ПРАВИТЕЛЬСТВО САНКТ-ПЕТЕРБУРГА
КОМИТЕТ ПО ТАРИФАМ САНКТ-ПЕТЕРБУРГА

ПРОТОКОЛ ЗАСЕДАНИЯ ПРАВЛЕНИЯ

29.12.2020 № 314

Члены правления Комитета по тарифам Санкт-Петербурга: Коптин Д.В., Сафаров Г.Г., Анонен Е.О., Герасимов Д.А., Костылев С.В., Варданян Э.О.

Председательствовал: Коптин Д.В.

В заседании участвовали:

от Комитета по тарифам Санкт-Петербурга: Денисов И.В., Радько А.В., Власов А.А., Илларионова Е.В., Колбас А.С., Солдатов А.В.

Повестка дня: 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 2021 год.

Заседание правления Комитета по тарифам Санкт-Петербурга проведено в заочном формате.

В Комитет по тарифам Санкт-Петербурга поступили заявления и приложенные к ним расчетные и обосновывающие материалы от территориальных сетевых организаций для установления тарифных ставок для расчета платы за технологическое присоединение к электрическим сетям территориальных сетевых организаций на территории Санкт-Петербурга на 2021 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 11.09.2014 № 215-э/1 «Об утверждении Методических указаний по определению выпадающих доходов, связанных с осуществлением технологического присоединения 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» (далее – Методические указания), 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», рассмотрев расчетные и обосновывающие материалы, представленные территориальными сетевыми организациями, и заключение об экономической обоснованности расходов и прибыли, формирующих тарифные ставки для расчета платы за технологическое присоединение к электрическим сетям территориальных сетевых организаций на территории Санкт-Петербурга на 2021 год,

правление приняло решение:

1. Установить ставки за единицу максимальной мощности для расчета платы за технологическое присоединение к электрическим сетям территориальных сетевых организаций на территории Санкт-Петербурга на 2021 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 протоколу.

2. Установить стандартизированные тарифные ставки для расчета платы за технологическое присоединение к электрическим сетям территориальных сетевых организаций на территории Санкт-Петербурга на 2021 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 протоколу.

3. Ставки за единицу максимальной мощности, установленные в пункте 1 приложения 1 к настоящему протоколу, и стандартизированные тарифные ставки для расчета платы за технологическое присоединение к электрическим сетям территориальных сетевых организаций, установленные в пункте 1 приложения 2 к настоящему протоколу, 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 2021 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»:

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

где:

C_1^{maxN} – 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^{maxN} – 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:

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

где:

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

$C_{3,i}^{maxN}$ – 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:

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

где:

$C_{4,i}^{maxN}$ – 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.);

$C_{5,i}^{maxN}$ – 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);

$C_{6,i}^{maxN}$ – 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);

$C_{7,i}^{maxN}$ – 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):

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

где:

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

$P_{ист\,1}$ - 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.);

$P_{ист\,2}$ – 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»:

$$P_1 = C_1 + C_8 \times m, (руб.), \qquad (5)$$

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):

$$Р_{общ} = Р + (Р_{ист\ 1} + Р_{ист\ 2})\ (руб.), \quad (8)$$

где:

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

$Р_{ист\ 1}$ – 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.);

$Р_{ист\ 2}$ – 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 протокола, согласно приложению 3 к настоящему протоколу.

6. Определить выпадающие доходы территориальных сетевых организаций от присоединения энергопринимающих устройств заявителей на 2021 год, размер которых включается в тариф на оказание услуг по передаче электрической энергии территориальных сетевых организаций на территории Санкт-Петербурга на 2021 год, согласно приложению 4 к настоящему протоколу.

Председатель правления Комитета по тарифам Санкт-Петербурга **Д.В.Коптин**

Члены правления Комитета по тарифам Санкт-Петербурга

Г.Г.Сафаров

Е.О.Анонен

Д.А.Герасимов

Э.О.Варданян
(совещательный голос)

Письмом исх. от 29.12.2020 №б/н; вх. от 29.12.2020 №01-14-3655/20-0-0 представитель Ассоциации „НП Совет рынка" С.В. Косинцев проголосовал „против".

С решением правления Комитета по тарифам Санкт-Петербурга ознакомлены:

1. ООО «ИЖЭК» письмо исх. от 28.12.2020 № 500/502; вх. от 28.12.2020 № 01-14-3643/20-0-0 .

2. АО «КировТЭК» письмо исх. от 28.12.2020 № 91900-20/1984; вх. от 28.12.2020 № 01-14-3636/20-6-0.

3. ЗАО «КСК» письмо исх. от 28.12.2020 № 3/100-4.04/836; вх. от 28.12.2020 № 01-14-3636/20-1-0.

4. ПАО «Россети Ленэнерго» письмо исх. от 28.12.2020 № ЛЭ/14-20/555; вх. от 28.12.2020 № 01-14-3636/20-2-0.

5. АО «ЛОМО» письмо исх. от 26.12.2020 № 128/14-132; вх. от 28.12.2020 № 01-14-3636/20-3-0 .

6. ОАО «ОЭК» письмо исх. от 28.12.2020 № 33-1-12/3230; вх. от 28.12.2020 № 01-14-3636/20-0-0.

7. АО «Оборонэнерго» письмо исх. от 28.12.2020 № СЗФ/030/6132; вх. от 28.12.2020 № 01-14-3636/20-7-0.

8. АО «РЭС» письмо исх. от 28.12.2020 № 07-02/258; вх. от 29.12.2020 № 01-14-3636/20-8-0 .

9. ОАО «РЖД» письмо исх. от 28.12.2020 № 39110 и-ЖДЭ; вх. от 29.12.2020 № 01-14-3657/20-0-0.

10. ООО «СП «Росэнерго» письмо исх. от 28.12.2020 №753; вх. от 28.12.2020 № 01-14-3636/20-4-0.

11. ПАО «Россети Ленэнерго» ДУ письмо исх. от 28.12.2020 № ЛЭ/14-20/555; вх. от 28.12.2020 № 01-14-3636/20-2-0.

12. ООО «РосЭнергоСеть» письмо исх. от 28.12.2020 №123; вх. от 28.12.2020 № 01-14-3645/20-0-0.

13. ООО «РСК «РЭС» письмо исх. от 26.12.2020 № 549-И; вх. от 28.12.2020 № 01-14-3636/20-5-0 .

Приложение 1
к протоколу заседания правления
Комитета по тарифам Санкт-Петербурга
от 29.12.2020 № 314

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 2021 ГОД, руб. кВт

№ п/п	Обозначение	Наименование	Единица измерения	Действуют с 01.01.2021 до 31.12.2021			
				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	7	8
1.	C_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	рублей/кВт	748,83	748,83	748,83	748,83
1.1.	$C_{1.1}$	Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий заявителю, руб./кВт	рублей/кВт	415,79	415,79	415,79	415,79
1.2.	$C_{1.2}$	Проверка сетевой организацией выполнения заявителем технических условий в соответствии с разделом IX Правил технологического присоединения, руб./кВт	рублей/кВт	333,04	333,04	333,04	333,04
2.	Ставки за единицу максимальной мощности по мероприятиям «последней мили»						
2.1.	C_2	Строительство воздушных линий					
2.1.1.	$C^{\text{город, 1 - 20 кВ}}_{\max N\ 2.3.1.4.1}$	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно	рублей/кВт		884,98		884,98
2.1.2.	$C^{\text{город, 0,4 кВ и ниже}}_{\max N\ 2.3.1.4.2}$	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным алюминиевым	рублей/кВт				1 359,30

№ п/п	Обозначение	Наименование	Единица измерения	Действуют с 01.01.2021 до 31.12.2021			
				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	7	8
		проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно					
2.1.3.	$C^{\text{город, 1 - 20 кВ}}_{\max N 2.3.1.4.2}$	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно	рублей/кВт		3 659,23		3 659,23
2.1.4.	$C^{\text{город, 0,4 кВ и ниже}}_{\max N 2.3.1.4.3}$	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением от 100 до 200 квадратных мм включительно	рублей/кВт				1 900,39
2.1.5.	$C^{\text{город, 1 - 20 кВ}}_{\max N 2.3.1.4.3}$	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением от 100 до 200 квадратных мм включительно	рублей/кВт		3 761,59		3 761,59
2.2.	C_3	Строительство кабельных линий					
2.2.1.	$C^{\text{город, 1 - 20 кВ}}_{\max N 2.3.1.4.3}$	кабельные линии в траншеях одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно	рублей/кВт		4 075,39		4 075,39
2.2.2.	$C^{\text{город, 1 - 20 кВ}}_{\max N 2.3.1.4.4}$	кабельные линии в траншеях одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 500 квадратных мм включительно	рублей/кВт		5 401,04		5 401,04
2.2.3.	$C^{\text{город, 0,4 кВ и ниже}}_{\max N 3.1.2.1.1}$	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода до 50 квадратных мм включительно	рублей/кВт				1 887,24
2.2.4.	$C^{\text{город, 0,4 кВ и ниже}}_{\max N 3.1.2.1.2}$	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм	рублей/кВт				1 849,75

№ п/п	Обозначение	Наименование	Единица измерения	Действуют с 01.01.2021 до 31.12.2021			
				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	7	8
		включительно					
2.2.5.	$C^{\text{город, 0,4 кВ и ниже}}_{\max N3.1.2.1.3}$	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно	рублей/кВт				4 368,26
2.2.6.	$C^{\text{город, 0,4 кВ и ниже}}_{\max N3.1.2.1.4}$	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 500 квадратных мм включительно	рублей/кВт				2 568,01
2.2.7.	$C^{\text{город, 1 - 20 кВ}}_{\max N3.1.2.2.1}$	кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода до 50 квадратных мм включительно	рублей/кВт				1 218,96
2.2.8.	$C^{\text{город, 0,4 кВ и ниже}}_{\max N3.1.2.2.2}$	кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно	рублей/кВт				2 029,90
2.2.9.	$C^{\text{город, 0,4 кВ и ниже}}_{\max N3.1.2.2.3}$	кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно	рублей/кВт				3 332,40
2.2.10.	$C^{\text{город, 1 - 20 кВ}}_{\max N3.1.2.2.3}$	кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно	рублей/кВт		4 560,05		4 560,05
2.2.11.	$C^{\text{город, 0,4 кВ и ниже}}_{\max N3.1.2.2.4}$	кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 200 до 500 квадратных мм включительно	рублей/кВт				4 720,50
2.2.12.	$C^{\text{город, 1 - 20 кВ}}_{\max N3.1.2.2.4}$	кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 200 до 500	рублей/кВт		7 336,94		7 336,94

№ п/п	Обозначение	Наименование	Единица измерения	Действуют с 01.01.2021 до 31.12.2021			
				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	7	8
		квадратных мм включительно					
2.2.13.	$C^{\text{город, 1 - 20 кВ}}_{\max N 3.6.1.1.3}$	кабельные линии, прокладываемые путем горизонтального наклонного бурения, одножильные с резиновой и пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно	рублей/кВт		15 632,70		15 632,70
2.2.14.	$C^{\text{город, 1 - 20 кВ}}_{\max N 3.6.1.1.4}$	кабельные линии, прокладываемые путем горизонтального наклонного бурения, одножильные с резиновой и пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 500 квадратных мм включительно	рублей/кВт		26 626,20		26 626,20
2.2.15.	$C^{\text{город, 0,4 кВ и ниже}}_{\max N 3.6.2.1.3}$	кабельные линии, прокладываемые путем горизонтального наклонного бурения, многожильные с резиновой и пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно	рублей/кВт				10 212,40
2.2.16.	$C^{\text{город, 1 - 20 кВ}}_{\max N 3.6.2.1.3}$	кабельные линии, прокладываемые путем горизонтального наклонного бурения, многожильные с резиновой и пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно	рублей/кВт		18 173,03		18 173,03
2.2.17.	$C^{\text{город, 0,4 кВ и ниже}}_{\max N 3.6.2.1.4}$	кабельные линии, прокладываемые путем горизонтального наклонного бурения, многожильные с резиновой и пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 500 квадратных мм включительно	рублей/кВт				21 062,12
2.2.18.	$C^{\text{город, 1 - 20 кВ}}_{\max N 3.4.1.2.6}$	кабельные линии, прокладываемые путем горизонтального наклонного бурения, многожильные с бумажной изоляцией	рублей/кВт		12 706,49		12 706,49

№ п/п	Обозначение	Наименование	Единица измерения	Действуют с 01.01.2021 до 31.12.2021			
				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	7	8
		сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно					
2.2.19.	$C_{\text{город, 1 - 20 кВ max } N\,3.6.2.2.4}$	кабельные линии, прокладываемые путем горизонтального наклонного бурения, многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 200 до 500 квадратных мм включительно	рублей/кВт		12 419,62		12 419,62
2.3.	C_5	Строительство трансформаторных подстанций (за исключением распределительных трансформаторных подстанций)					
2.3.1.	$C_{\text{город, 6(10)/0,4 кВ max } N5.1.2}$	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 25 до 100 кВА включительно	рублей/кВт				7 985,12
2.3.2.	$C_{\text{город, 6(10)/0,4 кВ max } N5.1.3}$	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 100 до 250 кВА включительно	рублей/кВт				18 591,44
2.3.3.	$C_{\text{город, 6(10) 0,4 кВ max } N5.1.4}$	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 250 до 400 кВА включительно	рублей/кВт				10 685,53
2.3.4.	$C_{\text{город, 6(10)/0,4 кВ max } N5.1.5}$	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 420 до 1000 кВА включительно	рублей/кВт				11 543,36
2.3.5.	$C_{\text{город, 6(10)/0,4 кВ max } N5.1.6}$	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью свыше 1000 кВА	рублей/кВт				6 380,75
2.3.6.	$C_{\text{город, 6(10)/0,4 кВ max } N5.2.3}$	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 100 до 250 кВА включительно	рублей/кВт				12 782,85
2.3.7.	$C_{\text{город, 6(10)/0,4 кВ max } N5.2.4}$	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 250 до 400 кВА включительно	рублей/кВт				8 322,11
2.3.8.	$C_{\text{город, 6(10)/0,4 кВ max } N5.2.5}$	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 420 до 1000 кВА	рублей/кВт				7 787,37

№ п/п	Обозначение	Наименование	Единица измерения	Действуют с 01.01.2021 до 31.12.2021			
				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	7	8
		включительно					
2.3.9.	$C^{\text{город, 6(10)/0,4 кВ}}_{\text{max.N5.2.6}}$	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью свыше 1000 кВА	рублей/кВт				6 176,43
2.4.	C_6	Строительство распределительных трансформаторных подстанций					
2.4.1.	$C^{\text{город, 6(10)/0,4 кВ}}_{6.1.5}$	распределительные двухтрансформаторные подстанции мощностью от 420 до 1000 кВА включительно	рублей/кВт				17 111,26
2.5.	C_4	Строительство пунктов секционирования (реклоузеров, распределительных пунктов, переключательных пунктов)					
2.5.1.	$C^{\text{город, 0,4 кВ и ниже}}_{4.2.3}$	распределительные пункты номинальным током от 250 до 500 А включительно	рублей/кВт				2 004,92
2.6.	C_8	Организация коммерческого учета электрической энергии (мощности):					
2.6.1.	$C^{\text{город, 0,4 кВ и ниже без ТТ}}_{\text{max.N8.1.1}}$	однофазные приборы учета прямого включения без трансформаторов тока	рублей/кВт			4 540,10	4 540,10
2.6.2.	$C^{\text{город, 0,4 кВ и ниже без ТТ}}_{\text{max.N8.2.1}}$	трехфазные приборы учета прямого включения без трансформаторов тока	рублей/кВт			2 164,31	2 164,31
2.6.3.	$C^{\text{город, 0,4 кВ и ниже с ТТ}}_{\text{max.N8.2.2}}$	трехфазные приборы учета полукосвенного включения с трансформаторами тока	рублей/кВт			207,13	207,13

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 протоколу заседания правления
Комитета по тарифам Санкт-Петербурга
от 29.12.2020 № 314

СТАНДАРТИЗИРОВАННЫЕ ТАРИФНЫЕ СТАВКИ ДЛЯ РАСЧЕТА ПЛАТЫ ЗА ТЕХНОЛОГИЧЕСКОЕ ПРИСОЕДИНЕНИЕ К ЭЛЕКТРИЧЕСКИМ СЕТЯМ ТЕРРИТОРИАЛЬНЫХ СЕТЕВЫХ ОРГАНИЗАЦИЙ НА ТЕРРИТОРИИ САНКТ-ПЕТЕРБУРГА НА 2021 ГОД

№ п/п	Обозначение	Наименование	Единица измерения	Размер стандартизированной тарифной ставки на 2021 год	
				Максимальная мощность энергопринимающих устройств	
				до 150 кВт (включительно)	свыше 150 кВт
1	2	3	4	5	6
1.	C_1	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, на подготовку и выдачу сетевой организацией технических условий заявителю и проверку сетевой организацией выполнения технических условий заявителем	рублей за одно присоединение	43 606,52	
1.1.	$C_{1.1}$	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на подготовку и выдачу сетевой организацией технических условий заявителю	рублей за одно присоединение	24 212,70	
1.2.	$C_{1.2}$	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на проверку выполнения сетевой организацией выполнения технических условий заявителем	рублей за одно присоединение	19 393,82	
2.	C_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			
2.1.	$C_{\text{город, 0,4 кВ и ниже}}^{2.3.1.4.1}$	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно	рублей/км	0	1 316 679,82
2.2.	$C_{\text{город, 1 - 20 кВ}}^{2.3.1.4.1}$	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно	рублей/км	0	1 760 929,41
2.3.	$C_{\text{город, 0,4 кВ и ниже}}^{2.3.1.4.2}$	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно	рублей/км	0	1 325 321,97
2.4.	$C_{\text{город, 1 - 20 кВ}}^{2.3.1.4.2}$	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно	рублей/км	0	2 860 567,53
2.5.	$C_{\text{город, 0,4 кВ и ниже}}^{2.3.1.4.3}$	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением от 100 до 200 квадратных мм	рублей/км	0	1 418 273,95

№ п/п	Обозначение	Наименование	Единица измерения	Размер стандартизированной тарифной ставки на 2021 год	
				Максимальная мощность энергопринимающих устройств	
				до 150 кВт (включительно)	свыше 150 кВт
1	2	3	4	5	6
		включительно			
2.6.	$C^{\text{город, 1 - 20 кВ}}_{2.3.1.4.3}$	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением от 100 до 200 квадратных мм включительно	рублей/км	0	3 691 513,68
3.	C_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			
3.1.	$C^{\text{город, 1 - 20 кВ}}_{3.1.1.1.2}$	кабельные линии в траншеях одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно	рублей/км	0	2 771 801,60
3.2.	$C^{\text{город, 1 - 20 кВ}}_{3.1.1.1.3}$	кабельные линии в траншеях одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно	рублей/км	0	3 694 009,07
3.3.	$C^{\text{город, 1 - 20 кВ}}_{3.1.1.1.4}$	кабельные линии в траншеях одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 500 квадратных мм включительно	рублей/км	0	5 498 079,23
3.4.	$C^{\text{город, 1 - 20 кВ}}_{3.1.1.1.5}$	кабельные линии в траншеях одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 500 до 800 квадратных мм включительно	рублей/км	0	8 975 266,43
3.5.	$C^{\text{город, 0,4 кВ и ниже}}_{3.1.2.1.1}$	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода до 50 квадратных мм включительно	рублей/км	0	2 759 881,15
3.6.	$C^{\text{город, 0,4 кВ и ниже}}_{3.1.2.1.2}$	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно	рублей/км	0	2 819 237,45
3.7.	$C^{\text{город, 0,4 кВ и ниже}}_{3.1.2.1.3}$	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно	рублей/км	0	4 882 097,36
3.8.	$C^{\text{город, 0,4 кВ и ниже}}_{3.1.2.1.4}$	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 500 квадратных мм включительно	рублей/км	0	5 222 331,93
3.9.	$C^{\text{город, 0,4 кВ и ниже}}_{3.1.2.2.1}$	кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода до 50 квадратных мм включительно	рублей/км	0	2 187 350,99
3.10.	$C^{\text{город, 0,4 кВ и ниже}}_{3.1.2.2.2}$	кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно	рублей/км	0	2 992 049,52
3.11.	$C^{\text{город, 0,4 кВ и ниже}}_{3.1.2.2.3}$	кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно	рублей/км	0	3 954 404,91

№ п/п	Обозначение	Наименование	Единица измерения	Размер стандартизированной тарифной ставки на 2021 год	
				Максимальная мощность энергопринимающих устройств	
				до 150 кВт (включительно)	свыше 150 кВт
1	2	3	4	5	6
3.12.	С город, 1 - 20 кВ 3.1.2.2.3	кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно	рублей/км	0	3 703 774,21
3.13.	С город, 0,4 кВ и ниже 3.1.2.2.4	кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 200 до 500 квадратных мм включительно	рублей/км	0	6 623 685,62
3.14.	С город, 1 - 20 кВ 3.1.2.2.4	кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 200 до 500 квадратных мм включительно	рублей/км	0	4 331 099,55
3.15.	С город, 1 - 20 кВ 3.6.1.1.2	кабельные линии, прокладываемые путем горизонтального наклонного бурения, одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно	рублей/км	0	15 330 088,42
3.16.	С город, 1 - 20 кВ 3.6.1.1.3	кабельные линии, прокладываемые путем горизонтального наклонного бурения, одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно	рублей/км	0	21 979 744,73
3.17.	С город, 1 - 20 кВ 3.6.1.1.4	кабельные линии, прокладываемые путем горизонтального наклонного бурения, одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 500 квадратных мм включительно	рублей/км	0	30 850 437,37
3.18.	С город, 1 - 20 кВ 3.6.1.1.5	кабельные линии, прокладываемые путем горизонтального наклонного бурения, одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 500 до 800 квадратных мм включительно	рублей/км	0	27 804 809,67
3.19.	С город, 0,4 кВ и ниже 3.6.2.1.2	кабельные линии, прокладываемые путем горизонтального наклонного бурения, многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно	рублей/км	0	13 886 940,11
3.20.	С город, 0,4 кВ и ниже 3.6.2.1.3	кабельные линии, прокладываемые путем горизонтального наклонного бурения, многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно	рублей/км	0	24 801 548,47
3.21.	С город, 1 - 20 кВ 3.6.2.1.3	кабельные линии, прокладываемые путем горизонтального наклонного бурения, многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно	рублей/км	0	15 924 822,67
3.22.		кабельные линии, прокладываемые путем горизонтального	рублей/км	0	19 287 550,27

№ п/п	Обозначение	Наименование	Единица измерения	Размер стандартизированной тарифной ставки на 2021 год	
				Максимальная мощность энергопринимающих устройств	
				до 150 кВт (включительно)	свыше 150 кВт
1	2	3	4	5	6
	$C^{\text{город, 0,4 кВ и ниже}}_{3.6.2.1.4}$	наклонного бурения, многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 500 квадратных мм включительно			
3.23.	$C^{\text{город, 1 - 20 кВ}}_{3.6.2.2.3}$	кабельные линии, прокладываемые путем горизонтального наклонного бурения, многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно	рублей/км	0	21 156 717,41
3.24.	$C^{\text{город, 1 - 20 кВ}}_{3.6.2.2.4}$	кабельные линии, прокладываемые путем горизонтального наклонного бурения, многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 200 до 500 квадратных мм включительно	рублей/км	0	16 175 384,74
4.	C_4	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство пунктов секционирования (реклоузеров, распределительных пунктов, переключательных пунктов)			
4.1.	$C^{\text{город, 1 - 20 кВ}}_{4.1.4}$	реклоузеры номинальным током от 500 до 1000 А включительно	рублей/шт	0	1 212 222,65
4.2.	$C^{\text{город, 0,4 кВ и ниже}}_{4.2.3}$	распределительные пункты номинальным током от 250 до 500 А включительно	рублей/шт	0	225 887,75
4.3.	$C^{\text{город, 1 - 20 кВ}}_{4.2.4}$	распределительные пункты номинальным током от 500 до 1000 А включительно	рублей/шт	0	21 259 659,34
5.	C_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			
5.1.	$C^{\text{город, 6(10) / 0,4 кВ}}_{5.1.2}$	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 25 до 100 кВА включительно	рублей/кВт	0	7 985,12
5.2.	$C^{\text{город, 6(10) / 0,4 кВ}}_{5.1.3.}$	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 100 до 250 кВА включительно	рублей/кВт	0	18 591,44
5.3.	$C^{\text{город, 6(10) / 0,4 кВ}}_{5.1.4.}$	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 250 до 400 кВА включительно	рублей/кВт	0	10 685,53
5.4.	$C^{\text{город, 6(10) / 0,4 кВ}}_{5.1.5.}$	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 420 до 1000 кВА включительно	рублей/кВт	0	11 543,36
5.5.	$C^{\text{город, 6(10) / 0,4 кВ}}_{5.1.6.}$	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью свыше 1000 кВА	рублей/кВт	0	6 380,75
5.6.	$C^{\text{город, 6(10) / 0,4 кВ}}_{5.2.3.}$	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 100 до 250 кВА включительно	рублей/кВт	0	12 782,85
5.7.	$C^{\text{город, 6(10) / 0,4 кВ}}_{5.2.4.}$	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 250 до 400 кВА включительно	рублей/кВт	0	8 322,11
5.8.	$C^{\text{город, 6(10) / 0,4 кВ}}_{5.2.5.}$	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 420 до 1000 кВА включительно	рублей/кВт	0	7 787,37
5.9.	$C^{\text{город, 6(10) / 0,4 кВ}}_{5.2.6.}$	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью свыше 1000 кВА	рублей/кВт	0	6 176,43

№ п/п	Обозначение	Наименование	Единица измерения	Размер стандартизированной тарифной ставки на 2021 год	
				Максимальная мощность энергопринимающих устройств	
				до 150 кВт (включительно)	свыше 150 кВт
1	2	3	4	5	6
6.	C_6	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ			
6.1.	$C^{\text{город. 6(10)/0,4 кВ}}_{6.1.5}$	распределительные двухтрансформаторные подстанции мощностью от 420 до 1000 кВА включительно	рублей/кВт	0	17 111,26
6.2.	$C^{\text{город. 6(10)/0,4 кВ}}_{6.1.6}$	распределительные двухтрансформаторные подстанции мощностью свыше 1000 кВА	рублей/кВт	0	12 443,75
7.	C_8	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности)			
7.1.	$C^{\text{город. 0,4 кВ и ниже без ТТ}}_{8.1.1}$	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) однофазные прямого включения	рублей за точку учета	19 295,43	19 295,43
7.2.	$C^{\text{город. 0,4 кВ и ниже без ТТ}}_{8.2.1}$	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные прямого включения	рублей за точку учета	30 841,39	30 841,39
7.3.	$C^{\text{город. 0,4 кВ и ниже с ТТ}}_{8.2.2}$	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные полукосвенного включения	рублей за точку учета	35 212,62	35 212,62
7.4.	$C^{\text{город. 1 - 20 кВ}}_{8.2.3}$	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные косвенного включения	рублей за точку учета	223 122,16	223 122,16

Примечания:
Стандартизированные тарифные ставки С2, С3, С4, С5, С6 рассчитаны для технологического присоединения энергопринимающих устройств к одному источнику энергоснабжения по третьей категории надежности электроснабжения.

Приложение 3
к протоколу заседания правления
Комитета по тарифам Санкт-Петербурга
от 29.12.2020 № 314

ПЕРЕЧЕНЬ ТЕРРИТОРИАЛЬНЫХ СЕТЕВЫХ ОРГАНИЗАЦИЙ, В ОТНОШЕНИИ КОТОРЫХ УСТАНАВЛИВАЕТСЯ ПЛАТА ЗА ТЕХНОЛОГИЧЕСКОЕ ПРИСОЕДИНЕНИЕ К ЭЛЕКТРИЧЕСКИМ СЕТЯМ НА ТЕРРИТОРИИ САНКТ-ПЕТЕРБУРГА НА 2021 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.	Акционерное общество «ЛОМО»	АО «ЛОМО»	7804002321	783450001
6.	Открытое акционерное общество «ОБЪЕДИНЕННАЯ ЭНЕРГЕТИЧЕСКАЯ КОМПАНИЯ»	ОАО «ОЭК»	7810258843	781301001
7.	Акционерное общество «Оборонэнерго» (филиал Северо-Западный)	АО «Оборонэнерго» (филиал Северо-Западный)	7704726225	784143001
8.	Акционерное общество «Региональные электрические сети»	АО «РЭС»	7810785984	781001001
9.	Открытое акционерное общество «Российские железные дороги» (Октябрьская дирекция по энергообеспечению – структурное подразделение Трансэнерго – филиала ОАО «РЖД»)	ОАО «РЖД» (Октябрьская дирекция по энергообеспечению)	7708503727	783845004
10.	Общество с ограниченной ответственностью «Сетевое предприятие «Росэнерго»	ООО «Сетевое предприятие «Росэнерго»	7802456200	780601001
11.	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)	7826074344	781001001
12.	ООО «РосЭнергоСеть»	ООО «РосЭнергоСеть»	7802742264	781601001
13.	ООО «Региональная Сетевая Компания «Распределительные Электрические Сети»	ООО «РСК «РЭС»	7804659741	780401001

Приложение 4
к протоколу заседания правления
Комитета по тарифам Санкт-Петербурга
от 29.12.2020 №314

ВЫПАДАЮЩИЕ ДОХОДЫ ТЕРРИТОРИАЛЬНЫХ СЕТЕВЫХ ОРГАНИЗАЦИЙ ОТ ПРИСОЕДИНЕНИЯ ЭНЕРГОПРИНИМАЮЩИХ УСТРОЙСТВ ЗАЯВИТЕЛЕЙ НА 2021 ГОД, РАЗМЕР КОТОРЫХ ВКЛЮЧАЕТСЯ В ТАРИФ НА ОКАЗАНИЕ УСЛУГ ПО ПЕРЕДАЧЕ ЭЛЕКТРИЧЕСКОЙ ЭНЕРГИИ ТЕРРИТОРИАЛЬНЫХ СЕТЕВЫХ ОРГАНИЗАЦИЙ НА 2021 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.	ПАО «Россети Ленэнерго»	11 385,50
5.	АО «ЛОМО»	0,00
6.	ОАО «ОЭК»	0,00
7.	АО «Оборонэнерго» (филиал Северо-Западный)	0,00
8.	АО «РЭС»	20,21
9.	ОАО «РЖД» (Октябрьская дирекция по энергообеспечению)	16,14
10.	ООО «Сетевое предприятие «Росэнерго»	0,00
11.	ПАО «Россети Ленэнерго» (имущество Санкт-Петербурга, переданное в доверительное управление)	0,00
12.	ООО «РосЭнергоСеть»	0,00
13.	ООО «РСК «РЭС»	0,00