



ПРАВИТЕЛЬСТВО САНКТ-ПЕТЕРБУРГА  
КОМИТЕТ ПО ТАРИФАМ САНКТ-ПЕТЕРБУРГА  
РАСПОРЯЖЕНИЕ

27.12.2018

№ 299-р

**Об установлении стандартизированных тарифных ставок, ставок за единицу максимальной мощности, формул для расчета платы за технологическое присоединение к электрическим сетям территориальных сетевых организаций на территории Санкт-Петербурга на 2019 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 ФАС России от 29.08.2017 № 1135/17 «Об утверждении методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям» (далее – Методические указания), 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 27.12.2018 № 329:

1. Установить ставки за единицу максимальной мощности для расчета платы за технологическое присоединение к электрическим сетям территориальных сетевых организаций на территории Санкт-Петербурга на 2019 год с разбивкой по категориям заявителей, уровням напряжения и объему присоединяемой

максимальной мощности энергопринимающих устройств заявителя с разбивкой стоимости по каждому мероприятию, осуществляемому при технологическом присоединении на территории Санкт-Петербурга, согласно приложению 1 к настоящему распоряжению.

2. Установить стандартизированные тарифные ставки для расчета платы за технологическое присоединение к электрическим сетям территориальных сетевых организаций на территории Санкт-Петербурга на 2019 год с разбивкой по категориям заявителей, уровням напряжения и объему присоединяемой максимальной мощности энергопринимающих устройств заявителя на территории Санкт-Петербурга согласно приложению 2 к настоящему распоряжению.

3. Ставки за единицу максимальной мощности, установленные в пункте 1 приложения 1 к настоящему распоряжению, и стандартизированные тарифные ставки для расчета платы за технологическое присоединение к электрическим сетям территориальных сетевых организаций, установленные в пункте 1 приложения 2 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 мощности ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств), и для постоянной схемы электроснабжения.

4. Установить формулы для расчета платы за технологическое присоединение к электрическим сетям территориальных сетевых организаций на территории Санкт-Петербурга на 2019 год в зависимости от тарифных ставок и способа технологического присоединения к электрическим сетям территориальных сетевых организаций:

4.1. Ставки за единицу максимальной мощности:

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

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

где:

$C_1^{\max N}$  – 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 подпункта «б»), установленная в пункте 1 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:

$$P_2 = C_1^{\max N} \times N_i + C_{2,i}^{\max N} \times N_i + C_{3,i}^{\max N} \times N_i \text{ (руб.)}, \quad (2)$$

где:

$C_{2,i}^{\max N}$  - тарифная ставка за единицу максимальной мощности на покрытие расходов территориальных сетевых организаций на строительство воздушных линий электропередачи на  $i$ -м уровне напряжения (руб./кВт);

$C_{3,i}^{\max N}$  - тарифная ставка за единицу максимальной мощности территориальных сетевых организаций на строительство кабельных линий электропередачи на  $i$ -м уровне напряжения (руб./кВт);

в) если при технологическом присоединении заявителя согласно техническим условиям предусматриваются мероприятия «последней мили» по строительству пунктов секционирования (реклоузеров, распределительных пунктов, переключательных пунктов), трансформаторных подстанций (ТП), за исключением распределительных трансформаторных подстанций (РТП), распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ и на строительство центров питания, подстанций уровнем напряжения 35 кВ и выше (ПС), с учетом реализации мероприятий, предусмотренных подпунктом «б» пункта 4.1 настоящего распоряжения:

$$P_3 = C_{1,i}^{\max N} \times N_i + C_{2,i}^{\max N} \times N_i + C_{3,i}^{\max N} \times N_i + C_{4,i}^{\max N} \times N_i + C_{5,i}^{\max N} \times N_i + C_{6,i}^{\max N} \times N_i + C_{7,i}^{\max N} \times N_i \quad (\text{руб.}), (3)$$

где:

$C_{4,i}^{\max N}$  - тарифная ставка за единицу максимальной мощности на покрытие расходов территориальных сетевых организаций на строительство пунктов секционирования (реклоузеров, распределительных пунктов, переключательных пунктов) на  $i$ -м уровне напряжения (руб./кВт);

$C_{5,i}^{\max N}$  - тарифная ставка за единицу максимальной мощности на покрытие расходов территориальных сетевых организаций на строительство трансформаторных подстанций (ТП), за исключением распределительных трансформаторных подстанций (РТП), на  $i$ -м уровне напряжения (руб./кВт);

$C_{6,i}^{\max N}$  - тарифная ставка за единицу максимальной мощности на покрытие расходов территориальных сетевых организаций на строительство распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ (руб./кВт);

$C_{7,i}^{\max N}$  - тарифная ставка за единицу максимальной мощности на покрытие расходов территориальных сетевых организаций на строительство подстанций уровнем напряжения 35 кВ и выше (ПС) (руб./кВт);

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

$$P_{\text{общ}} = P + (P_{\text{ист1}} + P_{\text{ист2}}) \quad (\text{руб.}), \quad (4)$$

где:

$P$  - расходы на технологическое присоединение, связанные с проведением мероприятий, указанных в п. 16 Методических указаний, (кроме подпункта «б»), (руб.);

$P_{\text{ист1}}$  - расходы на выполнение мероприятий, предусмотренных подпунктом «б» пункта 16 Методических указаний, осуществляемых для конкретного присоединения в зависимости от способа присоединения и уровня запрашиваемого напряжения на основании выданных сетевой организацией технических условий,

определяемые по первому независимому источнику энергоснабжения в соответствии с Главой II, Главой III, Главой IV или с Главой V Методических указаний (руб.);

$P_{ист 2}$  - расходы на выполнение мероприятий, предусмотренных подпунктом «б» пункта 16 Методических указаний, осуществляемых для конкретного присоединения в зависимости от способа присоединения и уровня запрашиваемого напряжения на основании выданных сетевой организацией технических условий, определяемые по второму независимому источнику энергоснабжения в соответствии с Главой II, Главой III, Главой IV или с Главой V Методических указаний (руб.).

4.2. Стандартизированные тарифные ставки:

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

$$P_1 = C_1, \text{ (руб.)}, \quad (5)$$

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 подпункта «б»), установленная в пункте 2 настоящего распоряжения (руб. за одно присоединение);

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

$$P_2 = C_1 + C_{2,i} \times L_i + C_{3,i} \times L_i \text{ (руб.)}, \quad (6)$$

где:

$C_{2,i}$  - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов территориальных сетевых организаций на строительство воздушных линий электропередачи на  $i$ -м уровне напряжения (руб./км);

$C_{3,i}$  - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов территориальных сетевых организаций на строительство кабельных линий электропередачи на  $i$ -м уровне напряжения (руб./км);

$L_i$  - суммарная протяженность по трассе 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 пунктов секционирования (реклоузеров, распределительных пунктов, переключательных пунктов), трансформаторных подстанций (ТП), за исключением распределительных трансформаторных подстанций (РТП), распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ и на строительство центров питания, подстанций уровнем напряжения

35 кВ и выше (ПС), с учетом реализации мероприятий, предусмотренных подпунктом «б» пункта 4.2 настоящего распоряжения:

$$P_3 = C_1 + C_{2,i} \times L_i + C_{3,i} \times L_i + C_{4,i} \times n_i + C_{5,i} \times N_i + C_{6,i} \times N_i + C_{7,i} \times N_i \text{ (руб.)}, \quad (7)$$

где:

$C_{4,i}$  - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов территориальных сетевых организаций на строительство пунктов секционирования (реклоузеров, распределительных пунктов, переключательных пунктов) на  $i$ -м уровне напряжения (руб./шт.);

$n_i$  - количество пунктов секционирования (реклоузеров, распределительных пунктов, переключательных пунктов) на  $i$ -м уровне напряжения, строительство которых предусмотрено согласно выданным техническим условиям для технологического присоединения заявителя (шт.);

$C_{5,i}$  - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов территориальных сетевых организаций на строительство трансформаторных подстанций (ТП), за исключением распределительных трансформаторных подстанций (РТП), на  $i$ -м уровне напряжения (руб./кВт);

$C_{6,i}$  - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов территориальных сетевых организаций на строительство распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ (руб./кВт);

$C_{7,i}$  - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов территориальных сетевых организаций на строительство подстанций уровнем напряжения 35 кВ и выше (ПС) (руб./кВт);

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

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

$$P_{\text{общ}} = P + (P_{\text{ист 1}} + P_{\text{ист 2}}) \text{ (руб.)}, \quad (8)$$

где:

$P$  - расходы на технологическое присоединение, связанные с проведением мероприятий, указанных в п. 16 Методических указаний (кроме подпункта «б»), (руб.);

$P_{\text{ист 1}}$  - расходы на выполнение мероприятий, предусмотренных подпунктом «б» пункта 16 Методических указаний, осуществляемых для конкретного присоединения в зависимости от способа присоединения и уровня запрашиваемого напряжения на основании выданных сетевой организацией технических условий, определяемые по первому независимому источнику энергоснабжения в соответствии с Главой II, Главой III, Главой IV или с Главой V Методических указаний (руб.);

$P_{\text{ист 2}}$  - расходы на выполнение мероприятий, предусмотренных подпунктом «б» пункта 16 Методических указаний, осуществляемых для конкретного присоединения в зависимости от способа присоединения и уровня запрашиваемого напряжения на основании выданных сетевой организацией технических условий, определяемые по второму независимому источнику энергоснабжения

в соответствии с Главой II, Главой III, Главой IV или с Главой V Методических указаний (руб.).

5. Утвердить перечень территориальных сетевых организаций, на которых распространяется действие настоящего распоряжения, согласно приложению 3 к настоящему распоряжению.

6. Определить выпадающие доходы территориальных сетевых организаций от присоединения энергопринимающих устройств заявителей на 2019 год, размер которых включается в тариф на оказание услуг по передаче электрической энергии территориальных сетевых организаций на территории Санкт-Петербурга на 2019 год, согласно приложению 4 к настоящему распоряжению.

7. Ставки за единицу максимальной мощности, стандартизированные тарифные ставки, формулы для расчета платы за технологическое присоединение к электрическим сетям территориальных сетевых организаций, установленные в пунктах 1, 2, 4 настоящего распоряжения, действуют со дня вступления в силу настоящего распоряжения по 31.12.2019.

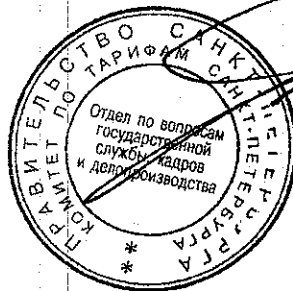
8. Признать утратившими силу с 01.01.2019:

8.1. Распоряжение Комитета по тарифам Санкт-Петербурга от 27.12.2017 № 253-р «Об установлении стандартизированных тарифных ставок, ставок за единицу максимальной мощности, формул для расчета платы за технологическое присоединение к электрическим сетям территориальных сетевых организаций на территории Санкт-Петербурга на 2018 год».

8.2. Распоряжение Комитета по тарифам Санкт-Петербурга от 20.12.2018 № 279-р «О внесении изменения в распоряжение Комитета по тарифам Санкт-Петербурга от 27.12.2017 № 253-р».

9. Распоряжение вступает в силу с 01.01.2019, но не ранее дня его официального опубликования.

**Председатель Комитета  
по тарифам Санкт-Петербурга**



**Д.В.Коптин**

**СТАВКИ ЗА ЕДИНИЦУ МАКСИМАЛЬНОЙ МОЩНОСТИ ДЛЯ РАСЧЕТА ПЛАТЫ ЗА ТЕХНОЛОГИЧЕСКОЕ ПРИСОЕДИНЕНИЕ  
К ЭЛЕКТРИЧЕСКИМ СЕТЯМ ТЕРРИТОРИАЛЬНЫХ СЕТЕВЫХ ОРГАНИЗАЦИЙ НА УРОВНЕ НАПРЯЖЕНИЯ НИЖЕ 35 КВ  
И ПРИСОЕДИНЯЕМОЙ МОЩНОСТИ МЕНЕЕ 8900 КВТ НА ТЕРРИТОРИИ САНКТ-ПЕТЕРБУРГА НА 2019 ГОД**

N п/д	Наименование мероприятия	Действуют в период с 01.01.2019 до 31.12.2019								
		Уровень напряжения в точке присоединения								
		СН2		СН3		СН4		СН5		
Максимальная мощность энергопринимающих устройств (объектов электросетевого хозяйства) заявителя										
		до 150 кВт (включительно)	свыше 150 кВт и менее 670 кВт	не менее 670 кВт	до 150 кВт (включительно)	свыше 150 кВт и менее 670 кВт	не менее 670 кВт	8		
1	2	3	4	5	6	7	8			
1	Ставка за единицу максимальной мощности на осуществление мероприятий, предусмотренных пунктом 16 (за исключением подпункта «б».) Методических указаний для случаев технологического присоединения на территории городских населенных пунктов, руб./кВт (C <sub>1</sub> )	715	715	715	715	715	715	715		
1.1.	Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий заявителю, руб./кВт (C <sub>1.1</sub> )	449	449	449	449	449	449	449		
1.2.	Проверка сетевой организацией выполнения заявителем технических условий в соответствии с разделом IX Правил технологического присоединения, руб./кВт (C <sub>1.2</sub> )	266	266	266	266	266	266	266		
2	Ставки за единицу максимальной мощности по мероприятиям «последней мили»	X	X	X	X	X	X	X	X	X
2.1.	Строительство воздушных линий 10(6) кВ, руб./кВт (C <sub>2</sub> )	X	254	X	X	X	X	254	X	X
2.2.	Строительство кабельных линий 10(6) кВ, руб./кВт (C <sub>3</sub> )	X	3 595	5 540	X	X	X	3 595	X	5 540
2.3.	Строительство кабельных линий 0,4 кВ, руб./кВт (C <sub>3</sub> )	X	X	X	X	X	X	6 288	X	7 199
2.4.	Ставки за единицу максимальной мощности на осуществление мероприятий по строительству трансформаторных подстанций (ТП), руб./кВт (C <sub>3</sub> )	X	X	X	X	X	X	3 882	X	4 695

Примечание:

Ставки за единицу максимальной мощности по мероприятиям «последней мили» рассчитаны для технологического присоединения заявителя к одному источнику энергоснабжения по третьей категории надежности электроснабжения.

**СТАНДАРТИЗИРОВАННЫЕ ТАРИФНЫЕ СТАВКИ ДЛЯ РАСЧЕТА ПЛАТЫ ЗА ТЕХНОЛОГИЧЕСКОЕ ПРИСОЕДИНЕНИЕ  
К ЭЛЕКТРИЧЕСКИМ СЕТЯМ ТЕРРИТОРИАЛЬНЫХ СЕТЕВЫХ ОРГАНИЗАЦИЙ НА ТЕРРИТОРИИ САНКТ-ПЕТЕРБУРГА  
НА 2019 ГОД**

№ п/п	Наименование мероприятий	Уровень напряжения	Вид (тип) используемого материала	Размер стандартизированной тарифной ставки на 2019 год	
				до 150 кВт (включительно)	Максимальная мощность энергопринимающих устройств свыше 150 кВт
1	2	3	4	5	
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 подпункта «б»), руб. на одно присоединение (С1)		X		41 011
1.1	Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий Заявителю (С1.1)		X		24 525
1.2	Проверка сетевой организацией выполнения Заявителем технических условий (С1.2)		X		16 486
2	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство воздушных линий электропередачи на i-м уровне напряжения в расчете на 1 км линий, руб./км (С2)	СН2	СИП 3 1Х35	0	1 252 532
		НН	СИП 2 3Х70+1х70	0	672 215
			АСБ2л 3Х70 (один кабель в траншее)	0	2 488 073
			АСБ2л 3Х70 (два кабеля в траншее)	0	4 494 457
			АСБ2л 3Х120 (один кабель в траншее)	0	3 041 709
			АСБ2л 3Х120 (два кабеля в траншее)	0	5 516 421
			АСБ2л 3Х150 (один кабель в траншее)	0	3 520 362
			АСБ2л 3Х150 (два кабеля в траншее)	0	5 956 230
			АСБ2л 3Х185 (один кабель в траншее)	0	3 628 888
			АСБ2л 3Х185 (два кабеля в траншее)	0	6 671 241
			АСБ2л 3Х240 (один кабель в траншее)	0	3 960 900
			АСБ2л 3Х240 (два кабеля в траншее)	0	7 730 762
3	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство кабельных линий электропередачи на i-м уровне напряжения в расчете на 1 км линий, руб./км (С3)	СН2			



АПвПу2г 3(1Х70/50) (один кабель в траншее)	0	2 570 921
АПвПу2г 3(1Х70/50) (два кабеля в траншее)	0	4 647 388
АПвПу2г 3(1Х120/50) (один кабель в траншее)	0	3 041 688
АПвПу2г 3(1Х120/50) (два кабеля в траншее)	0	5 976 857
АПвПу2г 3(1Х120/70) (один кабель в траншее)	0	3 041 688
АПвПу2г 3(1Х120/70) (два кабеля в траншее)	0	5 976 857
АПвПу2г 3(1Х150/50) (один кабель в траншее)	0	3 478 618
АПвПу2г 3(1Х150/50) (два кабеля в траншее)	0	6 851 982
АПвПу2г 3(1Х185/50) (один кабель в траншее)	0	3 736 029
АПвПу2г 3(1Х185/50) (два кабеля в траншее)	0	7 365 539
АПвПу2г 3(1Х240/50) (один кабель в траншее)	0	3 960 900
АПвПу2г 3(1Х240/50) (два кабеля в траншее)	0	7 730 762
АПвПу2г 3(1Х240/70) (один кабель в траншее)	0	3 960 900
АПвПу2г 3(1Х240/70) (два кабеля в траншее)	0	7 815 282
АПвПу2г 3(1Х240/70)(1 КЛ способом ГНБ, 2 трубы)	0	23 393 429
АПвПу2г 3(1Х240/70)(2 КЛ способом ГНБ, 4 трубы)	0	34 298 878
АПвПу2г 3(1Х300/70) (один кабель в траншее)	0	4 228 398
АПвПу2г 3(1Х300/70) (два кабеля в траншее)	0	8 351 543
АПвПу2г 3(1Х400/70) (один кабель в траншее)	0	4 908 009
АПвПу2г 3(1Х400/70) (два кабеля в траншее)	0	9 710 764
АПвБ6Шп 4Х120 (один кабель в траншее)	0	4 776 497
АПвБ6Шп 4Х120 (два кабеля в траншее)	0	6 687 093
АПвБ6Шп 4Х150 (один кабель в траншее)	0	4 922 687
АПвБ6Шп 4Х150 (два кабеля в траншее)	0	6 891 760
АПвБ6Шп 4Х185 (один кабель в траншее)	0	5 522 667

НН

АПвБШп 4Х185 (два кабеля в траншее)	0	7 731 735
АПвБШп 4Х240 (один кабель в траншее)	0	5 577 895
АПвБШп 4Х240 (два кабеля в траншее)	0	7 809 052
АПвБШп 4Х240 (1 КЛ способом ГНБ, 2 трубы)	0	17 621 616
АСБ2л 4Х120 (один кабель в траншее)	0	4 117 669
АСБ2л 4Х120 (два кабеля в траншее)	0	5 764 735
АСБ2л 4Х150 (один кабель в траншее)	0	4 117 747
АСБ2л 4Х150 (два кабеля в траншее)	0	5 764 849
АСБ2л 4х185 (один кабель в траншее)	0	4 117 826
АСБ2л 4х185(два кабеля в траншее)	0	5 764 964
АСБ2л 4Х240 (один кабель в траншее)	0	5 436 361
АСБ2л 4Х240 (два кабеля в траншее)	0	7 610 901
КТП 1Х63	0	14 943
КТП 1Х100	0	11 833
КТП 1Х160	0	7 819
КТП 1Х250	0	5 430
КТП 1Х400	0	3 844
КТП 1Х630	0	3 114
КТП 1Х1000	0	2 476
2КТП 2Х63	0	11 123
2КТП 2Х100	0	8 515
2КТП 2Х160	0	5 707
2КТП 2Х250	0	4 042
2КТП 2Х400	0	2 820
2КТП 2Х630	0	2 280
2КТП 2Х1000	0	3 969
БКТП 1Х100	0	43 412
БКТП 1Х160	0	27 890
БКТП 1Х250	0	18 825
БКТП 1Х400	0	26 554
БКТП 1Х630	0	17 452

СН2/НН

Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство трансформаторных подстанций (ТП), за исключением распределительных трансформаторных подстанций (РТП), с уровнем напряжения до 35 кВ, руб./кВт (С5)

4

5	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ, руб./кВт (С6)	СН2/НН	БКТП 1Х1000	0	11 218
			БКТП 1Х1250	0	10 271
			БКТП 1Х1600	0	3 882
			БКТП 2Х100	0	32 371
			БКТП 2Х160	0	20 820
			БКТП 2Х250	0	14 075
			БКТП 2Х400	0	12 758
			БКТП 2Х630	0	8 378
			БКТП 2Х1000	0	6 336
			БКТП 2Х1250	0	6 430
			БКТП 2Х1600	0	4 695
			БКРТП 2Х1000	0	22 513
			БКРТП 2Х1250	0	19 132
			БКРТП 4Х1000	0	11 364
			БКРТП 4Х1250	0	9 649

Примечания:

1. Стандартизированные тарифные ставки С2, С5, С6 рассчитаны для технологического присоединения энергопринимающих устройств к одному источнику энергоснабжения по третьей категории надежности электроснабжения.
2. Стандартизированные тарифные ставки С3 на покрытие расходов сетевой организации на строительство кабельных линий путем прокладки одного кабеля в траншее и одного кабеля способом ГНБ рассчитаны для технологического присоединения энергопринимающих устройств к одному источнику энергоснабжения по третьей категории надежности электроснабжения.
3. Стандартизированные тарифные ставки С3 на покрытие расходов сетевой организации на строительство кабельных линий путем прокладки двух кабелей в траншее и двух кабелей способом ГНБ рассчитаны для технологического присоединения энергопринимающих устройств по второй или первой категориям надежности электроснабжения.
4. При технологическом присоединении энергопринимающих устройств к одному источнику энергоснабжения, для которого выполняется прокладка двух кабелей в одной траншее, двух кабелей способом ГНБ стандартизированную тарифную ставку С3 на покрытие расходов на прокладку двух кабелей в траншее, двух кабелей способом ГНБ следует разделить на 2.

**ПЕРЕЧЕНЬ ТЕРРИТОРИАЛЬНЫХ СЕТЕВЫХ ОРГАНИЗАЦИЙ, В ОТНОШЕНИИ КОТОРЫХ УСТАНОВЛИВАЕТСЯ ПЛАТА ЗА ТЕХНОЛОГИЧЕСКОЕ ПРИСОЕДИНЕНИЕ К ЭЛЕКТРИЧЕСКИМ СЕТЯМ НА ТЕРРИТОРИИ САНКТ-ПЕТЕРБУРГА НА 2019 ГОД**

№ п/п	Полное наименование территориальной сетевой организации	Сокращенное наименование территориальной сетевой организации	ИНН	КПП
1	2	3	4	5
1.	Общество с ограниченной ответственностью «Ижорская энергетическая компания»	ООО «ИЖЭК»	7817302964	781701001
2.	Акционерное общество «КировТЭК»	АО «КировТЭК»	7805060502	780501001
3.	Закрытое акционерное общество «Колпинская сетевая компания»	ЗАО «Колпинская сетевая компания»	7817309180	781701001
4.	Акционерное общество «Курортэнерго»	АО «Курортэнерго»	7827007301	784301001
5.	Публичное акционерное общество энергетики и электрификации «Ленэнерго»	ПАО «Ленэнерго»	7803002209	781001001
6.	Акционерное общество «ЛОМО»	АО «ЛОМО»	7804002321	783450001
7.	Открытое акционерное общество «ОБЪЕДИНЕННАЯ ЭНЕРГЕТИЧЕСКАЯ КОМПАНИЯ»	ОАО «ОЭК»	7810258843	781301001
8.	Акционерное общество «Оборонэнерго» (филиал Северо-Западный)	АО «Оборонэнерго» (филиал Северо-Западный)	7704726225	784143001
9.	Общество с ограниченной ответственностью «Региональные электрические сети»	ООО «РЭС»	7814628982	781401001
10.	Открытое акционерное общество «Российские железные дороги» (Октябрьская дирекция по энергообеспечению – структурное подразделение Трансэнерго – филиала ОАО «РЖД»)	ОАО «РЖД» (Октябрьская дирекция по энергообеспечению)	7708503727	783845004
11.	Общество с ограниченной ответственностью «Сетевое предприятие «Росэнерго»	ООО «Сетевое предприятие «Росэнерго»	7802456200	780601001
12.	Акционерное общество «Санкт-Петербургские электрические сети» (имущество Санкт-Петербурга, переданное в доверительное управление)	АО «СПб ЭС» (имущество Санкт-Петербурга, переданное в доверительное управление)	7826074344	781001001
13.	Акционерное общество «Царскосельская энергетическая компания»	АО «ЦЭК»	7820015416	782001001

**ВЫПАДАЮЩИЕ ДОХОДЫ ТЕРРИТОРИАЛЬНЫХ СЕТЕВЫХ ОРГАНИЗАЦИЙ  
ОТ ПРИСОЕДИНЕНИЯ ЭНЕРГОПРИНИМАЮЩИХ УСТРОЙСТВ ЗАЯВИТЕЛЕЙ  
НА 2019 ГОД, РАЗМЕР КОТОРЫХ ВКЛЮЧАЕТСЯ В ТАРИФ НА ОКАЗАНИЕ УСЛУГ  
ПО ПЕРЕДАЧЕ ЭЛЕКТРИЧЕСКОЙ ЭНЕРГИИ ТЕРРИТОРИАЛЬНЫХ СЕТЕВЫХ  
ОРГАНИЗАЦИЙ НА 2019 ГОД**

№ п/п	Наименование территориальной сетевой организации	Сумма выпадающих доходов, тыс. руб.
1	2	3
1.	ООО «ИЖЭК»	0,00
2.	АО «КировТЭК»	0,00
3.	ЗАО «Колпинская сетевая компания»	0,00
4.	АО «Курортэнерго»	16 961,11
5.	ПАО «Ленэнерго»	3 863,19
6.	АО «ЛЮМО»	0,00
7.	ОАО «ОЭК»	0,00
8.	АО «Оборонэнерго» (филиал Северо-Западный)	0,00
9.	ООО «РЭС»	0,00
10.	ОАО «РЖД» (Октябрьская дирекция по энергообеспечению)	0,00
11.	ООО «Сетевое предприятие «Росэнерго»	0,00
12.	АО «СПб ЭС» (имущество Санкт-Петербурга, переданное в доверительное управление)	0,00
13.	АО «ЦЭК»	3 061,87