



Официальное издание  
Комитета по тарифам  
Санкт-Петербурга

№ 09'2017  
от 29 сентября

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

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

## ИНФОРМАЦИОННАЯ СТАТЬЯ

От импортозамещения к инновациям  
и экономике знаний. Подведены итоги  
конкурса «Инновации в городской среде».....4

## НОРМАТИВНЫЕ ПРАВОВЫЕ АКТЫ

Распоряжение Комитета по тарифам  
Санкт-Петербурга от 01.09.2017 № 87-р  
«Об установлении платы за технологическое  
присоединение к электрическим сетям общества  
с ограниченной ответственностью «Региональные  
электрические сети» на территории  
Санкт-Петербурга на 2017 год» .....6

Распоряжение Комитета по тарифам  
Санкт-Петербурга от 01.09.2017 № 88-р  
«О внесении изменений в распоряжение Комитета  
по тарифам Санкт-Петербурга от 29.12.2016 № 289-р» ....31

Распоряжение Комитета по тарифам  
Санкт-Петербурга от 06.09.2017 № 92-р  
«О внесении изменений в распоряжение Комитета  
по тарифам Санкт-Петербурга от 30.12.2016 № 296-р» ....33

Распоряжение Комитета по тарифам  
Санкт-Петербурга от 06.09.2017 № 95-р  
«Об установлении тарифов в сфере теплоснабжения  
федерального государственного бюджетного учреждения  
«Центральное жилищно-коммунальное управление»  
Министерства обороны Российской Федерации  
на территории Санкт-Петербурга на 2017 год» .....34

Распоряжение Комитета по тарифам  
Санкт-Петербурга от 06.09.2017 № 96-р  
«Об установлении тарифов на горячую воду  
(горячее водоснабжение), поставляемую федеральным  
государственным бюджетным учреждением «Центральное  
жилищно-коммунальное управление» Министерства  
обороны Российской Федерации в закрытой системе

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

Подписано в печать 29.09.2017.  
Формат 60х90/8.  
Бумага мелованная.  
Печать офсетная.  
Печ. л. 16,75. Тираж 400 экз.  
Распространяется бесплатно.

Отпечатано в «Издат-Принт»  
Воронежская область, г.Воронеж,  
Ленинский проспект 119А, офис 208.  
Телефон: 8 (930) 410-92-34

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

горячего водоснабжения потребителям,  
расположенным на территории  
Санкт-Петербурга, на 2017 год» ..... 39

Распоряжение Комитета по тарифам  
Санкт-Петербурга от 08.09.2017 № 97-р  
«О признании утратившими силу некоторых  
правовых актов Региональной энергетической  
комиссии Санкт-Петербурга» .....46

Распоряжение Комитета по тарифам  
Санкт-Петербурга от 08.09.2017 № 98-р  
«О признании утратившими силу  
некоторых распоряжений Комитета  
по тарифам Санкт-Петербурга».....44

Распоряжение Комитета по тарифам  
Санкт-Петербурга от 28.09.2017 № 103-р  
«Об установлении тарифов на перевозки  
по муниципальным и смежным межрегиональным  
маршрутам регулярных перевозок пассажиров  
и багажа автомобильным транспортом, городским  
наземным электрическим транспортом  
в Санкт-Петербурге и метрополитеном на 2018 год»..48

Распоряжение Комитета по тарифам  
Санкт-Петербурга от 28.09.2017 № 104-р  
«Об установлении стоимости проездных  
документов многоразового пользования на проезд  
в наземном пассажирском маршрутном транспорте  
общего пользования в Санкт-Петербурге  
и метрополитене на 2018 год» .....51

## СТАНДАРТЫ РАСКРЫТИЯ ИНФОРМАЦИИ. ТЕПЛОСНАБЖЕНИЕ

АО «ГСР ТЭЦ» .....54  
АО «Морской порт Санкт-Петербург».....55  
АО «СПМБМ «Малахит» .....55  
ЗАО «Тепломагистраль».....56  
ООО «ЭКОН» (Санкт-Петербург).....59  
ООО «Энергия».....60  
ПАО СЗ «Северная верфь» .....60  
ФГАОУ ВО «Санкт-Петербургский  
политехнический университет Петра Великого» .....61

## **СТАНДАРТЫ РАСКРЫТИЯ ИНФОРМАЦИИ. ВОДОСНАБЖЕНИЕ И ВОДООТВЕДЕНИЕ**

|                                                                                    |    |
|------------------------------------------------------------------------------------|----|
| АО «Морской порт Санкт-Петербург».....                                             | 71 |
| ПАО СЗ «Северная верфь» .....                                                      | 72 |
| ФГАОУ ВО «Санкт-Петербургский<br>политехнический университет Петра Великого»» .... | 73 |

## **СТАНДАРТЫ РАСКРЫТИЯ ИНФОРМАЦИИ. ЭЛЕКТРОЭНЕРГИЯ**

|                                      |    |
|--------------------------------------|----|
| Акционерное общество «ГСР ТЭЦ» ..... | 74 |
|--------------------------------------|----|

## **ВОПРОСЫ-ОТВЕТЫ**

|                                                                                                                                                                                                         |    |
|---------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------|----|
| Определение нормативов потребления<br>коммунальной услуги по горячему водоснабжению<br>в период ежегодных ремонтных<br>и профилактических работ в централизованных<br>сетях горячего водоснабжения..... | 75 |
|---------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------|----|

## **ИСТОРИЯ В ДЕТАЛЯХ**

|                                          |    |
|------------------------------------------|----|
| Зарождение газовой отрасли в России..... | 76 |
|------------------------------------------|----|

## **ДОСКА ПОЧЕТА**

|                                   |    |
|-----------------------------------|----|
| Лодыгин Александр Николаевич..... | 78 |
|-----------------------------------|----|

## **ИНФОРМАЦИОННЫЕ ПИСЬМА**

|                                                                                     |    |
|-------------------------------------------------------------------------------------|----|
| О плате за техническое обслуживание<br>внутриквартирного газового оборудования..... | 80 |
|-------------------------------------------------------------------------------------|----|

## **ПОЗДРАВЛЯЕМ ИМЕНИННИКОВ .....**

82

## ИНФОРМАЦИОННАЯ СТАТЬЯ

### **От импортозамещения к инновациям и экономике знаний. Подведены итоги конкурса «Инновации в городской среде»**

21 сентября в Санкт-Петербурге на площадке X Петербургского международного инновационного форума состоялась вторая практическая конференция на тему «От импортозамещения к инновациям и экономике знаний». Её организаторами выступили Комитет по энергетике и инженерному обеспечению совместно с Комитетом по тарифам Санкт-Петербурга.

В ходе конференции было проведено пленарное заседание, к участию в котором были приглашены представители профильных министерств Российской Федерации, органов исполнительной власти Санкт-Петербурга и других субъектов РФ, ведущие городские инженерно-энергетические, транспортные и строительные компании, общественные организации и объединения, производители оборудования и материалов для предприятий блока жизнеобеспечения, а также представители высших учебных заведений Санкт-Петербурга.

Дискуссию открыл вице-губернатор Санкт-Петербурга Игорь Албин. Он отметил, что за время реализации курса на импортозамещение курируемые им органы власти и городские подведомственные предприятия снизили долю импорта в системе закупок с 40 до 1,5-2 процентов. В первом полугодии текущего года рассмотрено 2994 патента, отобраны 124 патентные разработки, из которых для внедрения выбраны 63. Если сравнивать эти показатели за аналогичный период 2016 года – уровень выбранных для внедрения патентов вырос в 4,5 раза.

Участники конференции обсудили патентную активность отечественных предприятий и авторов, нюансы законодательной базы инновационной деятельности, возможности коммерциализации идей и проектов, а также роль, которую играют в этом институты развития.



В завершение конференции вице-губернатор Игорь Албин провел церемонию награждения победителей и лауреатов конкурса «Инновации в городской среде», который проводился по его инициативе Санкт-Петербургским государственным бюджетным учреждением «Центр тарифно-экспертного обеспечения» и собрал 42 заявки в сфере энергетики, строительства, архитектуры, транспорта и реставрационных работ от 34-х организаций. Участники конкурса представили свои предложения, касающиеся как грандиозных задач, например, в сфере развития городского транспорта, так и локальных проектов, например, в сфере планирования городского пространства.

Проводя церемонию награждения победителей и лауреатов конкурса «Инновации в городской среде» Игорь Албин отметил необходимость продолжения системной работы органов власти и городских предприятий по разработке и внедрению инноваций.

В номинации «Лучшая инновационная разработка в сфере энергетики» победителем стало ООО «ИРТ» за работу обеспечения надежности и безопасности эксплуатации трубопроводов различного назначения, повышения эффективности организационно-технических мероприятий по поддержанию их надлежащего технического состояния.

Лучшей инновационной разработкой в сфере строительства была признана работа ООО «ГИС» по сборным «полимерно-бетонным конструкциям ЭКОВЭЛЛ» – инновация, сочетающая в себе свойства железобетона и разработок в области полимерных изделий.

В номинации «Лучшая инновационная разработка в сфере транспорта» призовое место занял Университет ИТМО за создание «Интеллектуальной Информационно-Платежной Системы поколения 3.0 (ИПС 3.0) для территориального пассажирского транспорта на основе современных информационных и мобильных технологий».

ООО «АЖИО» разработало технологию промышленного производства инновационной высокоизвестковой сухой смеси для реставрации кладки и штукатурной отделки стен для долговечной реставрации объектов культурного наследия - памятников архитектуры». Организация получила первое место в номинации «Лучшая инновационная разработка в сфере реставрационных работ».

В сфере градостроительства и архитектуры лучшей инновационной разработкой был признан проект ООО «Геоскан». Компания представила проект «3D Регион» - аэрофотосъемки местности с БПЛА. Современные аэрофотосъемочные комплексы могут обеспечить разрешение снимков - 3-4 см, а современные алгоритмы уравнивания - точность до 10 - 15 см на местности, что на порядок лучше космоснимков.

Вице-губернатор сообщил, что каждый из отмеченных по итогам конкурса разработчиков не просто получил диплом о победе, а заключит соглашение о сотрудничестве с конкретным предприятием на разработку своего продукта и внедрение его в сферу городского хозяйства.



НОРМАТИВНЫЕ ПРАВОВЫЕ АКТЫПРАВИТЕЛЬСТВО САНКТ-ПЕТЕРБУРГА  
КОМИТЕТ ПО ТАРИФАМ САНКТ-ПЕТЕРБУРГА  
РАСПОРЯЖЕНИЕ

01.09.2017

№ 87-р

**Об установлении платы за технологическое присоединение  
к электрическим сетям общества с ограниченной ответственностью  
«Региональные электрические сети» на территории  
Санкт-Петербурга на 2017 год**

В соответствии с Федеральным законом от 26.03.2003 № 35-ФЗ «Об электроэнергетике», постановлением Правительства Российской Федерации от 29.12.2011 № 1178 «О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике», постановлением Правительства Российской Федерации от 27.12.2004 № 861 «Об утверждении Правил недискриминационного доступа к услугам по передаче электрической энергии и оказания этих услуг, Правил недискриминационного доступа к услугам по оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике и оказания этих услуг, Правил недискриминационного доступа к услугам администратора торговой системы оптового рынка и оказания этих услуг и Правил технологического присоединения энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов по производству электрической энергии, а также объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, к электрическим сетям», приказом ФСТ России от 28.03.2013 № 313-э «Об утверждении Регламента установления цен (тарифов) и (или) их предельных уровней, предусматривающего порядок регистрации, принятия к рассмотрению и выдачи отказов в рассмотрении заявлений об установлении цен (тарифов) и (или) их предельных уровней и формы принятия решения органом исполнительной власти субъекта Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов», приказом ФСТ России от 11.09.2012 № 209-э/1 «Об утверждении Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям», приказом ФСТ России от 11.09.2014 № 215-э/1 «Об утверждении Методических указаний по определению выпадающих доходов, связанных с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям», постановлением Правительства Санкт-Петербурга от 13.09.2005 № 1346 «О Комитете по тарифам Санкт-Петербурга» и на основании протокола заседания правления Комитета по тарифам Санкт-Петербурга от 01.09.2017 № 85:

1. Установить ставки за единицу максимальной мощности для расчета платы за технологическое присоединение к электрическим сетям общества с ограниченной ответственностью «Региональные электрические сети» (далее - ООО «РЭС») на территории Санкт-Петербурга на 2017 год с разбивкой по категориям потребителей, уровням напряжения и объему присоединяемой максимальной мощности энергопринимающих устройств заявителя с разбивкой стоимости

по каждому мероприятию, осуществляемому при технологическом присоединении, в территориальных зонах (районах) технологического присоединения:

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

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

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

3. Ставки за единицу максимальной мощности и стандартизированные тарифные ставки для расчета платы за технологическое присоединение к электрическим сетям ООО «РЭС», 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 ООО «РЭС», 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 ООО «РЭС» на территории Санкт-Петербурга на 2017 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 1 и 2 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:

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

где:

$k_{изм.}^{см.}$  – 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 ООО «РЭС» на строительство воздушных линий электропередачи на  $i$ -м уровне напряжения (руб./км);

$C_{3,i}$  – стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов ООО «РЭС» 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:

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

где:

$C_{4,i}$  – стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов ООО «РЭС» 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:

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

где:

$P_{ист 1}$  – 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 ООО «РЭС» технических условий (руб.);

$P_{ист 2}$  – 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 ООО «РЭС» технических условий (руб.).

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

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

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

10. 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 01.09.2017 № 87-р

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

| №<br>п/п | Наименование<br>ставок, наименование<br>мероприятий                                                                                                                                                  | Действуют в период со дня вступления<br>в силу настоящего распоряжения до 30.09.2017 |                                        |                           |                                     |                                                      |                                        |                           |                                      | Действуют в период с 01.10.2017 до 31.12.2017                  |                        |                                  |                                                      |                                        |                           |  |  |
|----------|------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------|--------------------------------------------------------------------------------------|----------------------------------------|---------------------------|-------------------------------------|------------------------------------------------------|----------------------------------------|---------------------------|--------------------------------------|----------------------------------------------------------------|------------------------|----------------------------------|------------------------------------------------------|----------------------------------------|---------------------------|--|--|
|          |                                                                                                                                                                                                      | Уровень напряжения в точке присоединения                                             |                                        |                           |                                     |                                                      |                                        |                           |                                      | Уровень напряжения в точке присоединения                       |                        |                                  |                                                      |                                        |                           |  |  |
|          |                                                                                                                                                                                                      | CH2                                                                                  |                                        |                           |                                     | HH                                                   |                                        |                           |                                      | CH2                                                            |                        |                                  |                                                      | HH                                     |                           |  |  |
|          |                                                                                                                                                                                                      | Максимальная мощность<br>энергопринимающих устройств заявителя                       |                                        |                           |                                     |                                                      |                                        |                           |                                      | Максимальная мощность<br>энергопринимающих устройств заявителя |                        |                                  |                                                      |                                        |                           |  |  |
|          |                                                                                                                                                                                                      | до 150<br>кВт<br>(включи-<br>тельно)                                                 | свыше<br>150 кВт<br>и менее<br>670 кВт | не<br>менее<br>670<br>кВт | до 50<br>кВт<br>(включи-<br>тельно) | свыше<br>50 кВт<br>до 150 кВт<br>(включи-<br>тельно) | свыше<br>150 кВт<br>и менее<br>670 кВт | не<br>менее<br>670<br>кВт | до 150<br>кВт<br>(включи-<br>тельно) | свыше<br>150 кВт<br>и менее<br>670 кВт                         | не<br>менее<br>670 кВт | до 50 кВт<br>(включи-<br>тельно) | свыше<br>50 кВт<br>до 150 кВт<br>(включи-<br>тельно) | свыше<br>150 кВт<br>и менее<br>670 кВт | не<br>менее<br>670<br>кВт |  |  |
| 1        | 2                                                                                                                                                                                                    | 3                                                                                    | 4                                      | 5                         | 6                                   | 7                                                    | 8                                      | 9                         | 10                                   | 11                                                             | 12                     | 13                               | 14                                                   | 15                                     | 16                        |  |  |
| 1        | Ставка за единицу<br>максимальной мощности<br>на осуществление органи-<br>зационных мероприятий,<br>указанных в пункте 16<br>Методических указаний<br>(кроме подпунктов «б»<br>и «в») руб./кВт (C1 ) | 199                                                                                  | 199                                    | 199                       | 199                                 | 199                                                  | 199                                    | 199                       | 199                                  | 199                                                            | 199                    | 199                              | 199                                                  | 199                                    | 199                       |  |  |
| 1.1      | Подготовка и выдача<br>сетевой организацией<br>технических условий<br>заявителю (ТУ)<br>руб./кВт (C1.1)                                                                                              | 93                                                                                   | 93                                     | 93                        | 93                                  | 93                                                   | 93                                     | 93                        | 93                                   | 93                                                             | 93                     | 93                               | 93                                                   | 93                                     | 93                        |  |  |



|       |                                                                                                                                                              |   |   |   |   |   |        |        |   |        |
|-------|--------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------|---|---|---|---|---|--------|--------|---|--------|
| 3.1.3 | строительство кабельных линий, руб./кВт (СЗ)                                                                                                                 | X | X | X | X | X | 10 974 | 10 974 | X | 10 974 |
| 3.2   | строительство комплексов трансформаторных подстанций (КТП), распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ, руб./кВт (С4) | X | X | X | X | X | 4 574  | 4 574  | X | 4 574  |

*Примечания:*

1. Ставки для расчета платы за технологическое присоединение к электрическим сетям общества с ограниченной ответственностью «Региональные 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 общества с ограниченной ответственностью «Региональные электрические сети» и заявителя.
3. В состав расходов, формирующих размер ставки на строительство кабельных линий, указанной в пункте 3.1.1, включены все затраты общества с ограниченной ответственностью «Региональные электрические сети» по созданию электрической сети до границы балансовой принадлежности, установленной на кабельных конечных 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 общества с ограниченной ответственностью «Региональные электрические сети» по созданию электрической сети до границы балансовой принадлежности, установленной на конечных 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 общества с ограниченной ответственностью «Региональные 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 общества с ограниченной ответственностью «Региональные 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 01.09.2017 № 87-р

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

| №<br>п/п | Наименование ставок,<br>наименование<br>мероприятий                                                                                                                                                    | Действуют в период со дня вступления<br>в силу настоящего распоряжения до 30.09.2017 |                                        |                             |                                     | Действуют в период с 01.10.2017 до 31.12.2017                  |                                        |                           |                                     |                                                      |                                        |                           |     |     |     |
|----------|--------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------|--------------------------------------------------------------------------------------|----------------------------------------|-----------------------------|-------------------------------------|----------------------------------------------------------------|----------------------------------------|---------------------------|-------------------------------------|------------------------------------------------------|----------------------------------------|---------------------------|-----|-----|-----|
|          |                                                                                                                                                                                                        | Уровень напряжения в точке присоединения                                             |                                        |                             |                                     | Уровень напряжения в точке присоединения                       |                                        |                           |                                     |                                                      |                                        |                           |     |     |     |
|          |                                                                                                                                                                                                        | CH2                                                                                  |                                        | HH                          |                                     | CH2                                                            |                                        | HH                        |                                     |                                                      |                                        |                           |     |     |     |
|          |                                                                                                                                                                                                        | Максимальная мощность<br>энергопринимающих устройств заявителя                       |                                        |                             |                                     | Максимальная мощность<br>энергопринимающих устройств заявителя |                                        |                           |                                     |                                                      |                                        |                           |     |     |     |
|          |                                                                                                                                                                                                        | до 150<br>кВт<br>(включи-<br>тельно)                                                 | свыше<br>150 кВт<br>и менее<br>670 кВт | не ме-<br>нее<br>670<br>кВт | до 50<br>кВт<br>(включи-<br>тельно) | свыше<br>50 кВт<br>до 150 кВт<br>(включи-<br>тельно)           | свыше<br>150 кВт<br>и менее<br>670 кВт | не<br>менее<br>670<br>кВт | до 50<br>кВт<br>(включи-<br>тельно) | свыше<br>50 кВт<br>до 150 кВт<br>(включи-<br>тельно) | свыше<br>150 кВт<br>и менее<br>670 кВт | не<br>менее<br>670<br>кВт |     |     |     |
| 1        | 2                                                                                                                                                                                                      | 3                                                                                    | 4                                      | 5                           | 6                                   | 7                                                              | 8                                      | 9                         | 10                                  | 11                                                   | 12                                     | 13                        | 14  | 15  | 16  |
| 1        | Ставка за единицу<br>максимальной мощности<br>на осуществление органи-<br>зационных мероприятий,<br>указанных в пункте 16<br>Методических указаний<br>(кроме подпунктов «б»<br>и «в»)<br>руб/кВт (C1 ) | 199                                                                                  | 199                                    | 199                         | 199                                 | 199                                                            | 199                                    | 199                       | 199                                 | 199                                                  | 199                                    | 199                       | 199 | 199 | 199 |
| 1.1      | Подготовка и выдача<br>сетевой организацией<br>технических условий<br>заявителю (ТУ)<br>руб./кВт (C1.1)                                                                                                | 93                                                                                   | 93                                     | 93                          | 93                                  | 93                                                             | 93                                     | 93                        | 93                                  | 93                                                   | 93                                     | 93                        | 93  | 93  | 93  |



|       |                                                                                                                                                                                                                         |    |    |    |    |    |    |    |    |    |    |    |    |    |    |    |    |    |    |    |    |    |    |        |
|-------|-------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------|----|----|----|----|----|----|----|----|----|----|----|----|----|----|----|----|----|----|----|----|----|----|--------|
| 1.2   | Проверка сетевой организацией выполнения Заявителем технических условий, руб./кВт (С1.2)                                                                                                                                | 65 | 65 | 65 | 65 | 65 | 65 | 65 | 65 | 65 | 65 | 65 | 65 | 65 | 65 | 65 | 65 | 65 | 65 | 65 | 65 | 65 | 65 | 65     |
| 1.3   | Участие сетевой организации в осмотре (обследовании) должностным лицом органа федерального государственного энергетического надзора присоединяемых Устройств, руб./кВт (С1.3)                                           | 15 | 15 | 15 | 15 | 15 | 15 | 15 | 15 | 15 | 15 | 15 | 15 | 15 | 15 | 15 | 15 | 15 | 15 | 15 | 15 | 15 | 15 | 15     |
| 1.4   | Осуществление сетевой организацией фактического присоединения объектов Заявителя к электрическим сетям и включение коммутационного аппарата (фиксация коммутационного аппарата в положение «включено»), руб./кВт (С1.4) | 26 | 26 | 26 | 26 | 26 | 26 | 26 | 26 | 26 | 26 | 26 | 26 | 26 | 26 | 26 | 26 | 26 | 26 | 26 | 26 | 26 | 26 | 26     |
| 2     | Разработка сетевой организацией проектной документации по строительству «последней мили»                                                                                                                                | X  | X  | X  | X  | X  | X  | X  | X  | X  | X  | X  | X  | X  | X  | X  | X  | X  | X  | X  | X  | X  | X  | X      |
| 3     | Выполнение сетевой организацией мероприятий, связанных со строительством «последней мили»                                                                                                                               | X  | X  | X  | X  | X  | X  | X  | X  | X  | X  | X  | X  | X  | X  | X  | X  | X  | X  | X  | X  | X  | X  | X      |
| 3.1   | строительство кабельных линий                                                                                                                                                                                           | X  | X  | X  | X  | X  | X  | X  | X  | X  | X  | X  | X  | X  | X  | X  | X  | X  | X  | X  | X  | X  | X  | X      |
| 3.1.1 | строительство кабельных линий, руб./кВт (С3)                                                                                                                                                                            | X  | X  | X  | X  | X  | X  | X  | X  | X  | X  | X  | X  | X  | X  | X  | X  | X  | X  | X  | X  | X  | X  | X      |
| 3.1.2 | строительство кабельных линий, руб./кВт (С3)                                                                                                                                                                            | X  | X  | X  | X  | X  | X  | X  | X  | X  | X  | X  | X  | X  | X  | X  | X  | X  | X  | X  | X  | X  | X  | 10 941 |
|       |                                                                                                                                                                                                                         |    |    |    |    |    |    |    |    |    |    |    |    |    |    |    |    |    |    |    |    |    |    | 10 941 |



Приложение 3  
к распоряжению  
Комитета по тарифам Санкт-Петербурга  
от 01.09.2017 № 87-р

**СТАНДАРТИЗИРОВАННЫЕ ТАРИФНЫЕ СТАВКИ ДЛЯ РАСЧЕТА ПЛАТЫ ЗА ТЕХНОЛОГИЧЕСКОЕ  
ПРИСОЕДИНЕНИЕ К ЭЛЕКТРИЧЕСКИМ СЕТЯМ ОБЩЕСТВА С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ  
«РЕГИОНАЛЬНЫЕ ЭЛЕКТРИЧЕСКИЕ СЕТИ» НА ТЕРРИТОРИИ САНКТ-ПЕТЕРБУРГА В ТЕРРИТОРИАЛЬНОЙ  
ЗОНЕ (РАЙОНЕ) ТЕХНОЛОГИЧЕСКОГО ПРИСОЕДИНЕНИЯ № 1 НА 2017 ГОД  
НА УРОВНЕ НАПРЯЖЕНИЯ НИЖЕ 35 КВ**

| № п/п | Наименование стандартизированных тарифных ставок, наименование мероприятий                                                                                                                                                                                                                                                                               | Уровень напряжения в точке присоединения | Вид (тип) используемого материала, тип оборудования, способ выполнения работ | Размер стандартизированной тарифной ставки                     |               |                            |               |               |  |
|-------|----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------|------------------------------------------|------------------------------------------------------------------------------|----------------------------------------------------------------|---------------|----------------------------|---------------|---------------|--|
|       |                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                          |                                          |                                                                              | со дня вступления в силу настоящего распоряжения до 30.09.2017 |               | с 01.10.2017 до 31.12.2017 |               | свыше 150 кВт |  |
|       |                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                          |                                          |                                                                              | не более 150 кВт                                               | свыше 150 кВт | не более 150 кВт           | свыше 150 кВт |               |  |
|       |                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                          |                                          |                                                                              |                                                                |               |                            |               |               |  |
| 1     | 2                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                        | 3                                        | 4                                                                            | 5                                                              | 6             | 7                          | 8             |               |  |
| 1     | Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, по мероприятиям, указанным в пункте 16 Методических указаний (кроме подпунктов «б» и «в»), руб./кВт (C1 ) | СН2, НН                                  | X                                                                            | 199                                                            | 199           | 199                        | 199           |               |  |
| 1.1   | Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий Заявителю, руб./кВт (C1.1)                                                                                                                                                                                                                                                                  | СН2, НН                                  | X                                                                            | 93                                                             | 93            | 93                         | 93            |               |  |
| 1.2   | Проверка сетевой организацией выполнения Заявителем технических условий, руб./кВт (C1.2)                                                                                                                                                                                                                                                                 | СН2, НН                                  | X                                                                            | 65                                                             | 65            | 65                         | 65            |               |  |
| 1.3   | Участие сетевой организации в осмотре (обследовании) должностным лицом органа федерального государственного энергетического надзора присоединяемых Устройств, руб./кВт (C1.3)                                                                                                                                                                            | СН2, НН                                  | X                                                                            | 15                                                             | 15            | 15                         | 15            |               |  |
| 1.4   | Осуществление сетевой организацией фактического присоединения объектов Заявителя к электрическим сетям и включение коммутационного аппарата (фиксация коммутационного аппарата в положение «включено»), руб./кВт (C1.4)                                                                                                                                  | СН2, НН                                  | X                                                                            | 26                                                             | 26            | 26                         | 26            |               |  |

|   |                                                                                                                                             |     |                                        |           |           |   |           |
|---|---------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------|-----|----------------------------------------|-----------|-----------|---|-----------|
| 2 | Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на строительство воздушных линий электропередачи, руб./км (С2)                     | СН2 | СИП 3 1Х35                             | 135 015   | 270 029   | 0 | 270 029   |
|   |                                                                                                                                             |     | СИП 3 1Х50                             | 137 295   | 274 589   | 0 | 274 589   |
|   |                                                                                                                                             |     | СИП 3 1Х70                             | 142 799   | 285 598   | 0 | 285 598   |
|   |                                                                                                                                             |     | СИП 3 1Х95                             | 149 678   | 299 355   | 0 | 299 355   |
|   |                                                                                                                                             |     | СИП 3 1Х120                            | 155 149   | 310 298   | 0 | 310 298   |
|   |                                                                                                                                             | НН  | СИП 2 3Х70+1х70                        | 72 461    | 144 921   | 0 | 144 921   |
|   |                                                                                                                                             |     | СИП 2 3Х95+1х95                        | 88 423    | 176 846   | 0 | 176 846   |
|   |                                                                                                                                             |     | СИП 2 3Х120+1х95                       | 98 076    | 196 152   | 0 | 196 152   |
|   |                                                                                                                                             |     | АСБ2л 3Х120<br>(один кабель в траншее) | 231 300   | 462 600   | 0 | 462 600   |
|   |                                                                                                                                             |     | АСБ2л 3Х120<br>(два кабеля в траншее)  | 419 504   | 839 008   | 0 | 839 008   |
| 3 | Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство кабельных линий электропередачи, руб./км (С3) | СН2 | АСБ2л 3Х120<br>(1 труба методом ГНБ)   | 712 822   | 1 425 644 | 0 | 1 425 644 |
|   |                                                                                                                                             |     | АСБ2л 3Х120<br>(2 трубы методом ГНБ)   | 1 377 586 | 2 755 171 | 0 | 2 755 171 |
|   |                                                                                                                                             |     | АСБ2л 3Х150<br>(один кабель в траншее) | 267 700   | 535 400   | 0 | 535 400   |
|   |                                                                                                                                             |     | АСБ2л 3Х150<br>(два кабеля в траншее)  | 527 300   | 1 054 600 | 0 | 1 054 600 |
|   |                                                                                                                                             |     | АСБ2л 3Х150<br>(1 труба методом ГНБ)   | 721 862   | 1 443 723 | 0 | 1 443 723 |
|   |                                                                                                                                             |     | АСБ2л 3Х150<br>(2 трубы методом ГНБ)   | 1 395 665 | 2 791 329 | 0 | 2 791 329 |
|   |                                                                                                                                             |     | АСБ2л 3Х240<br>(один кабель в траншее) | 301 200   | 602 400   | 0 | 602 400   |
|   |                                                                                                                                             |     | АСБ2л 3Х240<br>(два кабеля в траншее)  | 587 873   | 1 175 746 | 0 | 1 175 746 |
|   |                                                                                                                                             |     | АСБ2л 3Х240<br>(1 труба методом ГНБ)   | 964 351   | 1 928 702 | 0 | 1 928 702 |
|   |                                                                                                                                             |     | АСБ2л 3Х240<br>(2 трубы методом ГНБ)   | 1 888 464 | 3 776 928 | 0 | 3 776 928 |

|     |                                             |           |           |   |           |
|-----|---------------------------------------------|-----------|-----------|---|-----------|
| CH2 | АПвПу2г 3(1X120/50) (один кабель в траншее) | 231 300   | 462 600   | 0 | 462 600   |
|     | АПвПу2г 3(1X120/50) (два кабеля в траншее)  | 454 500   | 909 000   | 0 | 909 000   |
|     | АПвПу2г 3(1X120/50) (1 труба методом ГНБ)   | 806 639   | 1 613 278 | 0 | 1 613 278 |
|     | АПвПу2г 3(1X120/50) (2 трубы методом ГНБ)   | 1 572 624 | 3 145 248 | 0 | 3 145 248 |
|     | АПвПу2г 3(1X120/70) (один кабель в траншее) | 231 300   | 462 600   | 0 | 462 600   |
|     | АПвПу2г 3(1X120/70) (два кабеля в траншее)  | 454 500   | 909 000   | 0 | 909 000   |
|     | АПвПу2г 3(1X120/70) (1 труба методом ГНБ)   | 855 108   | 1 710 215 | 0 | 1 710 215 |
|     | АПвПу2г 3(1X120/70) (2 трубы методом ГНБ)   | 1 669 563 | 3 339 125 | 0 | 3 339 125 |
|     | АПвПу2г 3(1X185/50) (один кабель в траншее) | 284 100   | 568 200   | 0 | 568 200   |
|     | АПвПу2г 3(1X185/50) (два кабеля в траншее)  | 560 100   | 1 120 200 | 0 | 1 120 200 |
|     | АПвПу2г 3(1X185/50) (1 труба методом ГНБ)   | 947 252   | 1 894 504 | 0 | 1 894 504 |
|     | АПвПу2г 3(1X185/50) (2 трубы методом ГНБ)   | 1 854 266 | 3 708 532 | 0 | 3 708 532 |
|     | АПвПу2г 3(1X240/50) (один кабель в траншее) | 301 200   | 602 400   | 0 | 602 400   |
|     | АПвПу2г 3(1X240/50) (два кабеля в траншее)  | 587 873   | 1 175 746 | 0 | 1 175 746 |
|     | АПвПу2г 3(1X240/50) (1 труба методом ГНБ)   | 964 351   | 1 928 702 | 0 | 1 928 702 |
|     | АПвПу2г 3(1X240/50) (2 трубы методом ГНБ)   | 1 888 464 | 3 776 928 | 0 | 3 776 928 |
| CH2 | АПвПу2г 3(1X240/70) (один кабель в траншее) | 301 200   | 602 400   | 0 | 602 400   |
|     | АПвПу2г 3(1X240/70) (два кабеля в траншее)  | 594 300   | 1 188 600 | 0 | 1 188 600 |

|  |  |                                              |           |           |   |           |
|--|--|----------------------------------------------|-----------|-----------|---|-----------|
|  |  | АПвПу2г 3(1Х240/70)<br>(1 труба методом ГНБ) | 964 351   | 1 928 702 | 0 | 1 928 702 |
|  |  | АПвПу2г 3(1Х240/70)<br>(2 трубы методом ГНБ) | 1 888 464 | 3 776 928 | 0 | 3 776 928 |
|  |  | АПвБ6Шп 4Х120<br>(один кабель в траншее)     | 363 235   | 726 470   | 0 | 726 470   |
|  |  | АПвБ6Шп 4Х120<br>(два кабеля в траншее)      | 508 529   | 1 017 058 | 0 | 1 017 058 |
|  |  | АПвБ6Шп 4Х150<br>(один кабель в траншее)     | 374 353   | 748 705   | 0 | 748 705   |
|  |  | АПвБ6Шп 4Х150<br>(два кабеля в траншее)      | 524 094   | 1 048 187 | 0 | 1 048 187 |
|  |  | АПвБ6Шп 4Х185<br>(один кабель в траншее)     | 420 109   | 840 217   | 0 | 840 217   |
|  |  | АПвБ6Шп 4Х185<br>(два кабеля в траншее)      | 588 152   | 1 176 304 | 0 | 1 176 304 |
|  |  | АПвБ6Шп 4Х240<br>(один кабель в траншее)     | 646 321   | 1 292 642 | 0 | 1 292 642 |
|  |  | АПвБ6Шп 4Х240<br>(два кабеля в траншее)      | 904 850   | 1 809 699 | 0 | 1 809 699 |
|  |  | АПвБ6Шп 4х240<br>(1 труба методом ГНБ)       | 759 289   | 1 518 578 | 0 | 1 518 578 |
|  |  | АПвБ6Шп 4х240<br>(2 трубы методом ГНБ)       | 1 470 520 | 2 941 040 | 0 | 2 941 040 |
|  |  | АСБ2л 4Х120<br>(один кабель в траншее)       | 313 134   | 626 267   | 0 | 626 267   |
|  |  | АСБ2л 4Х120<br>(два кабеля в траншее)        | 438 387   | 876 774   | 0 | 876 774   |
|  |  | АСБ2л 4Х150<br>(один кабель в траншее)       | 563 668   | 1 127 336 | 0 | 1 127 336 |
|  |  | АСБ2л 4Х150<br>(два кабеля в траншее)        | 789 135   | 1 578 270 | 0 | 1 578 270 |
|  |  | АСБ2л 4х185<br>(один кабель в траншее)       | 313 134   | 626 267   | 0 | 626 267   |
|  |  | АСБ2л 4х185<br>(два кабеля в траншее)        | 438 387   | 876 774   | 0 | 876 774   |
|  |  | АСБ2л 4х185<br>(1 труба методом ГНБ)         | 727 588   | 1 455 176 | 0 | 1 455 176 |



|   |                                                                                                                         |        |  |                                        |           |           |   |           |
|---|-------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------|--------|--|----------------------------------------|-----------|-----------|---|-----------|
| 4 | Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство подстанций, руб./кВт (С4) | СН2/НН |  | АСБ2л 4х185<br>(2 трубы методом ГНБ)   | 1 407 117 | 2 814 234 | 0 | 2 814 234 |
|   |                                                                                                                         |        |  | АСБ2л 4Х240<br>(один кабель в траншее) | 413 416   | 826 831   | 0 | 826 831   |
|   |                                                                                                                         |        |  | АСБ2л 4Х240<br>(два кабеля в траншее)  | 578 782   | 1 157 563 | 0 | 1 157 563 |
|   |                                                                                                                         | НН     |  | АСБ2л 4х240<br>(1 труба методом ГНБ)   | 784 095   | 1 568 190 | 0 | 1 568 190 |
|   |                                                                                                                         |        |  | АСБ2л 4х240<br>(2 трубы методом ГНБ)   | 1 520 115 | 3 040 230 | 0 | 3 040 230 |
|   |                                                                                                                         |        |  | КТП 1Х63<br>туликового типа            | 1 406     | 2 812     | 0 | 2 812     |
|   |                                                                                                                         | СН2/НН |  | КТП 1Х100<br>туликового типа           | 735       | 1 470     | 0 | 1 470     |
|   |                                                                                                                         |        |  | КТП 1Х160<br>туликового типа           | 587       | 1 174     | 0 | 1 174     |
|   |                                                                                                                         |        |  | КТП 1Х250<br>туликового типа           | 405       | 809       | 0 | 809       |
|   |                                                                                                                         |        |  | КТП 1Х400<br>туликового типа           | 562       | 1 124     | 0 | 1 124     |
|   |                                                                                                                         |        |  | КТП 1Х630<br>туликового типа           | 328       | 655       | 0 | 655       |
|   |                                                                                                                         |        |  | КТП 1Х1000<br>туликового типа          | 244       | 487       | 0 | 487       |
|   |                                                                                                                         |        |  | КТП 1Х63<br>проходного типа            | 2 509     | 5 018     | 0 | 5 018     |
|   |                                                                                                                         |        |  | КТП 1Х100<br>проходного типа           | 1 617     | 3 233     | 0 | 3 233     |
|   |                                                                                                                         |        |  | КТП 1Х160<br>проходного типа           | 1 055     | 2 110     | 0 | 2 110     |
|   |                                                                                                                         |        |  | КТП 1Х250<br>проходного типа           | 732       | 1 464     | 0 | 1 464     |
|   |                                                                                                                         |        |  | КТП 1Х400<br>проходного типа           | 776       | 1 551     | 0 | 1 551     |
|   |                                                                                                                         |        |  | КТП 1Х630<br>проходного типа           | 542       | 1 083     | 0 | 1 083     |

|        |                               |       |       |   |       |
|--------|-------------------------------|-------|-------|---|-------|
| СН2/НН | КТП 1Х1000<br>проходного типа | 415   | 830   | 0 | 830   |
|        | 2КТП 2Х63                     | 1 836 | 3 671 | 0 | 3 671 |
|        | 2КТП 2Х100                    | 1 184 | 2 367 | 0 | 2 367 |
|        | 2КТП 2Х160                    | 774   | 1 548 | 0 | 1 548 |
|        | 2КТП 2Х250                    | 554   | 1 107 | 0 | 1 107 |
|        | 2КТП 2Х400                    | 295   | 589   | 0 | 589   |
|        | 2КТП 2Х630                    | 375   | 750   | 0 | 750   |
|        | 2КТП 2Х1000                   | 293   | 586   | 0 | 586   |
|        | БКТП 1Х100                    | 1 634 | 3 267 | 0 | 3 267 |
|        | БКТП 1Х160                    | 2 543 | 5 086 | 0 | 5 086 |
|        | БКТП 1Х250                    | 1 003 | 2 205 | 0 | 2 205 |
|        | БКТП 1Х400                    | 1 556 | 3 111 | 0 | 3 111 |
|        | БКТП 1Х630                    | 1 023 | 2 045 | 0 | 2 045 |
|        | БКТП 1Х1000                   | 657   | 1 314 | 0 | 1 314 |
|        | БКТП 1Х1250                   | 602   | 1 203 | 0 | 1 203 |
|        | БКТП 2Х100                    | 1 896 | 3 792 | 0 | 3 792 |
|        | БКТП 2Х160                    | 1 220 | 2 439 | 0 | 2 439 |
|        | БКТП 2Х250                    | 825   | 1 649 | 0 | 1 649 |
|        | БКТП 2Х400                    | 748   | 1 495 | 0 | 1 495 |
|        | БКТП 2Х630                    | 491   | 982   | 0 | 982   |
|        | БКТП 2Х1000                   | 371   | 742   | 0 | 742   |
|        | БКТП 2Х1250                   | 377   | 753   | 0 | 753   |
|        | БКТП 2Х1600                   | 301   | 602   | 0 | 602   |
|        | БКРТП 2Х1000                  | 1 506 | 3 012 | 0 | 3 012 |
|        | БКРТП 2Х1250                  | 1121  | 2 241 | 0 | 2 241 |
|        | БКРТП 4Х1000                  | 729   | 1 458 | 0 | 1 458 |
|        |                               |       |       |   |       |
|        |                               |       |       |   |       |

|  |  |  |              |     |       |   |       |
|--|--|--|--------------|-----|-------|---|-------|
|  |  |  | БКРТП 4X1250 | 565 | 1 130 | 0 | 1 130 |
|  |  |  | РТП 4X1250   | 644 | 1 288 | 0 | 1 288 |

*Примечания:*

1. Стандартизированные тарифные ставки для расчета платы за технологическое присоединение к электрическим сетям общества с ограниченной ответственностью «Региональные электрические сети», указанные в п. 1 настоящего приложения, установлены в ценах периода регулирования и не включают налог на добавленную стоимость.
2. Стандартизированные тарифные ставки для расчета платы за технологическое присоединение к электрическим сетям общества с ограниченной ответственностью «Региональные электрические сети», указанные в п. 2 - 4 настоящего приложения, установлены в базовых ценах 2001 года и не включают налог на добавленную стоимость.
3. Стандартизированные тарифные ставки для расчета платы за технологическое присоединение к электрическим сетям общества с ограниченной ответственностью «Региональные электрические сети» применяются при расчете платы за технологическое присоединение к электрическим сетям общества с ограниченной ответственностью «Региональные электрические сети» энергопринимающих устройств заявителей в целях технологического присоединения по одному источнику электропитания.

Приложение 4  
к распоряжению  
Комитета по тарифам Санкт-Петербурга  
от 01.09.2017 № 87-р

**СТАНДАРТИЗИРОВАННЫЕ ТАРИФНЫЕ СТАВКИ ДЛЯ РАСЧЕТА ПЛАТЫ ЗА ТЕХНОЛОГИЧЕСКОЕ  
ПРИСОЕДИНЕНИЕ К ЭЛЕКТРИЧЕСКИМ СЕТЯМ ОБЩЕСТВА С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ  
«РЕГИОНАЛЬНЫЕ ЭЛЕКТРИЧЕСКИЕ СЕТИ» НА ТЕРРИТОРИИ САНКТ-ПЕТЕРБУРГА В ТЕРРИТОРИАЛЬНОЙ  
ЗОНЕ (РАЙОНЕ) ТЕХНОЛОГИЧЕСКОГО ПРИСОЕДИНЕНИЯ № 2 НА 2017 ГОД  
НА УРОВНЕ НАПРЯЖЕНИЯ НИЖЕ 35 КВ**

| №<br>п/п | Наименование мероприятий                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                 | Уровень<br>напряжения<br>в точке<br>присоединения | Вид (тип)<br>используемого материала,<br>тип оборудования, способ<br>выполнения работ | Размер стандартизированной тарифной ставки                              |                  |                               |                  |
|----------|----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------|---------------------------------------------------|---------------------------------------------------------------------------------------|-------------------------------------------------------------------------|------------------|-------------------------------|------------------|
|          |                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                          |                                                   |                                                                                       | со дня вступления<br>в силу настоящего<br>распоряжения до<br>30.09.2017 |                  | с 01.10.2017<br>до 31.12.2017 |                  |
|          |                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                          |                                                   |                                                                                       | не более<br>150 кВт                                                     | свыше<br>150 кВт | не более<br>150 кВт           | свыше<br>150 кВт |
| 1        | 2                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                        | 3                                                 | 4                                                                                     | 5                                                                       | 6                | 7                             | 8                |
| 1        | Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, по мероприятиям, указанным в пункте 16 Методических указаний (кроме подпунктов «б» и «в»), руб./кВт (С1 ) | СН2, НН                                           | X                                                                                     | 199                                                                     | 199              | 199                           | 199              |
| 1.1      | Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий Заявителю, руб./кВт (С1.1)                                                                                                                                                                                                                                                                  | СН2, НН                                           | X                                                                                     | 93                                                                      | 93               | 93                            | 93               |
| 1.2      | Проверка сетевой организацией выполнения Заявителем технических условий, руб./кВт (С1.2)                                                                                                                                                                                                                                                                 | СН2, НН                                           | X                                                                                     | 65                                                                      | 65               | 65                            | 65               |
| 1.3      | Участие сетевой организации в осмотре (обследовании) должностным лицом органа федерального государственного энергетического надзора присоединяемых Устройств, руб./кВт (С1.3)                                                                                                                                                                            | СН2, НН                                           | X                                                                                     | 15                                                                      | 15               | 15                            | 15               |
| 1.4      | Осуществление сетевой организацией фактического присоединения объектов Заявителя к электрическим сетям и включение коммутационного аппарата (фиксация коммутационного аппарата в положение «включено»), руб./кВт (С1.4)                                                                                                                                  | СН2, НН                                           | X                                                                                     | 26                                                                      | 26               | 26                            | 26               |

|   |                                                                                                                         |     |                                                |           |           |   |           |
|---|-------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------|-----|------------------------------------------------|-----------|-----------|---|-----------|
| 2 | Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на строительство воздушных линий электропередачи, руб./км (C2) | СН2 | СИП 3 1X35                                     | 124 214   | 248 427   | 0 | 248 427   |
|   |                                                                                                                         |     | СИП 3 1X50                                     | 126 311   | 252 622   | 0 | 252 622   |
|   |                                                                                                                         |     | СИП 3 1X70                                     | 131 375   | 262 750   | 0 | 262 750   |
|   |                                                                                                                         |     | СИП 3 1X95                                     | 137 704   | 275 407   | 0 | 275 407   |
|   |                                                                                                                         |     | СИП 3 1X120                                    | 142 737   | 285 474   | 0 | 285 474   |
|   |                                                                                                                         | НН  | СИП 2 3X70+1x70                                | 66 664    | 133 327   | 0 | 133 327   |
|   |                                                                                                                         |     | СИП 2 3X95+1x95                                | 81 349    | 162 698   | 0 | 162 698   |
|   |                                                                                                                         |     | СИП 2 3X120+1x95                               | 90 230    | 180 460   | 0 | 180 460   |
|   |                                                                                                                         |     | АСБ2л 3X120<br>(один кабель в траншее)         | 212 797   | 425 595   | 0 | 425 595   |
|   |                                                                                                                         |     | АСБ2л 3X120<br>(два кабеля в траншее)          | 385 928   | 771 856   | 0 | 771 856   |
| 3 | Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на строительство кабельных линий электропередачи, руб./км (C3) | СН2 | АСБ2л 3X120<br>(1 труба методом ГНБ)           | 655 796   | 1 311 592 | 0 | 1 311 592 |
|   |                                                                                                                         |     | АСБ2л 3X120<br>(2 трубы методом ГНБ)           | 1 267 378 | 2 534 756 | 0 | 2 534 756 |
|   |                                                                                                                         |     | АСБ2л 3X150<br>(один кабель в траншее)         | 246 284   | 492 568   | 0 | 492 568   |
|   |                                                                                                                         |     | АСБ2л 3X150<br>(два кабеля в траншее)          | 416 697   | 833 394   | 0 | 833 394   |
|   |                                                                                                                         |     | АСБ2л 3X150<br>(1 труба методом ГНБ)           | 644 112   | 1 328 225 | 0 | 1 328 225 |
|   |                                                                                                                         |     | АСБ2л 3X150<br>(2 трубы методом ГНБ)           | 1 284 011 | 2 568 022 | 0 | 2 568 022 |
|   |                                                                                                                         |     | АСБ2л 3X240<br>(один кабель в траншее)         | 277 104   | 554 208   | 0 | 554 208   |
|   |                                                                                                                         |     | АСБ2л 3X240<br>(два кабеля в траншее)          | 540 843   | 1 081 686 | 0 | 1 081 686 |
|   |                                                                                                                         |     | АСБ2л 3X240<br>(1 труба методом ГНБ)           | 887 203   | 1 774 405 | 0 | 1 774 405 |
|   |                                                                                                                         |     | АСБ2л 3X240<br>(2 трубы методом ГНБ)           | 1 737 386 | 3 474 772 | 0 | 3 474 772 |
|   |                                                                                                                         |     | АПВПу2г-3(1X120/50)<br>(один кабель в траншее) | 212 796   | 425 592   | 0 | 425 592   |

|  |     |                                                |           |           |   |           |
|--|-----|------------------------------------------------|-----------|-----------|---|-----------|
|  |     | АПвПу2г 3(1Х120/50)<br>(два кабеля в траншее)  | 418 140   | 836 280   | 0 | 836 280   |
|  |     | АПвПу2г 3(1Х120/50)<br>(1 труба методом ГНБ)   | 742 108   | 1 484 215 | 0 | 1 484 215 |
|  |     | АПвПу2г 3(1Х120/50)<br>(2 трубы методом ГНБ)   | 1 446 813 | 2 893 627 | 0 | 2 893 627 |
|  |     | АПвПу2г 3(1Х120/70)<br>(один кабель в траншее) | 212 796   | 425 592   | 0 | 425 592   |
|  |     | АПвПу2г 3(1Х120/70)<br>(два кабеля в траншее)  | 418 140   | 836 280   | 0 | 836 280   |
|  |     | АПвПу2г 3(1Х120/70)<br>(1 труба методом ГНБ)   | 786 699   | 1 573 397 | 0 | 1 573 397 |
|  |     | АПвПу2г 3(1Х120/70)<br>(2 трубы методом ГНБ)   | 1 535 997 | 3 071 994 | 0 | 3 071 994 |
|  |     | АПвПу2г 3(1Х185/50)<br>(один кабель в траншее) | 261 372   | 522 744   | 0 | 522 744   |
|  |     | АПвПу2г 3(1Х185/50)<br>(два кабеля в траншее)  | 515 292   | 1 030 584 | 0 | 1 030 584 |
|  |     | АПвПу2г 3(1Х185/50)<br>(1 труба методом ГНБ)   | 871 471   | 1 742 943 | 0 | 1 742 943 |
|  |     | АПвПу2г 3(1Х185/50)<br>(2 трубы методом ГНБ)   | 1 705 924 | 3 411 848 | 0 | 3 411 848 |
|  |     | АПвПу2г 3(1Х240/50)<br>(один кабель в траншее) | 277 104   | 554 208   | 0 | 554 208   |
|  |     | АПвПу2г 3(1Х240/50)<br>(два кабеля в траншее)  | 540 843   | 1 081 686 | 0 | 1 081 686 |
|  |     | АПвПу2г 3(1Х240/50)<br>(1 труба методом ГНБ)   | 887 203   | 1 774 405 | 0 | 1 774 405 |
|  |     | АПвПу2г 3(1Х240/50)<br>(2 трубы методом ГНБ)   | 1 737 386 | 3 474 772 | 0 | 3 474 772 |
|  | СН2 |                                                |           |           |   |           |

|  |                                                |           |           |   |           |
|--|------------------------------------------------|-----------|-----------|---|-----------|
|  | АПвПу2г 3(1Х240/70)<br>(один кабель в траншее) | 277 104   | 554 208   | 0 | 554 208   |
|  | АПвПу2г 3(1Х240/70)<br>(два кабеля в траншее)  | 546 756   | 1 093 512 | 0 | 1 093 512 |
|  | АПвПу2г 3(1Х240/70)<br>(1 труба методом ГНБ)   | 887 203   | 1 774 405 | 0 | 1 774 405 |
|  | АПвПу2г 3(1Х240/70)<br>(2 трубы методом ГНБ)   | 1 737 386 | 3 474 772 | 0 | 3 474 772 |
|  | АПвБ6Шп 4Х120<br>(один кабель в траншее)       | 334 163   | 668 326   | 0 | 668 326   |
|  | АПвБ6Шп 4Х120<br>(два кабеля в траншее)        | 467 828   | 935 656   | 0 | 935 656   |
|  | АПвБ6Шп 4Х150<br>(один кабель в траншее)       | 344 391   | 688 781   | 0 | 688 781   |
|  | АПвБ6Шп 4Х150<br>(два кабеля в траншее)        | 482 147   | 964 293   | 0 | 964 293   |
|  | АПвБ6Шп 4Х185<br>(один кабель в траншее)       | 386 365   | 772 730   | 0 | 772 730   |
|  | АПвБ6Шп 4Х185<br>(два кабеля в траншее)        | 540 911   | 1 081 822 | 0 | 1 081 822 |
|  | АПвБ6Шп 4Х240<br>(один кабель в траншее)       | 594 612   | 1 189 224 | 0 | 1 189 224 |
|  | АПвБ6Шп 4Х240<br>(два кабеля в траншее)        | 832 457   | 1 664 914 | 0 | 1 664 914 |
|  | АПвБ6Шп 4Х240<br>(1 труба методом ГНБ)         | 698 546   | 1 397 091 | 0 | 1 397 091 |
|  | АПвБ6Шп 4Х240<br>(2 трубы методом ГНБ)         | 1 352 878 | 2 705 756 | 0 | 2 705 756 |
|  | АСБ2л 4Х120<br>(один кабель в траншее)         | 288 072   | 576 143   | 0 | 576 143   |
|  | АСБ2л 4Х120<br>(два кабеля в траншее)          | 403 300   | 806 600   | 0 | 806 600   |
|  | АСБ2л 4Х150<br>(один кабель в траншее)         | 518 575   | 1 037 149 | 0 | 1 037 149 |



|                               |       |       |   |       |  |                                        |           |           |   |           |
|-------------------------------|-------|-------|---|-------|--|----------------------------------------|-----------|-----------|---|-----------|
|                               |       |       |   |       |  | АСБ2л 4Х150<br>(два кабеля в траншее)  | 726 005   | 1 452 009 | 0 | 1 452 009 |
|                               |       |       |   |       |  | АСБ2л 4х185<br>(один кабель в траншее) | 288 083   | 576 165   | 0 | 576 165   |
|                               |       |       |   |       |  | АСБ2л 4х185<br>(два кабеля в траншее)  | 403 316   | 806 632   | 0 | 806 632   |
|                               |       |       |   |       |  | АСБ2л 4х185<br>(1 труба методом ГНБ)   | 669 381   | 1 338 761 | 0 | 1 338 761 |
|                               |       |       |   |       |  | АСБ2л 4х185<br>(2 трубы методом ГНБ)   | 1 294 547 | 2 589 094 | 0 | 2 589 094 |
|                               |       |       |   |       |  | АСБ2л 4Х240<br>(один кабель в траншее) | 380 327   | 760 654   | 0 | 760 654   |
|                               |       |       |   |       |  | АСБ2л 4Х240<br>(два кабеля в траншее)  | 532 458   | 1 064 915 | 0 | 1 064 915 |
|                               |       |       |   |       |  | АСБ2л 4х240<br>(1 труба методом ГНБ)   | 721 371   | 1 442 742 | 0 | 1 442 742 |
|                               |       |       |   |       |  | АСБ2л 4х240<br>(2 трубы методом ГНБ)   | 1 398 515 | 2 797 030 | 0 | 2 797 030 |
|                               |       |       |   |       |  |                                        |           |           |   |           |
| КТП 1Х100<br>тупикового типа  | 676   | 1 352 | 0 | 1 352 |  |                                        |           |           |   |           |
| КТП 1Х160<br>тупикового типа  | 540   | 1 080 | 0 | 1 080 |  |                                        |           |           |   |           |
| КТП 1Х250<br>тупикового типа  | 372   | 744   | 0 | 744   |  |                                        |           |           |   |           |
| КТП 1Х400<br>тупикового типа  | 517   | 1 034 | 0 | 1 034 |  |                                        |           |           |   |           |
| КТП 1Х630<br>тупикового типа  | 302   | 603   | 0 | 603   |  |                                        |           |           |   |           |
| КТП 1Х1000<br>тупикового типа | 224   | 448   | 0 | 448   |  |                                        |           |           |   |           |
| КТП 1Х63<br>проходного типа   | 2 309 | 4 617 | 0 | 4 617 |  |                                        |           |           |   |           |
| КТП 1Х100<br>проходного типа  | 1 487 | 2 974 | 0 | 2 974 |  |                                        |           |           |   |           |
| КТП 1Х160<br>проходного типа  | 971   | 1 941 | 0 | 1 941 |  |                                        |           |           |   |           |

|  |  |  |                               |       |       |   |       |
|--|--|--|-------------------------------|-------|-------|---|-------|
|  |  |  | КТП 1Х250<br>проходного типа  | 674   | 1 347 | 0 | 1 347 |
|  |  |  | КТП 1Х400<br>проходного типа  | 714   | 1 427 | 0 | 1 427 |
|  |  |  | КТП 1Х630<br>проходного типа  | 498   | 996   | 0 | 996   |
|  |  |  | КТП 1Х1000<br>проходного типа | 382   | 764   | 0 | 764   |
|  |  |  | 2КТП 2Х63                     | 1 689 | 3 377 | 0 | 3 377 |
|  |  |  | 2КТП 2Х100                    | 1 089 | 2 178 | 0 | 2 178 |
|  |  |  | 2КТП 2Х160                    | 712   | 1 424 | 0 | 1 424 |
|  |  |  | 2КТП 2Х250                    | 509   | 1 018 | 0 | 1 018 |
|  |  |  | 2КТП 2Х400                    | 271   | 542   | 0 | 542   |
|  |  |  | 2КТП 2Х630                    | 345   | 690   | 0 | 690   |
|  |  |  | 2КТП 2Х1000                   | 270   | 539   | 0 | 539   |
|  |  |  | БКТП 1Х160                    | 1 503 | 3 006 | 0 | 3 006 |
|  |  |  | БКТП 1Х100                    | 2 334 | 4 679 | 0 | 4 679 |
|  |  |  | БКТП 1Х250                    | 1 015 | 2 029 | 0 | 2 029 |
|  |  |  | БКТП 1Х400                    | 1 431 | 2 862 | 0 | 2 862 |
|  |  |  | БКТП 1Х630                    | 941   | 1 881 | 0 | 1 881 |
|  |  |  | БКТП 1Х1000                   | 605   | 1 209 | 0 | 1 209 |
|  |  |  | БКТП 1Х1250                   | 554   | 1 107 | 0 | 1 107 |
|  |  |  | БКТП 2Х100                    | 1 745 | 3 489 | 0 | 3 489 |
|  |  |  | БКТП 2Х160                    | 1 122 | 2 244 | 0 | 2 244 |
|  |  |  | БКТП 2Х250                    | 759   | 1 517 | 0 | 1 517 |
|  |  |  | БКТП 2Х400                    | 688   | 1 375 | 0 | 1 375 |
|  |  |  | БКТП 2Х630                    | 452   | 903   | 0 | 903   |
|  |  |  | CH2/HH                        |       |       |   |       |
|  |  |  |                               |       |       |   |       |

|  |  |  |              |       |       |   |       |
|--|--|--|--------------|-------|-------|---|-------|
|  |  |  | БКТП 2Х1000  | 342   | 683   | 0 | 683   |
|  |  |  | БКТП 2Х1250  | 347   | 693   | 0 | 693   |
|  |  |  | БКТП 2Х1600  | 277   | 554   | 0 | 554   |
|  |  |  | БКРТП 2Х1000 | 1 386 | 2 771 | 0 | 2 771 |
|  |  |  | БКРТП 2Х1250 | 1 031 | 2 062 | 0 | 2 062 |
|  |  |  | БКРТП 4Х1000 | 671   | 1 341 | 0 | 1 341 |
|  |  |  | БКРТП 4Х1250 | 520   | 1 040 | 0 | 1 040 |
|  |  |  | РТП 4Х1250   | 593   | 1 185 | 0 | 1 185 |

*Примечания:*

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

2. Стандартизированные тарифные ставки для расчета платы за технологическое присоединение к электрическим сетям общества с ограниченной ответственностью «Региональные 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 общества с ограниченной ответственностью «Региональные электрические сети» применяются при расчете платы за технологическое присоединение к электрическим сетям общества с ограниченной ответственностью «Региональные электрические сети» энергопринимающих устройств заявителей в целях технологического присоединения по одному источнику электро-снабжения.

Приложение 5  
к распоряжению  
Комитета по тарифам Санкт-Петербурга  
от 01.09.2017 № 87-р

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

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



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

01.09.2017

№ 88-р

**О внесении изменений в распоряжение  
Комитета по тарифам Санкт-Петербурга от 29.12.2016 № 289-р**

В соответствии с Федеральным законом от 26.03.2003 № 35-ФЗ «Об электроэнергетике», постановлением Правительства Российской Федерации от 29.12.2011 № 1178 «О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике», 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 01.09.2017 № 86:

1. Внести в распоряжение Комитета по тарифам Санкт-Петербурга от 29.12.2016 № 289-р «Об установлении платы за технологическое присоединение к электрическим сетям публичного акционерного общества «Ленэнерго», акционерного общества «Санкт-Петербургские электрические сети», закрытого акционерного общества «Курортэнерго», закрытого акционерного общества «Царскосельская энергетическая компания», акционерного общества «Оборонэнерго» (филиал «Северо-Западный»), открытого акционерного общества «Российские железные дороги», открытого акционерного общества «ОБЪЕДИНЕННАЯ ЭНЕРГЕТИЧЕСКАЯ КОМПАНИЯ» для заявителей, подающих заявку на технологическое присоединение энергопринимающих устройств максимальной присоединенной мощностью, не превышающей 15 кВт включительно (с учетом ранее присоединенной в данной точке присоединения мощности), на территории Санкт-Петербурга на 2017 год» следующие изменения:

1.1. Дополнить наименование и пункты 1-5 распоряжения после слов «открытого акционерного общества «ОБЪЕДИНЕННАЯ ЭНЕРГЕТИЧЕСКАЯ КОМПАНИЯ» словами «общества с ограниченной ответственностью «Региональные электрические сети».

1.2. Заменить в наименовании и пунктах 1-5 распоряжения слова «закрытого акционерного общества «Курортэнерго», закрытого акционерного общества «Царскосельская энергетическая компания» словами «акционерного общества «Курортэнерго», акционерного общества «Царскосельская энергетическая компания».

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

**Председатель  
Комитета по тарифам Санкт-Петербурга**

**Д.В.Коптин**



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

06.09.2017

№ 92-р

**О внесении изменений в распоряжение  
Комитета по тарифам Санкт-Петербурга от 30.12.2016 № 296-р**

В соответствии с постановлением Правительства Санкт-Петербурга от 13.09.2005 № 1346 «О Комитете по тарифам Санкт-Петербурга», в целях приведения нормативных правовых актов Комитета по тарифам Санкт-Петербурга в соответствие с правилами юридической техники и на основании протокола заседания правления Комитета по тарифам Санкт-Петербурга от 06.09.2017 № 90:

1. Внести в распоряжение Комитета по тарифам Санкт-Петербурга от 30.12.2016 № 296-р «Об установлении платы за технологическое присоединение к электрическим сетям открытого акционерного общества «ОБЪЕДИНЕННАЯ ЭНЕРГЕТИЧЕСКАЯ КОМПАНИЯ» на территории Санкт-Петербурга на 2017 год» следующие изменения:

1.1. В подпункте «а» пункта 5 распоряжения слова «в пунктах 2 и 3» заменить словами «в пунктах 1 и 2».

1.2. В пункте 3 примечаний к приложению № 1 к распоряжению слова «в пункте 3.1.1» заменить словами «в пункте 3.2.1».

1.3. В пункте 4 примечаний к приложению № 1 к распоряжению слова «в пункте 3.1.2» заменить словами «в пункте 3.2.2».

1.4. В пункте 5 примечаний к приложению № 1 к распоряжению слова «в пункте 3.1.3» заменить словами «в пункте 3.2.3».

1.5. В пункте 3 примечаний к приложению № 2 к распоряжению слова «в пункте 3.1.1» заменить словами «в пункте 3.2.1».

1.6. В пункте 4 примечаний к приложению № 2 к распоряжению слова «в пункте 3.1.2» заменить словами «в пункте 3.2.2».

1.7. В пункте 5 примечаний к приложению № 2 к распоряжению слова «в пункте 3.1.3» заменить словами «в пункте 3.2.3».

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

**Председатель  
Комитета по тарифам Санкт-Петербурга**

**Д.В.Коптин**



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

06.09.2017

№ 95-р

**Об установлении тарифов в сфере теплоснабжения  
федерального государственного бюджетного учреждения «Центральное  
жилищно-коммунальное управление» Министерства обороны Российской  
Федерации на территории Санкт-Петербурга на 2017 год**

В соответствии с Федеральным законом от 27.07.2010 № 190-ФЗ «О теплоснабжении», постановлением Правительства Российской Федерации от 22.10.2012 № 1075 «О ценообразовании в сфере теплоснабжения», приказом ФСТ России от 13.06.2013 № 760-э «Об утверждении Методических указаний по расчету регулируемых цен (тарифов) в сфере теплоснабжения», приказом ФСТ России от 07.06.2013 № 163 «Об утверждении Регламента открытия дел об установлении регулируемых цен (тарифов) и отмене регулирования тарифов в сфере теплоснабжения», постановлением Правительства Санкт-Петербурга от 13.09.2005 № 1346 «О Комитете по тарифам Санкт-Петербурга» и на основании протокола заседания правления Комитета по тарифам Санкт-Петербурга от 06.09.2017 № 93:

1. Установить тарифы в сфере теплоснабжения федерального государственного бюджетного учреждения «Центральное жилищно-коммунальное управление» Министерства обороны Российской Федерации на территории Санкт-Петербурга на 2017 год согласно приложениям 1-5 к настоящему распоряжению.
2. Тарифы, установленные в пункте 1 настоящего распоряжения, действуют со дня вступления в силу настоящего распоряжения по 31.12.2017.
3. С момента вступления в силу настоящего распоряжения признать утратившим силу распоряжение Комитета по тарифам Санкт-Петербурга от 19.12.2016 № 241-р «Об установлении тарифов в сфере теплоснабжения акционерного общества «Главное управление жилищно-коммунального хозяйства» на территории Санкт-Петербурга на 2017 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 06.09.2017 № 95-р

**Тарифы на тепловую энергию, поставляемую федеральным государственным бюджетным учреждением «Центральное жилищно-коммунальное управление» Министерства обороны Российской Федерации потребителям, расположенным на территории Санкт-Петербурга, на 2017 год**

| №<br>пп | Вид тарифа                                                                        | Период<br>2017 года | Вода     | Отборный пар давлением     |                            |                             |                         | Острый и<br>редуциро-<br>ванный пар |
|---------|-----------------------------------------------------------------------------------|---------------------|----------|----------------------------|----------------------------|-----------------------------|-------------------------|-------------------------------------|
|         |                                                                                   |                     |          | от 1,2<br>до 2,5<br>кг/см² | от 2,5<br>до 7,0<br>кг/см² | от 7,0<br>до 13,0<br>кг/см² | свыше<br>13,0<br>кг/см² |                                     |
| 1.      | Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения |                     |          |                            |                            |                             |                         |                                     |
| 1.1.    | одноставочный, руб./Гкал                                                          | 1 полуго-<br>дие    | —        | —                          | —                          | —                           | —                       | —                                   |
| 1.2.    |                                                                                   | 2 полуго-<br>дие    | 2 240.12 | —                          | 2 240.12                   | —                           | —                       | —                                   |
|         | двухставочный                                                                     | X                   | X        | X                          | X                          | X                           | X                       | X                                   |
|         | ставка за тепловую<br>энергию, руб./Гкал                                          | 1 полуго-<br>дие    | —        | —                          | —                          | —                           | —                       | —                                   |
|         |                                                                                   | 2 полуго-<br>дие    | —        | —                          | —                          | —                           | —                       | —                                   |
|         | ставка за содержание<br>тепловой мощности,<br>тыс. руб./Гкал/ч в мес.             | 1 полуго-<br>дие    | —        | —                          | —                          | —                           | —                       | —                                   |
|         |                                                                                   | 2 полуго-<br>дие    | —        | —                          | —                          | —                           | —                       | —                                   |
| 2.      | Население (тарифы указаны с учетом НДС) <1>                                       |                     |          |                            |                            |                             |                         |                                     |
| 2.1.    | одноставочный,<br>руб./Гкал <*>                                                   | 1 полуго-<br>дие    | —        | —                          | —                          | —                           | —                       | —                                   |
| 2.2.    |                                                                                   | 2 полуго-<br>дие    | 2 752.34 | —                          | —                          | —                           | —                       | —                                   |
|         | двухставочный                                                                     | X                   | X        | X                          | X                          | X                           | X                       | X                                   |
|         | ставка за тепловую<br>энергию, руб./Гкал                                          | 1 полуго-<br>дие    | —        | —                          | —                          | —                           | —                       | —                                   |
|         |                                                                                   | 2 полуго-<br>дие    | —        | —                          | —                          | —                           | —                       | —                                   |
|         | ставка за содержание<br>тепловой мощности,<br>тыс. руб./Гкал/ч в мес.             | 1 полуго-<br>дие    | —        | —                          | —                          | —                           | —                       | —                                   |
|         |                                                                                   | 2 полуго-<br>дие    | —        | —                          | —                          | —                           | —                       | —                                   |

*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 31.12.2017.

Приложение 2  
к распоряжению  
Комитета по тарифам  
Санкт-Петербурга  
от 06.09.2017 № 95-р

**Тарифы на тепловую энергию, поставляемую федеральным государственным бюджетным учреждением «Центральное жилищно-коммунальное управление» Министерства обороны Российской Федерации на коллекторах источников тепловой энергии потребителям, расположенным на территории Санкт-Петербурга, на 2017 год**

| № пп | Вид тарифа                                                      | Период 2017 года | Вода     | Отборный пар давлением           |                                  |                                   |                               | Острый и редуцированный пар |
|------|-----------------------------------------------------------------|------------------|----------|----------------------------------|----------------------------------|-----------------------------------|-------------------------------|-----------------------------|
|      |                                                                 |                  |          | от 1,2 до 2,5 кг/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,                                                  | 1 полугодие      | —        | —                                | —                                | —                                 | —                             | —                           |
| 1.2. | руб./Гкал                                                       | 2 полугодие      | 1 876.78 | —                                | —                                | —                                 | —                             | —                           |
|      | 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,                                                  | 1 полугодие      | —        | —                                | —                                | —                                 | —                             | —                           |
| 2.2. | руб./Гкал                                                       | 2 полугодие      | 2 529.91 | —                                | —                                | —                                 | —                             | —                           |
|      | 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 31.12.2017.
4. Величина расходов на топливо, отнесенных на 1 Гкал тепловой энергии, отпускаемой в виде воды и пара от источника тепловой энергии федерального государственного бюджетного учреждения «Центральное жилищно-коммунальное управление» Министерства обороны Российской Федерации, составляет 942.42 руб./Гкал.

Приложение 3  
к распоряжению  
Комитета по тарифам  
Санкт-Петербурга  
от 06.09.2017 № 95-р

**Льготный тариф на тепловую энергию, поставляемую федеральным  
государственным бюджетным учреждением «Центральное жилищно-коммунальное  
управление» Министерства обороны Российской Федерации потребителям,  
расположенным на территории Санкт-Петербурга, на 2017 год**

| № пп | Наименование потребителей                                       | Период 2017 года | Вода     | Отборный пар давлением |                      |                       |                   | Острый и редуцированный пар |
|------|-----------------------------------------------------------------|------------------|----------|------------------------|----------------------|-----------------------|-------------------|-----------------------------|
|      |                                                                 |                  |          | от 1,2 до 2,5 кг/см²   | от 2,5 до 7,0 кг/см² | от 7,0 до 13,0 кг/см² | свыше 13,0 кг/см² |                             |
| 1.   | Льготная группа потребителей (тариф указан с учетом НДС) <1>    |                  |          |                        |                      |                       |                   |                             |
| 1.1. | одноставочный, руб./Гкал <*>                                    | 1 полугодие      | —        | —                      | —                    | —                     | —                 | —                           |
| 1.2. |                                                                 | 2 полугодие      | 1 678.72 | —                      | —                    | —                     | —                 | —                           |
|      | 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. 2 полугодие: со дня вступления в силу соответствующего распоряжения по 31.12.2017.

3. Тариф распространяется на группы лиц, определенные Законом Санкт-Петербурга от 23.03.2016 № 111-17 «О льготных тарифах на тепловую энергию (мощность) на территории Санкт-Петербурга».

Приложение 4  
к распоряжению  
Комитета по тарифам  
Санкт-Петербурга  
от 06.09.2017 № 95-р

**Тариф на теплоноситель, поставляемый федеральным государственным  
бюджетным учреждением «Центральное жилищно-коммунальное управление»  
Министерства обороны Российской Федерации потребителям, расположенным  
на территории Санкт-Петербурга, на 2017 год**

| №<br>пп                                           | Наименование потребителей | Вид тарифа                | Период<br>2017 года | Вид теплоносителя |     |
|---------------------------------------------------|---------------------------|---------------------------|---------------------|-------------------|-----|
|                                                   |                           |                           |                     | вода              | пар |
| Тариф на теплоноситель, поставляемый потребителям |                           |                           |                     |                   |     |
| 1.                                                | Прочие потребители        | Одноставочный,<br>руб./м3 | 1 полугодие         | —                 | —   |
|                                                   |                           |                           | 2 полугодие         | 30.33             | —   |

|    |                                         |                                    |             |   |   |
|----|-----------------------------------------|------------------------------------|-------------|---|---|
| 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 31.12.2017.

Приложение 5  
к распоряжению  
Комитета по тарифам  
Санкт-Петербурга  
от 06.09.2017 № 95-р

**Тарифы на горячую воду (горячее водоснабжение), поставляемую федеральным государственным бюджетным учреждением «Центральное жилищно-коммунальное управление» Министерства обороны Российской Федерации в открытых системах теплоснабжения потребителям, расположенным на территории Санкт-Петербурга, на 2017 год**

| № п/п | Наименование потребителей                                         | Период 2017 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, получающие тепловую энергию по тепловым сетям | 1 полугодие      | —                                                         | —                                               | —                             | —                                             | —                                     |
|       |                                                                   | 2 полугодие      | —                                                         | 30.33                                           | 2 240.12                      | —                                             | —                                     |
| 2.    | Прочие потребители, получающие тепловую энергию с коллекторов     | 1 полугодие      | —                                                         | —                                               | —                             | —                                             | —                                     |
|       |                                                                   | 2 полугодие      | —                                                         | 30.33                                           | 1 876.78                      | —                                             | —                                     |
| 3.    | Население (тарифы указаны с учетом НДС) <1>                       | 1 полугодие      | —                                                         | —                                               | —                             | —                                             | —                                     |
|       |                                                                   | 2 полугодие      | 2 752.34                                                  | —                                               | —                             | —                                             | —                                     |

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 31.12.2017.
4. Тариф на теплоноситель установлен Приложением 4 к настоящему распоряжению.



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

06.09.2017

№ 96-р

**Об установлении тарифов на горячую воду  
(горячее водоснабжение), поставляемую федеральным государственным  
бюджетным учреждением «Центральное жилищно-коммунальное управление»  
Министерства обороны Российской Федерации в закрытой системе  
горячего водоснабжения потребителям, расположенным  
на территории Санкт-Петербурга, на 2017 год**

Об установлении тарифов на горячую воду (горячее водоснабжение), поставляемую федеральным государственным бюджетным учреждением «Центральное жилищно-коммунальное управление» Министерства обороны Российской Федерации в закрытой системе горячего водоснабжения потребителям, расположенным на территории Санкт-Петербурга, на 2017 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 06.09.2017 № 94:

1. Утвердить производственную программу федерального государственного бюджетного учреждения «Центральное жилищно-коммунальное управление» Министерства обороны Российской Федерации в сфере горячего водоснабжения с использованием закрытой системы горячего водоснабжения на территории Санкт-Петербурга на 2017 год согласно приложению 1 к настоящему распоряжению.

2. Установить тарифы на горячую воду (горячее водоснабжение), поставляемую федеральным государственным бюджетным учреждением «Центральное жилищно-коммунальное управление» Министерства обороны Российской Федерации в закрытой системе горячего водоснабжения потребителям, расположенным на территории Санкт-Петербурга, на 2017 год согласно приложениям 2 и 3 к настоящему распоряжению.

3. Тарифы, установленные в пункте 2 настоящего распоряжения, действуют со дня вступления в силу настоящего распоряжения по 31.12.2017.

4. С момента вступления в силу настоящего распоряжения признать утратившим силу распоряжение Комитета по тарифам Санкт-Петербурга от 19.12.2016 № 242-р «Об уста-

новлении 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 2017 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 06.09.2017 № 96-р

Производственная программа федерального государственного бюджетного учреждения  
«Центральное жилищно-коммунальное управление» Министерства обороны Российской Федерации  
в сфере горячего водоснабжения с использованием закрытой системы горячего водоснабжения на территории  
Санкт-Петербурга на срок действия тарифа

Раздел 1. Паспорт производственной программы

|                                                                                                   |                                                                                                                                             |  |  |
|---------------------------------------------------------------------------------------------------|---------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------|--|--|
| Наименование организации                                                                          | Федеральное государственное бюджетное учреждение<br>«Центральное жилищно-коммунальное управление» Министерства обороны Российской Федерации |  |  |
| Юридический адрес, почтовый адрес организации                                                     | 119021, Санкт-Петербург, Воскресенская наб., д. 10А                                                                                         |  |  |
| 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 | % |
| 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 | % |
| 1.    | Отсутствуют              | -                                    | -                                                          | -                        | - |

Раздел 4. Перечень плановых мероприятий по энергосбережению и повышению энергетической эффективности водоснабжения (в том числе по 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 | % |

|    |             |   |   |   |   |
|----|-------------|---|---|---|---|
| 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 |  |
|-------|------------------------------------------------------------------------------------------------------|---------------------------------------------|--|
|       |                                                                                                      | 2017 год                                    |  |
| 1.    | Отпуск теплоносителя потребителям на горячее водоснабжение в закрытой системе горячего водоснабжения | 371 531,54                                  |  |

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

| № п/п | Статьи расходов                                                                                                                                                                          | Величина показателя на период регулирования, тыс.руб. |       |
|-------|------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------|-------------------------------------------------------|-------|
|       |                                                                                                                                                                                          | 2017 год                                              | Всего |
| 1.    | Текущие расходы организации - всего, в том числе:                                                                                                                                        | 12 338,03                                             |       |
| 1.1.  | Расходы на приобретаемые электрическую энергию (мощность), тепловую энергию, топливо, другие виды энергетических ресурсов и холодную воду                                                | 12 338,03                                             |       |
| 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>                                                                                                      | 12 338,03                                             |       |

### 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<br>ФГБУ «ЦЖКУ» Минобороны России | на срок действия тарифа            |                                       |

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

| Показатели качества горячей воды |                                                                                                                                                                                                                                                         | Величина показателя на период регулирования |
|----------------------------------|---------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------|---------------------------------------------|
| № п/п                            | Наименование показателей                                                                                                                                                                                                                                | 2017 год                                    |
| 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, %               | -                                           |
| 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 2017 год |
| 1.                                                             | Количество перерывов в подаче воды, зафиксированных в местах исполнения обязательств организаций, 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 | -                                                    |
| Показатели энергетической эффективности использования ресурсов |                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                       |                                                      |
| № п/п                                                          | Наименование показателей                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                              | Величина показателя на период регулирования 2017 год |
| 1.                                                             | Доля потерь воды в централизованных системах водоснабжения при транспортировке в общем объеме воды, поданной в водопроводную сеть, %                                                                                                                                                                                                                                                                                                  | 3,08                                                 |
| 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:<br>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 06.09.2017 № 96-р

**Тарифы на горячую воду (горячее водоснабжение), поставляемую  
федеральным государственным бюджетным учреждением «Центральное  
жилищно-коммунальное управление» Министерства обороны Российской Федерации  
в закрытой системе горячего водоснабжения потребителям, расположенным  
на территории Санкт-Петербурга, на 2017 год**

| №<br>п/п | Наименование<br>потребителей                                                                           | Период<br>2017 года | Средневзве-<br>шенный тариф<br>на тепловую<br>энергию <*>,<br>руб./Гкал | Компонент<br>на холод-<br>ную воду,<br>руб./м³ | Компонент на тепловую энергию    |                                                            |                                                |
|----------|--------------------------------------------------------------------------------------------------------|---------------------|-------------------------------------------------------------------------|------------------------------------------------|----------------------------------|------------------------------------------------------------|------------------------------------------------|
|          |                                                                                                        |                     |                                                                         |                                                | Односта-<br>вочный,<br>руб./Гкал | Двухставочный                                              |                                                |
|          |                                                                                                        |                     |                                                                         |                                                |                                  | Ставка за<br>мощность,<br>тыс. руб./<br>Гкал/час<br>в мес. | Ставка за<br>тепловую<br>энергию,<br>руб./Гкал |
| 1.       | Прочие потребители,<br>получающие тепловую<br>энергию по тепловым<br>сетям                             | 1 полугодие         | —                                                                       | —                                              | —                                | —                                                          | —                                              |
|          |                                                                                                        | 2 полугодие         | —                                                                       | 38.78                                          | 2 240.12                         | —                                                          | —                                              |
| 2.       | Прочие потребители,<br>получающие тепловую<br>энергию с коллекторов                                    | 1 полугодие         | —                                                                       | —                                              | —                                | —                                                          | —                                              |
|          |                                                                                                        | 2 полугодие         | —                                                                       | 38.78                                          | 1 876.78                         | —                                                          | —                                              |
| 3.       | Население, получающее<br>тепловую энергию<br>по тепловым сетям<br>(тарифы указаны<br>с учетом НДС) <1> | 1 полугодие         | —                                                                       | —                                              | —                                | —                                                          | —                                              |
|          |                                                                                                        | 2 полугодие         | 2 752.34                                                                | —                                              | —                                | —                                                          | —                                              |
| 4.       | Население, получающее<br>тепловую энергию<br>с коллекторов (тарифы<br>указаны с учетом<br>НДС) <1>     | 1 полугодие         | —                                                                       | —                                              | —                                | —                                                          | —                                              |
|          |                                                                                                        | 2 полугодие         | 2 529.91                                                                | —                                              | —                                | —                                                          | —                                              |

*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 31.12.2017.

Приложение 3  
к распоряжению  
Комитета по тарифам  
Санкт-Петербурга  
от 06.09.2017 № 96-р

**Льготный тариф на тепловую энергию, поставляемую федеральным  
государственным бюджетным учреждением «Центральное жилищно-коммунальное  
управление» Министерства обороны Российской Федерации потребителям,  
расположенным на территории Санкт-Петербурга, на 2017 год**

| № пп | Наименование потребителей                                    | Период 2017 года | Вода     | Отборный пар давлением |                      |                       |                   | Острый и редуцированный пар |
|------|--------------------------------------------------------------|------------------|----------|------------------------|----------------------|-----------------------|-------------------|-----------------------------|
|      |                                                              |                  |          | от 1,2 до 2,5 кг/см²   | от 2,5 до 7,0 кг/см² | от 7,0 до 13,0 кг/см² | свыше 13,0 кг/см² |                             |
| 1.   | Льготная группа потребителей (тариф указан с учетом НДС) <1> |                  |          |                        |                      |                       |                   |                             |
| 1.1. | одноставочный, руб./Гкал <*>                                 | 1 полугодие      | —        | —                      | —                    | —                     | —                 | —                           |
| 1.2. |                                                              | 2 полугодие      | 1 678.72 | —                      | —                    | —                     | —                 | —                           |
|      | двухставочный                                                | X                | X        | X                      | X                    | X                     | X                 | X                           |
|      | ставка за тепловую                                           | 1 полугодие      | —        | —                      | —                    | —                     | —                 | —                           |
|      | энергию, руб./Гкал                                           | 2 полугодие      | —        | —                      | —                    | —                     | —                 | —                           |
|      | ставка за содержание                                         | 1 полугодие      | —        | —                      | —                    | —                     | —                 | —                           |
|      | тепловой мощности, тыс. руб./Гкал/ч в мес.                   | 2 полугодие      | —        | —                      | —                    | —                     | —                 | —                           |

*Примечания:*

\* Тариф с учетом стоимости компонента на холодную воду.

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

2. 2 полугодие: со дня вступления в силу соответствующего распоряжения по 31.12.2017.

3. Тариф распространяется на группы лиц, определенные Законом Санкт-Петербурга от 23.03.2016 № 111-17 «О льготных тарифах на тепловую энергию (мощность) на территории Санкт-Петербурга».



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

08.09.2017

№ 97-р

**О признании утратившими силу некоторых правовых актов  
Региональной энергетической комиссии Санкт-Петербурга**

В соответствии с постановлением Правительства Санкт-Петербурга от 13.09.2005 № 1346 «О Комитете по тарифам Санкт-Петербурга», в целях приведения правовых актов Комитета по тарифам Санкт-Петербурга в соответствие с действующим законодательством и на основании протокола заседания правления Комитета по тарифам Санкт-Петербурга от 08.09.2017 № 95:

1. Признать утратившими силу:

1.1. Постановление Региональной энергетической комиссии Санкт-Петербурга от 22.01.2003 № 2 «Об утверждении «Реестра религиозных организаций Санкт-Петербурга, содержащихся за счет прихожан».

1.2. Постановление Региональной энергетической комиссии Санкт-Петербурга от 14.02.2003 № 12 «О включении (исключении) религиозных организаций в(из) «Реестр(а) религиозных организаций Санкт-Петербурга, содержащихся за счет прихожан».

1.3. Постановление Региональной энергетической комиссии Санкт-Петербурга от 27.03.2003 № 21 «О включении религиозной организации в «Реестр религиозных организаций Санкт-Петербурга, содержащихся за счет прихожан».

1.4. Постановление Региональной энергетической комиссии Санкт-Петербурга от 27.08.2003 № 49 «О включении религиозной организации «Католический благотворительный центр «Каритас Санкт-Петербург» в «Реестр религиозных организаций Санкт-Петербурга, содержащихся за счет прихожан».

1.5. Постановление Региональной энергетической комиссии Санкт-Петербурга от 24.09.2003 № 54 «О включении религиозной организации в «Реестр религиозных организаций Санкт-Петербурга, содержащихся за счет прихожан».

1.6. Постановление Региональной энергетической комиссии Санкт-Петербурга от 27.11.2003 N 82 «О включении религиозной организации «Свято-Троицкая Александро-Невская лавра (мужской монастырь)» в «Реестр религиозных организаций Санкт-Петербурга, содержащихся за счет прихожан».

1.7. Распоряжение Региональной энергетической комиссии Санкт-Петербурга от 12.03.2004 № 1-р «О включении православной местной религиозной организации «Приход церкви Святителя Николая п. Левашово» в «Реестр религиозных организаций Санкт-Петербурга, содержащихся за счет прихожан».

1.8. Распоряжение Региональной энергетической комиссии Санкт-Петербурга от 15.09.2004 № 47-р «О включении религиозных организаций в «Реестр религиозных организаций Санкт-Петербурга, содержащихся за счет прихожан».

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

**Председатель  
Комитета по тарифам Санкт-Петербурга**

**Д.В.Коптин**



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

08.09.2017

№ 98-р

**О признании утратившими силу некоторых распоряжений  
Комитета по тарифам Санкт-Петербурга**

В соответствии с Федеральным законом от 27.07.2010 № 190-ФЗ «О теплоснабжении», Федеральным законом от 07.12.2011 № 416-ФЗ «О водоснабжении и водоотведении», постановлением Правительства Российской Федерации от 22.10.2012 № 1075 «О ценообразовании в сфере теплоснабжения», постановлением Правительства Российской Федерации от 13.05.2013 № 406 «О государственном регулировании тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения», приказом ФСТ России от 13.06.2013 № 760-э «Об утверждении Методических указаний по расчёту регулируемых цен (тарифов) в сфере теплоснабжения», приказом ФСТ России от 27.12.2013 № 1746-э «Об утверждении Методических указаний по расчёту регулируемых тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения», 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 16.07.2014 № 1154-э «Об утверждении Регламента установления регулируемых тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения», постановлением Правительства Санкт-Петербурга от 13.09.2005 № 1346 «О Комитете по тарифам Санкт-Петербурга» и на основании протокола заседания правления Комитета по тарифам Санкт-Петербурга от 08.09.2017 № 96:

1. Признать утратившими силу:

1.1. Распоряжение Комитета по тарифам Санкт-Петербурга от 16.12.2016 № 211-р «Об установлении тарифов на тепловую энергию, поставляемую обществом с ограниченной ответственностью «Софийский бульвар» потребителям, расположенным на территории Санкт-Петербурга, на 2017-2021 годы».

1.2. Распоряжение Комитета по тарифам Санкт-Петербурга от 16.12.2016 № 212-р «Об установлении тарифов на горячую воду (горячее водоснабжение), поставляемую обществом с ограниченной ответственностью «Софийский бульвар» в закрытой системе горячего водоснабжения потребителям, расположенным на территории Санкт-Петербурга, на 2017-2021 годы».

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

**Председатель  
Комитета по тарифам Санкт-Петербурга**

**Д.В.Коптин**



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

28.09.2017

№ 103-р

**Об установлении тарифов на перевозки по муниципальным и смежным межрегиональным маршрутам регулярных перевозок пассажиров и багажа автомобильным транспортом, городским наземным электрическим транспортом в Санкт-Петербурге и метрополитеном на 2018 год**

В соответствии с Федеральным законом от 13.07.2015 № 220-ФЗ «Об организации регулярных перевозок пассажиров и багажа автомобильным транспортом и городским наземным электрическим транспортом в Российской Федерации и о внесении изменений в отдельные законодательные акты Российской Федерации», постановлением Правительства Российской Федерации от 07.03.1995 № 239 «О мерах по упорядочению государственного регулирования цен (тарифов)», Законом Санкт-Петербурга от 08.02.2000 № 19-4 «О наземном пассажирском маршрутном транспорте общего пользования в Санкт-Петербурге», Законом Санкт-Петербурга от 18.07.2016 № 445-85 «Об организации регулярных перевозок пассажиров и багажа автомобильным транспортом и городским наземным электрическим транспортом в Санкт-Петербурге и о внесении изменений в Закон Санкт-Петербурга «О наземном пассажирском маршрутном транспорте общего пользования в Санкт-Петербурге», постановлением Правительства Санкт-Петербурга от 13.09.2005 № 1346 «О Комитете по тарифам Санкт-Петербурга», распоряжением Комитета по транспорту от 31.12.2015 № 210-р «Об утверждении реестра смежных межрегиональных маршрутов регулярных перевозок», распоряжением Комитета по транспорту от 31.12.2015 № 212-р «Об утверждении реестра муниципальных маршрутов регулярных перевозок» и на основании протокола заседания правления Комитета по тарифам Санкт-Петербурга от 28.09.2017 № 101:

1. Установить тарифы на перевозки по муниципальным маршрутам регулярных перевозок пассажиров и багажа автомобильным транспортом и городским наземным электрическим транспортом в Санкт-Петербурге согласно приложению 1 к настоящему распоряжению.
2. Установить тарифы на перевозки по смежным межрегиональным маршрутам регулярных перевозок пассажиров и багажа автомобильным транспортом в Санкт-Петербурге согласно приложению 2 к настоящему распоряжению.
3. Установить тарифы на перевозки пассажиров и багажа метрополитеном согласно приложению 3 к настоящему распоряжению.
4. Тарифы, установленные в пунктах 1-3 настоящего распоряжения, действуют с 01.01.2018 по 31.12.2018.
5. Признать утратившим силу с 01.01.2018 распоряжение Комитета по тарифам Санкт-Петербурга от 21.12.2016 № 262-р «Об установлении тарифов на перевозки пассажиров и багажа наземным пассажирским маршрутным транспортом общего пользования по муниципальным и смежным межрегиональным маршрутам регулярных перевозок и метрополитеном на территории Санкт-Петербурга на 2017 год».
6. Распоряжение вступает в силу с 01.01.2018, но не ранее дня его официального опубликования.

**Исполняющий обязанности председателя  
Комитета по тарифам Санкт-Петербурга**

Г.Г.Сафаров

Приложение 1  
к распоряжению  
Комитета по тарифам  
Санкт-Петербурга  
от 28.09.2017 № 103-р

**Тарифы на перевозки по муниципальным маршрутам регулярных перевозок пассажиров и багажа автомобильным транспортом и городским наземным электрическим транспортом в Санкт-Петербурге**

| № п/п                                                                                                                           | Наименование услуги                                                                                                                                                                                                                                    | Единица измерения                     | Тариф (руб.) |
|---------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------|--------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------|---------------------------------------|--------------|
| 1                                                                                                                               | 2                                                                                                                                                                                                                                                      | 3                                     | 4            |
| <b>Муниципальные маршруты регулярных перевозок с посадкой и высадкой пассажиров только в установленных остановочных пунктах</b> |                                                                                                                                                                                                                                                        |                                       |              |
| 1                                                                                                                               | Перевозка пассажиров и багажа на муниципальных маршрутах регулярных перевозок с посадкой и высадкой пассажиров только в установленных остановочных пунктах (далее – маршруты) автомобильным транспортом и городским наземным электрическим транспортом | за одну поездку или одно место багажа | 40,0         |
| 2                                                                                                                               | Перевозка пассажиров и багажа автобусами на следующих маршрутах:                                                                                                                                                                                       |                                       |              |
| 2.1                                                                                                                             | По маршруту № 200, в том числе по участкам:                                                                                                                                                                                                            | за одну поездку или одно место багажа | 80,0         |
| 2.1.1                                                                                                                           | Автобусная станция «Кировский завод» – пр. Буденного                                                                                                                                                                                                   | за одну поездку или одно место багажа | 40,0         |
| 2.1.2                                                                                                                           | пр. Буденного – г. Ломоносов, вокзал                                                                                                                                                                                                                   | за одну поездку или одно место багажа | 40,0         |
| 2.2                                                                                                                             | По маршруту № 201, в том числе по участкам:                                                                                                                                                                                                            | за одну поездку или одно место багажа | 80,0         |
| 2.2.1                                                                                                                           | Автобусная станция «Кировский завод» – пр. Буденного                                                                                                                                                                                                   | за одну поездку или одно место багажа | 40,0         |
| 2.2.2                                                                                                                           | пр. Буденного – автобусная станция «Новый Петергоф»                                                                                                                                                                                                    | за одну поездку или одно место багажа | 40,0         |
| 2.3                                                                                                                             | По маршруту № 210, в том числе по участкам:                                                                                                                                                                                                            | за одну поездку или одно место багажа | 80,0         |
| 2.3.1                                                                                                                           | г. Петродворец, университет – пр. Буденного                                                                                                                                                                                                            | за одну поездку или одно место багажа | 40,0         |
| 2.3.2                                                                                                                           | пр. Буденного – автобусная станция «Кировский завод»                                                                                                                                                                                                   | за одну поездку или одно место багажа | 40,0         |
| 2.4                                                                                                                             | По маршруту № 211, в том числе по участкам:                                                                                                                                                                                                            | за одну поездку или одно место багажа | 120,0        |
| 2.4.1                                                                                                                           | Станция метро «Черная речка» – ж.-д. станция Горская                                                                                                                                                                                                   | за одну поездку или одно место багажа | 40,0         |
| 2.4.2                                                                                                                           | ж.-д. станция Горская – пос. Репино, центр                                                                                                                                                                                                             | за одну поездку или одно место багажа | 40,0         |
| 2.4.3                                                                                                                           | пос. Репино, центр – г. Зеленогорск, ж.-д. вокзал                                                                                                                                                                                                      | за одну поездку или одно место багажа | 40,0         |
| 2.5                                                                                                                             | По маршруту № 215, в том числе по участкам:                                                                                                                                                                                                            | за одну поездку или одно место багажа | 80,0         |
| 2.5.1                                                                                                                           | г. Кронштадт, пр. Ленина – ж.-д. станция Горская                                                                                                                                                                                                       | за одну поездку или одно место багажа | 40,0         |
| 2.5.2                                                                                                                           | ж.-д. станция Горская – г. Сестрорецк, ул. Володарского                                                                                                                                                                                                | за одну поездку или одно место багажа | 40,0         |
| 2.6                                                                                                                             | По маршруту № 216, в том числе по участкам:                                                                                                                                                                                                            | за одну поездку или одно место багажа | 80,0         |
| 2.6.1                                                                                                                           | Станция метро «Старая Деревня» – ж.-д. станция Горская                                                                                                                                                                                                 | за одну поездку или одно место багажа | 40,0         |
| 2.6.2                                                                                                                           | ж.-д. станция Горская – г. Сестрорецк, Курортная ул.                                                                                                                                                                                                   | за одну поездку или одно место багажа | 40,0         |



Приложение 2  
к распоряжению  
Комитета по тарифам  
Санкт-Петербурга  
от 28.09.2017 № 103-р

**Тарифы на перевозки по смежным межрегиональным маршрутам регулярных перевозок пассажиров и багажа автомобильным транспортом в Санкт-Петербурге**

| № п/п                                                                                                                                     | Наименование услуги                                                                                                                                                                                                                                                                                           | Единица измерения                     | Тариф (руб.)  |
|-------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------|---------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------|---------------------------------------|---------------|
| 1                                                                                                                                         | 2                                                                                                                                                                                                                                                                                                             | 3                                     | 4             |
| <b>Смежные межрегиональные маршруты регулярных перевозок с посадкой и высадкой пассажиров только в установленных остановочных пунктах</b> |                                                                                                                                                                                                                                                                                                               |                                       |               |
| 1                                                                                                                                         | Перевозка пассажиров и багажа на смежных межрегиональных маршрутах регулярных перевозок с посадкой и высадкой пассажиров только в установленных остановочных пунктах (далее – маршруты) автомобильным транспортом, за исключением маршрутов №№ 1Л, 84, 99, 99шк, 104, 129, 146, 147, 148, 301, 360, 367, 392А | за один км пробега                    | не более 5,00 |
| 2                                                                                                                                         | Перевозка пассажиров и багажа автобусами на маршрутах №№ 1Л, 84, 99, 99шк, 104, 129, 146, 147, 148, 301, 360, 367, 392А                                                                                                                                                                                       | за одну поездку или одно место багажа | 40,00         |
| 3                                                                                                                                         | Перевозка одного места багажа автобусами на маршрутах на расстояние:                                                                                                                                                                                                                                          |                                       |               |
| 3.1                                                                                                                                       | 1–25 км                                                                                                                                                                                                                                                                                                       | за одно место багажа                  | 30,0          |
| 3.2                                                                                                                                       | 26–50 км                                                                                                                                                                                                                                                                                                      | за одно место багажа                  | 54,0          |
| 3.3                                                                                                                                       | 51–75 км                                                                                                                                                                                                                                                                                                      | за одно место багажа                  | 83,0          |
| 4                                                                                                                                         | Перевозка пассажиров и багажа автобусами на следующих маршрутах:                                                                                                                                                                                                                                              |                                       |               |
| 4.1                                                                                                                                       | По маршруту № 213, в том числе по участкам:                                                                                                                                                                                                                                                                   | за одну поездку или одно место багажа | 60,0          |
| 4.1.1                                                                                                                                     | г. Зеленогорск, вокзал – пос. Приветнинское                                                                                                                                                                                                                                                                   | за одну поездку или одно место багажа | 40,0          |
| 4.1.2                                                                                                                                     | пос. Приветнинское – 21-й км                                                                                                                                                                                                                                                                                  | за одну поездку или одно место багажа | 20,0          |
| 4.2                                                                                                                                       | По маршруту № 273, в том числе по участкам:                                                                                                                                                                                                                                                                   | за одну поездку или одно место багажа | 80,0          |
| 4.2.1                                                                                                                                     | г. Пушкин, автобусная станция «Железнодорожная ул.» – Киевское шоссе                                                                                                                                                                                                                                          | за одну поездку или одно место багажа | 40,0          |
| 4.2.2                                                                                                                                     | Киевское шоссе – ж.-д. станция Красное Село                                                                                                                                                                                                                                                                   | за одну поездку или одно место багажа | 40,0          |
| 4.3                                                                                                                                       | По маршруту № 278, в том числе по участкам:                                                                                                                                                                                                                                                                   | за одну поездку или одно место багажа | 47,0          |
| 4.3.1                                                                                                                                     | г. Петродворец, вокзал – Марьино, 2                                                                                                                                                                                                                                                                           | за одну поездку или одно место багажа | 40,0          |
| 4.3.2                                                                                                                                     | Марьино, 2 – Ольгино                                                                                                                                                                                                                                                                                          | за одну поездку или одно место багажа | 7,0           |

Приложение 3  
к распоряжению  
Комитета по тарифам  
Санкт-Петербурга  
от 28.09.2017 № 103-р

**Тарифы на перевозки пассажиров и багажа метрополитеном**

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





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

28.09.2017

№ 104-р

**Об установлении стоимости проездных документов многоразового пользования на проезд в наземном пассажирском маршрутном транспорте общего пользования в Санкт-Петербурге и метрополитене на 2018 год**

В соответствии с постановлением Правительства Российской Федерации от 07.03.1995 № 239 «О мерах по упорядочению государственного регулирования цен (тарифов)», Законом Санкт-Петербурга от 08.02.2000 № 19-4 «О наземном пассажирском маршрутном транспорте общего пользования в Санкт-Петербурге», Законом Санкт-Петербурга от 18.07.2016 № 445-85 «Об организации регулярных перевозок пассажиров и багажа автомобильным транспортом и городским наземным электрическим транспортом в Санкт-Петербурге и о внесении изменений в Закон Санкт-Петербурга «О наземном пассажирском маршрутном транспорте общего пользования в Санкт-Петербурге», постановлением Правительства Санкт-Петербурга от 13.09.2005 № 1346 «О Комитете по тарифам Санкт-Петербурга», распоряжением Комитета по транспорту от 27.06.2007 № 31-р «О видах проездных билетов и порядке их обращения», распоряжением Комитета по транспорту от 31.12.2015 № 210-р «Об утверждении реестра смежных межрегиональных маршрутов регулярных перевозок», распоряжением Комитета по транспорту от 31.12.2015 № 212-р «Об утверждении реестра муниципальных маршрутов регулярных перевозок» и на основании протокола заседания правления Комитета по тарифам Санкт-Петербурга от 28.09.2017 № 102:

1. Установить стоимость проездных документов многоразового пользования на проезд в наземном пассажирском маршрутном транспорте общего пользования в Санкт-Петербурге и метрополитене на 2018 год согласно приложению к настоящему распоряжению.

2. Стоимость проездных документов многоразового пользования на проезд в наземном пассажирском маршрутном транспорте общего пользования в Санкт-Петербурге и метрополитене, установленная в пункте 1 настоящего распоряжения, действует с 01.01.2018 по 31.12.2018.

3. Признать утратившим силу с 01.01.2018 распоряжение Комитета по тарифам Санкт-Петербурга от 21.12.2016 № 268-р «Об установлении стоимости проездных документов многоразового пользования на проезд в наземном пассажирском маршрутном транспорте общего пользования в Санкт-Петербурге и метрополитене на 2017 год».

4. Распоряжение вступает в силу с 01.01.2018, но не ранее дня его официального опубликования.

**Исполняющий обязанности председателя  
Комитета по тарифам Санкт-Петербурга**

**Г.Г.Сафаров**

Приложение  
к распоряжению  
Комитета по тарифам  
Санкт-Петербурга  
от 28.09.2017 № 104-р

**Стоимость проездных документов многоразового пользования на проезд  
в наземном пассажирском маршрутном транспорте общего пользования  
в Санкт-Петербурге и метрополитене с 01.01.2018 по 31.12.2018**

| № п/п | Наименование проездного документа многоразового пользования                                          | Стоимость, руб. |
|-------|------------------------------------------------------------------------------------------------------|-----------------|
| 1     | Месячный автобусный билет                                                                            | 1 555,00        |
| 2     | Месячный автобусный билет для проезда на пригородных маршрутах:                                      |                 |
| 2.1   | – расстояние проезда до 5 км включительно                                                            | 1 065,00        |
| 2.2   | – расстояние проезда свыше 5 км до 10 км включительно                                                | 1 305,00        |
| 2.3   | – расстояние проезда свыше 10 км до 15 км включительно                                               | 1 710,00        |
| 2.4   | – расстояние проезда свыше 15 км до 20 км включительно                                               | 1 950,00        |
| 2.5   | – расстояние проезда свыше 20 км до 25 км включительно                                               | 2 120,00        |
| 2.6   | – расстояние проезда свыше 25 км до 30 км включительно                                               | 2 350,00        |
| 2.7   | – расстояние проезда свыше 30 км до 35 км включительно                                               | 2 560,00        |
| 2.8   | – расстояние проезда свыше 35 км до 40 км включительно                                               | 2 810,00        |
| 2.9   | – расстояние проезда свыше 40 км до 45 км включительно                                               | 2 940,00        |
| 2.10  | – расстояние проезда свыше 45 км до 50 км включительно                                               | 3 085,00        |
| 3     | Месячный трамвайный билет                                                                            | 1 555,00        |
| 4     | Месячный троллейбусный билет                                                                         | 1 555,00        |
| 5     | Месячный комбинированный (трамвай, троллейбус) билет                                                 | 1 840,00        |
| 6     | Месячный комбинированный (трамвай, автобус) билет                                                    | 1 840,00        |
| 7     | Месячный комбинированный (троллейбус, автобус) билет                                                 | 1 840,00        |
| 8     | Месячный комбинированный (трамвай, троллейбус, автобус) билет                                        | 1 955,00        |
| 9     | Месячный единый (трамвай, троллейбус, автобус, метро) билет                                          | 2 900,00        |
| 10    | Бесплатный именной автобусный билет школьника                                                        | 0,00            |
| 11    | Месячный именной автобусный билет для учащихся                                                       | 340,00          |
| 12    | Месячный именной автобусный билет для учащихся (пригородный)                                         | 340,00          |
| 13    | Месячный именной единый (трамвай, троллейбус, автобус, метро) билет для учащихся                     | 515,00          |
| 14    | Месячный именной единый (трамвай, троллейбус, автобус, метро) билет для студентов                    | 1 035,00        |
| 15    | Месячный именной комбинированный (трамвай, троллейбус, автобус) билет для студентов                  | 485,00          |
| 16    | Месячный именной билет метро для студентов                                                           | 550,00          |
| 17    | Месячный единый (трамвай, троллейбус, автобус, метро) именной льготный билет                         | 576,00          |
| 18    | Многоразовый билет для проезда в метро на 10 поездок                                                 | 355,00          |
| 19    | Многоразовый билет для проезда в метро на 20 поездок                                                 | 680,00          |
| 20    | Многоразовый билет для проезда в метро на 40 поездок                                                 | 1 300,00        |
| 21    | Многоразовый билет для проезда в метро до 70 поездок по тарифу:                                      | 3 150,00        |
|       | – от 1 до 70 поездок исходя из тарифа на одну поездку в размере                                      | 45,00           |
| 22    | Комбинированный (трамвай, троллейбус, автобус) билет на 10 поездок                                   | 310,00          |
| 23    | Суточные единые (трамвай, троллейбус, автобус, метро) билеты:                                        |                 |
| 23.1  | – на 1 сутки                                                                                         | 180,0           |
| 23.2  | – на 2 суток                                                                                         | 255,00          |
| 23.3  | – на 3 суток                                                                                         | 340,00          |
| 23.4  | – на 4 суток                                                                                         | 425,00          |
| 23.5  | – на 5 суток                                                                                         | 510,00          |
| 23.6  | – на 6 суток                                                                                         | 595,00          |
| 23.7  | – на 7 суток                                                                                         | 680,00          |
| 24    | Единый (трамвай, троллейбус, автобус, метро) билет на 90 минут                                       | 65,00           |
| 25    | Единый электронный билет, предоставляющий право на совершение поездок в пределах фиксированной суммы |                 |
| 25.1  | Исходя из стоимости поездок, в метро:                                                                |                 |
|       | с 1 по 10 поездку в течение календарного месяца исходя из тарифа за одну поездку в размере           | 36,00           |

|        |                                                                                                                  |       |
|--------|------------------------------------------------------------------------------------------------------------------|-------|
|        | – с 11 по 20 поездку в течение календарного месяца исходя из тарифа в размере                                    | 35,00 |
|        | – с 21 по 30 поездку в течение календарного месяца исходя из тарифа в размере                                    | 34,00 |
|        | – с 31 по 40 поездку в течение календарного месяца исходя из тарифа в размере                                    | 33,00 |
|        | – с 41 поездки в течение календарного месяца и далее исходя из тарифа за одну поездку в размере                  | 32,00 |
| 25.2   | Исходя из стоимости поездок на наземном транспорте (трамвай, троллейбус, автобус):                               |       |
|        | – с 1 по 10 поездку в течение календарного месяца исходя из тарифа за одну поездку в размере                     | 31,00 |
|        | – с 11 по 20 поездку в течение календарного месяца исходя из тарифа в размере                                    | 30,00 |
|        | – с 21 по 30 поездку в течение календарного месяца исходя из тарифа в размере                                    | 29,00 |
|        | – с 31 по 40 поездку в течение календарного месяца исходя из тарифа в размере                                    | 28,00 |
|        | – с 41 поездки в течение календарного месяца и далее исходя из тарифа за одну поездку в размере                  | 27,00 |
| 25.3   | Исходя из стоимости одной поездки пассажиров автобусами на маршрутах по смешанному тарифу:                       |       |
| 25.3.1 | – По маршруту № 200 «Автобусная станция «Кировский завод» – г. Ломоносов, вокзал» в размере                      | 62,00 |
|        | в том числе по участкам:                                                                                         |       |
|        | – автобусная станция «Кировский завод» – пр. Буденного                                                           | 31,00 |
|        | – пр. Буденного - г. Ломоносов, вокзал                                                                           | 31,00 |
| 25.3.2 | – По маршруту № 201 «Автобусная станция «Кировский завод» – автобусная станция «Новый Петергоф» в размере        | 62,00 |
|        | в том числе по участкам:                                                                                         |       |
|        | – автобусная станция «Кировский завод» – пр. Буденного                                                           | 31,00 |
|        | – пр. Буденного - «Автобусная станция «Новый Петергоф»                                                           | 31,00 |
| 25.3.3 | – По маршруту № 210 «г. Петродворец, университет – автобусная станция «Кировский завод» в размере                | 62,00 |
|        | в том числе по участкам:                                                                                         |       |
|        | – г. Петродворец, университет – пр. Буденного                                                                    | 31,00 |
|        | – пр. Буденного - автобусная станция «Кировский завод»                                                           | 31,00 |
| 25.3.4 | – По маршруту № 211 «Станция метро «Черная Речка» – г. Зеленогорск, ж.-д. вокзал» в размере                      | 93,00 |
|        | в том числе по участкам:                                                                                         |       |
|        | – станция метро «Черная речка» – ж.-д. станция Горская                                                           | 31,00 |
|        | – ж.-д. станция Горская – пос. Репино, центр                                                                     | 31,00 |
|        | – пос. Репино, центр – г. Зеленогорск, ж.-д.вокзал                                                               | 31,00 |
| 25.3.5 | – По маршруту № 213 «г.Зеленогорск, вокзал-21-й км» в размере                                                    | 47,00 |
|        | в том числе по участкам:                                                                                         |       |
|        | – г. Зеленогорск, вокзал – пос. Приветнинское                                                                    | 31,00 |
|        | – пос. Приветнинское – 21-й км                                                                                   | 16,00 |
| 25.3.6 | – По маршруту № 215 «г. Кронштадт, пр. Ленина – г. Сестрорецк, ул. Володарского» в размере                       | 62,00 |
|        | в том числе по участкам:                                                                                         |       |
|        | – г. Кронштадт, пр. Ленина – ж.-д. станция Горская                                                               | 31,00 |
|        | – ж.-д. станция Горская - г. Сестрорецк, ул. Володарского                                                        | 31,00 |
| 25.3.7 | – По маршруту № 216 «станция метро «Старая Деревня» – г. Сестрорецк, Курортная ул.» в размере                    | 62,00 |
|        | в том числе по участкам:                                                                                         |       |
|        | – станция метро «Старая Деревня» – ж.-д. станция Горская                                                         | 31,00 |
|        | – ж.-д. станция Горская - г. Сестрорецк, Курортная ул.                                                           | 31,00 |
| 25.3.8 | – По маршруту № 273 «г. Пушкин, автобусная станция «Железнодорожная ул.» – ж.-д. станция Красное Село» в размере | 62,00 |
|        | в том числе по участкам:                                                                                         |       |
|        | – г. Пушкин, автобусная станция «Железнодорожная ул.» – Киевское шоссе                                           | 31,00 |
|        | – Киевское шоссе - ж.-д. станция Красное Село                                                                    | 31,00 |
| 25.3.9 | – По маршруту № 278 «г. Петродворец, вокзал – Ольгино» в размере                                                 | 37,00 |
|        | в том числе по участкам:                                                                                         |       |
|        | – г. Петродворец, вокзал - Марьино, 2                                                                            | 31,00 |
|        | – Марьино, 2 - Ольгино                                                                                           | 6,00  |



# СТАНДАРТЫ РАСКРЫТИЯ ИНФОРМАЦИИ. ТЕПЛОСНАБЖЕНИЕ

Форма СТ-ТС.22

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

**АО «ГСР ТЭЦ»**

за III квартал 2017 года

| Система<br>теплоснабжения              | Количество поданных<br>и зарегистрированных<br>заявок на подключение (тех-<br>нологическое присоединение)<br>к системе теплоснабжения в<br>течение квартала | Количество исполненных<br>заявок на подключение (техно-<br>логическое присоединение)<br>к системе теплоснабжения<br>в течение квартала | Количество заявок<br>на подключение (технологическое<br>присоединение) к системе теплоснаб-<br>жения, по которым принято решение<br>об отказе в подключении (технологи-<br>ческом присоединении) (с указанием<br>причин) в течение квартала | Резерв<br>мощности системы<br>теплоснабжения в<br>течение квартала<br>(Гкал/ч) |
|----------------------------------------|-------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------|----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------|---------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------|--------------------------------------------------------------------------------|
| Двухтрубная<br>с открытым водоразбором | 2                                                                                                                                                           | 0                                                                                                                                      | 0                                                                                                                                                                                                                                           | 132,263                                                                        |

Примечание: ООО «Анис»- 0,045 Гкал/ч, ЗАО «ИЦ «Технохим» - 0,3 Гкал/ч

СТ-ТС.22

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

АО «Морской порт Санкт-Петербург»

за III квартал 2017 года

| № п/п | Система теплоснабжения                    | Количество поданных и зарегистрированных заявок на подключение (технологическое присоединение) к системе теплоснабжения в течение квартала | Количество исполненных заявок на подключение (технологическое присоединение) к системе теплоснабжения в течение квартала | Количество заявок на подключение (технологическое присоединение) к системе теплоснабжения, по которым принято решение об отказе в подключении (технологическом присоединении) в течение квартала | Причины, по которым принято решение об отказе в подключении (технологическом присоединении) в течение квартала | Резерв мощности теплоснабжения в течение квартала, Гкал/час |
|-------|-------------------------------------------|--------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------|--------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------|--------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------|----------------------------------------------------------------------------------------------------------------|-------------------------------------------------------------|
| 1     | 2                                         | 3                                                                                                                                          | 4                                                                                                                        | 5                                                                                                                                                                                                | 6                                                                                                              | 7                                                           |
| 1     | Основная система теплоснабжения-открытая* | 0                                                                                                                                          | 0                                                                                                                        | 0                                                                                                                                                                                                | нет                                                                                                            | 0,00                                                        |

Примечание: \* - система гидравлически развязана с ГУП «ТЭК СПб»;

Форма СТ-ТС.22

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

АО «СПМБМ «Малахит»

за III квартал 2017 года

| Система теплоснабжения                | Количество поданных и зарегистрированных заявок на подключение (технологическое присоединение) к системе теплоснабжения в течение квартала | Количество исполненных заявок на подключение (технологическое присоединение) к системе теплоснабжения в течение квартала | Количество заявок на подключение (технологическое присоединение) к системе теплоснабжения, по которым принято решение об отказе в подключении (технологическом присоединении) (с указанием причин) в течение квартала | Резерв мощности системы теплоснабжения в течение квартала |
|---------------------------------------|--------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------|--------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------|-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------|-----------------------------------------------------------|
| СЭПБ                                  | 0                                                                                                                                          | 0                                                                                                                        | 0                                                                                                                                                                                                                     | 0,73 Гкал/час                                             |
| АО «СПМБМ «Малахит»                   |                                                                                                                                            |                                                                                                                          |                                                                                                                                                                                                                       |                                                           |
| Московское шоссе дом. 29, к.2, лит. А |                                                                                                                                            |                                                                                                                          |                                                                                                                                                                                                                       |                                                           |

\*Информация по форме раскрывается регулируемой организацией ежеквартально, в течение 30 календарных дней по истечении квартала, за который раскрывается информация.

СТ-ТС.20

**Информация об основных потребительских  
характеристиках регулируемых товаров и услуг****ЗАО «Тепломагистраль»**

| №<br>п/п | Наименование показателя                                                                                    | Суммарно за 3 кв.<br>2017 года. |
|----------|------------------------------------------------------------------------------------------------------------|---------------------------------|
| 1        | Количество аварий на тепловых сетях (единиц на километр)                                                   | 0                               |
| 2        | Количество аварий на источниках тепловой энергии<br>(единиц на источник)                                   | 0                               |
| 3        | Показатели надежности и качества, установленные в соответствии<br>с законодательством Российской Федерации | -                               |
| 4        | Доля числа исполненных в срок договоров о подключении<br>(технологическом присоединении)                   | 0                               |
| 5        | Средняя продолжительность рассмотрения заявок на подключение<br>(технологическое присоединение) (дней)     | 0                               |

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

**Информация об инвестиционной программе  
ЗАО «Тепломагистраль»**

[illegible]

[illegible]

*Примечания:*

1. Информация по форме, кроме информации о внесении изменений в инвестиционную программу, раскрывается регулируемой организацией не позднее 30 календарных дней со дня направления годового бухгалтерского баланса в налоговые органы

2. Информация о внесении изменений в инвестиционную программу раскрывается регулируемой организацией в течение 10 календарных дней со дня принятия органом исполнительной власти Санкт-Петербурга решения о внесении изменений в инвестиционную программу.

3. Регулируемая организация, не осуществляющая сдачу годового бухгалтерского баланса в налоговые органы, раскрывает информацию, за исключением информации о внесении изменений инвестиционную программу, не позднее 30 календарных дней со дня истечения срока, установленного законодательством Российской Федерации для сдачи годового бухгалтерского баланса в налоговые органы



Форма СТ-ТС.22

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

**ЗАО «Тепломагистраль»**

за III квартал 2017 года

| Система теплоснабжения    | Количество поданных и зарегистрированных заявок на подключение (технологическое присоединение) к системе теплоснабжения в течение квартала | Количество исполненных заявок на подключение (технологическое присоединение) к системе теплоснабжения в течение квартала | Количество заявок на подключение (технологическое присоединение) к системе теплоснабжения, по которым принято решение об отказе в подключении (технологическом присоединении) (с указанием причин) в течение квартала | Резерв мощности системы теплоснабжения в течение квартала |
|---------------------------|--------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------|--------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------|-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------|-----------------------------------------------------------|
| Тепломагистраль от СЗ ТЭЦ | 0                                                                                                                                          | 0                                                                                                                        | 0                                                                                                                                                                                                                     | 420                                                       |
|                           |                                                                                                                                            |                                                                                                                          |                                                                                                                                                                                                                       |                                                           |
|                           |                                                                                                                                            |                                                                                                                          |                                                                                                                                                                                                                       |                                                           |

\*Информация по форме раскрывается регулируемой организацией ежеквартально, в течение 30 календарных дней по истечении квартала, за который раскрывается информация

Форма СТ-ТС.22

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

**ООО «ЭКОН» (Санкт-Петербург)**

за III квартал 2017 года

| Система теплоснабжения | Количество поданных и зарегистрированных заявок на подключение (технологическое присоединение) к системе теплоснабжения в течение квартала | Количество исполненных заявок на подключение (технологическое присоединение) к системе теплоснабжения в течение квартала | Количество заявок на подключение (технологическое присоединение) к системе теплоснабжения, по которым принято решение об отказе в подключении (технологическом присоединении) (с указанием причин) в течение квартала | Резерв мощности системы теплоснабжения в течение квартала, Гкал/ч |
|------------------------|--------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------|--------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------|-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------|-------------------------------------------------------------------|
| Закрытая               | 0                                                                                                                                          | 0                                                                                                                        | 0                                                                                                                                                                                                                     | 0,140                                                             |

В электронном виде информация размещена по адресу: <http://www.tatgfsrb.ru>

\*Информация по форме раскрывается регулируемой организацией ежеквартально, в течение 30 календарных дней по истечении квартала, за который раскрывается информация.

Форма СТ-ТС.22

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

ООО «Энергия»

за III квартал 2017 года

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

\*Информация по форме раскрывается регулируемой организацией ежеквартально, в течение 30 календарных дней по истечении квартала, за который раскрывается информация.

Форма СТ-ТС.22

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

ПАО СЗ «Северная верфь»

за III квартал 2017 года

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

\*Информация по форме раскрывается регулируемой организацией ежеквартально, в течение 30 календарных дней по истечении квартала, за который раскрывается информация.

CT-TC.16.1

**Тарифы на тепловую энергию (мощность)**  
**ФГБОУ ВПО «СПбГПУ» на период с 01.01.2016 по 30.06.2016**

[illegible]





СТ-ТС.16.5

**Информация о ценах (тарифах) на регулируемые товары и услуги \***  
**Тарифы на горячую воду с использованием открытых систем теплоснабжения**

**ФГБОУ ВПО «СПбГПУ»**

на период с 01.01.2016 по 30.06.2016

| Компонент на тепло-носитель | Компонент на тепловую энергию |                            | Наименование органа регулиро-вания, принявшего решение об утвержде-нии тарифов | Реквизиты распоряжения |      | Дата вступления тарифа в силу | Срок действия тарифа | Источник официального опубликова-ния распоря-жения |
|-----------------------------|-------------------------------|----------------------------|--------------------------------------------------------------------------------|------------------------|------|-------------------------------|----------------------|----------------------------------------------------|
|                             | Однота-вочный тариф           | Двухставочный тариф        |                                                                                |                        |      |                               |                      |                                                    |
|                             |                               | ставка за тепловую энергию | ставка за содержание тепловой мощности                                         |                        | дата | номер                         |                      |                                                    |
| руб./м³                     | руб./Гкал                     | руб./Гкал                  | тыс.руб./Гкал/ч в мес.                                                         |                        |      |                               |                      |                                                    |
| 1                           | 2                             | 3                          | 4                                                                              | 5                      | 6    | 7                             | 8                    | 10                                                 |

|          |          |  |  |                                     |            |       |            |            |  |
|----------|----------|--|--|-------------------------------------|------------|-------|------------|------------|--|
| 30,12    | 1 741,36 |  |  | Комитет по тарифам Санкт-Петербурга | 16.12.2016 | 204-р | 01.01.2017 | 30.06.2017 |  |
| Добавить |          |  |  |                                     |            |       |            |            |  |

СТ-ТС.16.5

**Информация о ценах (тарифах) на регулируемые товары и услуги \***  
**Тарифы на горячую воду с использованием открытых систем теплоснабжения**

**ФГБОУ ВПО «СПбГПУ»**

на период с 01.07.2017 по 31.12.2017

| Компонент на тепло-носитель | Компонент на тепловую энергию |                            | Наименование органа регулиро-вания, принявшего решение об утвержде-нии тарифов | Реквизиты распоряжения |      | Дата вступления тарифа в силу | Срок действия тарифа | Источник официального опубликова-ния распоря-жения |
|-----------------------------|-------------------------------|----------------------------|--------------------------------------------------------------------------------|------------------------|------|-------------------------------|----------------------|----------------------------------------------------|
|                             | Однота-вочный тариф           | Двухставочный тариф        |                                                                                |                        |      |                               |                      |                                                    |
|                             |                               | ставка за тепловую энергию | ставка за содержание тепловой мощности                                         |                        | дата | номер                         |                      |                                                    |
| руб./м³                     | руб./Гкал                     | руб./Гкал                  | тыс.руб./Гкал/ч в мес.                                                         |                        |      |                               |                      |                                                    |
| 1                           | 2                             | 3                          | 4                                                                              | 5                      | 6    | 7                             | 8                    | 10                                                 |

|          |          |  |  |                                     |            |       |            |            |  |
|----------|----------|--|--|-------------------------------------|------------|-------|------------|------------|--|
| 30,61    | 2 023,44 |  |  | Комитет по тарифам Санкт-Петербурга | 16.12.2016 | 204-р | 01.07.2017 | 31.12.2017 |  |
| Добавить |          |  |  |                                     |            |       |            |            |  |

СТ-ТС.18

**Общая информация о регулируемой организации  
ФГАОУ ВО «СПбПУ»**

| № п/п     | Наименование                                                                                                                                         | Сведения                                                                                                                                               | Примечание       |
|-----------|------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------|--------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------|------------------|
| 1         | 2                                                                                                                                                    | 3                                                                                                                                                      | 4                |
| <b>1.</b> | <b>Основные сведения</b>                                                                                                                             |                                                                                                                                                        |                  |
| 1.1.      | Краткое наименование организации                                                                                                                     | ФГАОУ ВО «СПбПУ»                                                                                                                                       |                  |
| 1.2.      | Фирменное наименование юридического лица (согласно уставу регулируемой организации) *                                                                | федеральное государственное автономное образовательное учреждение высшего образования «Санкт-Петербургский политехнический университет Петра Великого» |                  |
| 1.3.      | Организационно-правовая форма                                                                                                                        | федеральное государственное автономное образовательное учреждение                                                                                      |                  |
| 1.4.      | ИНН                                                                                                                                                  | 7804040077                                                                                                                                             |                  |
| 1.5.      | КПП                                                                                                                                                  | 780401001                                                                                                                                              |                  |
| 1.6.      | Дата регистрации организации                                                                                                                         | 4/22/2014                                                                                                                                              |                  |
| 1.7.      | Фамилия, имя и отчество руководителя регулируемой организации *                                                                                      | Рудской Андрей Иванович                                                                                                                                |                  |
| 1.8.      | Должность руководителя                                                                                                                               | Ректор                                                                                                                                                 |                  |
| <b>2.</b> | <b>Регистрационные данные</b>                                                                                                                        |                                                                                                                                                        |                  |
| 2.1.      | ОКАТО                                                                                                                                                | 40329000                                                                                                                                               | указано<br>ОКТМО |
| 2.2.      | ОКПО                                                                                                                                                 | 02068574                                                                                                                                               |                  |
| 2.3.      | ОКОГУ                                                                                                                                                | нет                                                                                                                                                    |                  |
| 2.4.      | Основной государственный регистрационный номер (ОГРН) *                                                                                              | 1027802505279                                                                                                                                          |                  |
| 2.4.1.    | Дата присвоения ОГРН (В соответствии со свидетельством о государственной регистрации в качестве юридического лица) *                                 | 10/13/1993                                                                                                                                             |                  |
| 2.4.2.    | Наименование органа, принявшего решение о регистрации, в соответствии со свидетельством о государственной регистрации в качестве юридического лица * | Регистрационная Палата мэрии Санкт-Петербурга                                                                                                          |                  |
| 2.5.      | ОКОПФ                                                                                                                                                | 81                                                                                                                                                     |                  |
| 2.6.      | ОКВЭД                                                                                                                                                | 80.30.1; 73.20; 73.10; 80.30.2                                                                                                                         |                  |
| 2.7.      | ОКФС                                                                                                                                                 | 12                                                                                                                                                     |                  |
| <b>3.</b> | <b>Контактные данные</b>                                                                                                                             |                                                                                                                                                        |                  |
| 3.1.      | Юридический адрес                                                                                                                                    | 195251, Санкт-Петербург, ул. Политехническая, д.29                                                                                                     |                  |
| 3.2.      | Почтовый адрес регулируемой организации *                                                                                                            | 195251, Санкт-Петербург, ул. Политехническая, д.29                                                                                                     |                  |
| 3.3.      | Фактический адрес                                                                                                                                    | 195251, Санкт-Петербург, ул. Политехническая, д.29                                                                                                     |                  |
| 3.4.      | Адрес фактического местонахождения органов управления регулируемой организации *                                                                     | 195251, Санкт-Петербург, ул. Политехническая, д.29                                                                                                     |                  |
| 3.5.      | Контактные телефоны (через запятую) *                                                                                                                | (812) 552-62-57, 552-96-96                                                                                                                             |                  |
| 3.6.      | Номер факсимильного аппарата                                                                                                                         | (812) 552-60-80                                                                                                                                        |                  |
| 3.7.      | Официальный сайт регулируемой организации в сети «Интернет» (при наличии) *                                                                          | www.spbstu.ru                                                                                                                                          |                  |
| 3.8.      | Адрес электронной почты регулируемой организации                                                                                                     | office@spbstu.ru                                                                                                                                       |                  |
| <b>4.</b> | <b>Режим работы регулируемой организации, в т.ч. *</b>                                                                                               | 9-18                                                                                                                                                   |                  |
| 4.1.      | абонентских отделов *                                                                                                                                | 9-18                                                                                                                                                   |                  |
| 4.2.      | сбытовых подразделений *                                                                                                                             | 9-18                                                                                                                                                   |                  |
| 4.3.      | диспетчерских служб *                                                                                                                                | 9-18                                                                                                                                                   |                  |
| <b>5.</b> | <b>Виды регулируемой деятельности *</b>                                                                                                              |                                                                                                                                                        |                  |



|        |                                                                             |       |  |
|--------|-----------------------------------------------------------------------------|-------|--|
| 5.1.   | Реализация тепловой энергии (мощности)                                      | Да    |  |
| 5.2.   | Реализация теплоносителя                                                    | Да    |  |
| 5.3.   | Оказание услуг по передаче тепловой энергии                                 | Да    |  |
| 5.4.   | Оказание услуг по передаче теплоносителя                                    | Да    |  |
| 5.5.   | Оказание услуг по поддержанию резервной тепловой мощности                   | Нет   |  |
| 6.     | <b>Протяженность магистральных сетей (в однострубно́м исчислении), км *</b> | 0,00  |  |
| 7.     | Протяженность разводящих сетей (в однострубно́м исчислении), км *           | 19,04 |  |
| 8.     | <b>Количество теплоэлектростанций, 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  |  |
| 9.     | <b>Количество тепловых станций, шт. *</b>                                   | 0     |  |
| 9.1.   | установленная тепловая мощность, Гкал/ч *                                   | 0,00  |  |
| 10.    | <b>Количество котельных, шт. *</b>                                          | 2     |  |
| 10.1.  | установленная тепловая мощность, Гкал/ч *                                   | 37,44 |  |
| 11.    | <b>Количество центральных тепловых пунктов, шт. *</b>                       | 72    |  |

\* Информация подлежит раскрытию на основании пп. 17, 38, 59 постановления Правительства № 6 от 17 января 2013, п.18 постановления Правительства № 570 от 05 июля 2013

Форма СТ-ТС.20

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

**ФГАОУ ВО «Санкт-Петербургский политехнический университет Петра Великого»**  
за 2016 год

| Производство и передача тепловой энергии |                                                                                                                                                     |                      |
|------------------------------------------|-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------|----------------------|
| № п/п                                    | Наименование показателя                                                                                                                             | Суммарно за 2016 год |
| 1                                        | 2                                                                                                                                                   | 3                    |
| 1.                                       | Количество аварий на тепловых сетях (единиц на километр)                                                                                            | 0                    |
| 2.                                       | Количество аварий на источниках тепловой энергии (единиц на источник)                                                                               | 0                    |
| 3.                                       | Показатели надежности и качества, установленные в соответствии с законодательством Российской Федерации*                                            | 0                    |
| 3.1.                                     | Показатель надежности электроснабжения источников тепла (Кэ)                                                                                        | 1,00                 |
| 3.2.                                     | Показатель надежности водоснабжения источников тепла (Кв)                                                                                           | 1,00                 |
| 3.3.                                     | Показатель надежности топливоснабжения источников тепла (Кт)                                                                                        | 0,66                 |
| 3.4.                                     | Показатель соответствия тепловой мощности источников тепла и пропускной способности тепловых сетей фактическим тепловым нагрузкам потребителей (Кб) | 1,00                 |
| 3.5.                                     | Показатель уровня резервирования (Кр)                                                                                                               | 1,00                 |
| 3.6.                                     | Показатель технического состояния тепловых сетей (Кс)                                                                                               | 0,70                 |
| 3.7.                                     | Показатель интенсивности отказов тепловых сетей (Котк.тс)                                                                                           | 1,00                 |
| 3.8.                                     | Показатель интенсивности отказов теплового источника (Котк.ит)                                                                                      | 0,89                 |
| 3.9.                                     | Показатель относительного недоотпуска тепла (Кнед)                                                                                                  | 1,00                 |
| 4.                                       | Доля числа исполненных в срок договоров о подключении (технологическом присоединении)                                                               | 0                    |
| 5.                                       | Средняя продолжительность рассмотрения заявок на подключение (технологическое присоединение) (дней)                                                 | 7                    |

\* Показатели рассчитаны в соответствии с Приказом Минрегиона России от 26.07.2013 № 310 «ОБ УТВЕРЖДЕНИИ МЕТОДИЧЕСКИХ УКАЗАНИЙ ПО АНАЛИЗУ ПОКАЗАТЕЛЕЙ, ИСПОЛЬЗУЕМЫХ ДЛЯ ОЦЕНКИ НАДЕЖНОСТИ СИСТЕМ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ»



СТ-ТС.21

**Информация об инвестиционной программе (факт 2016 г.) в сфере теплоснабжения и горячего водоснабжения  
ФГАОУ ВО «Санкт-Петербургский политехнический университет Петра Великого»**

| Наименование органа исполнительной власти<br>Санкт-Петербурга, утвердившего инвестиционную программу |        |                 |                                                                                                     | инвестиционная программа отсутствует                         |                   |                           |          |                                      |                    |                         |                   |            |           |           |           |
|------------------------------------------------------------------------------------------------------|--------|-----------------|-----------------------------------------------------------------------------------------------------|--------------------------------------------------------------|-------------------|---------------------------|----------|--------------------------------------|--------------------|-------------------------|-------------------|------------|-----------|-----------|-----------|
| Дата утверждения инвестиционной программы                                                            |        |                 |                                                                                                     | инвестиционная программа отсутствует                         |                   |                           |          |                                      |                    |                         |                   |            |           |           |           |
| Цель инвестиционной программы                                                                        |        |                 |                                                                                                     | инвестиционная программа отсутствует                         |                   |                           |          |                                      |                    |                         |                   |            |           |           |           |
| Информация о внесении изменений в инвестиционную программу                                           |        |                 |                                                                                                     | инвестиционная программа отсутствует                         |                   |                           |          |                                      |                    |                         |                   |            |           |           |           |
| Сроки реализации инвестиционной программы                                                            | начало | окончание       | Потребности в финансовых средствах, необходимых для реализации инвестиционной программы, тыс.рублей | Информация об использовании инвестиционных средств, тыс.руб. |                   |                           |          | Источники финансирования, тыс.рублей | Целевые показатели |                         |                   |            |           |           |           |
|                                                                                                      |        |                 |                                                                                                     | на весь период реализации                                    | Всего за 2016 год | в том числе по кварталам: |          |                                      |                    | Наименование показателя | Единица измерения | Количество |           |           |           |
|                                                                                                      |        |                 |                                                                                                     |                                                              |                   | 2016 год                  | 2017 год |                                      | 2018 год           |                         |                   | 1 квартал  | 2 квартал | 3 квартал | 4 квартал |
| -                                                                                                    | -      | Мероприятие № 1 |                                                                                                     |                                                              |                   |                           |          |                                      |                    |                         |                   |            |           |           |           |
|                                                                                                      |        |                 |                                                                                                     |                                                              |                   |                           |          |                                      |                    |                         |                   |            |           |           |           |
|                                                                                                      |        |                 |                                                                                                     |                                                              |                   |                           |          |                                      |                    |                         |                   |            |           |           |           |
|                                                                                                      |        |                 |                                                                                                     |                                                              |                   |                           |          |                                      |                    |                         |                   |            |           |           |           |
|                                                                                                      |        |                 |                                                                                                     |                                                              |                   |                           |          |                                      |                    |                         |                   |            |           |           |           |
|                                                                                                      |        |                 |                                                                                                     |                                                              |                   |                           |          |                                      |                    |                         |                   |            |           |           |           |
|                                                                                                      |        |                 |                                                                                                     |                                                              |                   |                           |          |                                      |                    |                         |                   |            |           |           |           |
|                                                                                                      |        |                 |                                                                                                     |                                                              |                   |                           |          |                                      |                    |                         |                   |            |           |           |           |
|                                                                                                      |        |                 |                                                                                                     |                                                              |                   |                           |          |                                      |                    |                         |                   |            |           |           |           |
|                                                                                                      |        |                 |                                                                                                     |                                                              |                   |                           |          |                                      |                    |                         |                   |            |           |           |           |
|                                                                                                      |        |                 |                                                                                                     |                                                              |                   |                           |          |                                      |                    |                         |                   |            |           |           |           |
|                                                                                                      |        |                 |                                                                                                     |                                                              |                   |                           |          |                                      |                    |                         |                   |            |           |           |           |
| -                                                                                                    | -      | Мероприятие № 2 |                                                                                                     |                                                              |                   |                           |          |                                      |                    |                         |                   |            |           |           |           |
|                                                                                                      |        |                 |                                                                                                     |                                                              |                   |                           |          |                                      |                    |                         |                   |            |           |           |           |
|                                                                                                      |        |                 |                                                                                                     |                                                              |                   |                           |          |                                      |                    |                         |                   |            |           |           |           |
|                                                                                                      |        |                 |                                                                                                     |                                                              |                   |                           |          |                                      |                    |                         |                   |            |           |           |           |
|                                                                                                      |        |                 |                                                                                                     |                                                              |                   |                           |          |                                      |                    |                         |                   |            |           |           |           |
|                                                                                                      |        |                 |                                                                                                     |                                                              |                   |                           |          |                                      |                    |                         |                   |            |           |           |           |
|                                                                                                      |        |                 |                                                                                                     |                                                              |                   |                           |          |                                      |                    |                         |                   |            |           |           |           |
|                                                                                                      |        |                 |                                                                                                     |                                                              |                   |                           |          |                                      |                    |                         |                   |            |           |           |           |
|                                                                                                      |        |                 |                                                                                                     |                                                              |                   |                           |          |                                      |                    |                         |                   |            |           |           |           |
|                                                                                                      |        |                 |                                                                                                     |                                                              |                   |                           |          |                                      |                    |                         |                   |            |           |           |           |
|                                                                                                      |        |                 |                                                                                                     |                                                              |                   |                           |          |                                      |                    |                         |                   |            |           |           |           |
|                                                                                                      |        |                 |                                                                                                     |                                                              |                   |                           |          |                                      |                    |                         |                   |            |           |           |           |

СТ-ТС.22

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

**ФГАОУ ВО «СПбПУ»**  
за III - IV кварталы 2016 года

| № п/п | Система теплоснабжения          | Количество поданных и зарегистрированных заявок на подключение (технологическое присоединение) к системе теплоснабжения в течение квартала | Количество исполненных заявок на подключение (технологическое присоединение) к системе теплоснабжения в течение квартала | Количество заявок на подключение (технологическое присоединение) к системе теплоснабжения, по которым принято решение об отказе в подключении (технологическом присоединении) в течение квартала | Причины, по которым принято решение об отказе в подключении (технологическом присоединении) в течение квартала | Резерв мощности системы теплоснабжения в течение квартала, Гкал/час |
|-------|---------------------------------|--------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------|--------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------|--------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------|----------------------------------------------------------------------------------------------------------------|---------------------------------------------------------------------|
| 1     | 2                               | 3                                                                                                                                          | 4                                                                                                                        | 5                                                                                                                                                                                                | 6                                                                                                              | 7                                                                   |
| 1.    | Основная система теплоснабжения | 0                                                                                                                                          | 0                                                                                                                        | 0                                                                                                                                                                                                | 0                                                                                                              | 6,686                                                               |

СТ-ТС.22

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

**ФГАОУ ВО «СПбПУ»**  
за I - III кварталы 2017 года

| № п/п | Система теплоснабжения          | Количество поданных и зарегистрированных заявок на подключение (технологическое присоединение) к системе теплоснабжения в течение квартала | Количество исполненных заявок на подключение (технологическое присоединение) к системе теплоснабжения в течение квартала | Количество заявок на подключение (технологическое присоединение) к системе теплоснабжения, по которым принято решение об отказе в подключении (технологическом присоединении) в течение квартала | Причины, по которым принято решение об отказе в подключении (технологическом присоединении) в течение квартала | Резерв мощности системы теплоснабжения в течение квартала, Гкал/час |
|-------|---------------------------------|--------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------|--------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------|--------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------|----------------------------------------------------------------------------------------------------------------|---------------------------------------------------------------------|
| 1     | 2                               | 3                                                                                                                                          | 4                                                                                                                        | 5                                                                                                                                                                                                | 6                                                                                                              | 7                                                                   |
| 1.    | Основная система теплоснабжения | 0                                                                                                                                          | 0                                                                                                                        | 0                                                                                                                                                                                                | 0                                                                                                              | 6,686                                                               |

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

| <p align="center"><b>Условия публичных договоров поставок регулируемых товаров (оказание регулируемых услуг), в том числе договоров о подключении (технологическом присоединении) к системе теплоснабжения</b></p> |                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                          |
|--------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------|------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------|
| 1.                                                                                                                                                                                                                 | Предмет договора: Энергоснабжающая организация обеспечивает подачу Абоненту через присоединенную сеть тепловой энергии в горячей воде от сети Энергоснабжающей организации на ее границе, а Абонент обязуется своевременно оплачивать принятую тепловую энергию, а также соблюдать предусмотренный договором режим потребления энергии, обеспечивать безопасность эксплуатации находящихся в его ведении энергетических сетей и исправность используемых им приборов и оборудования, связанных с потреблением тепловой энергии.                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                          |
| 2.                                                                                                                                                                                                                 | Режим подачи тепловой энергии: Энергоснабжающая организация обязуется подавать Абоненту тепловую энергию надлежащего качества для нужд отопления и горячего водоснабжения; поддерживать температуру сетей воды на коллекторе источника теплоты, исходя из температурного графика источника теплоты в соответствии с ожидаемыми (прогнозируемыми) средними значениями температуры наружного воздуха и с учетом задания диспетчера Энергоснабжающей организации. Начало и конец отопительного сезона (периодического протапливания) определяется решением органа исполнительной власти Санкт-Петербурга.                                                                                                                                                                                                                                                                                   |
| 3.                                                                                                                                                                                                                 | Порядок расчетов: Расчеты между Энергоснабжающей организацией и Абонентом за потребленную тепловую энергию производится на основе тарифов, устанавливаемых для Энергоснабжающей организации органом государственной власти Санкт-Петербурга в области регулирования тарифов - Комитетом по тарифам. Энергоснабжающая организация ежемесячно до 15 числа месяца, следующего за расчетным (оплачиваемым), выписывает и направляет в банк Абонента платежный документ, содержащий плату за потребленную в расчетном месяце тепловую энергию.                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                |
| 4.                                                                                                                                                                                                                 | Порядок учета тепловой энергии: измерения и регистрация параметров теплоносителя, учет и расчет объемов потребления тепловой энергии производится в соответствии с указаниями «Правил учета тепловой энергии и теплоносителя». При наличии у Абонента приборов учета, допущенных в эксплуатацию Энергоснабжающей организацией, Абонент ежемесячно, не позднее 1-го числа месяца следующего за отчетным, представляет в Энергоснабжающую организацию отчет о фактическом теплоснабжении установленной формы. При отсутствии у Абонентов приборов учета, а также их неисправности свыше 15-ти суток в течение года (с момента допуска узла учета в эксплуатацию), расчет количества потребляемой тепловой энергии производится по фактическому теплоотпуску от источника тепла пропорционально договорной нагрузке Абонента с учетом отключения систем теплоснабжения в расчетном периоде. |
| 5.                                                                                                                                                                                                                 | Права и обязанности сторон: 1. Энергоснабжающая организация обязана: - подавать Абоненту тепловую энергию в количестве, предусмотренном Договором; - оповещать аварийно-диспетчерские службы потребителей об аварийных ограничениях, прекращении подачи тепла или ухудшении качества горячей воды с указанием причин, и принимаемых мерах и сроках устранения; - по просьбе Абонента производить необходимые отключения, пломбирование оборудования, выявлять и устранять причины нарушений теплоснабжения; - поддерживать в исправном техническом состоянии принадлежащие ей энергооборудование и сети; - выполнять требования и предписания Госэнергонадзора присутствие своих представителей при проведении данными органами мероприятий по контролю за деятельностью Энергоснабжающей организации.                                                                                   |
| 6.                                                                                                                                                                                                                 | 2. Энергоснабжающая организация имеет право: - отключить подачу Абоненту горячей воды в межотопительный сезон для ремонта теплоисточников и тепловых сетей на срок до 21 дня, о предстоящем отключении Абонент уведомляется не позднее, чем за 10 дней до предстоящего отключения; - расторгнуть договор с Абонентом при неоднократном нарушении сроков оплаты тепловой энергии и в случаях невыборки продукции (теплоснабжения).                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                        |
| 7.                                                                                                                                                                                                                 | 3. Абонент обязан: - соблюдать «Правила технической эксплуатации тепловых энергоустановок», «Правила техники безопасности при эксплуатации теплоснабжающих установок и тепловых сетей потребителей» и «Правила подготовки и проведения отопительного сезона в Санкт-Петербурге»; - соблюдать режим энергопотребления в соответствии с условиями Договора и выполнять оперативные указания Энергоснабжающей организации в отношении режима энергопотребления; - в течение действия Договора производить оплату потребляемой энергии в срок определенный Договором.                                                                                                                                                                                                                                                                                                                        |
| 8.                                                                                                                                                                                                                 | Прочие условия: Уполномоченными должностными лицами Сторон, ответственными за исполнение условий Договора, являются: от Энергоснабжающей организации Трофимова Юлия Анатольевна - начальник финансово-договорного отдела, тел. 552-56-41.                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                |

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

**ФГБОУ ВПО «СПбГПУ»**

| Производство тепловой энергии, Производство теплоносителя<br>Тариф на подключение (технологическое присоединение) к системе теплоснабжения не установлен |                                                                                                                                                                                                                                                                                 |                                                                                                                                                                  |
|----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------|---------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------|------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------|
| 1.                                                                                                                                                       | Форма заявки на подключение (технологическое присоединение) к системе теплоснабжения.                                                                                                                                                                                           |                                                                                                                                                                  |
|                                                                                                                                                          | Типовая заявка                                                                                                                                                                                                                                                                  | Нет                                                                                                                                                              |
| 2.                                                                                                                                                       | Перечень документов и сведений, представляемых одновременно с заявкой на подключение (технологическое присоединение) к системе теплоснабжения.                                                                                                                                  |                                                                                                                                                                  |
| Добавить                                                                                                                                                 |                                                                                                                                                                                                                                                                                 |                                                                                                                                                                  |
| 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. | Постановление Правительства РФ № 307 от 16.04.2012 г. «О порядке подключения к системам теплоснабжения и о внесении изменений в некоторые акты Правительства РФ» |
| 4.                                                                                                                                                       | Телефоны и адреса службы, ответственной за прием и обработку заявок на подключение (технологическое присоединение) к системе теплоснабжения.                                                                                                                                    | 195251, Санкт-Петербург,<br>ул. Политехническая, 29, Директор<br>Департамента АХС Шабуров Евгений<br>Леонидович, (812) 591-67-76                                 |



# СТАНДАРТЫ РАСКРЫТИЯ ИНФОРМАЦИИ. ВОДОСНАБЖЕНИЕ И ВОДООТВЕДЕНИЕ

Ф-2.10

**Информация о наличии (отсутствии) технической возможности подключения к централизованной системе холодного водоснабжения, а также о регистрации и ходе реализации заявок о подключении к централизованной системе холодного водоснабжения**

**АО «Морской порт Санкт-Петербург»**

за III квартал 2017 года

|    |                                                                                                                                                                                |             |
|----|--------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------|-------------|
| 1. | Количество поданных заявок о подключении к системе холодного водоснабжения в течение квартала                                                                                  | 0           |
| 2. | Количество исполненных заявок о подключении к системе холодного водоснабжения в течение квартала                                                                               | 0           |
| 3. | Количество заявок о подключении к централизованной системе холодного водоснабжения, по которым принято решение об отказе в подключении (с указанием причин) в течение квартала | 0           |
| 4. | Причины, по которым принято решение об отказе в подключении (технологическом присоединении) в течение квартала                                                                 | отсутствуют |
| 5. | Резерв мощности централизованной системы холодного водоснабжения в течение квартала, куб.м/сут.                                                                                | 0,00        |

Ф-3.8

**Информация о наличии (отсутствии) технической возможности подключения к централизованной системе водоотведения, а также о регистрации и ходе реализации заявок о подключении к централизованной системе водоотведения**

**АО «Морской порт Санкт-Петербург»**

за III квартал 2017 года

|    |                                                                                                                                                 |             |
|----|-------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------|-------------|
| 1. | Количество поданных заявок на подключение к централизованной системе водоотведения                                                              | 0           |
| 2. | Количество исполненных заявок на подключение к центральной системе водоотведения                                                                | 0           |
| 3. | Количество заявок о подключении к централизованной системе водоотведения, по которым принято решение об отказе в подключении в течение квартала | 0           |
| 4. | Причины, по которым принято решение об отказе в подключении (технологическом присоединении) в течение квартала                                  | отсутствуют |
| 5. | Резерв мощности централизованной системы водоотведения в течение квартала, куб.м/сут.                                                           | 0,00        |

Ф-1.8

**Информация о наличии (отсутствии) технической возможности подключения к централизованной системе горячего водоснабжения, а также о регистрации и ходе реализации заявок о подключении к централизованной системе горячего водоснабжения**

**ПАО СЗ «Северная верфь»**

|    |                                                                                                                                                          |      |
|----|----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------|------|
| 1. | Количество поданных заявок о подключении к централизованной системе горячего водоснабжения в течение квартала                                            | 0    |
| 2. | Количество исполненных заявок о подключении к централизованной системе горячего водоснабжения в течение квартала                                         | 0    |
| 3. | Количество заявок о подключении к централизованной системе горячего водоснабжения, по которым принято решение об отказе в подключении в течение квартала | 0    |
| 4. | Причины, по которым принято решение об отказе в подключении (технологическом присоединении) в течение квартала                                           | 0    |
| 5. | Резерв мощности централизованной системы горячего водоснабжения в течение квартала, куб.м/сут.                                                           | 0,00 |

Форма 2.10

**Информация о наличии (отсутствии) технической возможности подключения к централизованной системе холодного водоснабжения, а также о регистрации и ходе реализации заявок о подключении к централизованной системе холодного водоснабжения\***

**ПАО СЗ «Северная верфь»**

| Количество поданных заявок о подключении к системе холодного водоснабжения в течение квартала | Количество исполненных заявок о подключении к системе холодного водоснабжения в течение квартала | Количество заявок о подключении к централизованной системе холодного водоснабжения, по которым принято решение об отказе в подключении (с указанием причин) в течение квартала | Резерв мощности централизованной системы холодного водоснабжения в течение квартала (тыс. м.куб) |
|-----------------------------------------------------------------------------------------------|--------------------------------------------------------------------------------------------------|--------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------|--------------------------------------------------------------------------------------------------|
| 0                                                                                             | 0                                                                                                | 0                                                                                                                                                                              | 83,87                                                                                            |
|                                                                                               |                                                                                                  |                                                                                                                                                                                |                                                                                                  |

\*Информация по форме раскрывается регулируемой организацией ежеквартально, в течение 30 календарных дней по истечении квартала, за который раскрывается информация.

Форма 3.8

**Информация о наличии (отсутствии) технической возможности подключения к централизованной системе водоотведения, а также о регистрации и ходе реализации заявок о подключении к централизованной системе водоотведения\*наименование регулируемой организации**

**ПАО СЗ «Северная верфь»**

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

\*Информация по форме раскрывается регулируемой организацией ежеквартально, в течение 30 календарных дней по истечении квартала, за который раскрывается информация.

Ф-1.6

**Информация об основных потребительских характеристиках регулируемых товаров и услуг регулируемых организаций и их соответствии установленным требованиям**

**ФГАОУ ВО «СПбПУ»**

за 2016 год

|    |                                                                                                                       |         |
|----|-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------|---------|
| 1. | Количество аварий на системах горячего водоснабжения (единиц на километр)                                             | 0       |
| 2. | Количество часов (суммарно за календарный год), превышающих допустимую продолжительность перерыва подачи горячей воды | 0,00    |
| 3. | Доля потребителей, затронутых ограничениями подачи горячей воды                                                       | 0,00%   |
| 4. | Количество часов (суммарно за календарный год) отклонения от нормативной температуры горячей воды в точке разбора     | 0,00    |
| 5. | Соответствие состава и свойств горячей воды установленным санитарным нормам и правилам                                | 100,00% |
| 6. | Доля исполненных в срок договоров о подключении (процент общего количества заключенных договоров о подключении)       | 100,00% |
| 7. | Средняя продолжительность рассмотрения заявлений о подключении (дней)                                                 | 7       |



## СТАНДАРТЫ РАСКРЫТИЯ ИНФОРМАЦИИ. ЭЛЕКТРОЭНЕРГИЯ

**Предложение о размере цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность) подлежащих регулированию в соответствии с Основами ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 29 декабря 2011 г. N 1178, рассчитанном для генерирующего объекта, функционирующего в вынужденном режиме.**

### Акционерное общество «ГСП ТЭЦ»

|                          |                                                            |
|--------------------------|------------------------------------------------------------|
| Наименование организации | Акционерное общество «ГСП ТЭЦ»                             |
| ИНН                      | 7817312063                                                 |
| КПП                      | 785050001                                                  |
| Местонахождение (адрес)  | 196651, Санкт-Петербург, г. Колпино, ул. Финляндская, д. 5 |

|                                                                  |                                                       |
|------------------------------------------------------------------|-------------------------------------------------------|
| Атрибуты решения по принятому тарифу (наименование, дата, номер) |                                                       |
| Наименование регулирующего органа                                | Федеральная антимонопольная служба (ФАС России)       |
| Период действия тарифа                                           | с 01.01.2018 г.                                       |
| Источник опубликования                                           | Журнал «Вестник Комитета по тарифам Санкт-Петербурга» |

| Субъект                        | Наименование генерирующих объектов | Тарифная ставка на электрическую энергию, руб./ (МВт*ч) (без НДС) | Тарифная ставка на мощность, руб./МВт. в месяц (без НДС) |
|--------------------------------|------------------------------------|-------------------------------------------------------------------|----------------------------------------------------------|
| Акционерное общество "ГСП ТЭЦ" | ТЭЦ ПГУ «ГСП Энерго» (1-ый блок)   | 962,30                                                            | 947 247,76                                               |





## ВОПРОСЫ-ОТВЕТЫ

### **Определение нормативов потребления коммунальной услуги по горячему водоснабжению в период ежегодных ремонтных и профилактических работ в централизованных сетях горячего водоснабжения**

Начиная с 01.11.2016, нормативы потребления коммунальной услуги по горячему водоснабжению в жилых помещениях многоквартирных домов (далее – нормативы по ГВС), утверждены согласно приложению 2 к распоряжению Комитета по тарифам Санкт-Петербурга от 19.10.2016 № 119-р «Об установлении нормативов потребления коммунальных услуг на территории Санкт-Петербурга с применением метода аналогов» (далее – распоряжение № 119-р).

Указанные нормативы были рассчитаны в соответствии с положениями Правил установления и определения нормативов потребления коммунальных услуг, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 23.05.2006 № 306 (далее – Правила установления). Согласно пунктам 35 и 37 Правил установления для определения нормативов потребления коммунальных услуг в жилых помещениях используются данные об объеме (количестве) потребления коммунальных ресурсов, полученные с использованием приборов учета с непрерывным периодом работы в течение всего срока снятия показаний. При этом в отношении холодного и горячего водоснабжения показания приборов учета снимаются первого и последнего числа отопительного периода.

В силу изложенного, при определении нормативов по ГВС, утвержденных распоряжением № 119-р, период ежегодных ремонтных и профилактических работ в централизованных сетях горячего водоснабжения не учитывался.

ИСТОРИЯ В ДЕТАЛЯХ**Зарождение газовой отрасли в России**

Санкт-Петербург всегда был городом инноваций, передовых технологий, научных открытий и экспериментов. Именно здесь зародилась и получила свое развитие российская газовая отрасль. Самоотверженный труд ленинградских газовиков позволил создать для городского хозяйства и промышленности Ленинграда современную, эффективную систему газоснабжения.

Газовая отрасль Санкт-Петербурга имеет 200-летнюю историю. Первые работы по организации, получению и использованию светильного газа были начаты в 1818 году по инициативе генерал-губернатора Санкт-Петербурга М.А.Милорадовича. Уже осенью 1818 года на Аптекарском острове был зажжен первый газовый фонарь («газовый свет»). С этого времени газовые фонари стали применяться для освещения улиц, дворцов, театров и домов знатных горожан. Так в здании Главного штаба сияла люстра, в которой насчитывалось 336 газовых рожков. Для организации промышленного производства и использования газа в 1835 году была создана акционерная организация «Общество освещения газом Санкт-Петербурга». Она имела монополию на промышленное производство и продажу газа. Был разработан и утвержден первый в России проект развития газовых сетей. Эту дату можно считать началом деятельности в нашем городе специализированной организации по эксплуатации системы газоснабжения и использованию газового топлива в Санкт-Петербурге и пригороде.

С появлением электричества в конце XIX века горючий газ стал использоваться для удовлетворения топливных потребностей и бытовых нужд населения. Было газифицировано около 10 тыс. квартир в центральной части города. Плиты, водонагреватели и другое газовое оборудование разрабатывались и изготавливались на заводах Санкт-Петербурга. Среди первых директоров газового комбината был Захар Васильевич Соловьев, который по праву считается инициатором и руководителем восстановления газового хозяйства Ленинграда. В 1941 году в Ленинграде пользовались коксовым газом 150 тыс. человек. Великая Отечественная война прервала работы по дальнейшей газификации города. Сразу после войны был восстановлен и реконструирован коксогазовый завод на Обводном канале. 15 января 1946 года население центральных районов Ленинграда вновь получило газ.

Вместе с тем, для обеспечения топливно-энергетических потребностей города в это время ежедневно поступало: нефти 110 цистерн, угля 550 вагонов, дров 14 тыс. кубометров, более 9 тыс. тонн торфа. От сжигания этого топлива загрязненность воздушной атмосферы вредными веществами была очень высока. Возникшую экологическую проблему необходимо было решать на новой технической основе, на базе широкой газификации бытовых, коммунально-бытовых и промышленных потребителей.

Для реализации этих задач 2 августа 1945 года была создана проектная организация – трест «Газтеплопроект», получившая в 1945 году статус государственного проектного института «Ленгипроинжпроект». Главным инженером стал выдающийся ученый Н. Л. Стаскевич.

13 сентября 1945 года была создана дирекция строительства газопровода Кохтла-Ярве – Ленинград. Были построены мощные сланцеперерабатывающие заводы в городах Кохтла-Ярве и Сланцы, проложены две нитки магистральных газопроводов, по которым сланцевый газ поступал в Ленинград, построена трехступенчатая система газоснабжения города с газгольдерами, газораспределительными станциями (ГРС) и газорегуляторными пунктами (ГРП).

9 сентября 1948 года город принял сланцевый газ. Впервые решались самые сложные технические и инженерные проблемы, не имевшие аналогов в мировой практике. Газовое

топливо стало широко и успешно использоваться для бытовых потребителей коммунально-бытовых и промышленных предприятий, объектов теплоэнергетики. Зарождались и внедрялись идеи, которые и сейчас являются новаторскими. За короткое время было в десять раз увеличено количество газифицированных квартир, построены сотни километров городских газопроводов, газгольдерные парки, ГРС, ГРП и газорегуляторные установки (ГРУ).

В июне 1957 года было принято историческое решение о снабжении Ленинграда природным газом. Так началась новейшая история развития системы газоснабжения. В 1959 году была налажена подача природного газа из Ставропольского месторождения по магистральному газопроводу Серпухов – Ленинград диаметром 720 мм и протяженностью 803 км. 8 августа 1959 года на ГРС «Шоссейная» был зажжен факел природного газа. В 1968 году был запущен в эксплуатацию второй магистральный газопровод природного газа Белоусово – Ленинград диаметром 1020 мм и протяженностью 857 км. Пушкин и Петродворец также были обеспечены природным газом. Сестрорецк, Кронштадт, Зеленогорск и прилегающие к ним поселки снабжались сжиженным углеводородным газом. Позднее в 1972 году построен газопровод Ленинград – Выборг – Госграница для подачи газа в Финляндию.

Для бесперебойного снабжения газом Ленинграда и области в зимний период городу были необходимы резервные запасы газа, и с 1963 года были введены в строй Колпинское и Гатчинское, а позднее и Невское подземные хранилища газа в пористых водоносных пластах. Гатчинское хранилище газа – единственное в мировой практике создано в полозалегающем пласте. В это же время стала работать Ленинградская станция подземного хранения газа.

В соответствии с генеральной схемой, разработанной институтом «Ленгипроинжпроект», система газоснабжения города была реконструирована, а по сути дела, построена заново для приема смешанного и в дальнейшем природного газа.

Сегодня городское газовое хозяйство Петербурга представляет собой сложную многоступенчатую инженерную систему подачи, распределения и регулирования газа с газораспределительными станциями (ГРС), газорегуляторными пунктами (ГРП), газопроводами высокого, среднего и низкого давления, а также структурными подразделениями, обеспечивающими подачу газа потребителям и безопасную эксплуатацию системы газоснабжения.

## ДОСКА ПОЧЕТА



**Лодыгин Александр Николаевич (1847-1923)** – известный российский изобретатель, который создал лампу накаливания, получившую массовое распространение благодаря своей экономичности. Он стоял у истоков современной электротехники, создав несколько типов печей для обработки металлов в промышленных условиях.

Возможность получения искусственного освещения с помощью электричества волновала научные умы задолго до рождения Лодыгина. Большинство опытных образцов так и не покинули стены лабораторий, пока к работе не подключился русский изобретатель.

Работая техником в Обществе нефтяного газа «Сириус», всё свободное от работы время молодой человек посвящал разработке электрической лампы. Он сразу понял недостаток теоретической подготовки и записался на лекции в Петербургский университет, где познакомил-

ся с новейшими достижениями в области электротехники.

Упорная работа над изобретением дала результат – к концу 1872 года в распоряжении Лодыгина было несколько ламп накаливания. На первых порах для накаливания использовалась железная проволока, позднее в опытах участвовали коксовые стержни.

Железо быстро показало свою неэффективность, а работа с угольными стержнями дала положительный результат, однако в уличных условиях на открытом воздухе тело накала достаточно быстро перегорало. Это навело Лодыгина на мысль выполнить лампы в виде стеклянного шарообразного сосуда, в котором были размещены два медных стержня диаметром 6 мм. К ним был прикреплен маленький стерженец диаметром 2 мм, выполненный из ретортного угля. Электричество подавалось по проводам через оправу, которая находилась над отверстием устройства.

Несмотря на то, что первые лампы Лодыгина светили всего около 40 минут, он получил привилегии на свое изобретение во многих европейских странах. Первое уличное освещение с помощью электрических ламп Лодыгина появилось в Петербурге на Песках в 1873 году. Два керосиновых фонаря были заменены на электрические, источавшие яркий белый свет, на который пришли посмотреть множество людей. Некоторые из них принесли газеты, чтобы сравнить расстояние, на которое распространяется свет от керосиновых и электрических фонарей.

В 1874 году освещение появилось в доках Адмиралтейства, что открывало перспективы использования технологии во флоте. Спустя несколько лет подобным способом был освещен магазин Флорана на Морской улице. Устройства показали себя превосходно – за два месяца перегорело всего два уголька.

В 1872 году изобретатель направляет заявку на свое изобретение и ждет ответа от чиновников на протяжении двух лет. Только в 1874 году он получил привилегию №1619. В 1890 году Лодыгин получает патент, но для лампы с металлической нитью. Здесь в законодательном порядке за ним будет закреплено право считаться изобретателем ламп с нитью накаливания из тугоплавких материалов.

Молибденовые и вольфрамовые лампы Лодыгина демонстрировались на Всемирной выставке в Париже, состоявшейся в 1900 году. За год до этого Петербургский электротехнический институт наделил изобретателя званием почетного инженера-электрика. За свое изобретение Александр Николаевич получил от Академии наук Ломоносовскую премию 1000 рублей. Заслуги Лодыгина на этом поприще очевидны – он создал более совершенный образец лампы накаливания и первым сумел превратить ее из физического устройства в прибор практического массового применения, вынес свое детище из лаборатории и сделал его достоянием улицы.



## ИНФОРМАЦИОННЫЕ ПИСЬМА



ПРАВИТЕЛЬСТВО САНКТ-ПЕТЕРБУРГА

КОМИТЕТ ПО ТАРИФАМ САНКТ-ПЕТЕРБУРГА

Садовая ул., д.14/52, лит.А, Санкт-Петербург, 191023, тел. (812) 576-2150, факс (812) 576-2160

E-mail: rek@gov.spb.ru http://www.gov.spb.ru

№ \_\_\_\_\_

На № \_\_\_\_\_ от \_\_\_\_\_

*О плате за техническое обслуживание  
внутриквартирного газового оборудования*

## ИНФОРМАЦИОННОЕ ПИСЬМО

В соответствии с Правилами предоставления коммунальных услуг собственникам и пользователям помещений в многоквартирных домах и жилых домов, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 06.05.2011 № 354, предусмотрена необходимость заключения договоров о техническом обслуживании и ремонте внутриквартирного газового оборудования между собственниками газоиспользующего оборудования и специализированной организацией, соответствующей требованиям, установленным Правилами пользования газом в части обеспечения безопасности при использовании и содержании внутридомового и внутриквартирного газового оборудования при предоставлении коммунальной услуги по газоснабжению, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 14.05.2013 № 410.

Кроме того, Кодексом Российской Федерации об административных правонарушениях от 30.12.2001 № 195-ФЗ предусмотрена административная ответственность за уклонение от заключения договора о техническом обслуживании и ремонте внутриквартирного газового оборудования.

В связи с изложенным, Комитетом определены предельные тарифы на работы и услуги по техническому обслуживанию внутриквартирного газового оборудования на территории Санкт-Петербурга в соответствии с приказом ФСТ России от 27.12.2013 № 269-э/8 «Об утверждении Методических рекомендаций о правилах расчета стоимости технического обслуживания и ремонта внутридомового и внутриквартирного газового оборудования» по всем видам внутриквартирного газового оборудования согласно приложению к настоящему письму.

К работам по техническому обслуживанию внутриквартирного газового оборудования относятся: проверка соответствия установки оборудования нормативным требованиям, состояния окраски и креплений газопровода, герметичности соединений, наличия тяги в вентиляционном канале, работоспособности оборудования, при необходимости устранение утечки газа, разборка, чистка и смазка отдельных узлов (кранов, горелок и пр.), а также другие работы по поддержанию внутриквартирного газового оборудования в технически исправном состоянии.



Предельные тарифы, определенные Комитетом, не включают стоимость готовых узлов, запасных частей и деталей, заменяемых при выполнении технического обслуживания, а также стоимость материалов, используемых при замене, и могут применяться как предельные цены для специализированных организаций при оказании услуг по техническому обслуживанию внутриквартирного газового оборудования.

Приложение: на 1 л. в 1 экз.

**Исполняющий обязанности председателя  
Комитета по тарифам Санкт-Петербурга**

**Г.Г.Сафаров**

Приложение  
к информационному письму  
Комитета по тарифам Санкт-Петербурга  
от \_\_\_\_\_ № \_\_\_\_\_

**Предельные тарифы на работы и услуги по техническому обслуживанию  
внутриквартирного газового оборудования на территории Санкт-Петербурга**

| №<br>п/п | Наименование оборудования                                | Предельные тарифы<br>(с учетом НДС)*, руб./шт. |
|----------|----------------------------------------------------------|------------------------------------------------|
| 1        | 2                                                        | 3                                              |
| 1        | Бытовая газовая плита:                                   |                                                |
|          | – двухгорелочная                                         | 455                                            |
|          | – трехгорелочная                                         | 529                                            |
|          | – четырехгорелочная                                      | 603                                            |
| 2        | Проточный водонагреватель                                | 556                                            |
| 3        | Бытовой газовый шкаф (духовка)                           | 277                                            |
| 4        | Газовая рабочая поверхность (варочная панель)            | 455                                            |
| 5        | Индивидуальная газобаллонная установка на кухне с плитой | 591                                            |
| 6        | Отопительный прибор (котел) мощностью до 18 кВт          | 1323                                           |

\* указанные предельные тарифы могут применяться при заключении договоров о техническом обслуживании внутриквартирного газового оборудования со специализированной организацией.



## ПОЗДРАВЛЯЕМ ИМЕНИННИКОВ



**06.09.1958**

**Бондаренко Николай Леонидович**

*Вице-губернатор  
Санкт-Петербурга*

**06.09.1971**

**Макаров Сергей Владимирович**

*Председатель Комитета  
по государственному контролю,  
использованию и охране памятников  
истории и культуры*



**20.09.1971**

**Кулаков Леонид Владимирович**

*Начальник Службы  
государственного строительного надзора  
и экспертизы Санкт-Петербурга*



**30.09.1971**

**Митянина Анна Владимировна**

*Вице-губернатор Санкт-Петербурга*

