



ПРАВИТЕЛЬСТВО САНКТ-ПЕТЕРБУРГА
КОМИТЕТ ПО ТАРИФАМ САНКТ-ПЕТЕРБУРГА

ПРОТОКОЛ ЗАСЕДАНИЯ ПРАВЛЕНИЯ

29.12.2021

№ 247

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

Председательствовал: Коптин Д.В.

В заседании участвовали:

от Комитета по тарифам Санкт-Петербурга: Колбас А.С., Радько А.В., Власов А.А., Илларионова Е.В., Малерчук И.В., 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 2022 год.

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

В Комитет по тарифам Санкт-Петербурга поступили заявления и приложения 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 2022 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 2022 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 2022 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 2022 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 2022 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 протокола (руб./кВт).

$C_1^{\max N}$ утверждается итоговой суммой, а также в разбивке по следующим ставкам (руб. за одно присоединение):

$C_{1.1}^{\max N}$ – ставка на покрытие расходов на подготовку и выдачу сетевой организацией технических условий заявителю;

$C_{1.2}^{\max N}$ – ставка на покрытие расходов на проверку сетевой организацией выполнения заявителем технических условий со следующей дифференциацией:

$C_{1.2.1}^{\max N}$ – для случаев технологического присоединения объектов заявителей, указанных в пунктах 12(1) и 14 Правил технологического присоединения, кроме случаев, если технологическое присоединение энергопринимающих устройств таких заявителей осуществляется на уровне напряжения выше 0,4 кВ;

$C_{1.2.2}^{\max N}$ – для иных случаев технологического присоединения объектов заявителей.

$C_8^{\max N}$ – 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 протокола:

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

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 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 или с Главой V Методических указаний (руб.).

4.2. Стандартизированные тарифные ставки:

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

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

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 протокола (руб. за одно присоединение).

C_1 утверждается итоговой суммой, а также в разбивке по следующим ставкам (руб. за одно присоединение):

$C_{1.1}$. – ставка на покрытие расходов на подготовку и выдачу сетевой организацией технических условий заявителю;

$C_{1.2}$. – ставка на покрытие расходов на проверку сетевой организацией выполнения заявителем технических условий со следующей дифференциацией:

$C_{1.2.1}$. – для случаев технологического присоединения объектов заявителей, указанных в пунктах 12(1) и 14 Правил технологического присоединения, кроме случаев, если технологическое присоединение энергопринимающих устройств таких заявителей осуществляется на уровне напряжения выше 0,4 кВ;

$C_{1.2.2}$. – для иных случаев технологического присоединения объектов заявителей.

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 протокола:

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

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 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 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 2022 год, размер

которых включается в тариф на оказание услуг по передаче электрической энергии территориальных сетевых организаций на территории Санкт-Петербурга на 2022 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

С.В.Костылев

Н.Ю.Кучиева
(совещательный голос)

„против“
(исх. от 29.12.2021 8/14;
вх. от 29.12.2021 №1-14-3469/21-0-0).
Решение сетевых
(исх. от 14.12.2021 №5/37727/21;
вх. от 29.12.2021 №01-13-2981/21-0-0).

Решением правления Комитета по тарифам Санкт-Петербурга

1) ООО „ВЭСЭК“; исх. от 28.12.2021 №500/551; вх. от 29.12.2021 №01-14-3472/21-3-0

2) АО „КСК“; исх. от 28.12.2021 №3/100-4.04/98; вх. от 29.12.2021 №01-14-3472/21-9-0

3) ПАО „Россети Северо-Запад“; исх. от 28.12.2021 №14-29285; вх. от 29.12.2021 №01-14-3484/21-0-0

4) АО „ВМО“; исх. от 29.12.2021 №14-162; вх. от 29.12.2021 №01-14-3472/21-6-0

5) АО „Оборонэнерго“; исх. от 29.12.2021 №39/030/1633; вх. от 29.12.2021 №01-14-3472/21-9-0

6) АО „РКС“; исх. от 29.12.2021 №16/96/ОКТИТЭ; вх. от 29.12.2021 №01-14-3472/21-0-0

7) ООО „СП „Росэнерго““; исх. от 29.12.2021 №747; вх. от 29.12.2021 №01-14-3472/21-2-0

8) ООО „РосэнергоСиб“; исх. от 28.12.2021 №266; вх. от 29.12.2021 №01-3474/21-0-0

Приложение 1

к протоколу заседания правления
Комитета по тарифам Санкт-Петербурга
от 29.12.2021 № 247

**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 2022 ГОД, руб. кВт**

№ п/п	Обозначение	Наименование	Единица измерения	Размер стандартизированной тарифной ставки на 2022 год	
				Максимальная мощность энергопринимающих устройств	
1	2	3	4	5	6
1.	C_{maxNI}	ставка за 1 кВт максимальной мощности 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/кВт**		919,06
			рублей/кВт***		796,71
1.1.	$C_{maxNI.1}$	ставка за 1 кВт максимальной мощности на покрытие расходов сетевой организации на подготовку и выдачу сетевой организацией технических условий заявителю*	рублей/кВт		490,06

№ п/п	Обозначение	Наименование	Единица измерения	Размер стандартизированной тарифной ставки на 2022 год	
				Максимальная мощность энергопринимающих устройств	
				до 150 кВт (включительно)	свыше 150 кВт
1	2	3	4	5	6
1.2.	$C_{maxN1.2.1}$	ставка за 1 кВт максимальной мощности на покрытие расходов на выдачу акта об осуществлении технологического присоединения Заявителям, указанным в абзаце восьмом пункта 24 Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям*	рублей/кВт	429,00	
1.3.	$C_{maxN1.2.2}$	ставка за 1 кВт максимальной мощности на покрытие расходов на проверку выполнения технических условий Заявителями, указанными в абзаце девятом пункта 24 Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям*	рублей/кВт	306,65	
2.	C_{maxN2}	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство воздушных линий электропередачи на 1-м уровне напряжения в расчете на 1 км линий			
2.1.	$C_{ггород, 0,4 кВ и ниже}$ $maxV2.3.1.4.1.1$	Воздушные линии на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно одноцепные	рублей/кВт	0	985,91
2.2.	$C_{ггород, 1-20 кВ}$ $maxV2.3.1.4.1.1$	Воздушные линии на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно одноцепные	рублей/кВт	0	922,79
2.3.	$C_{ггород, 0,4 кВ и ниже}$ $maxV2.3.1.4.2.1$	Воздушные линии на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно одноцепные	рублей/кВт	0	1 415,49

№ п/п	Обозначение	Наименование	Единица измерения	Размер стандартизированной тарифной ставки на 2022 год	
				Максимальная мощность энергопринимающих устройств	
				до 150 кВт (включительно)	свыше 150 кВт
1	2	3	4	5	6
2.4.	С _{город} , 1–20 кВ т _{ст} №2.3.1.4.2.1	Воздушные линии на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно одноцепные	рублей/кВт	0	3 728,10
2.5.	С _{город} , 0,4 кВ и ниже т _{ст} №2.3.1.4.3.1	Воздушные линии на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением от 100 до 200 квадратных мм включительно одноцепные	рублей/кВт	0	1 982,56
2.6.	С _{город} , 1–20 кВ т _{ст} №2.3.1.4.3.1	Воздушные линии на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением от 100 до 200 квадратных мм включительно одноцепные	рублей/кВт	0	3 924,02
3.	С _{таx} №3	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство кабельных линий электропередачи на 1-м уровне напряжения в расчете на 1 км линий			
3.1.	С _{город} , 1–10 кВ т _{ст} №3.1.1.1.2.1	Кабельные линии в траншеях одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	рублей/кВт	0	2 070,79
3.2.	С _{город} , 1–10 кВ т _{ст} №3.1.1.1.2.2	Кабельные линии в траншеях одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с двумя кабелями в траншее	рублей/кВт	0	2 204,72
3.3.	С _{город} , 1–10 кВ т _{ст} №3.1.1.1.3.1	Кабельные линии в траншеях одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	рублей/кВт	0	4 245,01

№ п/п	Обозначение	Наименование	Единица измерения	Размер стандартизированной тарифной ставки на 2022 год	
				Максимальная мощность энергопринимающих устройств	
				до 150 кВт (включительно)	свыше 150 кВт
1	2	3	4	5	6
3.4.	С _г город, 15–20 кВ т _{ах} №3.1.1.1.3.1	Кабельные линии в траншеях одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	рублей/кВт	0	4 251,24
3.5.	С _г город, 1–10 кВ т _{ах} №3.1.1.1.3.2	Кабельные линии в траншеях одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с двумя кабелями в траншее	рублей/кВт	0	5 158,78
3.6.	С _г город, 1–10 кВ т _{ах} №3.1.1.1.4.1	Кабельные линии в траншеях одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	рублей/кВт	0	5 635,46
3.7.	С _г город, 15–20 кВ т _{ах} №3.1.1.1.4.1	кабельные линии в траншеях одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	рублей/кВт	0	5 712,46
3.8.	С _г город, 1–10 кВ т _{ах} №3.1.1.1.4.2	Кабельные линии в траншеях одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с двумя кабелями в траншее	рублей/кВт	0	6 800,67
3.9.	С _г город, 1–10 кВ т _{ах} №3.1.1.1.4.4	Кабельные линии в траншеях одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с четырьмя кабелями в траншее	рублей/кВт	0	8 590,71

№ п/п	Обозначение	Наименование	Единица измерения	Размер стандартизированной тарифной ставки на 2022 год	
				Максимальная мощность энергопринимающих устройств	
				до 150 кВт (включительно)	свыше 150 кВт
1	2	3	4	5	6
3.10.	С _{город} 1-10 кВ т _{ка} V3.1.1.1.5.1	Кабельные линии в траншеях одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 250 до 300 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	рублей/кВт	0	5 955,28
3.11.	С _{город} 15-20 кВ т _{ка} V3.1.1.1.5.1	Кабельные линии в траншеях одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 250 до 300 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	рублей/кВт	0	6 032,09
3.12.	С _{город} 1-10 кВ т _{ка} V3.1.1.1.5.2	Кабельные линии в траншеях одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 250 до 300 квадратных мм включительно с двумя кабелями в траншее	рублей/кВт	0	8 994,99
3.13.	С _{город} 1-10 кВ т _{ка} V3.1.1.1.6.1	Кабельные линии в траншеях одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 300 до 400 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	рублей/кВт	0	6 068,95
3.14.	С _{не город} 15-20 кВ т _{ка} V3.1.1.1.6.1	Кабельные линии в траншеях одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 300 до 400 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	рублей/кВт	0	6 118,77
3.15.	С _{город} 1-10 кВ т _{ка} V3.1.1.1.6.2	Кабельные линии в траншеях одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 300 до 400 квадратных мм включительно с двумя кабелями в траншее	рублей/кВт	0	9 928,53

№ п/п	Обозначение	Наименование	Единица измерения	Размер стандартизированной тарифной ставки на 2022 год	
				Максимальная мощность энергопринимающих устройств	
				до 150 кВт (включительно)	свыше 150 кВт
1	2	3	4	5	6
3.16.	С _{город} , 0,4 кВ и ниже таха\3.1.2.1.1.1	Кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода до 50 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	рублей/кВт	0	1 951,84
3.17.	С _{город} , 0,4 кВ и ниже таха\3.1.2.1.1.1	Кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	рублей/кВт	0	1 868,07
3.18.	С _{город} , 0,4 кВ и ниже таха\3.1.2.1.3.1	Кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	рублей/кВт	0	4 378,45
3.19.	С _{город} , 0,4 кВ и ниже таха\3.1.2.1.3.2	Кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с двумя кабелями в траншее	рублей/кВт	0	4 810,66
3.20.	С _{город} , 0,4 кВ и ниже таха\3.1.2.1.3.4	Кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с четырьмя кабелями в траншее	рублей/кВт	0	5 610,54
3.21	С _{город} , 0,4 кВ и ниже таха\3.1.2.1.4.1	Кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	рублей/кВт	0	2 673,30

№ п/п	Обозначение	Наименование	Единица измерения	Размер стандартизированной тарифной ставки на 2022 год	
				Максимальная мощность энергопринимающих устройств	
				до 150 кВт (включительно)	свыше 150 кВт
1	2	3	4	5	6
3.22.	С _г город, 0,4 кВ и ниже <i>т</i> а _а х _х 3.1.2.1.4.2	Кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с двумя кабелями в траншее	рублей/кВт	0	5 469,05
3.23.	С _г город, 0,4 кВ и ниже <i>т</i> а _а х _х 3.1.2.1.4.4	Кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с четырьмя кабелями в траншее	рублей/кВт	0	5 937,97
3.24.	С _г город, 0,4 кВ и ниже <i>т</i> а _а х _х 3.1.2.2.2.1	Кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	рублей/кВт	0	2 033,52
3.25.	С _г город, 0,4 кВ и ниже <i>т</i> а _а х _х 3.1.2.2.3.1	Кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	рублей/кВт	0	3 366,94
3.26.	С _г город, 1–10 кВ <i>т</i> а _а х _х 3.1.2.2.3.1	Кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	рублей/кВт	0	4 622,52
3.27.	С _г город 1–10 кВ <i>т</i> а _а х _х 3.1.2.2.3.2	Кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с двумя кабелями в траншее	рублей/кВт	0	6 396,25

№ п/п	Обозначение	Наименование	Единица измерения	Размер стандартизированной тарифной ставки на 2022 год	
				Максимальная мощность энергопринимающих устройств	
				до 150 кВт (включительно)	свыше 150 кВт
1	2	3	4	5	6
3.28.	С _{город} , 1–10 кВ Т _{Тех} № 3.1.2.2.4.1	Кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	рублей/кВт	0	4 118,49
3.29.	С _{город} , 1–10 кВ Т _{Тех} № 3.1.2.2.4.2	Кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с двумя кабелями в траншее	рублей/кВт	0	7 186,30
3.30.	С _{город} , 1–10 кВ Т _{Тех} № 3.6.1.1.3.2	Кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с двумя трубами в скважине	рублей/кВт	0	16 143,29
3.31.	С _{не город} , 15–20 кВ Т _{Тех} № 3.6.1.1.3.2	Кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с двумя трубами в скважине	рублей/кВт	0	16 305,32
3.32.	С _{город} , 1–10 кВ Т _{Тех} № 3.6.1.1.3.4	Кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с четырьмя трубами в скважине	рублей/кВт	0	18 765,85

№ п/п	Обозначение	Наименование	Единица измерения	Размер стандартизированной тарифной ставки на 2022 год	
				Максимальная мощность энергопринимающих устройств	
				до 150 кВт (включительно)	свыше 150 кВт
1	2	3	4	5	6
3.33.	Стород, 1-10 кВ Тар.№3.6.1.1.3.5	Кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, одножилные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с количеством труб в скважине более четырех	рублей/кВт	0	30 774,03
3.34.	Стород, 1-10 кВ Тар.№3.6.1.1.4.2	Кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, одножилные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с двумя трубами в скважине	рублей/кВт	0	27 198,45
3.35.	Стород, 15-20 кВ Тар.№3.6.1.1.4.2	Кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, одножилные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с двумя трубами в скважине	рублей/кВт	0	27 613,00
3.36.	Стород, 1-10 кВ Тар.№3.6.1.1.4.4	Кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, одножилные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с четырьмя трубами в скважине	рублей/кВт	0	30 648,22
3.37.	Стород, 1-10 кВ Тар.№3.6.1.1.4.5	Кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, одножилные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с количеством труб в скважине более четырех	рублей/кВт	0	31 777,91

№ п/п	Обозначение	Наименование	Единица измерения	Размер стандартизированной тарифной ставки на 2022 год	
				Максимальная мощность энергопринимающих устройств	
				до 150 кВт (включительно)	свыше 150 кВт
1	2	3	4	5	6
3.38.	Сгород, 1–10 кВ Тех. № 3.6.1.1.5.4	Кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, одножилные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 250 до 300 квадратных мм включительно с четырьмя трубами в скважине	рублей/кВт	0	27 573,90
3.39.	Сгород, 1–10 кВ Тех. № 3.6.1.1.5.5	Кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, одножилные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 250 до 300 квадратных мм включительно с количеством труб в скважине более четырех	рублей/кВт	0	31 955,98
3.40.	Сгород, 0,4 кВ и ниже Тех. № 3.6.2.1.2.2	Кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, многожилные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с двумя трубами в скважине	рублей/кВт	0	21 726,12
3.41.	Сгород, 0,4 кВ и ниже Тех. № 3.6.2.1.3.2	Кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, многожилные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с двумя трубами в скважине	рублей/кВт	0	10 651,16
3.42.	Сгород, 0,4 кВ и ниже Тех. № 3.6.2.1.4.2	Кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, многожилные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с двумя трубами в скважине	рублей/кВт	0	26 135,46

№ п/п	Обозначение	Наименование	Единица измерения	Размер стандартизированной тарифной ставки на 2022 год	
				Максимальная мощность энергопринимающих устройств	
				до 150 кВт (включительно)	свыше 150 кВт
1	2	3	4	5	6
3.43.	С _{город} , 0,4 кВ и ниже max.V.3.6.2.1.4.4	Кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, многожилные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с четырьмя трубами в скважине	рублей/кВт	0	27 291,83
3.44.	С _{город} , 0,4 кВ и ниже max.V.3.6.2.1.4.5	Кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, многожилные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с количеством труб в скважине более четырех	рублей/кВт	0	27 589,11
3.45.	С _{город} , 1–10 кВ max.V.3.6.2.2.3.2	Кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, многожилные с бумажной изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с двумя трубами в скважине	рублей/кВт	0	13 137,24
3.46.	С _{город} , 1–10 кВ max.V.3.6.2.2.4.2	Кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, многожилные с бумажной изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с двумя трубами в скважине	рублей/кВт	0	12 950,13
4.	С _{maxN4}	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство пунктов секционирования (реклоузеров, распределительных пунктов, переключательных пунктов)			

№ п/п	Обозначение	Наименование	Единица измерения	Размер стандартизированной тарифной ставки на 2022 год	
				Максимальная мощность энергопринимающих устройств	
				до 150 кВт (включительно)	свыше 150 кВт
1	2	3	4	5	6
4.1.	С _{город, 0,4 кВ и ниже} max.N 4.4.3.3	Распределительные пункты (РП), за исключением комплектных распределительных устройств наружной установки (КРН, КРУН), номинальным током от 250 до 500 А включительно с количеством ячеек от 5 до 10 включительно	рублей/кВт	0	2 074,35
5.	С _{max} N5	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.	С _{не город, 10/0,4 кВ} max.N 5.1.1.1	Однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью до 25 кВА включительно столбового/мачтового типа	рублей/кВт	0	13 863,62
5.2.	С _{не город, 10/0,4 кВ} max.N 5.1.2.1	Однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 25 до 100 кВА включительно столбового/мачтового типа	рублей/кВт	0	5 924,76
5.3.	С _{не город, 10/0,4 кВ} max.N 5.1.2.2	Однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 25 до 100 кВА включительно шкафного или киоскового типа	рублей/кВт	0	8 781,70
5.4.	С _{не город, 10/0,4 кВ} max.N 5.1.3.1	Однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 100 до 250 кВА включительно столбового/мачтового типа	рублей/кВт	0	4 076,60
5.5.	С _{не город, 10/0,4 кВ} max.N 5.1.3.2	Однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 100 до 250 кВА включительно шкафного или киоскового типа	рублей/кВт	0	7 767,13

№ п/п	Обозначение	Наименование	Единица измерения	Размер стандартизированной тарифной ставки на 2022 год	
				Максимальная мощность энергопринимающих устройств	
				до 150 кВт (включительно)	свыше 150 кВт
1	2	3	4	5	6
5.6.	С _{не город, 10/0,4 кВ} max.N 5.1.3.3	Однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 100 до 250 кВА включительно блочного типа	рублей/кВт	0	40 263,49
5.7.	С _{не город, 10/0,4 кВ} max.N 5.1.4.2	Однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 250 до 400 кВА включительно шкафного или киоскового типа	рублей/кВт	0	4 284,45
5.8.	С _{не город, 10/0,4 кВ} max.N 5.1.4.3	Однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 250 до 400 кВА включительно блочного типа	рублей/кВт	0	16 595,47
5.9.	С _{не город, 10/0,4 кВ} max.N 5.1.5.2	Однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 400 до 1000 кВА включительно шкафного или киоскового типа	рублей/кВт	0	3 491,16
5.10.	С _{не город, 10/0,4 кВ} max.N 5.1.5.3	Однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 400 до 1000 кВА включительно блочного типа	рублей/кВт	0	11 942,74
5.11.	С _{не город, 10/0,4 кВ} max.N 5.1.6.2	Однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 1000 кВА до 1250 кВА включительно шкафного или киоскового типа	рублей/кВт	0	3 594,31
5.12.	С _{не город, 10/0,4 кВ} max.N 5.1.6.3	Однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 1000 кВА до 1250 кВА включительно блочного типа	рублей/кВт	0	9 725,01
5.13.	С _{не город, 10/0,4 кВ} max.N 5.1.7.2	Однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 1250 кВА до 1600 кВА включительно шкафного или киоскового типа	рублей/кВт	0	4 101,28

№ п/п	Обозначение	Наименование	Единица измерения	Размер стандартизированной тарифной ставки на 2022 год	
				Максимальная мощность энергопринимающих устройств	
				до 150 кВт (включительно)	свыше 150 кВт
1	2	3	4	5	6
5.14.	С _{не город, 10/0,4 кВ} <i>max.N</i> 5.2.1.2	Двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью до 25 кВА включительно шкафного или киоскового типа	рублей/кВт	0	29 496,07
5.15.	С _{не город, 10/0,4 кВ} <i>max.N</i> 5.2.2.2	Двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 25 до 100 кВА включительно шкафного или киоскового типа	рублей/кВт	0	9 020,00
5.16.	С _{не город, 20/0,4 кВ} <i>max.N</i> 5.2.2.3	Двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 25 до 100 кВА включительно блочного типа	рублей/кВт	0	113 848,63
5.17.	С _{не город, 10/0,4 кВ} <i>max.N</i> 5.2.3.2	Двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 100 до 250 кВА включительно шкафного или киоскового типа	рублей/кВт	0	7 771,56
5.18.	С _{не город, 10/0,4 кВ} <i>max.N</i> 5.2.3.3	Двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 100 до 250 кВА включительно блочного типа	рублей/кВт	0	15 874,27
5.19.	С _{не город, 20/0,4 кВ} <i>max.N</i> 5.2.3.3	Двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 100 до 250 кВА включительно блочного типа	рублей/кВт	0	38 826,82
5.20.	С _{не город, 10/0,4 кВ} <i>max.N</i> 5.2.4.2	Двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 250 до 400 кВА включительно шкафного или киоскового типа	рублей/кВт	0	3 811,61
5.21.	С _{не город, 10/0,4 кВ} <i>max.N</i> 5.2.4.3	Двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 250 до 400 кВА включительно блочного типа	рублей/кВт	0	14 447,84

№ п/п	Обозначение	Наименование	Единица измерения	Размер стандартизированной тарифной ставки на 2022 год	
				Максимальная мощность энергопринимающих устройств	
				до 150 кВт (включительно)	свыше 150 кВт
1	2	3	4	5	6
5.22.	С _{не город, 10/0,4 кВ} <i>таб.№ 5.2.5.2</i>	Двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 400 до 1000 кВА включительно шкафного или киоскового типа	рублей/кВт	0	4 108,59
5.23.	С _{не город, 10/0,4 кВ} <i>таб.№ 5.2.5.3</i>	Двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 400 до 1000 кВА включительно блочного типа	рублей/кВт	0	9 775,70
5.24.	С _{не город, 20/0,4 кВ} <i>таб.№ 5.2.5.3</i>		рублей/кВт	0	14 206,44
5.25.	С _{не город, 10/0,4 кВ} <i>таб.№ 5.2.6.2</i>	Двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 1000 до 1250 кВА включительно шкафного или киоскового типа	рублей/кВт	0	3 431,50
5.26	С _{не город, 10/0,4 кВ} <i>таб.№ 5.2.6.3</i>		рублей/кВт	0	7 995,11
5.27.	С _{не город, 20/0,4 кВ} <i>таб.№ 5.2.6.3</i>		рублей/кВт	0	11 414,26
5.28.	С _{не город, 10/0,4 кВ} <i>таб.№ 5.2.7.2</i>	Двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 1250 до 1600 кВА включительно шкафного или киоскового типа	рублей/кВт	0	2 748,67
5.29.	С _{не город, 10/0,4 кВ} <i>таб.№ 5.2.7.3</i>		рублей/кВт	0	6 749,68
5.30.	С _{не город, 20/0,4 кВ} <i>таб.№ 5.2.7.3</i>		рублей/кВт	0	9 162,56

№ п/п	Обозначение	Наименование	Единица измерения	Размер стандартизированной тарифной ставки на 2022 год	
				Максимальная мощность энергопринимающих устройств	
				до 150 кВт (включительно)	свыше 150 кВт
1	2	3	4	5	6
5.31.	$C_{\text{не город, 10/0,4 кВ}}^{\text{max}} \backslash 5.2.8.3$	Двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 1600 до 2000 кВА включительно блочного типа	рублей/кВт	0	6 326,88
5.32.	$C_{\text{не город, 10/0,4 кВ}}^{\text{max}} \backslash 5.2.9.3$	Двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 2000 до 2500 кВА включительно блочного типа	рублей/кВт	0	4 784,58
6.	$C_{\text{max}} \backslash 6$	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ			
6.1.	$C_{\text{не город, 6(10)/0,4 кВ}}^{\text{max}} \backslash 6.2.6$	Распределительные двухтрансформаторные подстанции мощностью от 1000 до 1250 кВА включительно	рублей/кВт	0	12 170,36
7.	$C_{\text{max}} \backslash 8$	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности)			
7.1.	$C_{\text{город, 0,4 кВ и ниже}}^{\text{max}} \backslash 8.1.1$	Средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) однофазные прямого включения	рублей/кВт	4 718,85	4 718,85
7.2.	$C_{\text{город, 0,4 кВ и ниже}}^{\text{max}} \backslash 8.2.1$	Средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные прямого включения	рублей/кВт	2 256,75	2 256,75
7.3.	$C_{\text{город, 0,4 кВ и ниже}}^{\text{max}} \backslash 8.2.2$	Средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные полукосвенного включения	рублей/кВт	216,04	216,04

Примечания:

- * для 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
- ** для заявителей, указанных в абзаце восьмом пункта 24 Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям (для случаев технологического присоединения объектов заявителей, указанных в пунктах 12(1) и 14 Правил технологического присоединения, кроме случаев, если технологическое присоединение энергопринимающих устройств таких Заявителей осуществляется на уровне напряжения выше 0,4 кВ)
- *** для заявителей, указанных в абзаце девятом пункта 24 Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям (для случаев технологического присоединения объектов заявителей, не предусмотренных абзацем восьмым пункта 24 Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям)
- **** 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 2022 ГОД**

№ п/п	Обозначение	Наименование	Единица измерения	Размер стандартизированной тарифной ставки на 2022 год	
				Максимальная мощность энергопринимающих устройств	до 150 кВт (включительно)
1	2	3	4	5	6
1.	С 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 заявителя и проверку сетевой организацией выполнения технических условий заявителем*	рублей за одно присоединение**	36 606,04	
				рублей за одно присоединение***	43 403,47
1.1.	С _{1.1}	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на подготовку и выдачу сетевой организацией технических условий заявителю*	рублей за одно присоединение	23 668,67	
1.2.	С _{1.2.1}	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на выдачу акта об осуществлении технологического присоединения Заявителем, указанным в абзаце восьмом пункта 24 Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям*	рублей за одно присоединение	12 937,37	

№ ш/п	Обозначение	Наименование	Единица измерения	Размер стандартизированной тарифной ставки на 2022 год	
				Максимальная мощность энергопринимающих устройств	
				до 150 кВт (включительно)	свыше 150 кВт
1	2	3	4	5	6
1.3.	C _{1.2.2}	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на проверку выполнения технических условий Заявителями, указанными в абзаце девятом пункта 24 Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям*	рублей за одно присоединение	19 734,80	
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 _{город, 0,4 кВ и ниже} 2.3.1.4.1.1	Воздушные линии на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно одноцепные	рублей/км	0	1 351 479,55
2.2.	C _{город, 1–20 кВ} 2.3.1.4.1.1	Воздушные линии на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно одноцепные	рублей/км	0	1 836 649,37
2.3.	C _{город, 0,4 кВ и ниже} 2.3.1.4.1.2	Воздушные линии на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно двухцепные	рублей/км	0	2 445 871,00
2.4.	C _{город, 0,4 кВ и ниже} 2.3.1.4.2.1	Воздушные линии на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно одноцепные	рублей/км	0	1 380 082,00
2.5.	C _{город, 1–20 кВ} 2.3.1.4.2.1	Воздушные линии на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно одноцепные	рублей/км	0	2 970 714,00
2.6.	C _{город, 0,4 кВ и ниже} 2.3.1.4.3.1	Воздушные линии на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением от 100 до 200 квадратных мм включительно одноцепные	рублей/км	0	1 479 259,73

№ п/п	Обозначение	Наименование	Единица измерения	Размер стандартизированной тарифной ставки на 2022 год	
				Максимальная мощность энергопринимающих устройств	
				до 150 кВт (включительно)	свыше 150 кВт
1	2	3	4	5	6
2.7.	С _{город, 1-20 кВ} 2.3.1.4.3.1	Воздушные линии на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением от 100 до 200 квадратных мм включительно одноцепные	рублей/км	0	3 850 248,77
2.8.	С _{город, 0,4 кВ и ниже} 2.3.1.4.3.2	Воздушные линии на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением от 100 до 200 квадратных мм включительно двухцепные	рублей/км	0	3 280 993,00
3.	С 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.	С _{город, 1-10 кВ} 3.1.1.1.2.1	Кабельные линии в траншеях одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	рублей/км	0	2 866 578,00
3.2.	С _{город, 1-10 кВ} 3.1.1.1.2.2	Кабельные линии в траншеях одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с двумя кабелями в траншее	рублей/км	0	5 511 799,40
3.3.	С _{город, 1-10 кВ} 3.1.1.1.3.1	Кабельные линии в траншеях одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	рублей/км	0	3 850 319,00
3.4.	С _{город, 15-20 кВ} 3.1.1.1.3.1	Кабельные линии в траншеях одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	рублей/км	0	3 854 248,89
3.5.	С _{город, 1-10 кВ} 3.1.1.1.3.2	Кабельные линии в траншеях одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с двумя кабелями в траншее	рублей/км	0	6 188 324,00

№ п/п	Обозначение	Наименование	Единица измерения	Размер стандартизированной тарифной ставки на 2022 год	
				Максимальная мощность энергопринимающих устройств	
				до 150 кВт (включительно)	свыше 150 кВт
1	2	3	4	5	6
3.6.	Сгород, 1–10 кВ 3.1.1.1.4.1	Кабельные линии в траншеях одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	рублей/км	0	5 734 516,00
3.7.	Сгород, 15–20 кВ 3.1.1.1.4.1	Кабельные линии в траншеях одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	рублей/км	0	6 171 326,70
3.8.	Сгород, 1–10 кВ 3.1.1.1.4.2	Кабельные линии в траншеях одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с двумя кабелями в траншее	рублей/км	0	10 131 181,38
3.9.	Сгород, 1–10 кВ 3.1.1.1.4.4	Кабельные линии в траншеях одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с четырьмя кабелями в траншее	рублей/км	0	19 824 719,78
3.10.	Сгород, 1–10 кВ 3.1.1.1.5.1	Кабельные линии в траншеях одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 250 до 300 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	рублей/км	0	6 062 756,00
3.11.	Сгород, 15–20 кВ 3.1.1.1.5.1	Кабельные линии в траншеях одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 250 до 300 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	рублей/км	0	6 140 808,52
3.12.	Сгород, 1–10 кВ 3.1.1.1.5.2	Кабельные линии в траншеях одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 250 до 300 квадратных мм включительно с двумя кабелями в траншее	рублей/км	0	9 493 634,29

№ п/п	Обозначение	Наименование	Единица измерения	Размер стандартизированной тарифной ставки на 2022 год	
				Максимальная мощность энергопринимающих устройств	
				до 150 кВт (включительно)	свыше 150 кВт
1	2	3	4	5	6
3.13.	С _{город} , 1–10 кВ 3.1.1.1.6.1	Кабельные линии в траншеях одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 300 до 400 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	рублей/км	0	6 178 761,00
3.14.	С _{город} , 15–20 кВ 3.1.1.1.6.1	Кабельные линии в траншеях одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 300 до 400 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	рублей/км	0	6 228 389,23
3.15.	С _{город} , 1–10 кВ 3.1.1.1.6.2	Кабельные линии в траншеях одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 300 до 400 квадратных мм включительно с двумя кабелями в траншее	рублей/км	0	11 155 649,08
3.16.	С _{город} , 1–10 кВ 3.1.1.1.7.1	Кабельные линии в траншеях одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 400 до 500 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	рублей/км	0	7 091 294,42
3.17.	С _{город} , 15–20 кВ 3.1.1.1.7.1	Кабельные линии в траншеях одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 400 до 500 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	рублей/км	0	9 152 637,90
3.18.	С _{город} , 1–10 кВ 3.1.1.1.7.2	Кабельные линии в траншеях одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 400 до 500 квадратных мм включительно с двумя кабелями в траншее	рублей/км	0	11 063 093,94

№ п/п	Обозначение	Наименование	Единица измерения	Размер стандартизированной тарифной ставки на 2022 год	
				Максимальная мощность энергопринимающих устройств	
				до 150 кВт (включительно)	свыше 150 кВт
1	2	3	4	5	6
3.19.	Сгород, 1–10 кВ 3.1.1.1.8.1	Кабельные линии в траншеях одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 500 до 800 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	рублей/км	0	9 284 310,00
3.20.	Сгород, 15–20 кВ 3.1.1.1.8.1	Кабельные линии в траншеях одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 500 до 800 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	рублей/км	0	9 361 202,89
3.21.	Сгород, 1–10 кВ 3.1.1.1.8.2	Кабельные линии в траншеях одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 500 до 800 квадратных мм включительно с двумя кабелями в траншее	рублей/км	0	15 076 484,94
3.22.	Сгород, 0,4 кВ и ниже 3.1.2.1.1.1	Кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода до 50 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	рублей/км	0	2 854 136,61
3.23.	Сгород, 0,4 кВ и ниже 3.1.2.1.1.2	Кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода до 50 квадратных мм включительно с двумя кабелями в траншее	рублей/км	0	4 521 303,31
3.24.	Сгород, 0,4 кВ и ниже 3.1.2.1.2.1	Кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	рублей/км	0	2 881 152,00
3.25.	Сгород, 0,4 кВ и ниже 3.1.2.1.3.1	Кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	рублей/км	0	5 085 044,00

№ п/п	Обозначение	Наименование	Единица измерения	Размер стандартизированной тарифной ставки на 2022 год	
				Максимальная мощность энергопринимающих устройств	
				до 150 кВт (включительно)	свыше 150 кВт
1	2	3	4	5	6
3.26.	С _{город, 0,4 кВ и ниже} 3.1.2.1.3.2	Кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с двумя кабелями в траншее	рублей/км	0	9 831 308,00
3.27.	С _{город, 0,4 кВ и ниже} 3.1.2.1.3.4	Кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с четырьмя кабелями в траншее	рублей/км	0	18 485 331,78
3.28.	С _{город, 0,4 кВ и ниже} 3.1.2.1.4.1	Кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	рублей/км	0	5 436 115,00
3.29.	С _{город, 0,4 кВ и ниже} 3.1.2.1.4.2	Кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с двумя кабелями в траншее	рублей/км	0	7 690 277,00
3.30.	С _{город, 0,4 кВ и ниже} 3.1.2.1.4.4	Кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с четырьмя кабелями в траншее	рублей/км	0	13 571 126,00
3.31.	С _{город, 0,4 кВ и ниже} 3.1.2.2.2.1	Кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	рублей/км	0	3 090 283,32
3.32.	С _{город, 0,4 кВ и ниже} 3.1.2.2.3.1	Кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	рублей/км	0	4 009 407,00

№ п/п	Обозначение	Наименование	Единица измерения	Размер стандартизированной тарифной ставки на 2022 год	
				Максимальная мощность энергопринимающих устройств	
				до 150 кВт (включительно)	свыше 150 кВт
1	2	3	4	5	6
3.33.	Сгород, 1-10 кВ 3.1.2.2.3.1	Кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	рублей/км	0	3 863 036,50
3.34.	Сгород, 1-10 кВ 3.1.2.2.3.2	Кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с двумя кабелями в траншее	рублей/км	0	6 650 358,00
3.35.	Сгород, 0,4 кВ и ниже 3.1.2.2.4.1	Кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	рублей/км	0	4 929 687,07
3.36.	Сгород, 1-10 кВ 3.1.2.2.4.1	Кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	рублей/км	0	4 517 336,83
3.37.	Сгород, 1-10 кВ 3.1.2.2.4.2	Кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с двумя кабелями в траншее	рублей/км	0	7 048 894,00
3.38.	Сгород, 15-20 кВ 3.6.1.1.2.2	Кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с двумя трубами в скважине	рублей/км	0	15 989 282,22
3.39.	Сгород 1-10 кВ 3.6.1.1.3.2	Кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с двумя трубами в скважине	рублей/км	0	22 715 920,00

№ п/п	Обозначение	Наименование	Единица измерения	Размер стандартизированной тарифной ставки на 2022 год	
				Максимальная мощность энергопринимающих устройств	
				до 150 кВт (включительно)	свыше 150 кВт
1	2	3	4	5	6
3.40.	С _{город} 15-20 кВ 3.6.1.1.3.2	Кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с двумя трубами в скважине	рублей/км	0	22 923 846,68
3.41.	С _{город} 1-10 кВ 3.6.1.1.3.4	Кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с четырьмя трубами в скважине	рублей/км	0	25 959 425,00
3.42.	С _{город} 1-10 кВ 3.6.1.1.3.5	Кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с количеством труб в скважине более четырех	рублей/км	0	27 976 388,68
3.43.	С _{город} 1-10 кВ 3.6.1.1.4.2	Кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с двумя трубами в скважине	рублей/км	0	30 259 910,66
3.44.	С _{город} 15-20 кВ 3.6.1.1.4.2	Кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с двумя трубами в скважине	рублей/км	0	32 543 894,60

№ п/п	Обозначение	Наименование	Единица измерения	Размер стандартизированной тарифной ставки на 2022 год	
				Максимальная мощность энергопринимающих устройств	
				до 150 кВт (включительно)	свыше 150 кВт
1	2	3	4	5	6
3.45.	Сгород 1-10 кВ 3.6.1.1.4.4	Кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, одножилные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с четырьмя трубами в скважине	рублей/км	0	33 847 363,00
3.46.	Сгород 1-10 кВ 3.6.1.1.4.5	Кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, одножилные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с количеством труб в скважине более четырех	рублей/км	0	45 184 868,00
3.47.	Сгород 1-10 кВ 3.6.1.1.5.2	Кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, одножилные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 250 до 300 квадратных мм включительно с двумя трубами в скважине	рублей/км	0	32 177 006,18
3.48.	Сгород, 15-20 кВ 3.6.1.1.5.2	Кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, одножилные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 250 до 300 квадратных мм включительно с двумя трубами в скважине	рублей/км	0	33 089 800,80
3.49.	Сгород, 1-10 кВ 3.6.1.1.5.4	Кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, одножилные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 250 до 300 квадратных мм включительно с четырьмя трубами в скважине	рублей/км	0	50 471 573,30

№ п/п	Обозначение	Наименование	Единица измерения	Размер стандартизированной тарифной ставки на 2022 год	
				Максимальная мощность энергопринимающих устройств	
				до 150 кВт (включительно)	свыше 150 кВт
1	2	3	4	5	6
3.50.	Сгород, 1-10 кВ 3.6.1.1.5.5	Кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 250 до 300 квадратных мм включительно с количеством труб в скважине более четырех	рублей/км	0	57 262 653,68
3.51.	Сгород, 1-10 кВ 3.6.1.1.6.2	Кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 300 до 400 квадратных мм включительно с двумя трубами в скважине	рублей/км	0	32 177 006,18
3.52.	Сгород, 15-20 кВ 3.6.1.1.6.2	Кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 300 до 400 квадратных мм включительно с двумя трубами в скважине	рублей/км	0	33 686 052,61
3.53.	Сгород, 15-20 кВ 3.6.1.1.7.2	Кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 400 до 500 квадратных мм включительно с двумя трубами в скважине	рублей/км	0	32 297 270,00
3.54.	Сгород, 15-20 кВ 3.6.1.1.8.2	Кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 500 до 800 квадратных мм включительно с двумя трубами в скважине	рублей/км	0	34 606 560,00

№ п/п	Обозначение	Наименование	Единица измерения	Размер стандартизированной тарифной ставки на 2022 год	
				Максимальная мощность энергопринимающих устройств	
				до 150 кВт (включительно)	свыше 150 кВт
1	2	3	4	5	6
3.55.	С _{город, 0,4 кВ и ниже} 3.6.2.1.2.2	Кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, многожилные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с двумя трубами в скважине	рублей/км	0	14 484 078,53
3.56.	С _{город, 0,4 кВ и ниже} 3.6.2.1.3.2	Кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, многожилные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с двумя трубами в скважине	рублей/км	0	25 868 015,05
3.57.	С _{город, 0,4 кВ и ниже} 3.6.2.1.4.2	кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, многожилные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с двумя трубами в скважине	рублей/км	0	23 941 365,00
3.58.	С _{город, 0,4 кВ и ниже} 3.6.2.1.4.4	кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, многожилные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с четырьмя трубами в скважине	рублей/км	0	30 194 444,00
3.59.	С _{город, 0,4 кВ и ниже} 3.6.2.1.4.5	кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, многожилные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с количеством труб в скважине более четырех	рублей/км	0	43 441 864,00

№ п/п	Обозначение	Наименование	Единица измерения	Размер стандартизированной тарифной ставки на 2022 год	
				Максимальная мощность энергопринимающих устройств	
				до 150 кВт (включительно)	свыше 150 кВт
1	2	3	4	5	6
3.60.	С _{3.6.2.2.3.2} Город, 1-10 кВ	Кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, многожилные с бумажной изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с двумя трубами в скважине	рублей/км	0	18 246 171,54
3.61.	С _{3.6.2.2.4.2} Город, 1-10 кВ	Кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, многожилные с бумажной изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с двумя трубами в скважине	рублей/км	0	16 870 926,28
4.	С ₄	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство пунктов секционирования (реклоузеров, распределительных пунктов, переключательных пунктов)			
4.1.	С _{4.1.4} Город, 1-20 кВ	Реклоузеры номинальным током от 500 до 1000 А включительно	рублей/шт	0	1 215 749,35
4.2.	С _{4.4.3.2} Город, 0,4 кВ и ниже	Распределительные пункты (РП), за исключением комплектных распределительных устройств наружной установки (КРН, КРУН), номинальным током от 250 до 500 А включительно с количеством ячеек от 5 до 10 включительно	рублей/шт	0	231 291,86
4.3.	С _{4.4.4.3} Город, 1-20 кВ	Распределительные пункты (РП), за исключением комплектных распределительных устройств наружной установки (КРН, КРУН), номинальным током от 500 до 1000 А включительно с количеством ячеек от 10 до 15 включительно	рублей/шт	0	22 166 792,70

№ п/п	Обозначение	Наименование	Единица измерения	Размер стандартизированной тарифной ставки на 2022 год	
				Максимальная мощность энергопринимающих устройств	
				до 150 кВт (включительно)	свыше 150 кВт
1	2	3	4	5	6
4.4.	Сгород, 1-20 кВ 4.4.5.3	Распределительные пункты (РП), за исключением комплектных распределительных устройств наружной установки (КРН, КРУН), номинальным током свыше 1000 А с количеством ячеек от 10 до 15 включительно	рублей/шт	0	26 052 263,25
5.	С5	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.	Сгород, 10/0,4 кВ 5.1.1.1	Однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью до 25 кВА включительно столбового/мачтового типа	рублей/кВт	0	13 863,62
5.2.	Сгород, 10/0,4 кВ 5.1.2.1	Однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 25 до 100 кВА включительно столбового/мачтового типа	рублей/кВт	0	5 924,76
5.3.	Сгород, 10/0,4 кВ 5.1.2.2	Однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 25 до 100 кВА включительно шкафного или киоскового типа	рублей/кВт	0	8 781,70
5.4.	Сгород, 10/0,4 кВ 5.1.3.1	Однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 100 до 250 кВА включительно столбового/мачтового типа	рублей/кВт	0	4 076,60
5.5.	Сгород, 10/0,4 кВ 5.1.3.2	Однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 100 до 250 кВА включительно шкафного или киоскового типа	рублей/кВт	0	7 767,13
5.6.	Сгород, 10/0,4 кВ 5.1.3.3	Однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 100 до 250 кВА включительно блочного типа	рублей/кВт	0	40 263,49

№ п/п	Обозначение	Наименование	Единица измерения	Размер стандартизированной тарифной ставки на 2022 год	
				Максимальная мощность энергопринимающих устройств	
				до 150 кВт (включительно)	свыше 150 кВт
1	2	3	4	5	6
5.7.	Сгород, 10/0,4 кВ 5.1.4.2	Однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 250 до 400 кВА включительно шкафного или киоскового типа	рублей/кВт	0	4 284,45
5.8.	Сгород, 10/0,4 кВ 5.1.4.3	Однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 250 до 400 кВА включительно блочного типа	рублей/кВт	0	16 595,47
5.9.	Сгород, 10/0,4 кВ 5.1.5.2	Однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 400 до 1000 кВА включительно шкафного или киоскового типа	рублей/кВт	0	3 491,16
5.10.	Сгород, 10/0,4 кВ 5.1.5.3	Однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 400 до 1000 кВА включительно блочного типа	рублей/кВт	0	11 942,74
5.11.	Сгород, 10/0,4 кВ 5.1.6.2	Однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 1000 кВА до 1250 кВА включительно шкафного или киоскового типа	рублей/кВт	0	3 594,31
5.12.	Сгород, 10/0,4 кВ 5.1.6.3	Однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 1000 кВА до 1250 кВА включительно блочного типа	рублей/кВт	0	9 725,01
5.13.	Сгород, 10/0,4 кВ 5.1.7.2	Однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 1250 кВА до 1600 кВА включительно шкафного или киоскового типа	рублей/кВт	0	4 101,28
5.14.	Сгород, 10/0,4 кВ 5.2.1.2	Двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью до 25 кВА включительно шкафного или киоскового типа	рублей/кВт	0	29 496,07
5.15.	Сгород, 10/0,4 кВ 5.2.2.2	Двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 25 до 100 кВА включительно шкафного или киоскового типа	рублей/кВт	0	9 020,00

№ п/п	Обозначение	Наименование	Единица измерения	Размер стандартизированной тарифной ставки на 2022 год	
				Максимальная мощность энергопринимающих устройств	
				до 150 кВт (включительно)	свыше 150 кВт
1	2	3	4	5	6
5.16.	Сгород, 20/0,4 кВ 5.2.2.2	Двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 25 до 100 кВА включительно блочного типа	рублей/кВт	0	113 848,63
5.17.	Сгород, 10/0,4 кВ 5.2.3.2	Двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 100 до 250 кВА включительно шкафного или киоскового типа	рублей/кВт	0	7 771,56
5.18.	Сгород, 10/0,4 кВ 5.2.3.3	Двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 100 до 250 кВА включительно блочного типа	рублей/кВт	0	15 874,27
5.19.	Сгород, 20/0,4 кВ 5.2.3.3		рублей/кВт	0	38 826,82
5.20.	Сгород, 10/0,4 кВ 5.2.4.2	Двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 250 до 400 кВА включительно шкафного или киоскового типа	рублей/кВт	0	3 811,61
5.21.	Сгород, 10/0,4 кВ 5.2.4.3		рублей/кВт	0	14 447,84
5.22.	Сгород, 10/0,4 кВ 5.2.5.2	Двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 400 до 1000 кВА включительно шкафного или киоскового типа	рублей/кВт	0	4 108,59
5.23.	Сгород, 10/0,4 кВ 5.2.5.3		рублей/кВт	0	9 775,70
5.24.	Сгород, 20/0,4 кВ 5.2.5.3	Двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 400 до 1000 кВА включительно блочного типа	рублей/кВт	0	14 206,44
			рублей/кВт		

№ п/п	Обозначение	Наименование	Единица измерения	Размер стандартизированной тарифной ставки на 2022 год	
				Максимальная мощность энергопринимающих устройств	
				до 150 кВт (включительно)	свыше 150 кВт
1	2	3	4	5	6
5.25.	С _{5.2.6.2} город, 10/0,4 кВ	Двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 1000 до 1250 кВА включительно шкафного или киоскового типа	рублей/кВт	0	3 431,50
5.26.	С _{5.2.6.3} город, 10/0,4 кВ	Двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 1000 до 1250 кВА включительно блочного типа	рублей/кВт	0	7 995,11
5.27.	С _{5.2.6.3} город, 20/0,4 кВ	Двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 1000 до 1250 кВА включительно блочного типа	рублей/кВт	0	11 414,26
5.28.	С _{5.2.7.2} город, 10/0,4 кВ	Двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 1250 до 1600 кВА включительно шкафного или киоскового типа	рублей/кВт	0	2 748,67
5.29.	С _{5.2.7.3} город, 10/0,4 кВ	Двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 1250 до 1600 кВА включительно блочного типа	рублей/кВт	0	6 749,68
5.30.	С _{5.2.7.3} город, 20/0,4 кВ	Двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 1250 до 1600 кВА включительно блочного типа	рублей/кВт	0	9 162,56
5.31.	С _{5.2.8.3} город, 10/0,4 кВ	Двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 1600 до 2000 кВА включительно блочного типа	рублей/кВт	0	6 326,88

№ п/п	Обозначение	Наименование	Единица измерения	Размер стандартизированной тарифной ставки на 2022 год	
				Максимальная мощность энергопринимающих устройств	
				до 150 кВт (включительно)	свыше 150 кВт
1	2	3	4	5	6
5.32.	С город, 10/0,4 кВ 5.2.9.3	Двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 2000 до 2500 кВА включительно блочного типа	рублей/кВт	0	4 784,58
6.	С ₆	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ			
6.1.	С город, 6(10)/0,4 кВ 6.2.6	Распределительные двухтрансформаторные подстанции мощностью от 1000 до 1250 кВА включительно	рублей/кВт	0	12 170,36
7.	С ₈	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности)			
7.1.	С город, 0,4 кВ и ниже 8.1.1	Средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) однофазные прямого включения	рублей за точку учета	18 828,20	18 828,20
7.2.	С город, 0,4 кВ и ниже 8.2.1	Средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные прямого включения	рублей за точку учета	31 770,05	31 770,05
7.3.	С город, 0,4 кВ и ниже 8.2.2	Средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные полукосвенного включения	рублей за точку учета	36 691,15	36 691,15
7.4.	С город, 1–20 кВ 8.2.3	Средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные косвенного включения	рублей за точку учета	225 030,00	225 030,00
7.5.	С город, 110 кВ и выше 8.2.3	Средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные косвенного включения	рублей за точку учета	4 565 141,12	4 565 141,12

Примечания:

для 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

** для заявителей, указанных в абзаце восьмом пункта 24 Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям (для случаев технологического присоединения объектов заявителей, указанных в пунктах 12(1) и 14 Правил технологического присоединения, кроме случаев, если технологическое присоединение энергопринимающих устройств таких Заявителей осуществляется на уровне напряжения выше 0,4 кВ)

*** для заявителей, указанных в абзаце девятом пункта 24 Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям (для случаев технологического присоединения объектов заявителей, не предусмотренных абзацем восьмым пункта 24 Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям)

**** Стандартизированные тарифные ставки С5 и С6 рассчитаны для технологического присоединения энергопринимающих устройств к одному источнику энергоснабжения по третьей категории надежности электроснабжения

ПЕРЕЧЕНЬ ТЕРРИТОРИАЛЬНЫХ СЕТЕВЫХ ОРГАНИЗАЦИЙ, В ОТНОШЕНИИ КОТОРЫХ УСТАНОВЛИВАЕТСЯ ПЛАТА ЗА ТЕХНОЛОГИЧЕСКОЕ ПРИСОЕДИНЕНИЕ К ЭЛЕКТРИЧЕСКИМ СЕТЯМ НА ТЕРРИТОРИИ САНКТ-ПЕТЕРБУРГА НА 2022 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.	Акционерное общество «Колпинская сетевая компания»	АО «Колпинская сетевая компания»	7817309180	781701001
4.	Публичное акционерное общество «Россети Ленэнерго»	ПАО «Россети Ленэнерго»	7803002209	781001001
5.	Акционерное общество «ЛЮМО»	АО «ЛЮМО»	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 «Россети Ленэнерго» (имущество Санкт-Петербурга, переданное в доверительное управление)	ПАО «Россети Ленэнерго» (имущество Санкт-Петербурга, переданное в доверительное управление)	7803002209	781001001
12.	ООО «РосЭнергоСеть»	ООО «РосЭнергоСеть»	7802742264	781601001

**ВЫПАДАЮЩИЕ ДОХОДЫ ТЕРРИТОРИАЛЬНЫХ СЕТЕВЫХ ОРГАНИЗАЦИЙ
ОТ ПРИСОЕДИНЕНИЯ ЭНЕРГОПРИНИМАЮЩИХ УСТРОЙСТВ ЗАЯВИТЕЛЕЙ
НА 2022 ГОД, РАЗМЕР КОТОРЫХ ВКЛЮЧАЕТСЯ В ТАРИФ НА ОКАЗАНИЕ УСЛУГ
ПО ПЕРЕДАЧЕ ЭЛЕКТРИЧЕСКОЙ ЭНЕРГИИ ТЕРРИТОРИАЛЬНЫХ СЕТЕВЫХ
ОРГАНИЗАЦИЙ НА 2022 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.	АО «Колпинская сетевая компания»	0,00
4.	ПАО «Россети Ленэнерго»	51 087,45
5.	АО «ЛЮМО»	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)	196,59
10.	ООО «Сетевое предприятие «Росэнерго»	0,00
11.	ПАО «Россети Ленэнерго» (имущество Санкт-Петербурга, переданное в доверительное управление)	41,64
12.	ООО «РосЭнергоСеть»	0,00