



ПРАВИТЕЛЬСТВО 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:

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

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.);

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

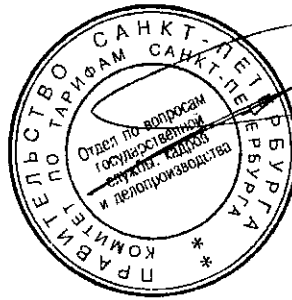
7. Установить плату за технологическое присоединение к электрическим сетям ООО «РЭС» на территории Санкт-Петербурга на 2017 год для заявителей – юридических лиц или индивидуальных предпринимателей, подающих заявку в целях временного технологического присоединения энергопринимающих устройств, в том числе 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

	присоединения объектов Заявителя к электрическим сетям и включение коммутационного аппарата (фиксация коммутационного аппарата в положение «включено»), руб./кВт (C ₁₄)														
2	Разработка сетевой организацией проектной документации по строительству «последней мили»	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
3.1	строительство кабельных линий	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X
3.1.1	строительство кабельных линий, руб./кВт (C ₃)	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X
3.1.2	строительство кабельных линий, руб./кВт (C ₃)	X	X	X	X	X	11 892	11 892	X	X	X	X	X	11 892	11 892
3.1.3	строительство кабельных линий, руб./кВт (C ₃)	X	X	X	X	X	10 974	10 974	X	X	X	X	X	10 974	10 974
3.2	строительство комплектов трансформаторных подстанций (КТП), распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ, руб./кВт (C ₄)	X	X	X	X	X	4 574	4 574	X	X	X	X	X	4 574	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 наконечниках КЛ в ячейках распределительного устройства РП.
4. В состав расходов, формирующих размер ставки на строительство кабельных линий, указанной в пункте 3.1.2, включены все затраты общества с ограниченной ответственностью «Региональные электрические сети» по созданию электрической сети до границы балансовой принадлежности, установленной на наконечниках КЛ на сборках низкого напряжения в ТП (РТП).
5. В состав расходов, формирующих размер ставки на строительство кабельных линий, указанной в пункте 3.1.3, включены все затраты 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).

	руб./кВт (С ₁₃)														
1.4	Осуществление сетевой организацией фактического присоединения объектов Заявителя к электрическим сетям и включение коммутационного аппарата (фиксация коммутационного аппарата в положение «включено»), руб./кВт (С ₁₄)	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
3	Выполнение сетевой организацией мероприятий, связанных со строительством «последней мили»	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
3.1.1	строительство кабельных линий, руб./кВт (С ₃)	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X
3.1.2	строительство кабельных линий, руб./кВт (С ₃)	X	X	X	X	X	10 941	10 941	X	X	X	X	X	10 941	10 941
3.1.3	строительство кабельных линий, руб./кВт (С ₃)	X	X	X	X	X	10 096	10 096	X	X	X	X	X	10 096	10 096
3.2	строительство комплектов трансформаторных подстанций (КТП), распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ, руб./кВт (С ₄)	X	X	X	X	X	4 209	4 209	X	X	X	X	X	4 209	4 209

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 наконечниках КЛ в ячейках распределительного устройства РП.
4. В состав расходов, формирующих размер ставки на строительство кабельных линий, указанной в пункте 3.1.2, включены все затраты общества с ограниченной ответственностью «Региональные электрические сети» по созданию электрической сети до границы балансовой принадлежности, установленной на наконечниках КЛ на сборках низкого напряжения в ТП (РТП).
5. В состав расходов, формирующих размер ставки на строительство кабельных линий, указанной в пункте 3.1.3, включены все затраты 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).

**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	
				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 (С ₁)	СН2, НН	X	199	199	199	199
1.1	Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий Заявителю, руб./кВт (С _{1.1})	СН2, НН	X	93	93	93	93
1.2	Проверка сетевой организацией выполнения Заявителем технических условий, руб./кВт (С _{1.2})	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 (С _{1.3})	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 (С _{1.4})	СН2, НН	X	26	26	26	26
2	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на строительство воздушных линий электропередачи, руб./км (С ₂)	СН2	СИП 3 1X35	135 015	270 029	0	270 029
			СИП 3 1X50	137 295	274 589	0	274 589
			СИП 3 1X70	142 799	285 598	0	285 598

			СИП 3 1X95	149 678	299 355	0	299 355	
			СИП 3 1X120	155 149	310 298	0	310 298	
			НН	СИП 2 3X70+1x70	72 461	144 921	0	144 921
				СИП 2 3X95+1x95	88 423	176 846	0	176 846
				СИП 2 3X120+1x95	98 076	196 152	0	196 152
3	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство кабельных линий электропередачи, руб./км (С ₃)	СН2	АСБ2л 3X120 (один кабель в траншее)	231 300	462 600	0	462 600	
			АСБ2л 3X120 (два кабеля в траншее)	419 504	839 008	0	839 008	
			АСБ2л 3X120 (1 труба методом ГНБ)	712 822	1 425 644	0	1 425 644	
			АСБ2л 3X120 (2 трубы методом ГНБ)	1 377 586	2 755 171	0	2 755 171	
			АСБ2л 3X150 (один кабель в траншее)	267 700	535 400	0	535 400	
			АСБ2л 3X150 (два кабеля в траншее)	527 300	1 054 600	0	1 054 600	
			АСБ2л 3X150 (1 труба методом ГНБ)	721 862	1 443 723	0	1 443 723	
			АСБ2л 3X150 (2 трубы методом ГНБ)	1 395 665	2 791 329	0	2 791 329	
			АСБ2л 3X240 (один кабель в траншее)	301 200	602 400	0	602 400	
			АСБ2л 3X240 (два кабеля в траншее)	587 873	1 175 746	0	1 175 746	
			АСБ2л 3X240 (1 труба методом ГНБ)	964 351	1 928 702	0	1 928 702	
			АСБ2л 3X240 (2 трубы методом ГНБ)	1 888 464	3 776 928	0	3 776 928	
			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
	СН2	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
		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(1X240/70) (1 труба методом ГНБ)	964 351	1 928 702	0	1 928 702
		АПвПу2г 3(1X240/70) (2 трубы методом ГНБ)	1 888 464	3 776 928	0	3 776 928
	НН	АПвББШп 4X120 (один кабель в траншее)	363 235	726 470	0	726 470
		АПвББШп 4X120 (два кабеля в траншее)	508 529	1 017 058	0	1 017 058
		АПвББШп 4X150 (один кабель в траншее)	374 353	748 705	0	748 705
		АПвББШп 4X150 (два кабеля в траншее)	524 094	1 048 187	0	1 048 187
		АПвББШп 4X185 (один кабель в траншее)	420 109	840 217	0	840 217
		АПвББШп 4X185 (два кабеля в траншее)	588 152	1 176 304	0	1 176 304
		АПвББШп 4X240 (один кабель в траншее)	646 321	1 292 642	0	1 292 642
		АПвББШп 4X240 (два кабеля в траншее)	904 850	1 809 699	0	1 809 699
		АПвББШп 4x240 (1 труба методом ГНБ)	759 289	1 518 578	0	1 518 578
		АПвББШп 4x240 (2 трубы методом ГНБ)	1 470 520	2 941 040	0	2 941 040
		АСБ2л 4X120 (один кабель в траншее)	313 134	626 267	0	626 267
		АСБ2л 4X120 (два кабеля в траншее)	438 387	876 774	0	876 774
		АСБ2л 4X150 (один кабель в траншее)	563 668	1 127 336	0	1 127 336
		АСБ2л 4X150 (два кабеля в траншее)	789 135	1 578 270	0	1 578 270
		АСБ2л 4x185 (один кабель в траншее)	313 134	626 267	0	626 267

			АСБ2л 4x185 (два кабеля в траншее)	438 387	876 774	0	876 774
			АСБ2л 4x185 (1 труба методом ГНБ)	727 588	1 455 176	0	1 455 176
			АСБ2л 4x185 (2 трубы методом ГНБ)	1 407 117	2 814 234	0	2 814 234
			АСБ2л 4X240 (один кабель в траншее)	413 416	826 831	0	826 831
			АСБ2л 4X240 (два кабеля в траншее)	578 782	1 157 563	0	1 157 563
		НН	АСБ2л 4x240 (1 труба методом ГНБ)	784 095	1 568 190	0	1 568 190
			АСБ2л 4x240 (2 трубы методом ГНБ)	1 520 115	3 040 230	0	3 040 230
		4	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство подстанций, руб./кВт (С ₄)	СН2/НН	КТП 1X63 тупикового типа	1 406	2 812
КТП 1X100 тупикового типа	735				1 470	0	1 470
КТП 1X160 тупикового типа	587				1 174	0	1 174
КТП 1X250 тупикового типа	405				809	0	809
КТП 1X400 тупикового типа	562				1 124	0	1 124
КТП 1X630 тупикового типа	328				655	0	655
КТП 1X1000 тупикового типа	244				487	0	487
КТП 1X63 проходного типа	2 509				5 018	0	5 018
КТП 1X100 проходного типа	1 617				3 233	0	3 233
КТП 1X160 проходного типа	1 055				2 110	0	2 110
КТП 1X250 проходного типа	732				1 464	0	1 464
КТП 1X400 проходного типа	776				1 551	0	1 551
КТП 1X630	542				1 083	0	1 083

		проходного типа				
	СН2/НН	КТП 1Х1000 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 4Х1250	565	1 130	0	1 130
		РТП 4Х1250	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 электроснабжения.

**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**

№ п/п	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	
				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 (С ₁)	СН2, НН	X	199	199	199	199
1.1	Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий Заявителю, руб./кВт (С _{1.1})	СН2, НН	X	93	93	93	93
1.2	Проверка сетевой организацией выполнения Заявителем технических условий, руб./кВт (С _{1.2})	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 (С _{1.3})	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 (С _{1.4})	СН2, НН	X	26	26	26	26
2	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на строительство воздушных линий электропередачи, руб./км (С ₂)	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 (один кабель в траншее)	212 797	425 595	0	425 595
3	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на строительство кабельных линий электропередачи, руб./км (С ₃)	СН2	АСБ2л 3X120 (два кабеля в траншее)	385 928	771 856	0	771 856
			АСБ2л 3X120 (1 труба методом ГНБ)	655 796	1 311 592	0	1 311 592
			АСБ2л 3X120 (2 трубы методом ГНБ)	1 267 378	2 534 756	0	2 534 756
			АСБ2л 3X150 (один кабель в траншее)	246 284	492 568	0	492 568
			АСБ2л 3X150 (два кабеля в траншее)	416 697	833 394	0	833 394
			АСБ2л 3X150 (1 труба методом ГНБ)	644 112	1 328 225	0	1 328 225
			АСБ2л 3X150 (2 трубы методом ГНБ)	1 284 011	2 568 022	0	2 568 022
			АСБ2л 3X240 (один кабель в траншее)	277 104	554 208	0	554 208
			АСБ2л 3X240 (два кабеля в траншее)	540 843	1 081 686	0	1 081 686
			АСБ2л 3X240 (1 труба методом ГНБ)	887 203	1 774 405	0	1 774 405
			АСБ2л 3X240 (2 трубы методом ГНБ)	1 737 386	3 474 772	0	3 474 772
			АПвПу2г 3(1X120/50) (один кабель в траншее)	212 796	425 592	0	425 592
			АПвПу2г 3(1X120/50) (два кабеля в траншее)	418 140	836 280	0	836 280
			АПвПу2г 3(1X120/50) (1 труба методом ГНБ)	742 108	1 484 215	0	1 484 215

		АПвПу2г 3(1X120/50) (2 трубы методом ГНБ)	1 446 813	2 893 627	0	2 893 627
	СН2	АПвПу2г 3(1X120/70) (один кабель в траншее)	212 796	425 592	0	425 592
		АПвПу2г 3(1X120/70) (два кабеля в траншее)	418 140	836 280	0	836 280
		АПвПу2г 3(1X120/70) (1 труба методом ГНБ)	786 699	1 573 397	0	1 573 397
		АПвПу2г 3(1X120/70) (2 трубы методом ГНБ)	1 535 997	3 071 994	0	3 071 994
		АПвПу2г 3(1X185/50) (один кабель в траншее)	261 372	522 744	0	522 744
		АПвПу2г 3(1X185/50) (два кабеля в траншее)	515 292	1 030 584	0	1 030 584
		АПвПу2г 3(1X185/50) (1 труба методом ГНБ)	871 471	1 742 943	0	1 742 943
		АПвПу2г 3(1X185/50) (2 трубы методом ГНБ)	1 705 924	3 411 848	0	3 411 848
		АПвПу2г 3(1X240/50) (один кабель в траншее)	277 104	554 208	0	554 208
		АПвПу2г 3(1X240/50) (два кабеля в траншее)	540 843	1 081 686	0	1 081 686
		АПвПу2г 3(1X240/50) (1 труба методом ГНБ)	887 203	1 774 405	0	1 774 405
		АПвПу2г 3(1X240/50) (2 трубы методом ГНБ)	1 737 386	3 474 772	0	3 474 772
		АПвПу2г 3(1X240/70) (один кабель в траншее)	277 104	554 208	0	554 208
		АПвПу2г 3(1X240/70) (два кабеля в траншее)	546 756	1 093 512	0	1 093 512

		АПвПу2г 3(1X240/70) (1 труба методом ГНБ)	887 203	1 774 405	0	1 774 405
		АПвПу2г 3(1X240/70) (2 трубы методом ГНБ)	1 737 386	3 474 772	0	3 474 772
	НН	АПвБ6Шп 4X120 (один кабель в траншее)	334 163	668 326	0	668 326
		АПвБ6Шп 4X120 (два кабеля в траншее)	467 828	935 656	0	935 656
		АПвБ6Шп 4X150 (один кабель в траншее)	344 391	688 781	0	688 781
		АПвБ6Шп 4X150 (два кабеля в траншее)	482 147	964 293	0	964 293
		АПвБ6Шп 4X185 (один кабель в траншее)	386 365	772 730	0	772 730
		АПвБ6Шп 4X185 (два кабеля в траншее)	540 911	1 081 822	0	1 081 822
		АПвБ6Шп 4X240 (один кабель в траншее)	594 612	1 189 224	0	1 189 224
		АПвБ6Шп 4X240 (два кабеля в траншее)	832 457	1 664 914	0	1 664 914
		АПвБ6Шп 4X240 (1 труба методом ГНБ)	698 546	1 397 091	0	1 397 091
		АПвБ6Шп 4X240 (2 трубы методом ГНБ)	1 352 878	2 705 756	0	2 705 756
		АСБ2л 4X120 (один кабель в траншее)	288 072	576 143	0	576 143
		АСБ2л 4X120 (два кабеля в траншее)	403 300	806 600	0	806 600
		АСБ2л 4X150 (один кабель в траншее)	518 575	1 037 149	0	1 037 149
		АСБ2л 4X150 (два кабеля в траншее)	726 005	1 452 009	0	1 452 009
		АСБ2л 4x185 (один кабель в траншее)	288 083	576 165	0	576 165
		АСБ2л 4x185 (два кабеля в траншее)	403 316	806 632	0	806 632
		АСБ2л 4x185 (1 труба методом ГНБ)	669 381	1 338 761	0	1 338 761
		АСБ2л 4x185 (2 трубы методом ГНБ)	1 294 547	2 589 094	0	2 589 094

			АСБ2л 4X240 (один кабель в траншее)	380 327	760 654	0	760 654
			АСБ2л 4X240 (два кабеля в траншее)	532 458	1 064 915	0	1 064 915
		НН	АСБ2л 4x240 (1 труба методом ГНБ)	721 371	1 442 742	0	1 442 742
			АСБ2л 4x240 (2 трубы методом ГНБ)	1 398 515	2 797 030	0	2 797 030
4	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на строительство подстанций, руб./кВт (С ₄)	СН2/НН	КТП 1X63 тупикового типа	1 406	2 812	0	2 812
			КТП 1X100 тупикового типа	676	1 352	0	1 352
			КТП 1X160 тупикового типа	540	1 080	0	1 080
			КТП 1X250 тупикового типа	372	744	0	744
			КТП 1X400 тупикового типа	517	1 034	0	1 034
			КТП 1X630 тупикового типа	302	603	0	603
			КТП 1X1000 тупикового типа	224	448	0	448
			КТП 1X63 проходного типа	2 309	4 617	0	4 617
			КТП 1X100 проходного типа	1 487	2 974	0	2 974
			КТП 1X160 проходного типа	971	1 941	0	1 941
			КТП 1X250 проходного типа	674	1 347	0	1 347
			КТП 1X400 проходного типа	714	1 427	0	1 427
			КТП 1X630 проходного типа	498	996	0	996
			КТП 1X1000 проходного типа	382	764	0	764
			2КТП 2X63	1 689	3 377	0	3 377
			2КТП 2X100	1 089	2 178	0	2 178
			2КТП 2X160	712	1 424	0	1 424
			2КТП 2X250	509	1 018	0	1 018

		2КТП 2Х400	271	542	0	542
		2КТП 2Х630	345	690	0	690
		2КТП 2Х1000	270	539	0	539
	СН2/НН	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
		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 электроснабжения.

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

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