



ПРАВИТЕЛЬСТВО САНКТ-ПЕТЕРБУРГА
КОМИТЕТ ПО ТАРИФАМ САНКТ-ПЕТЕРБУРГА

РАСПОРЯЖЕНИЕ

05.10.2020

№ 104-р

**О внесении изменений в распоряжение Комитета по тарифам
Санкт-Петербурга от 30.12.2019 № 281-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 ФАС России от 29.08.2017 № 1135/17 «Об утверждении методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям», приказом ФАС России от 19.06.2018 № 834/18 «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 решения органа исполнительной власти субъекта Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов», постановлением Правительства Санкт-Петербурга от 13.09.2005 № 1346 «О Комитете по тарифам Санкт-Петербурга» и на основании протокола заседания правления Комитета по тарифам Санкт-Петербурга от 05.10.2020 № 114:

1. Внести в распоряжение Комитета по тарифам Санкт-Петербурга от 30.12.2019 № 281-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 2020 год» следующие изменения:

1.1. Пункт 4 распоряжения изложить в следующей редакции:

«4. Установить формулы для расчета платы за технологическое присоединение к электрическим сетям территориальных сетевых организаций на территории Санкт-Петербурга на 2020 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»:

$$P_1 = C_1^{\max N} \times N_i + C_8^{\max N} \times N_i, \text{ (руб.)}, \quad (1)$$

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);

$C_8^{\max N}$ – ставка на покрытие расходов сетевых организаций на обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности) (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:

$$P_2 = C_1^{\max N} \times N_i + C_8^{\max N} \times N_i + C_{2,i}^{\max N} \times N_i + C_{3,i}^{\max N} \times N_i \text{ (руб.)}, \quad (2)$$

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:

$$P_3 = C_1^{\max N} \times N_i + C_8^{\max N} \times N_i + C_{2,i}^{\max N} \times N_i + C_{3,i}^{\max N} \times N_i + C_{4,i}^{\max N} \times N_i + C_{5,i}^{\max N} \times N_i + C_{6,i}^{\max N} \times N_i + C_{7,i}^{\max N} \times N_i \quad (\text{руб.}), (3)$$

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):

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

где:

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

$P_{\text{ист 1}}$ – 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.).

4.2. Стандартизированные тарифные ставки:

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

$$P_1 = C_1 + C_8 \times m, \text{ (руб.)}, \quad (5)$$

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);

C_8 – стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевых организаций на обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности) (руб./точку учета);

m – количество точек учета (шт.);

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

$$P_2 = C_1 + C_8 \times m + C_{2,i} \times L_i + C_{3,i} \times L_i \text{ (руб.)}, \quad (6)$$

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:

$$P_3 = C_1 + C_8 \times m + C_{2,i} \times L_i + C_{3,i} \times L_i + C_{4,i} \times n_i + C_{5,i} \times N_i + C_{6,i} \times N_i + C_{7,i} \times N_i \text{ (руб.)}, \quad (7)$$

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.).».

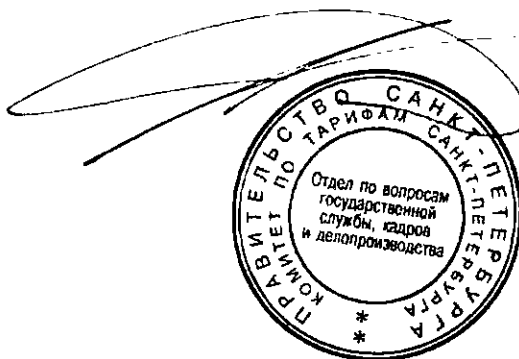
1.2. Приложение 1 к распоряжению изложить в редакции согласно приложению 1 к настоящему распоряжению.

1.3. Приложение 2 к распоряжению изложить в редакции согласно приложению 2 к настоящему распоряжению.

1.4. Приложение 3 к распоряжению изложить в редакции согласно приложению 3 к настоящему распоряжению.

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

Председатель Комитета



Д.В.Коптин

Приложение 1
к распоряжению
Комитета по тарифам
Санкт-Петербурга
от 05.10.2020 № 104-р

СТАВКИ ЗА ЕДИНИЦУ МАКСИМАЛЬНОЙ МОЩНОСТИ ДЛЯ РАСЧЕТА ПЛАТЫ ЗА ТЕХНОЛОГИЧЕСКОЕ ПРИСОЕДИНЕНИЕ К ЭЛЕКТРИЧЕСКИМ СЕТЯМ ТЕРРИТОРИАЛЬНЫХ СЕТЕВЫХ ОРГАНИЗАЦИЙ НА УРОВНЕ НАПРЯЖЕНИЯ НЕ ВЫШЕ 20 КВ И ПРИСОЕДИНЯЕМОЙ МОЩНОСТИ МЕНЕЕ 670 КВТ НА ТЕРРИТОРИИ САНКТ-ПЕТЕРБУРГА НА 2020 ГОД

№ п/п	Наименование мероприятия	Уровень напряжения в точке присоединения			
		СН2		НН	
		Максимальная мощность энергопринимающих устройств (объектов электросетевого хозяйства) заявителя			
		до 150 кВт (включительно)	свыше 150 кВт и менее 670 кВт	до 150 кВт (включительно)	свыше 150 кВт и менее 670 кВт
1	2	3	4	5	6
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 ₁)	746	746	746	746
1.1.	Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий заявителю, руб./кВт (C _{1.1})	445	445	445	445
1.2.	Проверка сетевой организацией выполнения заявителем технических условий в соответствии с разделом IX Правил технологического присоединения, руб./кВт (C _{1.2})	301	301	301	301
2	Ставки за единицу максимальной мощности по мероприятиям «последней мили»	X	X	X	X
2.1.	Строительство воздушных линий 10(6) кВ, руб./кВт (C ₂)	X	278	X	278
2.2.	Строительство кабельных линий 10(6) кВ, руб./кВт (C ₂)	X	3 595	X	3 595
2.3.	Строительство кабельных линий 0,4 кВ, руб./кВт (C ₂)	X	X	X	6 401
2.4.	Ставки за единицу максимальной мощности на осуществление мероприятий по строительству трансформаторных подстанций (ТП), руб./кВт (C ₃)	X	X	X	4 026
2.5.	Ставки за единицу максимальной мощности на осуществление мероприятий по строительству распределительных трансформаторных подстанций (ТП), руб./кВт (C ₆)	X	X	X	8 108
2.6.	Ставки на осуществление мероприятий по организации коммерческого учета электрической энергии (мощности):	X	X	X	X
2.6.1	Однофазные приборы учета прямого включения без трансформаторов тока, руб./кВт (C ₈)	X	X	4 540,10	4 540,10
2.6.2	Трехфазные приборы учета прямого включения без трансформаторов тока, руб./кВт (C ₈)	X	X	2 164,31	2 164,31
2.6.3	Трехфазные приборы учета полукосвенного включения с трансформаторами тока, руб./кВт (C ₈)	X	X	204,98	204,98

Примечание:

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

Приложение 2
к распоряжению
Комитета по тарифам
Санкт-Петербурга
от 05.10.2020 № 104-р

**СТАНДАРТИЗИРОВАННЫЕ ТАРИФНЫЕ СТАВКИ ДЛЯ РАСЧЕТА ПЛАТЫ ЗА ТЕХНОЛОГИЧЕСКОЕ ПРИСОЕДИНЕНИЕ
К ЭЛЕКТРИЧЕСКИМ СЕТЯМ ТЕРРИТОРИАЛЬНЫХ СЕТЕВЫХ ОРГАНИЗАЦИЙ НА ТЕРРИТОРИИ САНКТ-ПЕТЕРБУРГА
НА 2020 ГОД**

№ п/п	Наименование мероприятий	Уровень напряжения	Вид (тип) используемого материала	Размер стандартизированной тарифной ставки на 2020 год	
				Максимальная мощность энергопринимающих устройств	
				до 150 кВт (включительно)	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	42 102	
1.1	Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий Заявителю (С1.1)		X	24 986	
1.2	Проверка сетевой организацией выполнения Заявителем технических условий (С1.2)		X	17 116	
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 1X35 прокладка по существующим опорам	0	1 298 876
			СИП 3 1X35 прокладка с установкой опор	0	1 517 759
			СИП3 1X50 прокладка с установкой опор	0	1 694 831
			СИП3 1X70 прокладка с установкой опор	0	2 743 075
			СИП 3 1X95 прокладка с установкой опор	0	2 763 311
		НН	СИП-4 4x25 прокладка по существующим опорам	0	1 510 940
			СИП-4 4x25 прокладка с установкой опор	0	1 573 895
			СИП 2 3X50+1x70 прокладка по существующим опорам	0	630 353
			СИП 2 3X70+1x70 прокладка по существующим опорам	0	697 087
			СИП 2 3X70+1x70 прокладка с установкой опор	0	1 654 839
			СИП 2 3X95+1x95 прокладка по существующим опорам	0	850 650
СИП 2 3X95+1x95 прокладка с установкой опор	0	1 730 161			
СИП-4 4x70 прокладка с установкой опор	0	1 622 237			

№ п/п	Наименование мероприятий	Уровень напряжения	Вид (тип) используемого материала	Размер стандартизированной тарифной ставки на 2020 год	
				Максимальная мощность энергопринимающих устройств	
				до 150 кВт (включительно)	свыше 150 кВт
1	2	3	4	5	
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	СИП 2 3X120+1x120 прокладка с установкой опор	0	1 785 247
			АСБ2л 3x70 (один кабель в траншее)	0	2 593 132
			АСБ2л 3x70 (два кабеля в траншее)	0	4 672 876
			АСБ2л 3x120 (один кабель в траншее)	0	3 217 856
			АСБ2л 3x120 (два кабеля в траншее)	0	5 796 210
			АСБ2л 3x150 (один кабель в траншее)	0	3 679 512
			АСБ2л 3x150 (два кабеля в траншее)	0	6 189 524
			АСБ2л 3x185 (один кабель в траншее)	0	3 796 879
			АСБ2л 3x185 (два кабеля в траншее)	0	6 958 632
			АСБ2л 3x240 (один кабель в траншее)	0	4 168 527
			АСБ2л 3x240 (два кабеля в траншее)	0	8 069 523
			АСБЛУ 3x70 (1 КЛ способом ГНБ, 1 труба)	0	10 384 820
			АПвПу2г 3(1X70/50) (один кабель в траншее)	0	2 667 759
			АПвПу2г 3(1X70/50) (два кабеля в траншее)	0	4 819 341
			АПвПу2г 3(1X120/50) (один кабель в траншее)	0	3 187 642
			АПвПу2г 3(1X120/50) (два кабеля в траншее)	0	6 287 459
			АПвПу2г 3(1X120/70) (один кабель в траншее)	0	3 213 687
			АПвПу2г 3(1X120/70) (два кабеля в траншее)	0	6 258 410
			АПвПу2г 3(1X150/50) (один кабель в траншее)	0	3 625 841
			АПвПу2г 3(1X150/50) (два кабеля в траншее)	0	7 105 505
			АПвПу2г 3(1X150/70) (два кабеля в траншее)	0	7 105 505
			АПвПу2г 3(1X185/35) (один кабель в траншее)	0	3 874 791
			АПвПу2г 3(1X185/35) (1 КЛ способом ГНБ, 2 трубы)	0	21 154 711
			АПвПу2г 3(1X185/50) (один кабель в траншее)	0	3 874 791
			АПвПу2г 3(1X185/50) (два кабеля в траншее)	0	7 675 641
			АПвПу2г 3(1X240/50) (один кабель в траншее)	0	4 159 872
			АПвПу2г 3(1X240/50) (два кабеля в траншее)	0	8 016 800
			АПвПу2г 3(1X240/50) (1 КЛ способом ГНБ, 2 трубы)	0	24 358 741
			АПвПу2г 3(1X240/70) (один кабель в траншее)	0	4 159 872
			АПвПу2г 3(1X240/70) (два кабеля в траншее)	0	8 154 723
			АПвПу2г 3x240/70, прокол ГНБ из 2-х труб	0	24 358 741
			АПвПу2г 3x240/70, прокол ГНБ из 4-х труб	0	35 567 936
АСБ 3x240 (1 КЛ способом ГНБ 1 труба)	0	15 568 224			
АПвПу2г 3(1X300/70) (один кабель в траншее)	0	4 489 625			
АПвПу2г 3(1X300/70) (два кабеля в траншее)	0	8 660 550			
АПвПу2г 3x300/70, прокол ГНБ из 2-х труб	0	35 026 124			
АПвПу2г 3x300/70, прокол ГНБ из 4-х труб	0	51 676 444			

№ п/п	Наименование мероприятий	Уровень напряжения	Вид (тип) используемого материала	Размер стандартизированной тарифной ставки на 2020 год	
				Максимальная мощность энергопринимающих устройств	
				до 150 кВт (включительно)	свыше 150 кВт
1	2	3	4	5	
			АПвПу2г 3(1X400/70) (один кабель в траншее)	0	5 089 605
			АПвПу2г 3(1X400/70) (два кабеля в траншее)	0	10 070 062
			АПвПу2г 3x400/70, прокол ГНБ из 2-х труб	0	38 523 479
			АПвПу2г 3x400/70, прокол ГНБ из 4-х труб	0	62 255 356
			АПвПу2г 3(1X500/70) (один кабель в траншее)	0	7 612 662
			АПвПу2г 3(1X500/70) (два кабеля в траншее)	0	11 814 805
			АПвПу2г 3x500/70 (1 КЛ способом ГНБ, 2 трубы)	0	44 924 909
			АПвПу2г 3x500/70 (2 КЛ способом ГНБ, 4 трубы)	0	69 709 313
			АПвПу2г 3(1X630/70) (один кабель в траншее)	0	8 638 370
			АПвПу2г 3(1X630/70) (два кабеля в траншее)	0	13 753 495
			АПвПу2г 3x630/70 (1 КЛ способом ГНБ, 2 трубы)	0	46 956 300
			АПвПу2г 3x630/70 (2 КЛ способом ГНБ, 4 трубы)	0	72 542 262
		НН	АПвБШп 4X35 (один кабель в траншее)	0	2 656 286
			АПвБШп 4X150 (один кабель в траншее)	0	4 433 821
			АПвБШп 4X185 (один кабель в траншее)	0	4 963 864
			АПвБШп 4x185 (один кабель в траншее, без благоустройства)	0	2 345 923
			АПвБШп 4x185 (один кабель в траншее, с восстановлением озеленения)	0	3 348 531
			АПвБШп 4x185 (один кабель в траншее, с восстановлением тротуара)	0	6 965 923
			АПвБШп 4x185 (один кабель в траншее, с восстановлением проезжей части)	0	8 785 923
			АПвБШп 4x185 (два кабеля в траншее, без благоустройства)	0	3 447 578
			АПвБШп 4x185 (два кабеля в траншее, с восстановлением озеленения)	0	4 880 678
			АПвБШп 4x185 (два кабеля в траншее, с восстановлением тротуара)	0	8 067 578
			АПвБШп 4x185 (два кабеля в траншее, с восстановлением проезжей части)	0	9 887 578
			АПвБШп 4X240 (один кабель в траншее)	0	5 026 306
			АПвБШп 4x240 (один кабель в траншее, без благоустройства)	0	2 586 459
			АПвБШп 4x240 (один кабель в траншее, с восстановлением озеленения)	0	3 589 067
			АПвБШп 4x240 (один кабель в траншее, с восстановлением тротуара)	0	7 206 459

№ п/п	Наименование мероприятий	Уровень напряжения	Вид (тип) используемого материала	Размер стандартизированной тарифной ставки на 2020 год	
				Максимальная мощность энергопринимающих устройств	
				до 150 кВт (включительно)	свыше 150 кВт
1	2	3	4	5	
			АПвБШп 4х240 (один кабель в траншее, с восстановлением проезжей части)	0	9 026 459
			АПвБШп 4х240 (два кабеля в траншее, без благоустройства)	0	3 928 650
			АПвБШп 4х240 (два кабеля в траншее, с восстановлением озеленения)	0	5 361 750
			АПвБШп 4х240 (два кабеля в траншее, с восстановлением тротуара)	0	8 548 650
			АПвБШп 4х240 (два кабеля в траншее, с восстановлением проезжей части)	0	10 368 650
			АПвБШп 4х240, прокол ГНБ из 2-х труб	0	18 563 571
			АПвБШп 4х240, прокол ГНБ из 4-х труб	0	23 988 705
			АСБ2л 4х120 (один кабель в траншее)	0	3 805 972
4	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство пунктов секционирования (реклоузеров, распределительных пунктов, переключательных пунктов) в расчете на 1 шт., руб./шт (С4)	СН2/НН	реклоузер	0	1 622 046
			БКРП-6кВ (14 яч.)	0	28 054 279
5	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)	СН2/НН	КТП 1Х63	0	14 527
			КТП 1Х100	0	9 583
			КТП 1Х160	0	6 298
			КТП 1Х250	0	5 631
			КТП 1Х400	0	3 366
			КТП 1Х630	0	3 229
			КТП 1Х1000	0	2 568
			КТП 2Х63	0	11 535
			КТП 2Х100	0	8 830
			КТП 2Х160	0	5 918
			КТП 2Х250	0	4 192
			КТП 2Х400	0	2 924
			КТП 2Х630	0	2 364
			БКТП 1Х100	0	45 018
			БКТП 1Х160	0	29 832
			БКТП 1Х250	0	19 876
			БКТП 1Х400	0	16 745
			БКТП 1Х630	0	13 526
			БКТП 1Х1000	0	8 853
			БКТП 1Х1250	0	7 190

№ п/п	Наименование мероприятий	Уровень напряжения	Вид (тип) используемого материала	Размер стандартизированной тарифной ставки на 2020 год	
				Максимальная мощность энергопринимающих устройств	
				до 150 кВт (включительно)	свыше 150 кВт
1	2	3	4	5	
			БКТП 1X1600	0	4 026
			БКТП 2X100	0	28 131
			БКТП 2X160	0	21 590
			БКТП 2X250	0	14 812
			БКТП 2X1000	0	5 748
			БКТП 2X1250	0	6 306
			БКТП 2X1600	0	4 348
			БКТП 2X2500	0	4 133
6	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	БКРТП 2X1000	0	23 346
			БКРТП 2X1250	0	19 840
			БКРТП 4X1000	0	11 784
			БКРТП 4X1250	0	10 006
			БКРТП 4X1600	0	8 108
7	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на осуществление мероприятий по организации коммерческого учета электрической энергии (мощности), руб./точку учета (С8)	НН	Однофазные приборы учета прямого включения без трансформаторов тока	19 295,43	19 295,43
			Трехфазные приборы учета прямого включения без трансформаторов тока	30 841,39	30 841,39
			Трехфазные приборы учета полукосвенного включения с трансформаторами тока	34 846,14	34 846,14
		СН2	Трехфазные приборы учета прямого включения	246 070,67	246 070,67
			Трехфазные приборы учета косвенного включения	223 122,16	223 122,16

Примечания:

1. Стандартизированные тарифные ставки С2, С4, 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.

Приложение 3
к распоряжению
Комитета по тарифам
Санкт-Петербурга
от 05.10.2020 № 104-р

**ПЕРЕЧЕНЬ ТЕРРИТОРИАЛЬНЫХ СЕТЕВЫХ ОРГАНИЗАЦИЙ, В ОТНОШЕНИИ
КОТОРЫХ УСТАНАВЛИВАЕТСЯ ПЛАТА ЗА ТЕХНОЛОГИЧЕСКОЕ ПРИСОЕДИНЕНИЕ
К ЭЛЕКТРИЧЕСКИМ СЕТЯМ НА ТЕРРИТОРИИ
САНКТ-ПЕТЕРБУРГА НА 2020 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.	Публичное акционерное общество энергетики и электрификации «Россети Ленэнерго»	ПАО «Россети Ленэнерго»	7803002209	781001001
5.	Публичное акционерное общество энергетики и электрификации «Россети Ленэнерго» (имущество Санкт-Петербурга, переданное в доверительное управление)	ПАО «Россети Ленэнерго» (имущество Санкт-Петербурга, переданное в доверительное управление)	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.	Акционерное общество «Региональные электрические сети»	АО «РЭС»	7810785984	781001001
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