойности холодного водоснабжения</b>				
1.	Количество перерывов в подаче воды, зафиксированных в местах исполнения обязательств организацией, осуществляющей холодное водоснабжение, по подаче холодной воды, возникших в результате аварий, повреждений и иных технологических нарушений на объектах централизованной системы холодного водоснабжения, принадлежащих организации, осуществляющей холодное водоснабжение, в расчете на протяженность водопроводной сети	ед./км в год	-	-

<b>Показатели надежности и бесперебойности горячей водоснабжения</b>				
	Количество перерывов в подаче воды, зафиксированных в местах исполнения обязательств организацией, осуществляющей горячее водоснабжение, по подаче горячей воды, возникших в результате аварий, повреждений и иных технологических нарушений на объектах централизованной системы горячего водоснабжения, принадлежащих организации, осуществляющей горячее водоснабжение, в расчете на протяженность водопроводной сети	ед./км в год	-	-
<b>Показатели надежности и бесперебойности водоотведения</b>				
1.	Удельное количество аварий и засоров в расчете на протяженность канализационной сети	ед./км в год	-	-
<b>Показатели качества очистки сточных вод</b>				
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	%	-	-
4.	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	%	-	-
<b>Показатели энергетической эффективности использования ресурсов</b>				
1.	Доля потерь воды в централизованных системах водоснабжения при транспортировке в общем объеме воды, поданной в водопроводную сеть	%	-	3,08
2.	Удельный расход электрической энергии, потребляемой в технологическом процессе транспортировки питьевой воды, на единицу объема воды, транспортировки воды	кВтч/тыс. куб. м	-	0,04
3.	Удельный расход электрической энергии, потребляемой в технологическом процессе транспортировки сточных вод, на единицу объема транспортируемой воды	кВтч/тыс. куб. м	-	0,01
2.	<b>Расходы на реализацию производственной программы</b>	<b>тыс.руб.</b>	-	<b>591 630,89</b>

## 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.	<i>Расходы на реализацию производственной программы</i>	<i>тыс.руб.</i>	-	-

## Раздел 11. Мероприятия, направленные на повышение качества обслуживания абонентов

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

Приложение 2  
к распоряжению  
Комитета по тарифам  
Санкт-Петербурга  
от 18.12.2015 № 419-р

**Тарифы на питьевую воду и водоотведение  
акционерного общества «Главное управление жилищно-коммунального хозяйства» на  
территории Санкт-Петербурга на 2016 год**

№ п/п	Тарифы	Ед.изм.	2016 год (с календарной разбивкой)	
			с 01.01.2016 по 30.06.2016	с 01.07.2016 по 31.12.2016
1	2	3	4	5
1.	Тарифы на питьевую воду	руб./куб.м.		
1.1.	Исполнители коммунальных услуг (без учета НДС)	руб./куб.м.	19,60	21,56
1.2.	Население (с учетом НДС)*	руб./куб.м.	23,13	25,44
1.3.	Прочие потребители (без учета НДС)	руб./куб.м.	32,00	35,84
2.	Тарифы на водоотведение	руб./куб.м.		
2.1.	Исполнители коммунальных услуг (без учета НДС)	руб./куб.м.	19,60	21,56
2.2.	Население (с учетом НДС)*	руб./куб.м.	23,13	25,44
2.3.	Прочие потребители (без учета НДС)	руб./куб.м.	40,59	45,48

Примечание:

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



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

18.12.2015

№ 420-р

**Об установлении платы за подключение (технологическое присоединение)  
к системе теплоснабжения общества с ограниченной ответственностью  
«Петербургтеплоэнерго» на территории Санкт-Петербурга на 2016 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 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 13.06.2013 № 760-э «Об утверждении Методических указаний по расчету регулируемых цен (тарифов) в сфере теплоснабжения», постановлением Правительства Санкт-Петербурга от 13.09.2005 № 1346 «О Комитете по тарифам Санкт-Петербурга» и на основании протокола заседания правления Комитета по тарифам Санкт-Петербурга от 18.12.2015 № 898:

1. Установить плату за подключение (технологическое присоединение) к системе теплоснабжения общества с ограниченной ответственностью «Петербургтеплоэнерго» объектов заявителей, подключаемая тепловая нагрузка которых более 0,1 Гкал/ч и не превышает 1,5 Гкал/ч, в расчете на единицу мощности подключаемой тепловой нагрузки с дифференциацией по типам прокладки и диапазонам диаметров тепловых сетей на территории Санкт-Петербурга на 2016 год согласно приложению к настоящему распоряжению.

2. Плата за подключение (технологическое присоединение) к системе теплоснабжения общества с ограниченной ответственностью «Петербургтеплоэнерго» на территории Санкт-Петербурга на 2016 год, установленная в пункте 1 настоящего распоряжения, действует с 01.01.2016 по 31.12.2016.

3. Распоряжение вступает в силу с 01.01.2016, 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 18.12.2015 № 420-р

**Плата за подключение (технологическое присоединение) к системе теплоснабжения общества с ограниченной ответственностью «Петербургтеплоэнерго» объектов заявителей, подключаемая тепловая нагрузка которых более 0,1 Гкал/ч и не превышает 1,5 Гкал/ч, на территории Санкт-Петербурга на 2016 год**

№ п/п	Наименование	Расходы, тыс.руб./ Гкал/ч
1	Расходы на проведение мероприятий по подключению объектов заявителей (П <sub>1</sub> )	92,80
2	Расходы на создание (реконструкцию) тепловых сетей (П <sub>2,1</sub> ), в том числе:	-
2.1	Надземная (наземная) прокладка, в том числе:	-
2.1.1	50 - 250 мм	1 197,05
2.2	Подземная прокладка, в том числе:	-
2.2.1	канальная прокладка	-
2.2.1.1	50 - 250 мм	3 341,22
2.2.2	бесканальная прокладка	-
2.2.2.1	50 - 250 мм	3 896,45
2.2.2.2	251 - 400 мм	-
3	Налог на прибыль (Н)	-

Примечания:

1. В состав расходов, формирующих размер платы за проведение мероприятий по подключению (технологическому присоединению) объектов заявителей, включены расходы общества с ограниченной ответственностью «Петербургтеплоэнерго» на проведение мероприятий по подключению (технологическому присоединению) объектов заявителей, предусмотренных пунктом 28 Правил подключения к системам теплоснабжения, утвержденных постановлением Правительства РФ от 16.04.2012 № 307.

2. В состав расходов на создание (реконструкцию) тепловых сетей включены расходы на создание (реконструкцию) тепловых сетей (за исключением создания (реконструкции) тепловых пунктов) соответствующих диапазона диаметров и типа прокладки тепловых сетей от существующих тепловых сетей или источников тепловой энергии общества с ограниченной ответственностью «Петербургтеплоэнерго» до границы земельного участка заявителя, на котором располагается подключаемый объект, а в случае подключения многоквартирного дома - до границы с инженерно-техническими сетями дома.

3. Плата за подключение (технологическое присоединение) к системе теплоснабжения общества с ограниченной ответственностью «Петербургтеплоэнерго» не включает налог на добавленную стоимость.



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

18.12.2015

№ 421-р

**Об установлении платы за подключение (технологическое присоединение)  
к системе теплоснабжения открытого акционерного общества  
«Теплосеть Санкт-Петербурга» на территории Санкт-Петербурга на 2016 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 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 13.06.2013 № 760-э «Об утверждении Методических указаний по расчету регулируемых цен (тарифов) в сфере теплоснабжения», постановлением Правительства Санкт-Петербурга от 13.09.2005 № 1346 «О Комитете по тарифам Санкт-Петербурга» и на основании протокола заседания правления Комитета по тарифам Санкт-Петербурга от 18.12.2015 № 899:

1. Установить плату за подключение (технологическое присоединение) к системе теплоснабжения открытого акционерного общества «Теплосеть Санкт-Петербурга» объектов заявителей, подключаемая тепловая нагрузка которых более 0,1 Гкал/ч и не превышает 1,5 Гкал/ч, в расчете на единицу мощности подключаемой тепловой нагрузки с дифференциацией по типам прокладки и диапазонам диаметров тепловых сетей на территории Санкт-Петербурга на 2016 год согласно приложению к настоящему распоряжению.

2. Плата за подключение (технологическое присоединение) к системе теплоснабжения открытого акционерного общества «Теплосеть Санкт-Петербурга» на территории Санкт-Петербурга на 2016 год, установленная в пункте 1 настоящего распоряжения, действует с 01.01.2016 по 31.12.2016.

3. Распоряжение вступает в силу с 01.01.2016, 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 18.12.2015 № 421-р

**Плата за подключение (технологическое присоединение)  
к системе теплоснабжения открытого акционерного общества  
«Теплосеть Санкт-Петербурга» объектов заявителей, подключаемая тепловая нагрузка  
которых более 0,1 Гкал/ч и не превышает 1,5 Гкал/ч,  
на территории Санкт-Петербурга на 2016 год**

№ п/п	Наименование	Расходы, тыс.руб./ Гкал/ч
1	Расходы на проведение мероприятий по подключению объектов заявителей (П <sub>1</sub> )	144,31
2	Расходы на создание (реконструкцию) тепловых сетей (П <sub>2,1</sub> ), в том числе:	-
2.1	Надземная (наземная) прокладка, в том числе	-
2.1.1	50-250 мм	1 158,76
2.2	Подземная прокладка, в том числе:	-
2.2.1	бесканальная прокладка	-
2.2.1.1	50 - 250 мм	3 898,48
2.1.1.2	251 - 400 мм	3 768,02
3	Налог на прибыль (Н)	62,41

**Примечания:**

1. В состав расходов на проведение мероприятий по подключению объектов заявителей включены расходы открытого акционерного общества «Теплосеть Санкт-Петербурга» на проведение мероприятий по подключению объектов заявителей, предусмотренных пунктом 28 Правил подключения к системам теплоснабжения, утвержденных постановлением Правительства РФ от 16.04.2012 № 307.

2. В состав расходов на создание (реконструкцию) тепловых сетей включены расходы на создание (реконструкцию) тепловых сетей (за исключением создания (реконструкции) тепловых пунктов) соответствующих диапазона диаметров и типа прокладки тепловых сетей от существующих тепловых сетей открытого акционерного общества «Теплосеть Санкт-Петербурга» до границы земельного участка заявителя, на котором располагается подключаемый объект, а в случае подключения многоквартирного дома - до границы с инженерно-техническими сетями дома.

3. Плата за подключение к системе теплоснабжения открытого акционерного общества «Теплосеть Санкт-Петербурга» не включает налог на добавленную стоимость.



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

18.12.2015

№ 423-р

**Об установлении платы за подключение (технологическое присоединение) к системам теплоснабжения государственного унитарного предприятия «Топливо-энергетический комплекс Санкт-Петербурга», открытого акционерного общества «Теплосеть Санкт-Петербурга», общества с ограниченной ответственностью «Петербургтеплоэнерго», общества с ограниченной ответственностью «Теплоэнерго» объектов капитального строительства заявителей, подключаемая тепловая нагрузка которых не превышает 0,1 Гкал/ч, на территории Санкт-Петербурга на 2016 год**

В соответствии с Федеральным законом от 27.07.2010 № 190-ФЗ «О теплоснабжении», постановлением Правительства Российской Федерации от 22.10.2012 № 1075 «О ценообразовании в сфере теплоснабжения», приказом ФСТ России от 13.06.2013 № 760-э «Об утверждении Методических указаний по расчету регулируемых цен (тарифов) в сфере теплоснабжения», приказом ФСТ России от 07.06.2013 № 163 «Об утверждении Регламента открытия дел об установлении регулируемых цен (тарифов) и отмене регулирования тарифов в сфере теплоснабжения», постановлением Правительства Санкт-Петербурга от 13.09.2005 № 1346 «О Комитете по тарифам Санкт-Петербурга» и на основании протокола заседания правления Комитета по тарифам Санкт-Петербурга от 18.12.2015 № 901:

1. Установить плату за подключение (технологическое присоединение) к системам теплоснабжения государственного унитарного предприятия «Топливо-энергетический комплекс Санкт-Петербурга», открытого акционерного общества «Теплосеть Санкт-Петербурга», общества с ограниченной ответственностью «Петербургтеплоэнерго», общества с ограниченной ответственностью «Теплоэнерго» объектов капитального строительства заявителей, подключаемая тепловая нагрузка которых не превышает 0,1 Гкал/ч, на территории Санкт-Петербурга на 2016 год в размере 550 рублей с учетом налога на добавленную стоимость (466,10 руб. без учета налога на добавленную стоимость).

2. Плата за подключение (технологическое присоединение) к системам теплоснабжения, установленная в пункте 1 настоящего распоряжения, действует с 01.01.2016 по 31.12.2016.

3. Распоряжение вступает в силу с 01.01.2016, но не ранее дня его официального опубликования.

**Председатель  
Комитета по тарифам Санкт-Петербурга**

**Д.В. Коптин**



ПРАВИТЕЛЬСТВО САНКТ-ПЕТЕРБУРГА  
КОМИТЕТ ПО ТАРИФАМ САНКТ-ПЕТЕРБУРГА  
РАСПОРЯЖЕНИЕ

25.12.2015

№ 435-р

**Об установлении платы за технологическое присоединение к электрическим сетям  
акционерного общества «Санкт-Петербургские электрические сети»  
на территории Санкт-Петербурга на 2016 год**

В соответствии с Федеральным законом от 26.03.2003 № 35-ФЗ «Об электроэнергетике», постановлением Правительства Российской Федерации от 29.12.2011 № 1178 «О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике», постановлением Правительства Российской Федерации от 27.12.2004 № 861 «Об утверждении Правил недискриминационного доступа к услугам по передаче электрической энергии и оказания этих услуг, Правил недискриминационного доступа к услугам по оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике и оказания этих услуг, Правил недискриминационного доступа к услугам администратора торговой системы оптового рынка и оказания этих услуг и Правил технологического присоединения энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов по производству электрической энергии, а также объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, к электрическим сетям», приказом ФСТ России от 28.03.2013 № 313-э «Об утверждении регламента установления цен (тарифов) и (или) их предельных уровней, предусматривающего порядок регистрации, принятия к рассмотрению и выдачи отказов в рассмотрении заявлений об установлении цен (тарифов) и (или) их предельных уровней и формы принятия решения органом исполнительной власти субъекта Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов», приказом ФСТ России от 11.09.2012 № 209-э/1 «Об утверждении Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям», приказом ФСТ России от 11.09.2014 № 215-э/1 «Об утверждении Методических указаний по определению выпадающих доходов, связанных с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям», постановлением Правительства Санкт-Петербурга от 13.09.2005 № 1346 «О Комитете по тарифам Санкт-Петербурга» и на основании протокола заседания правления Комитета по тарифам Санкт-Петербурга от 25.12.2015 № 915:

1. Установить ставки за единицу максимальной мощности для расчета платы за технологическое присоединение к электрическим сетям акционерного общества «Санкт-Петербургские электрические сети» (далее - АО «СПб ЭС») на территории Санкт-Петербурга на 2016 год с разбивкой по категориям потребителей, уровням напряжения и объему присоединяемой максимальной мощности энергопринимающих устройств заявителя с разбивкой стоимости по каждому мероприятию, осуществляемому при технологическом присоединении, в территориальных зонах (районах) технологического присоединения:

- № 1 согласно приложению 1 к настоящему распоряжению;
- № 2 согласно приложению 2 к настоящему распоряжению.

2. Установить стандартизированные тарифные ставки для расчета платы за технологическое присоединение к электрическим сетям АО «СПб ЭС»

на территории Санкт-Петербурга на 2016 год, с разбивкой по категориям потребителей, уровням напряжения и объему присоединяемой максимальной мощности энергопринимающих устройств заявителя в территориальных зонах (районах) технологического присоединения:

- № 1 согласно приложению 3 к настоящему распоряжению;
- № 2 согласно приложению 4 к настоящему распоряжению.

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

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

5. Установить формулы для расчета платы за технологическое присоединение к электрическим сетям АО «СПб ЭС» на территории Санкт-Петербурга на 2016 год в зависимости от способа технологического присоединения:

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

$$P_1 = C_1 \times N_i \text{ (руб.)}, \quad (1)$$

где:

$C_1$  – ставка на покрытие расходов на технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, по мероприятиям, указанным в пункте 16 Методических указаний (кроме подпунктов «б» и «в»), установленная в пунктах 2 и 3 настоящего распоряжения (руб./кВт);

$N_i$  – объем максимальной мощности, указанный в заявке на технологическое присоединение заявителем (кВт);

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

$$P_2 = C_1 \times N_i + (C_{2,i} \times L_i) \times k_{eci}^{\bar{b}} + (C_{3,i} \times L_i) \times k_{eci}^{\bar{b}} \text{ (руб.)}, \quad (2)$$

где:

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

$C_{2,i}$  - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов АО «СПб ЭС» на строительство воздушных линий электропередачи на  $i$ -м уровне напряжения (руб./км);

$C_{3,i}$  - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов АО «СПб ЭС» на строительство кабельных линий электропередачи на  $i$ -м уровне напряжения (руб./км);

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

в) если при технологическом присоединении заявителя согласно техническим условиям предусматриваются мероприятия «последней мили» по строительству комплектных трансформаторных подстанций (КТП), распределительных трансформаторных подстанций (РТП), с учетом реализации мероприятий, предусмотренных подпунктом «б» пункта 5 настоящего распоряжения:

$$P_3 = C_1 \times N_i + (C_{2,i} \times L_i) \times k_{\text{эци}}^{\text{д}} + (C_{3,i} \times L_i) \times k_{\text{эци}}^{\text{д}} + (C_{4,i} \times N_i) \times k_{\text{эци}}^{\text{д}} \quad (\text{руб.}), \quad (3)$$

где:

$C_{4,i}$  - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов АО «СПб ЭС» на строительство подстанций на  $i$ -м уровне напряжения (руб./кВт);

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

$$P_{\text{общ}} = P_1 + (P_{\text{ист 1}} + P_{\text{ист 2}}) \quad (\text{руб.}), \quad (4)$$

где:

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

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

6. Установить плату за технологическое присоединение к электрическим сетям АО «СПб ЭС» на территории Санкт-Петербурга на 2016 год для заявителей – юридических лиц или индивидуальных предпринимателей, подающих заявку на технологическое присоединение энергопринимающих устройств максимальной мощностью, не превышающей 15 кВт включительно (с учетом ранее присоединенной в данной точке присоединения мощности), в размере 466,1 рублей (без учета налога на добавленную стоимость) при присоединении объектов, отнесенных к третьей категории надежности (по одному источнику электроснабжения) при условии, что расстояние от границ участка заявителя

до объектов электросетевого хозяйства на уровне напряжения до 20 кВ включительно необходимого заявителю уровня напряжения АО «СПб ЭС» составляет не более 300 метров в городах и поселках городского типа и не более 500 метров в сельской местности.

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

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

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

7. Установить плату за технологическое присоединение к электрическим сетям АО «СПб ЭС» на территории Санкт-Петербурга на 2016 год для заявителей – юридических лиц или индивидуальных предпринимателей, подающих заявку в целях временного технологического присоединения энергопринимающих устройств, в том числе для обеспечения электрической энергией передвижных энергопринимающих устройств с максимальной мощностью до 15 кВт включительно (с учетом ранее присоединенной в данной точке присоединения мощности), в размере 466,1 рублей (без учета налога на добавленную стоимость) при присоединении объектов, отнесенных к третьей категории надежности (по одному источнику электроснабжения) при условии, что расстояние от границ участка заявителя до объектов электросетевого хозяйства на уровне напряжения до 20 кВ включительно необходимого заявителю уровня напряжения АО «СПб ЭС» составляет не более 300 метров в городах и поселках городского типа и не более 500 метров в сельской местности.

8. Признать размер экономически обоснованной платы за технологическое присоединение всего планового объема мощности от присоединения энергопринимающих устройств заявителей максимальной мощностью, не превышающей 15 кВт включительно (с учетом ранее присоединенной в данной точке присоединения мощности) на 2016 год в объеме 21 489,35 тыс. руб. и соответствующие выпадающие доходы АО «СПб ЭС» от присоединения указанных энергопринимающих устройств на 2016 год в объеме 21 448,33 тыс. руб., размер которых включается в тариф на оказание услуг по передаче электрической энергии АО «СПб ЭС» на 2016 год.

9. Ставки за единицу максимальной мощности, стандартизированные тарифные ставки, формулы для расчета платы за технологическое присоединение, размеры платы за технологическое присоединение к электрическим сетям АО «СПб ЭС», установленные в пунктах 1, 2, 5, 6, 7 настоящего распоряжения, действуют со дня вступления в силу настоящего распоряжения по 31.12.2016.

10. Признать утратившим силу с 01.01.2016 распоряжение Комитета по тарифам Санкт-Петербурга от 30.12.2014 № 631-р «Об установлении платы за технологическое присоединение к электрическим сетям акционерного общества «Санкт-Петербургские электрические сети» на территории Санкт-Петербурга на 2015 год».

11. Распоряжение вступает в силу с 01.01.2016, но не ранее дня его официального опубликования.

**Председатель  
Комитета по тарифам Санкт-Петербурга**

**Д.В. Коптин**





## Примечания:

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

2. Уровень напряжения в точке присоединения определяется по границе балансовой принадлежности электрических сетей акционерного общества «Санкт-Петербургские электрические сети» и заявителя.

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

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

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

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

Приложение 2  
к распоряжению  
Комитета по тарифам  
Санкт-Петербурга  
от 25.12.2015 № 435-р

**Ставки за единицу максимальной мощности для расчета платы за технологическое присоединение  
к электрическим сетям акционерного общества «Санкт-Петербургские электрические сети»  
на уровне напряжения ниже 35 КВ и присоединяемой мощности менее 8900 КВТ  
на территории Санкт-Петербурга в территориальной зоне (районе) технологического присоединения №2  
на 2016 год**

№ п/п	Наименование ставок, наименование мероприятий	Уровень напряжения в точке присоединения						
		СН2						НН
		Максимальная мощность энергопринимающих устройств заявителя						
1	2	до 150 кВт (включительно)	свыше 150 кВт и менее 670 кВт	не менее 670 кВт	до 50 кВт (включительно)	свыше 50 кВт до 150 кВт (включительно)	свыше 150 кВт и менее 670 кВт	не менее 670 кВт
1	Ставка за единицу максимальной мощности на осуществление организационных мероприятий, указанных в пункте 16 Методических указаний (кроме подпунктов "б" и "в"), руб./кВт (С <sub>1</sub> )	875	875	875	875	875	875	875
1.1	Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий заявителю (ТУ), руб./кВт (С <sub>1.1</sub> )	514	514	514	514	514	514	514
1.2	Проверка сетевой организацией выполнения Заявителем технических условий, руб./кВт (С <sub>1.2</sub> )	172	172	172	172	172	172	172

1.3	Участие сетевой организации в осмотре (обследовании) должностным лицом органа федерального государственного энергетического надзора присоединяемых Устройств, руб./кВт (С <sub>1,3</sub> )	66	66	66	66	66	66	66	66
1.4	Осуществление сетевой организацией фактического присоединения объектов Заявителя к электрическим сетям и включение коммутационного аппарата (фиксация коммутационного аппарата в положение "включено"), руб./кВт (С <sub>1,4</sub> )	123	123	123	123	123	123	123	123
2	Разработка сетевой организацией проектной документации по строительству «последней мили»	X	X	X	X	X	X	X	X
3	Выполнение сетевой организацией мероприятий, связанных со строительством «последней мили»	X	X	X	X	X	X	X	X
3.1	Строительство кабельных линий, руб./кВт (С <sub>3</sub> )	X	X	X	X	X	X	X	X
3.1.1	строительство кабельных линий, руб./кВт	6 404	12 807	12 013	12 807	12 013	12 807	12 013	12 807
3.1.2	строительство кабельных линий, руб./кВт	X	X	X	X	X	X	X	X
3.1.3	строительство кабельных линий, руб./кВт	X	X	X	X	X	X	X	X
3.2	Строительство комплектов трансформаторных подстанций (КТП), распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ, руб./кВт (С <sub>4</sub> )	X	X	X	X	X	X	X	X

Примечания:

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

2. Уровень напряжения в точке присоединения определяется по границе балансовой принадлежности электрических сетей акционерного общества «Санкт-Петербургские электрические сети» и заявителя.

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

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

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

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

**Стандартизированные тарифные ставки для расчета платы за технологическое присоединение  
к электрическим сетям акционерного общества «Санкт-Петербургские электрические сети»  
на территории Санкт-Петербурга в территориальной зоне (районе) технологического присоединения № 1  
на 2016 год  
на уровне напряжения ниже 35 кВ**

№ п/п	Наименование стандартизированных тарифных ставок, наименование мероприятий	Уровень напряжения в точке присоединения	Вид (тип) используемого материала, тип оборудования, способ выполнения работ	Тарифная ставка	
				не более 150 кВт	свыше 150 кВт
1	2	3	4	5	6
1	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, по мероприятиям, указанным в пункте 16 Методических указаний (кроме подпунктов "б" и "в"), руб./кВт (С <sub>1</sub> )	СН2, НН	X	875	875
1.1	Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий Заявителю, руб./кВт (С <sub>1.1</sub> )	СН2, НН	X	514	514
1.2	Проверка сетевой организацией выполнения Заявителем технических условий, руб./кВт (С <sub>1.2</sub> )	СН2, НН	X	172	172
1.3	Участие сетевой организации в осмотре (обследовании) должностным лицом органа федерального государственного энергетического надзора присоединяемых Устройств, руб./кВт (С <sub>1.3</sub> )	СН2, НН	X	66	66

1.4	Осуществление сетевой организацией фактического присоединения объектов Заявителя к электрическим сетям и включение коммутационного аппарата (фиксация коммутационного аппарата в положение "включено"), руб./кВт (C <sub>1.4</sub> )	СН2, НН	X	123	123
2	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на строительство воздушных линий электропередачи, руб./км (C <sub>2</sub> )	СН2	СИП 3 1X50	137 295	274 589
			СИП 3 1X70	142 799	285 598
			СИП 3 1X95	149 678	299 355
			СИП 3 1X120	155 149	310 298
			СИП 2 3X70+1x70	72 461	144 921
		НН	СИП 2 3X95+1x95	88 423	176 846
			СИП 2 3X120+1x95	98 076	196 152
			АСБ2л 3X120 (один кабель в траншее)	262 190	524 380
			АСБ2л 3X120 (два кабеля в траншее)	419 504	839 008
			АСБ2л 3X240 (один кабель в траншее)	409 908	813 815
3	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство кабельных линий электропередачи, руб./км (C <sub>3</sub> )	СН2	АСБ2л 3X240 (два кабеля в траншее)	651 052	1 302 104
			АПвПу2г 3(1X120/70) (один кабель в траншее)	685 211	1 370 421
			АПвПу2г 3(1X120/70) (два кабеля в траншее)	1 096 337	2 192 674
			АПвПу2г 3(1X185/50) (один кабель в траншее)	733 889	1 467 777
			АПвПу2г 3(1X185/50) (два кабеля в траншее)	1 174 222	2 348 443



4	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство подстанций, руб./кВт (С <sub>4</sub> )	СН2/НН	КТП 1Х63 туликового типа	1 406	2 812
			КТП 1Х100 туликового типа	735	1 470
			КТП 1Х160 туликового типа	587	1 174
			КТП 1Х250 туликового типа	405	809
			КТП 1Х400 туликового типа	562	1 124
			КТП 1Х630 туликового типа	328	655
			КТП 1Х1000 туликового типа	244	487
			КТП 1Х63 проходного типа	2 509	5 018
			КТП 1Х100 проходного типа	1 617	3 233
			КТП 1Х160 проходного типа	1 055	2 110
			КТП 1Х250 проходного типа	732	1 464
			КТП 1Х400 проходного типа	776	1 551
			КТП 1Х630 проходного типа	542	1 083
			КТП 1Х1000 проходного типа	415	830
			2КТП 2Х63	1 836	3 671
			2КТП 2Х100	1 184	2 367
			2КТП 2Х160	774	1 548
			2КТП 2Х250	554	1 107
			2КТП 2Х400	295	589
			2КТП 2Х630	375	750
2КТП 2Х1000	293	586			
БКТП 1Х100	1 634	3 267			
БКТП 1Х160	2 543	5 086			
БКТП 1Х250	1 003	2 205			
БКТП 1Х400	1 556	3 111			
БКТП 1Х630	1 023	2 045			
БКТП 1Х1000	657	1 314			

			БКТП 2X100	1 896	3 792
			БКТП 2X160	1 220	2 439
			БКТП 2X250	825	1 649
			БКТП 2X400	748	1 495
			БКТП 2X630	491	982
			БКТП 2X1000	371	742
			БКТП 2X1250	377	753
			БКТП 2X1600	301	602
			БКРТП 2X1250	1121	2 241
			РТП 4X1250	644	1 288

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

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

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

Приложение 4  
к распоряжению  
Комитета по тарифам  
Санкт-Петербурга  
от 25.12.2015 № 435-р

**Стандартизированные тарифные ставки для расчета платы за технологическое присоединение  
к электрическим сетям акционерного общества «Санкт-Петербургские электрические сети»  
на территории Санкт-Петербурга в территориальной зоне (районе) технологического присоединения № 2  
на 2016 год  
на уровне напряжения ниже 35 кВ**

№ п/п	Наименование мероприятий	Уровень напряжения в точке присоединения	Вид (тип) используемого материала, тип оборудования, способ выполнения работ	Тарифная ставка	
				не более 150 кВт	свыше 150 кВт
1	2	3	4	5	6
1	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, по мероприятиям, указанным в пункте 16 Методических указаний (кроме подпунктов "б" и "в"), руб./кВт (С <sub>1</sub> )	СН2, НН	X	875	875
1.1	Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий Заявителю, руб./кВт (С <sub>1,1</sub> )	СН2, НН	X	514	514
1.2	Проверка сетевой организацией выполнения Заявителем технических условий, руб./кВт (С <sub>1,2</sub> )	СН2, НН	X	172	172
1.3	Участие сетевой организации в осмотре (обследовании) должностным лицом органа федерального государственного энергетического надзора присоединяемых Устройств, руб./кВт (С <sub>1,3</sub> )	СН2, НН	X	66	66

1.4	Осуществление сетевой организацией фактического присоединения объектов Заявителя к электрическим сетям и включение коммутационного аппарата (фиксация коммутационного аппарата в положение "включено"), руб./кВт (C <sub>1,4</sub> )	СН2, НН	X	123	123
2	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на строительство воздушных линий электропередачи, руб./км (C <sub>2</sub> )	СН2	СИП 3 1X35	124 214	248 427
			СИП 3 1X50	126 311	252 622
3	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на строительство кабельных линий электропередачи, руб./км (C <sub>3</sub> )	СН2	СИП 3 1X70	131 375	262 750
			СИП 3 1X95	137 704	275 407
			СИП 3 1X120	142 737	285 474
			СИП 2 3X70+1x70	66 664	133 327
			СИП 2 3X95+1x95	81 349	162 698
			СИП 2 3X120+1x95	90 230	180 460
			АСБ2л 3X120 (один кабель в траншее)	241 205	482 410
			АСБ2л 3X120 (два кабеля в траншее)	385 928	771 856
			АСБ2л 3X150 (один кабель в траншее)	251 022	502 045
			АСБ2л 3X150 (два кабеля в траншее)	416 697	833 394
3	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на строительство кабельных линий электропередачи, руб./км (C <sub>3</sub> )	СН2	АСБ2л 3X240 (один кабель в траншее)	374 340	748 680
			АСБ2л 3X240 (два кабеля в траншее)	598 944	1 197 888
			АПвПу2г 3(1X120/70) (один кабель в траншее)	630 369	1 260 737
			АПвПу2г 3(1X120/70) (два кабеля в траншее)	1 008 590	2 017 179
			АПвПу2г 3(1X185/50) (один кабель в траншее)	675 151	1 350 301
			АПвПу2г 3(1X185/50) (два кабеля в траншее)	1 080 241	2 160 482

		АПвПу2г 3(1Х240/70) (один кабель в траншее)	745 945	1 491 890
		АПвПу2г 3(1Х240/70) (два кабеля в траншее)	1 193 512	2 387 024
		АПвБШп 4Х120 (один кабель в траншее)	334 163	668 326
		АПвБШп 4Х120 (два кабеля в траншее)	467 828	935 656
		АПвБШп 4Х150 (один кабель в траншее)	344 391	688 781
		АПвБШп 4Х150 (два кабеля в траншее)	482 147	964 293
		АПвБШп 4Х185 (один кабель в траншее)	386 365	772 730
		АПвБШп 4Х185 (два кабеля в траншее)	540 911	1 081 822
		АПвБШп 4Х240 (один кабель в траншее)	594 612	1 189 224
		АПвБШп 4Х240 (два кабеля в траншее)	832 457	1 664 914
		АСБ2л 4Х120 (один кабель в траншее)	288 072	576 143
		АСБ2л 4Х120 (два кабеля в траншее)	403 300	806 600
		АСБ2л 4Х150 (один кабель в траншее)	518 575	1 037 149
		АСБ2л 4Х150 (два кабеля в траншее)	726 005	1 452 009
		АСБ2л 4Х240 (один кабель в траншее)	380 327	760 654
		АСБ2л 4Х240 (два кабеля в траншее)	532 458	1 064 915
НН				

4	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на строительство подстанций, руб./кВт (С <sub>4</sub> )	СН2/НН	КТП 1Х63 туликовского типа	1 406	2 812
			КТП 1Х100 туликовского типа	676	1 352
			КТП 1Х160 туликовского типа	540	1 080
			КТП 1Х250 туликовского типа	372	744
			КТП 1Х400 туликовского типа	517	1 034
			КТП 1Х630 туликовского типа	302	603
			КТП 1Х1000 туликовского типа	224	448
			КТП 1Х63 проходного типа	2 309	4 617
			КТП 1Х100 проходного типа	1 487	2 974
			КТП 1Х160 проходного типа	971	1 941
			КТП 1Х250 проходного типа	674	1 347
			КТП 1Х400 проходного типа	714	1 427
			КТП 1Х630 проходного типа	498	996
			КТП 1Х1000 проходного типа	382	764
			2КТП 2Х63	1 689	3 377
			2КТП 2Х100	1 089	2 178
			2КТП 2Х160	712	1 424
			2КТП 2Х250	509	1 018
			2КТП 2Х400	271	542
			2КТП 2Х630	345	690
2КТП 2Х1000	270	539			
БКТП 1Х160	1 503	3 006			
БКТП 1Х100	2 334	4 679			
БКТП 1Х250	1 015	2 029			
БКТП 1Х400	1 431	2 862			

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

**Примечания:**

1. Стандартизированные тарифные ставки для расчета платы за технологическое присоединение к электрическим сетям акционерного общества «Санкт-Петербургские электрические сети», указанные в пункте 1 настоящего приложения, установлены в целях периодического регулирования и не включают налог на добавленную стоимость.
2. Стандартизированные тарифные ставки для расчета платы за технологическое присоединение к электрическим сетям акционерного общества «Санкт-Петербургские электрические сети», указанные в пунктах 2 - 4 настоящего приложения, установлены в базовых ценах 2001 года и не включают налог на добавленную стоимость.
3. Стандартизированные тарифные ставки для расчета платы за технологическое присоединение к электрическим сетям акционерного общества «Санкт-Петербургские электрические сети», применяющиеся при расчете платы за технологическое присоединение к электрическим сетям акционерного общества «Санкт-Петербургские электрические сети» энергопринимающих устройств заявителей в целях технологического присоединения по одному источнику электроснабжения.

Приложение 5  
к распоряжению  
Комитета по тарифам  
Санкт-Петербурга  
от 25.12.2015 № 435-р

**Территориальные зоны (районы) технологического присоединения  
к электрическим сетям на территории Санкт-Петербурга на 2016 год**

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



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

25.12.2015

№ 437-р

**Об установлении платы за технологическое присоединение  
к электрическим сетям публичного акционерного общества «Ленэнерго»  
на территории Санкт-Петербурга на 2016 год**

В соответствии с Федеральным законом от 26.03.2003 № 35-ФЗ «Об электроэнергетике», постановлением Правительства Российской Федерации от 29.12.2011 № 1178 «О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике», постановлением Правительства Российской Федерации от 27.12.2004 № 861 «Об утверждении Правил недискриминационного доступа к услугам по передаче электрической энергии и оказания этих услуг, Правил недискриминационного доступа к услугам по оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике и оказания этих услуг, Правил недискриминационного доступа к услугам администратора торговой системы оптового рынка и оказания этих услуг и Правил технологического присоединения энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов по производству электрической энергии, а также объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, к электрическим сетям», приказом ФСТ России от 28.03.2013 № 313-э «Об утверждении регламента установления цен (тарифов) и (или) их предельных уровней, предусматривающего порядок регистрации, принятия к рассмотрению и выдачи отказов в рассмотрении заявлений об установлении цен (тарифов) и (или) их предельных уровней и формы принятия решения органом исполнительной власти субъекта Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов», приказом ФСТ России от 11.09.2012 № 209-э/1 «Об утверждении Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям», приказом ФСТ России от 11.09.2014 № 215-э/1 «Об утверждении Методических указаний по определению выпадающих доходов, связанных с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям», постановлением Правительства Санкт-Петербурга от 13.09.2005 № 1346 «О Комитете по тарифам Санкт-Петербурга» и на основании протокола заседания правления Комитета по тарифам Санкт-Петербурга от 25.12.2015 № 917:

1. Установить ставки за единицу максимальной мощности для расчета платы за технологическое присоединение к электрическим сетям публичного акционерного общества «Ленэнерго» (далее – ПАО «Ленэнерго») на территории Санкт-Петербурга на 2016 год с разбивкой по категориям потребителей, уровням напряжения и объему присоединяемой максимальной мощности энергопринимающих устройств заявителя с разбивкой стоимости по каждому мероприятию, осуществляемому при технологическом присоединении, в территориальных зонах (районах) технологического присоединения:

- № 1 согласно приложению 1 к настоящему распоряжению;
- № 2 согласно приложению 2 к настоящему распоряжению.

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

Санкт-Петербурга на 2016 год с разбивкой по категориям потребителей, уровням напряжения и объему присоединяемой максимальной мощности энергопринимающих устройств заявителя в территориальных зонах (районах) технологического присоединения:

- № 1 согласно приложению 3 к настоящему распоряжению;
- № 2 согласно приложению 4 к настоящему распоряжению.

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

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

5. Установить формулы для расчета платы за технологическое присоединение к электрическим сетям ПАО «Ленэнерго» на территории Санкт-Петербурга на 2016 год в зависимости от способа технологического присоединения:

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

$$P_1 = C_1 \times N_i \text{ (руб.)}, \quad (1)$$

где:

$C_1$  – ставка на покрытие расходов на технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, по мероприятиям, указанным в пункте 16 Методических указаний (кроме подпунктов «б» и «в»), установленная в пунктах 2 и 3 настоящего распоряжения (руб./кВт);

$N_i$  – объем максимальной мощности, указанный в заявке на технологическое присоединение заявителем (кВт);

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

$$P_2 = C_1 \times N_i + (C_{2,i} \times L_i) \times k_{\text{эци}}^{\text{б}} + (C_{3,i} \times L_i) \times k_{\text{эци}}^{\text{б}} \text{ (руб.)}, \quad (2)$$

где:

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

$C_{2,i}$  – стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов ПАО «Ленэнерго» на строительство воздушных линий электропередачи на  $i$ -м уровне напряжения (руб./км);

$C_{3,i}$  – стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов ПАО «Ленэнерго» на строительство кабельных линий электропередачи на  $i$ -м уровне напряжения (руб./км);

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

в) если при технологическом присоединении заявителя согласно техническим условиям предусматриваются мероприятия «последней мили» по строительству комплектных трансформаторных подстанций (КТП), распределительных трансформаторных подстанций (РТП), с учетом реализации мероприятий, предусмотренных подпунктом «б» пункта 5 настоящего распоряжения:

$$P_3 = C_1 \times N_i + (C_{2,i} \times L_i) \times k_{\dot{e}ci}^{\dot{a}} + (C_{3,i} \times L_i) \times k_{\dot{e}ci}^{\dot{a}} + (C_{4,i} \times N_i) \times k_{\dot{e}ci}^{\dot{a}} \text{ (руб.)}, \quad (3)$$

где:

$C_{4,i}$  - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов ПАО «Ленэнерго» на строительство подстанций на  $i$ -м уровне напряжения (руб./кВт);

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

$$P_{\text{общ}} = P_1 + (P_{\text{ист 1}} + P_{\text{ист 2}}) \text{ (руб.)}, \quad (4)$$

где:

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

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

6. Установить плату за технологическое присоединение к электрическим сетям ПАО «Ленэнерго» на территории Санкт-Петербурга на 2016 год для заявителей – юридических лиц или индивидуальных предпринимателей, подающих заявку на технологическое присоединение энергопринимающих устройств максимальной мощностью, не превышающей 15 кВт включительно (с учетом ранее присоединенной в данной точке присоединения мощности), в размере 466,1 рублей (без учета налога на добавленную стоимость) при присоединении объектов, отнесенных к третьей категории надежности (по одному источнику электроснабжения) при условии, что расстояние от границ участка заявителя до объектов электросетевого хозяйства на уровне напряжения до 20 кВ включительно необходимого заявителю уровня напряжения ПАО «Ленэнерго» составляет не более 300 метров в городах и поселках городского типа и не более 500 метров в сельской местности.

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

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

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

7. Установить плату за технологическое присоединение к электрическим сетям ПАО «Ленэнерго» на территории Санкт-Петербурга на 2016 год для заявителей – юридических лиц или индивидуальных предпринимателей, подающих заявку в целях временного технологического присоединения энергопринимающих устройств, в том числе для обеспечения электрической энергией передвижных энергопринимающих устройств с максимальной мощностью до 15 кВт включительно (с учетом ранее присоединенной в данной точке присоединения мощности), в размере 466,1 рублей (без учета налога на добавленную стоимость) при присоединении объектов, отнесенных к третьей категории надежности (по одному источнику электроснабжения) при условии, что расстояние от границ участка заявителя до объектов электросетевого хозяйства на уровне напряжения до 20 кВ включительно необходимого заявителю уровня напряжения ПАО «Ленэнерго» составляет не более 300 метров в городах и поселках городского типа и не более 500 метров в сельской местности.

8. Признать размер экономически обоснованной платы за технологическое присоединение всего планового объема мощности от присоединения энергопринимающих устройств заявителей максимальной мощностью, не превышающей 15 кВт включительно (с учетом ранее присоединенной в данной точке присоединения мощности) на 2016 год в объеме 8 375,64 тыс. руб. и соответствующие выпадающие доходы ПАО «Ленэнерго» от присоединения указанных энергопринимающих устройств на 2016 год в объеме 8 031,19 тыс. руб., размер которых включается в тариф на оказание услуг по передаче электрической энергии ПАО «Ленэнерго» на 2016 год.

9. Ставки за единицу максимальной мощности, стандартизированные тарифные ставки, формулы для расчета платы за технологическое присоединение, размеры платы за технологическое присоединение к электрическим сетям ПАО «Ленэнерго», установленные в пунктах 1, 2, 5, 6, 7 настоящего распоряжения, действуют со дня вступления в силу настоящего распоряжения по 31.12.2016.

10. Признать утратившим силу с 01.01.2016 распоряжение Комитета по тарифам Санкт-Петербурга от 30.12.2014 № 626-р «Об установлении платы за технологическое присоединение к электрическим сетям открытого акционерного общества «Ленэнерго» на территории Санкт-Петербурга на 2015 год».

11. Распоряжение вступает в силу с 01.01.2016, но не ранее дня его официального опубликования.

**Председатель  
Комитета по тарифам Санкт-Петербурга**

**Д.В. Коптин**

Приложение 1  
к распоряжению  
Комитета по тарифам  
Санкт-Петербурга  
от 25.12.2015 № 437-р

**Ставки за единицу максимальной мощности для расчета платы за технологическое присоединение  
к электрическим сетям публичного акционерного общества «Ленэнерго»  
на уровне напряжения ниже 35 кв и присоединяемой мощности менее 8900 кВт  
на территории Санкт-Петербурга в территориальной зоне (районе) технологического присоединения №1  
на 2016 год**

№ п/п	Наименование ставок, наименование мероприятий	Уровень напряжения в точке присоединения								
		СН2			НН					
		до 150 кВт (включительно)	свыше 150 кВт и менее 670 кВт	не менее 670 кВт	до 50 кВт (включительно)	свыше 50 кВт до 150 кВт (включительно)	свыше 150 кВт и менее 670 кВт	не менее 670 кВт		
1	2	3	4	5	6	7	8	9		
1	Ставка за единицу максимальной мощности на осуществление организационных мероприятий, указанных в пункте 16 Методических указаний (кроме подпунктов "б" и "в"), руб./кВт (С <sub>1</sub> )	875	875	875	875	875	875	875		
1.1	Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий заявителю (ТУ), руб./кВт (С <sub>11</sub> )	514	514	514	514	514	514	514		



3.1.3	строительство кабельных линий, руб./кВт	X	X	X	4 729	7 908	15 807	14 888
3.2	Строительство комплектов трансформаторных подстанций (КТП), распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ, руб./кВт (С <sub>4</sub> )	X	X	X	X	1 924	3 693	4 649

**Примечания:**

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

**Ставки за единицу максимальной мощности для расчета платы за технологическое присоединение к электрическим сетям публичного акционерного общества «Ленэнерго» на уровне напряжения ниже 35 кВ и присоединяемой мощности менее 8900 кВт на территории Санкт-Петербурга в территориальной зоне (районе) технологического присоединения №2 на 2016 год**

№ п/п	Наименование ставок, наименование мероприятий	Уровень напряжения в точке присоединения							
		СН2			НН				
		до 150 кВт (включительно)	свыше 150 кВт и менее 670 кВт	не менее 670 кВт	до 50 кВт (включительно)	свыше 50 кВт до 150 кВт (включительно)	свыше 150 кВт и менее 670 кВт	не менее 670 кВт	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	
1	Ставка за единицу максимальной мощности на осуществление организационных мероприятий, указанных в пункте 16 Методических указаний (кроме подпунктов "б" и "в"), руб./кВт (С <sub>1</sub> )	875	875	875	875	875	875	875	875
1.1	Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий заявителю (ТУ), руб./кВт (С <sub>1.1</sub> )	514	514	514	514	514	514	514	514

1.2	Проверка сетевой организацией выполнения Заявителем технических условий, руб./кВт (С <sub>1,2</sub> )	172	172	172	172	172	172	172	172	172
1.3	Участие сетевой организации в осмотре (обследовании) должностным лицом органа федерального государственного энергетического надзора присоединяемых Устройств, руб./кВт (С <sub>1,3</sub> )	66	66	66	66	66	66	66	66	66
1.4	Осуществление сетевой организацией фактического присоединения объектов Заявителя к электрическим сетям и включение коммутационного аппарата (фиксация коммутационного аппарата в положение "включено"), руб./кВт (С <sub>1,4</sub> )	123	123	123	123	123	123	123	123	123
2	Разработка сетевой организацией проектной документации по строительству «последней мили»	X	X	X	X	X	X	X	X	X
3	Выполнение сетевой организацией мероприятий, связанных со строительством «последней мили»	X	X	X	X	X	X	X	X	X
3.1	Строительство кабельных линий, руб./кВт (С <sub>3</sub> )	X	X	X	X	X	X	X	X	X
3.1.1	строительство кабельных линий, руб./кВт	6404	12807	11956	6404	12807	11956	6404	12807	11956
3.1.2	строительство кабельных линий, руб./кВт	X	X	X	X	X	X	X	X	X

3.1.3	строительство кабельных линий, руб./кВт	X	X	X	4318	7259	14509	13661
3.2	Строительство комплектов трансформаторных подстанций (КТП), распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ, руб./кВт (С <sub>4</sub> )	X	X	X	X	1775	3403	4285

**Примечания:**

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

Приложение 3  
к распоряжению  
Комитета по тарифам  
Санкт-Петербурга  
от 25.12.2015 № 437-р

**Стандартизированные тарифные ставки для расчета платы за технологическое присоединение  
к электрическим сетям публичного акционерного общества «Ленэнерго»  
на территории Санкт-Петербурга в территориальной зоне (районе) технологического присоединения № 1  
на 2016 год  
на уровне напряжения ниже 35 кВ**

№ п/п	Наименование стандартизированных тарифных ставок, наименование мероприятий	Уровень напряжения в точке присоединения	Вид (тип) используемого материала, тип оборудования, способ выполнения работ	Тарифная ставка	
				не более 150 кВт	свыше 150 кВт
1	2	3	4	5	6
1	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, по мероприятиям, указанным в пункте 16 Методических указаний (кроме подпунктов "б" и "в"), руб./кВт (С <sub>1</sub> )	СН2, НН	X	875	875
1.1	Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий Заявителю, руб./кВт (С <sub>1.1</sub> )	СН2, НН	X	514	514
1.2	Проверка сетевой организацией выполнения Заявителем технических условий, руб./кВт (С <sub>1.2</sub> )	СН2, НН	X	172	172
1.3	Участие сетевой организации в осмотре (обследовании) должностным лицом органа федерального государственного энергетического надзора присоединяемых Устройств, руб./кВт (С <sub>1.3</sub> )	СН2, НН	X	66	66

1.4	<p>Осуществление сетевой организацией фактического присоединения объектов Заявителя к электрическим сетям и включение коммутационного аппарата (фиксация коммутационного аппарата в положение "включено"), руб./кВт (C<sub>1.4</sub>)</p>	СН2, НН	X	123	123	
				СИП 3 1X35	135 015	270 029
2	<p>Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на строительство воздушных линий электропередачи, руб./км (C<sub>2</sub>)</p>	СН2	X	СИП 3 1X50	137 295	274 589
				СИП 3 1X70	142 799	285 598
				СИП 3 1X95	149 678	299 355
				СИП 3 1X120	155 149	310 298
				СИП 2 3X70+1x70	72 461	144 921
				СИП 2 3X95+1x95	88 423	176 846
				СИП 2 3X120+1x95	98 076	196 152
				АСБ2л 3X120 (один кабель в траншее)	262 190	524 380
				АСБ2л 3X120 (два кабеля в траншее)	419 504	839 008
				3	<p>Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство кабельных линий электропередачи, руб./км (C<sub>3</sub>)</p>	СН2
АСБ2л 3X240 (два кабеля в траншее)	651 052	1 302 104				
АПвПу2г 3(1X120/70) (один кабель в траншее)	685 211	1 370 421				
АПвПу2г 3(1X120/70) (два кабеля в траншее)	1 096 337	2 192 674				
АПвПу2г 3(1X185/50) (один кабель в траншее)	733 889	1 467 777				
АПвПу2г 3(1X185/50) (два кабеля в траншее)	1 174 222	2 348 443				



4	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство подстанций, руб./кВт (С <sub>4</sub> )	СН2/НН	КТП 1Х63 туликовского типа	1 406	2 812
			КТП 1Х100 туликовского типа	735	1 470
			КТП 1Х160 туликовского типа	587	1 174
			КТП 1Х250 туликовского типа	405	809
			КТП 1Х400 туликовского типа	562	1 124
			КТП 1Х630 туликовского типа	328	655
			КТП 1Х1000 туликовского типа	244	487
			КТП 1Х63 проходного типа	2 509	5 018
			КТП 1Х100 проходного типа	1 617	3 233
			КТП 1Х160 проходного типа	1 055	2 110
			КТП 1Х250 проходного типа	732	1 464
			КТП 1Х400 проходного типа	776	1 551
			КТП 1Х630 проходного типа	542	1 083
			КТП 1Х1000 проходного типа	415	830
			2КТП 2Х63	1 836	3 671
			2КТП 2Х100	1 184	2 367
			2КТП 2Х160	774	1 548
			2КТП 2Х250	554	1 107
			2КТП 2Х400	295	589
			2КТП 2Х630	375	750
2КТП 2Х1000	293	586			
БКТП 1Х100	1 634	3 267			
БКТП 1Х160	2 543	5 086			
БКТП 1Х250	1 003	2 205			
БКТП 1Х400	1 556	3 111			
БКТП 1Х630	1 023	2 045			



**Стандартизированные тарифные ставки для расчета платы за технологическое присоединение  
к электрическим сетям публичного акционерного общества «Ленэнерго»  
на территории Санкт-Петербурга в территориальной зоне (районе) технологического присоединения № 2  
на 2016 год  
на уровне напряжения ниже 35 кВ**

№ п/п	Наименование мероприятий	Уровень напряжения в точке присоединения	Вид (тип) используемого материала, тип оборудования, способ выполнения работ	Тарифная ставка	
				не более 150 кВт	свыше 150 кВт
1	2	3	4	5	6
1	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, по мероприятиям, указанным в пункте 16 Методических указаний (кроме подпунктов "б" и "в"), руб./кВт (С <sub>1</sub> )	СН2, НН	X	875	875
1.1	Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий Заявителю, руб./кВт (С <sub>1,1</sub> )	СН2, НН	X	514	514
1.2	Проверка сетевой организацией выполнения Заявителем технических условий, руб./кВт (С <sub>1,2</sub> )	СН2, НН	X	172	172
1.3	Участие сетевой организации в осмотре (обследовании) должностным лицом органа федерального государственного энергетического надзора присоединяемых Устройств, руб./кВт (С <sub>1,3</sub> )	СН2, НН	X	66	66
1.4	Осуществление сетевой организацией фактического присоединения объектов Заявителя к электрическим сетям и включение коммутационного аппарата (фиксация коммутационного аппарата в положение "включено"), руб./кВт (С <sub>1,4</sub> )	СН2, НН	X	123	123

2	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на строительство воздушных линий электропередачи, руб./км (С <sub>2</sub> )	СН2	СИП 3 1Х35	124 214	248 427
			СИП 3 1Х50	126 311	252 622
			СИП 3 1Х70	131 375	262 750
			СИП 3 1Х95	137 704	275 407
			СИП 3 1Х120	142 737	285 474
			СИП 2 3Х70+1х70	66 664	133 327
			СИП 2 3Х95+1х95	81 349	162 698
			СИП 2 3Х120+1х95	90 230	180 460
			АСБ2л 3Х120 (один кабель в траншее)	241 205	482 410
			АСБ2л 3Х120 (два кабеля в траншее)	385 928	771 856
3	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на строительство кабельных линий электропередачи, руб./км (С <sub>3</sub> )	СН2	АСБ2л 3Х150 (один кабель в траншее)	251 022	502 045
			АСБ2л 3Х150 (два кабеля в траншее)	416 697	833 394
			АСБ2л 3Х240 (один кабель в траншее)	374 340	748 680
			АСБ2л 3Х240 (два кабеля в траншее)	598 944	1 197 888
			АПвПу2г 3(1Х120/70) (один кабель в траншее)	630 369	1 260 737
			АПвПу2г 3(1Х120/70) (два кабеля в траншее)	1 008 590	2 017 179
			АПвПу2г 3(1Х185/50) (один кабель в траншее)	675 151	1 350 301
			АПвПу2г 3(1Х185/50) (два кабеля в траншее)	1 080 241	2 160 482
			АПвПу2г 3(1Х240/70) (один кабель в траншее)	745 945	1 491 890

			АПвПу2г 3(1Х240/70) (два кабеля в траншее)	1 193 512	2 387 024
			АПвБ6Шп 4Х120 (один кабель в траншее)	334 163	668 326
			АПвБ6Шп 4Х120 (два кабеля в траншее)	467 828	935 656
			АПвБ6Шп 4Х150 (один кабель в траншее)	344 391	688 781
			АПвБ6Шп 4Х150 (два кабеля в траншее)	482 147	964 293
			АПвБ6Шп 4Х185 (один кабель в траншее)	386 365	772 730
			АПвБ6Шп 4Х185 (два кабеля в траншее)	540 911	1 081 822
			АПвБ6Шп 4Х240 (один кабель в траншее)	594 612	1 189 224
			АПвБ6Шп 4Х240 (два кабеля в траншее)	832 457	1 664 914
			АСБ2л 4Х120 (один кабель в траншее)	288 072	576 143
			АСБ2л 4Х120 (два кабеля в траншее)	403 300	806 600
			АСБ2л 4Х150 (один кабель в траншее)	518 575	1 037 149
			АСБ2л 4Х150 (два кабеля в траншее)	726 005	1 452 009
			АСБ2л 4Х240 (один кабель в траншее)	380 327	760 654
			АСБ2л 4Х240 (два кабеля в траншее)	532 458	1 064 915
4	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на строительство подстанций, руб./кВт (С <sub>п</sub> )	НН	КТП 1Х63 туликовского типа	1 406	2 812

КТП 1Х100 туликового типа	676	1 352
КТП 1Х160 туликового типа	540	1 080
КТП 1Х250 туликового типа	372	744
КТП 1Х400 туликового типа	517	1 034
КТП 1Х630 туликового типа	302	603
КТП 1Х1000 туликового типа	224	448
КТП 1Х63 проходного типа	2 309	4 617
КТП 1Х100 проходного типа	1 487	2 974
КТП 1Х160 проходного типа	971	1 941
КТП 1Х250 проходного типа	674	1 347
КТП 1Х400 проходного типа	714	1 427
КТП 1Х630 проходного типа	498	996
КТП 1Х1000 проходного типа	382	764
2КТП 2Х63	1 689	3 377
2КТП 2Х100	1 089	2 178
2КТП 2Х160	712	1 424
2КТП 2Х250	509	1 018
2КТП 2Х400	271	542
2КТП 2Х630	345	690
2КТП 2Х1000	270	539
БКТП 1Х160	1 503	3 006
БКТП 1Х100	2 334	4 679
БКТП 1Х250	1 015	2 029
БКТП 1Х400	1 431	2 862
БКТП 1Х630	941	1 881
БКТП 1Х1000	605	1 209
БКТП 2Х100	1 745	3 489



Приложение 5  
к распоряжению  
Комитета по тарифам  
Санкт-Петербурга  
от 25.12.2015 № 437-р

**Территориальные зоны (районы) технологического присоединения  
к электрическим сетям на территории Санкт-Петербурга на 2016 год**

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



# СТАНДАРТЫ РАСКРЫТИЯ ИНФОРМАЦИИ. ТЕПЛОСНАБЖЕНИЕ

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 "Зеленый дом"

Производство и передача тепловой энергии

Условия публичных договоров поставок регулируемых товаров (оказание регулируемых услуг), в том числе договоров о подключении (технологическом присоединении) к системе теплоснабжения	
1.	Энергоснабжающая организация обязана подавать Абоненту через присоединенную сеть тепловую энергию в горячей воде, а Абонент обязуется своевременно оплачивать за потребляемую тепловую энергию и обеспечивать безопасность эксплуатации находящихся в его владении тепловых сетей и исправность используемых им приборов и оборудования, связанных с потреблением тепловой энергии
2.	Граница раздела балансовой принадлежности и ответственности по эксплуатируемому обслуживанию тепловых сетей устанавливаются в Актах разграничения балансовой принадлежности тепловых сетей и эксплуатационной ответственности
3.	Энергоснабжающая организация обязана отпускать Абоненту тепловую энергию в количестве, предусмотренном договором.

Приложение 2  
к распоряжению  
Комитета по тарифам  
Санкт-Петербурга  
от 09.10.2013 № 282-р

**Формы предоставления теплоснабжающими организациями, теплосетевыми организациями Санкт-Петербурга информации, к которой обеспечивается свободный доступ, в соответствии со стандартами раскрытия информации ООО "Зеленый дом"**

**СТ-ТС.16.1**

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

Утвержденный тариф на тепловую энергию (мощность)/ дифференциация по видам теплоносителя	Прочие, без учёта НДС			Население, с учётом НДС			Теплоснабжающие, теплосетевые организации, приобретающие тепловую энергию с целью компенсации потерь тепловой энергии, без учёта НДС			Наименование органа регулирования, принявшего решение об утверждении тарифов	Реquisiteзы распоряжения		Дата вступления тарифа в силу	Источник официального опубликования распоряжения
	Одноставочный тариф, руб./Гкал	Двухставочный тариф		Одноставочный тариф, руб./Гкал	Двухставочный тариф		Одноставочный тариф, руб./Гкал	Двухставочный тариф			Дата	Номер		
	Ставка за тепловую энергию Гкал	Ставка за содержание тепловой мощности тыс.руб./Гкал/ч в мес.	Ставка за содержание тепловой энергии Гкал/ч в мес.	Ставка за тепловую энергию Гкал	Ставка за содержание тепловой энергии тыс.руб./Гкал/ч в мес.	Ставка за содержание тепловой энергии Гкал/ч в мес.	Ставка за тепловую энергию Гкал	Ставка за содержание тепловой энергии Гкал/ч в мес.	Ставка за содержание тепловой энергии тыс.руб./Гкал/ч в мес.					
Вода	1195,53	—	—	—	—	—	—	—	—	Комитет по тарифам Санкт-Петербурга	23.11.2015г.	244-р	01.01.2014г.	Вестник Комитета по тарифам Санкт-Петербурга выпуск № 11 от 30.11.2015г.
Вода	1239,98	—	—	—	—	—	—	—	—	Комитет по тарифам Санкт-Петербурга	23.11.2015г.	244-р	01.07.2014г.	Вестник Комитета по тарифам Санкт-Петербурга выпуск № 11 от 30.11.2015г.



СТ-ТС.25

**Информация о порядке выполнения технологических, технических и других мероприятий, связанных с подключением (технологическим присоединением) к системе теплоснабжения  
ООО "Зеленый дом"**

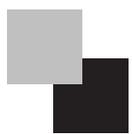
Производство и передача тепловой энергии

1.	Форма заявки на подключение (технологическое присоединение) к системе теплоснабжения.	отсутствует
2.	Перечень документов и сведений, представляемых одновременно с заявкой на подключение (технологическое присоединение) к системе теплоснабжения.	отсутствует
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.	Федеральный закон РФ от 27.07.2010 №190-ФЗ, Постановление Правительства РФ от 22.10.2012 № 1075
4.	Телефоны и адреса службы, ответственной за прием и обработку заявок на подключение (технологическое присоединение) к системе теплоснабжения.	197720, г. Санкт-Петербург, г. Зеленогорск, Приморское шоссе, д. 593, лит. Н, (812) 702-26-18

**Общая информация о регулируемой организации  
ООО "ЭнергоРесурс 2005"**

№ п/п	Наименование	Сведения	Примечание
1	2	3	4
<b>1.</b>	<b>Основные сведения</b>		
1.1.	Краткое наименование организации	ООО "ЭнергоРесурс 2005"	—
1.2.	Фирменное наименование юридического лица (согласно уставу регулируемой организации)	Общество с ограниченной ответственностью "ЭнергоРесурс 2005"	—
1.3.	Организационно-правовая форма	Общество с ограниченной ответственностью	—
1.4.	ИНН	7805387057	—
1.5.	КПП	780501001	—
1.6.	Дата регистрации организации	27.12.2005	—
1.7.	Фамилия, имя и отчество руководителя регулируемой организации	Позин Борис Карлович	—
1.8.	Должность руководителя	Генеральный директор	—
<b>2.</b>	<b>Регистрационные данные</b>		
2.1.	ОКАТО	40276565000	—
2.2.	ОКПО	79733332	—
2.3.	ОКОГУ	49013	—
2.4.	Основной государственный регистрационный номер (ОГРН)	1057813295000	—
2.4.1.	Дата присвоения ОГРН (В соответствии со свидетельством о государственной регистрации в качестве юридического лица)	27.12.2005	—
2.4.2.	Наименование органа, принявшего решение о регистрации, в соответствии со свидетельством о государственной регистрации в качестве юридического лица	Межрайонная инспекция федеральной налоговой службы №15 по Санкт-Петербургу	—
2.5.	ОКОПФ	65	—
2.6.	ОКВЭД	40.10.2	—
2.7.	ОКФС	16	—
<b>3.</b>	<b>Контактные данные</b>		
3.1.	Юридический адрес	198095, Санкт-Петербург, Маршала Говорова д.35, корп. 4	—
3.2.	Почтовый адрес регулируемой организации	198095, Санкт-Петербург, Маршала Говорова д.35, корп. 4	—
3.3.	Фактический адрес	198095, Санкт-Петербург, Маршала Говорова д.35, корп. 4	—
3.4.	Адрес фактического местонахождения органов управления регулируемой организации	198095, Санкт-Петербург, Маршала Говорова д.35, корп. 4	—

3.5.	Контактные телефоны (через запятую)	(812)333-5005	—
3.6.	Номер факсимильного аппарата	(812)333-5005	—
3.7.	Официальный сайт регулируемой организации в сети "Интернет" (при наличии)	нет	—
3.8.	Адрес электронной почты регулируемой организации	bpozin@mail.ru	—
<b>4.</b>	<b>Режим работы регулируемой организации, в т.ч.</b>	—	—
4.1.	абонентских отделов	пн-пт с 09.00-18.00	—
4.2.	сбытовых подразделений	пн-пт с 09.00-18.00	—
4.3.	диспетчерских служб	пн-пт с 09.00-18.00	—
<b>5.</b>	<b>Виды регулируемой деятельности</b>		
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	—
<b>6.</b>	<b>Протяженность магистральных сетей (в однострубном исчислении), км</b>	0,00	—
<b>7.</b>	<b>Протяженность разводящих сетей (в однострубном исчислении), км</b>	0,00	—
<b>8.</b>	<b>Количество тепловых электростанций, шт.</b>	0	—
8.1.	установленная электрическая мощность	0,00	—
8.1.1.	единицы измерения	кВтч	—
8.2.	установленная тепловая мощность, Гкал/ч	0,00	—
<b>9.</b>	<b>Количество тепловых станций, шт.</b>	0	—
9.1.	установленная тепловая мощность, Гкал/ч	0,00	—
<b>10.</b>	<b>Количество котельных, шт.</b>	1	—
10.1.	установленная тепловая мощность, Гкал/ч	2,19	—
<b>11.</b>	<b>Количество центральных тепловых пунктов, шт.</b>	0	—



# СТАНДАРТЫ РАСКРЫТИЯ ИНФОРМАЦИИ. ВОДОСНАБЖЕНИЕ И ВОДООТВЕДЕНИЕ

Форма 1.2. Приказа ФСТ от 15.05.2013 №129

**ООО "Зеленый дом"**

Информация о тарифах на горячую воду (горячее водоснабжение)

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)	распоряжение № 245-р от 23.11.2015г.
Величина установленного тарифа на горячую воду (горячее водоснабжение)	с 01.01.2016г. по 30.06.2016г. - 24,46 руб/куб.м.; с 01.07.2016г. по 31.12.2016г. - 27,40 руб/куб.м.; с 01.01.2017г. по 30.06.2017г. - 27,40 руб/куб.м.; с 01.07.2017г. по 31.12.2017г. - 30,69 руб/куб.м.; с 01.01.2018г. по 30.06.2018г. - 30,69 руб/куб.м.; с 01.07.2018г. по 31.12.2018г. - 34,37 руб/куб.м.;
Срок действия установленного тарифа на горячую воду (горячее водоснабжение)	с 01.01.2016г. по 31.12.2018г.
Источник официального опубликования решения об установлении тарифа на горячую воду (горячее водоснабжение)	Вестник Комитета по тарифам Санкт-Петербурга, выпуск № 11 от 30.11.2015 г.

Форма 1.9. Приказа ФСТ от 15.05.2013 №129

**ООО "Зеленый дом"**

Информация об условиях, на которых осуществляется поставка регулируемых товаров и (или) оказание регулируемых услуг

Сведения об условиях публичных договоров поставок регулируемых товаров, оказания регулируемых услуг, в том числе договоров о подключении к централизованной системе горячего водоснабжения	Энергоснабжающая организация обязана подавать Абоненту через присоединенную сеть тепловую энергию в горячей воде, а Абонент обязуется своевременно оплачивать за потребляемую тепловую энергию и обеспечивать безопасность эксплуатации находящихся в его владении тепловых сетей и исправность используемых им приборов и оборудования, связанных с потреблением тепловой энергии; Граница раздела балансовой принадлежности и ответственности по эксплуатированному обслуживанию тепловых сетей устанавливаются в Актах разграничения балансовой принадлежности тепловых сетей и эксплуатационной ответственности; Энергоснабжающая организация обязана отпускать Абоненту тепловую энергию в количестве, предусмотренном договором.
--	--

Форма 1.10. Приказа ФСТ от 15.05.2013 №129

**ООО "Зеленый дом"**

Информация о порядке выполнения технологических, технических и других мероприятий, связанных с подключением к централизованной системе горячего водоснабжения

Форма заявки о подключении к централизованной системе горячего водоснабжения	отсутствует
Перечень документов, представляемых одновременно с заявкой о подключении к централизованной системе горячего водоснабжения	отсутствует
Реквизиты нормативного правового акта, регламентирующего порядок действий заявителя и регулируемой организации при подаче, приеме, обработке заявки о подключении к централизованной системе горячего водоснабжения, принятии решения и уведомлении о принятом решении	Федеральный закон РФ от 7.12.2011 № 416-ФЗ, Федеральный Закон РФ от 30.12.2004, Постановление Правительства РФ от 13.05.2013 № 406
Телефоны и адреса службы, ответственной за прием и обработку заявок о подключении к централизованной системе горячего водоснабжения	197720, г. Санкт-Петербург, г. Зеленогорск, Приморское шоссе, д. 593, лит.Н, (812) 702-26-18