



ДЕПАРТАМЕНТ ПО ТАРИФАМ НОВОСИБИРСКОЙ ОБЛАСТИ

ПРИКАЗ

29 декабря 2020 года

№ 666-ЭЭ

г. Новосибирск

Об установлении платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств к электрическим сетям, ставок за единицу максимальной мощности, стандартизированных тарифных ставок и формулы платы за технологическое присоединение на территории Новосибирской области 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», Правилами 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, утверждёнными постановлением Правительства Российской Федерации от 27.12.2004 № 861, Методическими указаниями по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям, утвержденными приказом Федеральной антимонопольной службы от 29.08.2017 № 1135/17, приказом Федеральной антимонопольной службы от 19.06.2018 № 834/18 «Об утверждении Регламента установления цен (тарифов) и (или) их предельных уровней, предусматривающего порядок регистрации, принятия к рассмотрению и выдачи отказов в рассмотрении заявлений об установлении цен (тарифов) и (или) их предельных уровней, и формы решения органа исполнительной власти субъекта Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов», постановлением Правительства Новосибирской области от 25.02.2013 № 74-п «О департаменте по тарифам Новосибирской области» и решением правления департамента по тарифам Новосибирской области (протокол заседания правления от 29.12.2020 № 60)

департамент по тарифам Новосибирской области **п р и к а з ы в а е т:**

1. Установить с 1 января 2021 года по 31 декабря 2021 года плату за технологическое присоединение к электрическим сетям на территории Новосибирской области для Заявителей, подавших заявку в целях технологического присоединения энергопринимающих устройств максимальной мощностью, не превышающей 15 кВт включительно (с учетом мощности ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств), при присоединении объектов, отнесенных к третьей категории надежности

(по одному источнику электроснабжения) при условии, что расстояние от границ участка Заявителя до объектов электросетевого хозяйства на уровне напряжения до 20 кВ включительно необходимого Заявителю уровня напряжения сетевой организации, в которую подана заявка, составляет не более 300 метров в городах и поселках городского типа и не более 500 метров в сельской местности, в размере 550 рублей (с учётом НДС).

2. Установить с 1 января 2021 года по 31 декабря 2021 года плату за технологическое присоединение к электрическим сетям на территории Новосибирской области для Заявителей - некоммерческих объединений (гаражно-строительных, гаражных кооперативов) в размере 550 рублей (с учётом НДС), умноженных на количество членов этих объединений, при условии присоединения каждым членом такого объединения не более 15 кВт по третьей категории надежности (по одному источнику электроснабжения) с учетом мощности ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств при присоединении к электрическим сетям сетевой организации на уровне напряжения до 20 кВ включительно и нахождения энергопринимающих устройств указанных объединений на расстоянии не более 300 метров в городах и поселках городского типа и не более 500 метров в сельской местности до существующих объектов электросетевого хозяйства сетевых организаций.

3. Установить с 1 января 2021 года по 31 декабря 2021 года плату за технологическое присоединение к электрическим сетям на территории Новосибирской области для Заявителей - садоводческих или огороднических некоммерческих товариществ в размере 550 рублей (с учётом НДС), умноженных на количество земельных участков, расположенных в границах территории садоводства или огородничества, при условии присоединения на каждом земельном участке, расположенном в границах территории садоводства или огородничества, не более 15 кВт по третьей категории надежности (по одному источнику электроснабжения) с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств при присоединении к электрическим сетям сетевой организации на уровне напряжения до 20 кВ включительно и нахождения энергопринимающих устройств указанных садоводческих или огороднических некоммерческих товариществ на расстоянии не более 300 метров в городах и поселках городского типа и не более 500 метров в сельской местности до существующих объектов электросетевого хозяйства сетевых организаций.

4. Установить с 1 января 2021 года по 31 декабря 2021 года плату за технологическое присоединение к электрическим сетям на территории Новосибирской области для Заявителей - граждан, объединивших свои гаражи и хозяйственные постройки (погреба, сараи), в размере 550 рублей (с учётом НДС), умноженных на количество членов этих объединений, при условии присоединения каждым собственником этих построек не более 15 кВт по третьей категории надежности (по одному источнику электроснабжения) с учетом мощности ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств при присоединении к электрическим сетям

сетевой организации на уровне напряжения до 20 кВ включительно и нахождения энергопринимающих устройств указанных объединенных построек на расстоянии не более 300 метров в городах и поселках городского типа и не более 500 метров в сельской местности до существующих объектов электросетевого хозяйства сетевых организаций.

5. Установить с 1 января 2021 года по 31 декабря 2021 года плату за технологическое присоединение к электрическим сетям на территории Новосибирской области для Заявителей - религиозных организаций в размере 550 рублей (с учётом НДС) при условии присоединения не более 15 кВт по третьей категории надежности (по одному источнику электроснабжения) с учетом мощности ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств при присоединении к электрическим сетям сетевой организации на уровне напряжения до 20 кВ включительно и нахождения энергопринимающих устройств таких организаций на расстоянии не более 300 метров в городах и поселках городского типа и не более 500 метров в сельской местности до существующих объектов электросетевого хозяйства сетевых организаций.

6. Установить с 1 января 2021 года по 31 декабря 2021 года ставки платы за единицу максимальной мощности для определения платы за технологическое присоединение к электрическим сетям на территории Новосибирской области на уровне напряжения 20 кВ и менее и максимальной мощности менее 670 кВт:

1) ставки $C_{\max N1}$ на покрытие расходов сетевой организации 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 согласно приложению № 1;

2) ставки $C_{\max N2}$ на покрытие расходов сетевой организации на строительство воздушных линий электропередачи согласно приложению № 2;

3) ставки $C_{\max N3}$ на покрытие расходов сетевой организации на строительство кабельных линий электропередачи согласно приложению № 3;

4) ставки $C_{\max N4}$ на покрытие расходов сетевой организации на строительство пунктов секционирования (распределительных пунктов) согласно приложению № 4;

5) ставки $C_{\max N5}$ на покрытие расходов сетевой организации на строительство трансформаторных подстанций (ТП), за исключением распределительных трансформаторных подстанций (РТП) согласно приложению № 5;

6) ставки $C_{\max N8}$ на покрытие расходов сетевой организации на обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности) согласно приложению № 6.

7. Установить с 1 января 2021 года по 31 декабря 2021 года стандартизированные тарифные ставки для расчёта платы за технологическое присоединение к электрическим сетям на территории Новосибирской области:

1) стандартизированные тарифные ставки C_1 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 согласно приложению № 7;

2) стандартизированные тарифные ставки $C_{2,i}$ на покрытие расходов сетевой организации на строительство воздушных линий электропередачи согласно приложению № 8;

3) стандартизированные тарифные ставки $C_{3,i}$ на покрытие расходов сетевой организации на строительство кабельных линий электропередачи согласно приложению № 9;

4) стандартизированные тарифные ставки $C_{4,i}$ на покрытие расходов сетевой организации на строительство пунктов секционирования (распределительных пунктов) согласно приложению № 10;

5) стандартизированные тарифные ставки $C_{5,i}$ на покрытие расходов сетевой организации на строительство трансформаторных подстанций (ТП), за исключением распределительных трансформаторных подстанций (РТП) согласно приложению № 11;

6) стандартизированные тарифные ставки $C_{8,i}$ на покрытие расходов сетевой организации на обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности) согласно приложению № 12.

8. Установить с 1 января 2021 года по 31 декабря 2021 года формулу платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств:

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

$$\Pi_{\text{тп}} = C_1 + \sum_i (C_{8,i} \cdot q);$$

б) если при технологическом присоединении Заявителя согласно техническим условиям предусматривается мероприятие «последней мили» по прокладке воздушных и (или) кабельных линий:

$$\Pi_{\text{тп}} = C_1 + k \cdot (\sum_i (C_{2,i} \cdot L_i^{\text{вЛ}}) + \sum_i (C_{3,i} \cdot L_i^{\text{кЛ}})) + \sum_i (C_{8,i} \cdot q);$$

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):

$$\Pi_{\text{тп}} = C_1 + k \cdot (\sum_i (C_{2,i} \cdot L_i^{\text{вЛ}}) + \sum_i (C_{3,i} \cdot L_i^{\text{кЛ}}) + \sum_i C_{4,i} + \sum_i C_{5,i} \cdot N) + \sum_i (C_{8,i} \cdot q);$$

г) если при технологическом присоединении Заявителя согласно техническим условиям срок выполнения мероприятий по технологическому присоединению предусмотрен на период больше одного года:

$$\Pi_{\text{тп}} = C_1 + (0,5 + \frac{0,5 \cdot I_n}{100}) \cdot (k \cdot (\sum_i (C_{2,i} \cdot L_i^{\text{вЛ}}) + \sum_i (C_{3,i} \cdot L_i^{\text{кЛ}}) + \sum_i C_{4,i} + \sum_i (C_{5,i} \cdot N)) + \sum_i C_{8,i} \cdot q);$$

где:

$\Pi_{\text{тп}}$ - плата за технологическое присоединение к территориальным распределительным сетям сетевой организации энергопринимающих устройств Заявителя;

q - количество соответствующих точек коммерческого учета электрической энергии;

$k = 1$, при заключении договоров технологического присоединения энергопринимающих устройств максимальной мощностью более чем 150 кВт;

$k = 0$, при заключении договоров технологического присоединения энергопринимающих устройств максимальной мощностью не более чем 150 кВт;

$L_i^{B.T}$ - суммарная протяженность воздушных линий электропередач на i -том классе напряжения строящихся объектов электросетевого хозяйства (в отношении объекта, по которому рассчитывается плата), (км);

$L_i^{K.T}$ - суммарная протяженность кабельных линий электропередач на i -том классе напряжения строящихся объектов электросетевого хозяйства (в отношении объекта, по которому рассчитывается плата), (км);

N - объем присоединяемой мощности к соответствующей трансформаторной подстанции, указанный в заявке на технологическое присоединение Заявителем, (кВт);

I_n - прогнозный индекс цен производителей по подразделу «Строительство» раздела «Капитальные вложения (инвестиции)», публикуемых Министерством экономического развития Российской Федерации на 2021 год.

9. Утвердить размер выпадающих доходов Акционерного общества «Региональные электрические сети» (ОГРН 1045402509437, ИНН 5406291470), связанных с технологическим присоединением к электрическим сетям, не включённых в плату за технологическое присоединение, в размере 496 896 615 рублей (без учёта НДС).

10. Утвердить размер выпадающих доходов Общества с ограниченной ответственностью «Сибирские электросети» (ОГРН 1127017006907, ИНН 7017299744), связанных с технологическим присоединением к электрическим сетям, не включённых в плату за технологическое присоединение, в размере 3 959 463 рублей (без учёта НДС).

11. Утвердить размер выпадающих доходов Открытого акционерного общества «Российские железные дороги» (ОГРН 1037739877295, ИНН 7708503727), связанных с технологическим присоединением к электрическим сетям, не включённых в плату за технологическое присоединение, в размере 4 998 507 рублей (без учёта НДС).

12. Утвердить размер выпадающих доходов Акционерного общества «Оборонэнерго» (ОГРН 1097746264230, ИНН 7704726225), связанных с технологическим присоединением к электрическим сетям, не включённых в плату за технологическое присоединение, в размере 114 997 рублей (без учёта НДС).

Руководитель департамента

Г.Р. Асмодьяров

Ставки платы за единицу максимальной мощности $C_{\max N1}$ на покрытие расходов сетевой организации 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

№ п/п	Обозначение	Наименование	Размер ставки, руб./кВт (без учета НДС)
1. 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):			
1.1.	$C_{\text{город, врем. maxN 1}}$	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	1 311
	$C_{\text{не город, врем. maxN 1}}$		
1.1.1.	$C_{\text{город, врем. maxN 1.1}}$	Ставка на покрытие расходов сетевой организации на подготовку и выдачу сетевой организацией технических условий заявителю	173
	$C_{\text{не город, врем. maxN 1.1}}$		
1.1.2.	$C_{\text{город, врем. maxN 1.2}}$	Ставка на покрытие расходов на проверку выполнения сетевой организацией выполнения технических условий заявителем	1 138
	$C_{\text{не город, врем. maxN 1.2}}$		
2. Для технологического присоединения энергопринимающих устройств с применением постоянной схемы электроснабжения:			
2.1.	$C_{\text{город, пост. maxN 1}}$	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	1 311
	$C_{\text{не город, пост. maxN 1}}$		

2.1.1.	$C_{\text{город, пост.}}^{\text{maxN 1.1}}$	Ставка на покрытие расходов сетевой организации на подготовку и выдачу сетевой организацией технических условий заявителю	173
	$C_{\text{не город, пост.}}^{\text{maxN 1.1}}$		
2.1.2.	$C_{\text{город, пост.}}^{\text{maxN 1.2}}$	Ставка на покрытие расходов на проверку выполнения сетевой организацией выполнения технических условий заявителем	1 138
	$C_{\text{не город, пост.}}^{\text{maxN 1.2}}$		

Ставки платы за единицу максимальной мощности $C_{\max N2}$ на покрытие расходов сетевой организации на строительство воздушных линий электропередачи

№ п/п	Обозначение	Наименование	Размер ставки, руб./кВт (без учета НДС)
1. На уровне напряжения 0,4 кВ и ниже:			
1.1.	$C_{\text{город, 0,4 кВ и ниже}}^{\max N 2.3.1.4.1}$	воздушные линии 0,4 кВ и ниже на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно	620
	$C_{\text{не город, 0,4 кВ и ниже}}^{\max N 2.3.1.4.1}$		
1.2.	$C_{\text{город, 0,4 кВ и ниже}}^{\max N 2.3.1.4.2}$	воздушные линии 0,4 кВ и ниже на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно	1 028
	$C_{\text{не город, 0,4 кВ и ниже}}^{\max N 2.3.1.4.2}$		
1.3.	$C_{\text{город, 0,4 кВ и ниже}}^{\max N 2.3.1.4.3}$	воздушные линии 0,4 кВ и ниже на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением от 100 до 200 квадратных мм включительно	3 504
	$C_{\text{не город, 0,4 кВ и ниже}}^{\max N 2.3.1.4.3}$		
1.4.	$C_{\text{город, 0,4 кВ и ниже}}^{\max N 2.3.2.3.1}$	воздушные линии 0,4 кВ и ниже на железобетонных опорах неизолированным сталеалюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно	458
	$C_{\text{не город, 0,4 кВ и ниже}}^{\max N 2.3.2.3.1}$		
1.5.	$C_{\text{город, 0,4 кВ и ниже}}^{\max N 2.3.2.4.1}$	воздушные линии 0,4 кВ и ниже на железобетонных опорах неизолированным алюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно	561
	$C_{\text{не город, 0,4 кВ и ниже}}^{\max N 2.3.2.4.1}$		
2. На уровне напряжения 1-20 кВ:			
2.1.	$C_{\text{город, 1-20 кВ}}^{\max N 2.3.1.4.1}$	воздушные линии 1-20 кВ на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно	1 220
	$C_{\text{не город, 1-20 кВ}}^{\max N 2.3.1.4.1}$		
2.2.	$C_{\text{город, 1-20 кВ}}^{\max N 2.3.1.4.2}$	воздушные линии 1-20 кВ на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно	2 943
	$C_{\text{не город, 1-20 кВ}}^{\max N 2.3.1.4.2}$		
2.3.	$C_{\text{город, 1-20 кВ}}^{\max N 2.3.1.4.3}$	воздушные линии 1-20 кВ на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением от 100 до 200 квадратных мм включительно	8 545
	$C_{\text{не город, 1-20 кВ}}^{\max N 2.3.1.4.3}$		
2.4.	$C_{\text{город, 1-20 кВ}}^{\max N 2.3.2.3.1}$	воздушные линии 1-20 кВ на железобетонных опорах неизолированным сталеалюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно	1 109
	$C_{\text{не город, 1-20 кВ}}^{\max N 2.3.2.3.1}$		

2.5.	$C_{\text{город, 1-20 кВ}}^{\text{maxN 2.3.2.3.2}}$	воздушные линии 1-20 кВ на железобетонных опорах неизолированным сталеалюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно	503
	$C_{\text{не город, 1-20 кВ}}^{\text{maxN 2.3.2.3.2}}$		
2.6.	$C_{\text{город, 1-20 кВ}}^{\text{maxN 2.3.2.3.3}}$	воздушные линии 1-20 кВ на железобетонных опорах неизолированным сталеалюминиевым проводом сечением от 100 до 200 квадратных мм включительно	807
	$C_{\text{не город, 1-20 кВ}}^{\text{maxN 2.3.2.3.3}}$		
2.7.	$C_{\text{город, 1-20 кВ}}^{\text{maxN 2.3.2.4.1}}$	воздушные линии 1-20 кВ на железобетонных опорах неизолированным алюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно	1 147
	$C_{\text{не город, 1-20 кВ}}^{\text{maxN 2.3.2.4.1}}$		
2.8.	$C_{\text{город, 1-20 кВ}}^{\text{maxN 2.3.2.4.2}}$	воздушные линии 1-20 кВ на железобетонных опорах неизолированным алюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно	485
	$C_{\text{не город, 1-20 кВ}}^{\text{maxN 2.3.2.4.2}}$		

Ставки платы за единицу максимальной мощности $S_{\max N3}$ на покрытие расходов сетевой организации на строительство кабельных линий электропередачи

№ п/п	Обозначение	Наименование	Размер ставки, руб./кВт (без учета НДС)
1. На уровне напряжения 0,4 кВ и ниже:			
1.1.	$S_{\text{город, 0,4 кВ и ниже}}^{\max N 3.1.2.1.1}$	кабельные линии 0,4 кВ и ниже в траншеях многожильные с резиновой и пластмассовой изоляцией сечением провода до 50 квадратных мм включительно	316
	$S_{\text{не город, 0,4 кВ и ниже}}^{\max N 3.1.2.1.1}$		
1.2.	$S_{\text{город, 0,4 кВ и ниже}}^{\max N 3.1.2.1.2}$	кабельные линии 0,4 кВ и ниже в траншеях многожильные с резиновой и пластмассовой изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно	652
	$S_{\text{не город, 0,4 кВ и ниже}}^{\max N 3.1.2.1.2}$		
1.3.	$S_{\text{город, 0,4 кВ и ниже}}^{\max N 3.1.2.1.3}$	кабельные линии 0,4 кВ и ниже в траншеях многожильные с резиновой и пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно	107
	$S_{\text{не город, 0,4 кВ и ниже}}^{\max N 3.1.2.1.3}$		
1.4.	$S_{\text{город, 0,4 кВ и ниже}}^{\max N 3.1.2.1.4}$	кабельные линии 0,4 кВ и ниже в траншеях многожильные с резиновой и пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 500 квадратных мм включительно	2 593
	$S_{\text{не город, 0,4 кВ и ниже}}^{\max N 3.1.2.1.4}$		
1.5.	$S_{\text{город, 0,4 кВ и ниже}}^{\max N 3.1.2.2.1}$	кабельные линии 0,4 кВ и ниже в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода до 50 квадратных мм включительно	1 431
	$S_{\text{не город, 0,4 кВ и ниже}}^{\max N 3.1.2.2.1}$		
1.6.	$S_{\text{город, 0,4 кВ и ниже}}^{\max N 3.1.2.2.2}$	кабельные линии 0,4 кВ и ниже в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно	1 318
	$S_{\text{не город, 0,4 кВ и ниже}}^{\max N 3.1.2.2.2}$		
1.7.	$S_{\text{город, 0,4 кВ и ниже}}^{\max N 3.1.2.2.3}$	кабельные линии 0,4 кВ и ниже в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно	226
	$S_{\text{не город, 0,4 кВ и ниже}}^{\max N 3.1.2.2.3}$		
1.8.	$S_{\text{город, 0,4 кВ и ниже}}^{\max N 3.1.2.2.4}$	кабельные линии 0,4 кВ и ниже в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 200 до 500 квадратных мм включительно	8 121
	$S_{\text{не город, 0,4 кВ и ниже}}^{\max N 3.1.2.2.4}$		
1.9.	$S_{\text{город, 0,4 кВ и ниже}}^{\max N 3.3.2.1.1}$	кабельные линии 0,4 кВ и ниже в каналах многожильные с резиновой и пластмассовой изоляцией сечением провода до 50 квадратных мм включительно	1 208
	$S_{\text{не город, 0,4 кВ и ниже}}^{\max N 3.3.2.1.1}$		

1.10.	$C_{\text{город, 0,4 кВ и ниже}}^{\text{max}N 3.3.2.2.3}$	кабельные линии 0,4 кВ и ниже в каналах многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно	653
	$C_{\text{не город, 0,4 кВ и ниже}}^{\text{max}N 3.3.2.2.3}$		
1.11.	$C_{\text{город, 0,4 кВ и ниже}}^{\text{max}N 3.6.2.1.1}$	кабельные линии 0,4 кВ и ниже, прокладываемые путем горизонтального наклонного бурения, многожильные с резиновой и пластмассовой изоляцией сечением провода до 50 квадратных мм включительно	447
	$C_{\text{не город, 0,4 кВ и ниже}}^{\text{max}N 3.6.2.1.1}$		
1.12.	$C_{\text{город, 0,4 кВ и ниже}}^{\text{max}N 3.6.2.1.2}$	кабельные линии 0,4 кВ и ниже, прокладываемые путем горизонтального наклонного бурения, многожильные с резиновой и пластмассовой изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно	3 680
	$C_{\text{не город, 0,4 кВ и ниже}}^{\text{max}N 3.6.2.1.2}$		
1.13.	$C_{\text{город, 0,4 кВ и ниже}}^{\text{max}N 3.6.2.1.3}$	кабельные линии 0,4 кВ и ниже, прокладываемые путем горизонтального наклонного бурения, многожильные с резиновой и пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно	6 116
	$C_{\text{не город, 0,4 кВ и ниже}}^{\text{max}N 3.6.2.1.3}$		
1.14.	$C_{\text{город, 0,4 кВ и ниже}}^{\text{max}N 3.6.2.1.4}$	кабельные линии 0,4 кВ и ниже, прокладываемые путем горизонтального наклонного бурения, многожильные с резиновой и пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 500 квадратных мм включительно	2 686
	$C_{\text{не город, 0,4 кВ и ниже}}^{\text{max}N 3.6.2.1.4}$		
1.15.	$C_{\text{город, 0,4 кВ и ниже}}^{\text{max}N 3.6.2.2.1}$	кабельные линии 0,4 кВ и ниже, прокладываемые путем горизонтального наклонного бурения, многожильные с бумажной изоляцией сечением провода до 50 квадратных мм включительно	1 928
	$C_{\text{не город, 0,4 кВ и ниже}}^{\text{max}N 3.6.2.2.1}$		
1.16.	$C_{\text{город, 0,4 кВ и ниже}}^{\text{max}N 3.6.2.2.2}$	кабельные линии 0,4 кВ и ниже, прокладываемые путем горизонтального наклонного бурения, многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно	1 933
	$C_{\text{не город, 0,4 кВ и ниже}}^{\text{max}N 3.6.2.2.2}$		
1.17.	$C_{\text{город, 0,4 кВ и ниже}}^{\text{max}N 3.6.2.2.3}$	кабельные линии 0,4 кВ и ниже, прокладываемые путем горизонтального наклонного бурения, многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно	3 609
	$C_{\text{не город, 0,4 кВ и ниже}}^{\text{max}N 3.6.2.2.3}$		
1.18.	$C_{\text{город, 0,4 кВ и ниже}}^{\text{max}N 3.6.2.2.4}$	кабельные линии 0,4 кВ и ниже, прокладываемые путем горизонтального наклонного бурения, многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 200 до 500 квадратных мм включительно	2 802
	$C_{\text{не город, 0,4 кВ и ниже}}^{\text{max}N 3.6.2.2.4}$		
2. На уровне напряжения 1-20 кВ:			
2.1.	$C_{\text{город, 1-20 кВ}}^{\text{max}N 3.1.1.1.4}$	кабельные линии 1-20 кВ в траншеях одножильные с резиновой и пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 500 квадратных мм включительно	16
	$C_{\text{не город, 1-20 кВ}}^{\text{max}N 3.1.1.1.4}$		

2.2.	$C_{\text{город, 1-20 кВ}}^{\text{max}N 3.1.2.1.2}$	кабельные линии 1-20 кВ в траншеях многожильные с резиновой и пластмассовой изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно	4 626
	$C_{\text{не город, 1-20 кВ}}^{\text{max}N 3.1.2.1.2}$		
2.3.	$C_{\text{город, 1-20 кВ}}^{\text{max}N 3.1.2.1.3}$	кабельные линии 1-20 кВ в траншеях многожильные с резиновой и пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно	3 638
	$C_{\text{не город, 1-20 кВ}}^{\text{max}N 3.1.2.1.3}$		
2.4.	$C_{\text{город, 1-20 кВ}}^{\text{max}N 3.1.2.2.1}$	кабельные линии 1-20 кВ в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода до 50 квадратных мм включительно	57
	$C_{\text{не город, 1-20 кВ}}^{\text{max}N 3.1.2.2.1}$		
2.5.	$C_{\text{город, 1-20 кВ}}^{\text{max}N 3.1.2.2.2}$	кабельные линии 1-20 кВ в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно	538
	$C_{\text{не город, 1-20 кВ}}^{\text{max}N 3.1.2.2.2}$		
2.6.	$C_{\text{город, 1-20 кВ}}^{\text{max}N 3.1.2.2.3}$	кабельные линии 1-20 кВ в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно	1 995
	$C_{\text{не город, 1-20 кВ}}^{\text{max}N 3.1.2.2.3}$		
2.7.	$C_{\text{город, 1-20 кВ}}^{\text{max}N 3.1.2.2.4}$	кабельные линии 1-20 кВ в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 200 до 500 квадратных мм включительно	3 598
	$C_{\text{не город, 1-20 кВ}}^{\text{max}N 3.1.2.2.4}$		
2.8.	$C_{\text{город, 1-20 кВ}}^{\text{max}N 3.3.2.2.2}$	кабельные линии 1-20 кВ в каналах многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно	784
	$C_{\text{не город, 1-20 кВ}}^{\text{max}N 3.3.2.2.2}$		
2.9.	$C_{\text{город, 1-20 кВ}}^{\text{max}N 3.3.2.2.3}$	кабельные линии 1-20 кВ в каналах многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно	239
	$C_{\text{не город, 1-20 кВ}}^{\text{max}N 3.3.2.2.3}$		
2.10.	$C_{\text{город, 1-20 кВ}}^{\text{max}N 3.3.2.2.4}$	кабельные линии 1-20 кВ в каналах многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 200 до 500 квадратных мм включительно	917
	$C_{\text{не город, 1-20 кВ}}^{\text{max}N 3.3.2.2.4}$		
2.11.	$C_{\text{город, 1-20кВ}}^{\text{max}N 3.6.2.2.1}$	кабельные линии 1-20 кВ, прокладываемые путем горизонтального наклонного бурения, многожильные с бумажной изоляцией сечением провода до 50 квадратных мм включительно	5 155
	$C_{\text{не город, 1-20кВ}}^{\text{max}N 3.6.2.2.1}$		
2.12.	$C_{\text{город, 1-20кВ}}^{\text{max}N 3.6.2.2.2}$	кабельные линии 1-20 кВ, прокладываемые путем горизонтального наклонного бурения, многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно	673
	$C_{\text{не город, 1-20кВ}}^{\text{max}N 3.6.2.2.2}$		
2.13.	$C_{\text{город, 1-20кВ}}^{\text{max}N 3.6.2.2.3}$	кабельные линии 1-20 кВ, прокладываемые путем горизонтального наклонного бурения, многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно	1 322
	$C_{\text{не город, 1-20кВ}}^{\text{max}N 3.6.2.2.3}$		

2.14.	С _{город, 1-20кВ} max N 3.6.2.2.4	кабельные линии 1-20 кВ, прокладываемые путем горизонтального наклонного бурения, многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 200 до 500 квадратных мм включительно	2 896
	С _{не город, 1-20кВ} max N 3.6.2.2.4		

Ставки платы за единицу максимальной мощности $S_{\max N4}$ на покрытие расходов сетевой организации на строительство пунктов секционирования (распределительных пунктов)

№ п/п	Обозначение	Наименование	Размер ставки, руб./кВт (без учета НДС)
1.	$S_{\text{город, 1-10 кВ}}^{\max N 4.2.5}$	распределительные пункты 1-10 кВ номинальным током свыше 1000 А	1 726
	$S_{\text{не город, 1-10 кВ}}^{\max N 4.2.5}$		
2.	$S_{\text{город, 20 кВ}}^{\max N 4.2.5}$	распределительные пункты 20 кВ номинальным током свыше 1000 А	2 750
	$S_{\text{не город, 20 кВ}}^{\max N 4.2.5}$		

Ставки платы за единицу максимальной мощности $S_{\max N5}$ на покрытие расходов сетевой организации на строительство трансформаторных подстанций (ТП), за исключением распределительных трансформаторных подстанций (РТП)

№ п/п	Обозначение	Наименование	Размер ставки, руб./кВт (без учета НДС)
1.	$C_{\text{город, 6(10)/0,4 кВ}}^{\text{max}N 5.1.1}$	однотрансформаторные подстанции 6(10)/0,4 кВ (за исключением РТП) мощностью до 25 кВА включительно	22 400
	$C_{\text{не город, 6(10)/0,4 кВ}}^{\text{max}N 5.1.1}$		
2.	$C_{\text{город, 6(10)/0,4 кВ}}^{\text{max}N 5.1.2}$	однотрансформаторные подстанции 6(10)/0,4 кВ (за исключением РТП) мощностью от 25 до 100 кВА включительно	8 961
	$C_{\text{не город, 6(10)/0,4 кВ}}^{\text{max}N 5.1.2}$		
3.	$C_{\text{город, 6(10)/0,4 кВ}}^{\text{max}N 5.1.3}$	однотрансформаторные подстанции 6(10)/0,4 кВ (за исключением РТП) мощностью от 100 до 250 кВА включительно	4 779
	$C_{\text{не город, 6(10)/0,4 кВ}}^{\text{max}N 5.1.3}$		
4.	$C_{\text{город, 6(10)/0,4 кВ}}^{\text{max}N 5.1.4}$	однотрансформаторные подстанции 6(10)/0,4 кВ (за исключением РТП) мощностью от 250 до 400 кВА включительно	3 794
	$C_{\text{не город, 6(10)/0,4 кВ}}^{\text{max}N 5.1.4}$		
5.	$C_{\text{город, 6(10)/0,4 кВ}}^{\text{max}N 5.1.5}$	однотрансформаторные подстанции 6(10)/0,4 кВ (за исключением РТП) мощностью от 420 до 1000 кВА включительно	2 154
	$C_{\text{не город, 6(10)/0,4 кВ}}^{\text{max}N 5.1.5}$		
6.	$C_{\text{город, 6(10)/0,4 кВ}}^{\text{max}N 5.2.3}$	двухтрансформаторные и более подстанции 6(10)/0,4 кВ (за исключением РТП) мощностью от 100 до 250 кВА включительно	7 574
	$C_{\text{не город, 6(10)/0,4 кВ}}^{\text{max}N 5.2.3}$		
7.	$C_{\text{город, 6(10)/0,4 кВ}}^{\text{max}N 5.2.4}$	двухтрансформаторные и более подстанции 6(10)/0,4 кВ (за исключением РТП) мощностью от 250 до 400 кВА включительно	6 545
	$C_{\text{не город, 6(10)/0,4 кВ}}^{\text{max}N 5.2.4}$		
8.	$C_{\text{город, 6(10)/0,4 кВ}}^{\text{max}N 5.2.5}$	двухтрансформаторные и более подстанции 6(10)/0,4 кВ (за исключением РТП) мощностью от 420 до 1000 кВА включительно	6 047
	$C_{\text{не город, 6(10)/0,4 кВ}}^{\text{max}N 5.2.5}$		
9.	$C_{\text{город, 6(10)/0,4 кВ}}^{\text{max}N 5.2.6}$	двухтрансформаторные и более подстанции 6(10)/0,4 кВ (за исключением РТП) мощностью свыше 1000 кВА	7 575
	$C_{\text{не город, 6(10)/0,4 кВ}}^{\text{max}N 5.2.6}$		

Ставки платы за единицу максимальной мощности $C_{\max N8}$ на покрытие расходов сетевой организации на обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности)

№ п/п	Обозначение	Наименование	Размер ставки, руб./кВт (без учета НДС)
1. На уровне напряжения 0,4 кВ и ниже:			
1.1.	$C_{\text{город, 0,4 кВ и ниже без ТТ}}^{\max N 8.1.1}$	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) однофазные прямого включения	4942
	$C_{\text{не город, 0,4 кВ и ниже без ТТ}}^{\max N 8.1.1}$		
1.2.	$C_{\text{город, 0,4 кВ и ниже без ТТ}}^{\max N 8.2.1}$	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные прямого включения	1803
	$C_{\text{не город, 0,4 кВ и ниже без ТТ}}^{\max N 8.2.1}$		
1.3.	$C_{\text{город, 0,4 кВ и ниже с ТТ}}^{\max N 8.2.2}$	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные полукосвенного включения	545
	$C_{\text{не город, 0,4 кВ и ниже с ТТ}}^{\max N 8.2.2}$		
2. На уровне напряжения 1-20 кВ:			
2.1.	$C_{\text{город, 1-20 кВ}}^{\max N 8.2.1}$	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные прямого включения	1607
	$C_{\text{не город, 1-20 кВ}}^{\max N 8.2.1}$		
2.2.	$C_{\text{город, 1-20 кВ}}^{\max N 8.2.3}$	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные косвенного включения (при установке в подстанции)	776
	$C_{\text{не город, 1-20 кВ}}^{\max N 8.2.3}$		
2.3.	$C_{\text{город, 1-20 кВ}}^{\max N 8.2.3}$	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные косвенного включения (при установке в отдельно стоящей ячейке 6-10 кВ на фундаменте)	3 292
	$C_{\text{не город, 1-20 кВ}}^{\max N 8.2.3}$		

Стандартизированные тарифные ставки C_1 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

№ п/п	Обозначение	Наименование	Единица измерения	Размер ставки (без учета НДС)
1. 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):				
1.1.	$C_1^{\text{город, врем.}}$	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 1 присоединение	84 796
	$C_1^{\text{не город, врем.}}$			
1.1.1.	$C_{1.1}^{\text{город, врем.}}$	Ставка на покрытие расходов сетевой организации на подготовку и выдачу сетевой организацией технических условий заявителю	рублей за 1 присоединение	11 193
	$C_{1.1}^{\text{не город, врем.}}$			
1.1.2.	$C_{1.2}^{\text{город, врем.}}$	Ставка на покрытие расходов на проверку выполнения сетевой организацией выполнения технических условий заявителем	рублей за 1 присоединение	73 603
	$C_{1.2}^{\text{не город, врем.}}$			
2. Для технологического присоединения энергопринимающих устройств с применением постоянной схемы электроснабжения:				
2.1.	$C_1^{\text{город, пост.}}$	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 1 присоединение	84 796
	$C_1^{\text{не город, пост.}}$			
2.1.1.	$C_{1.1}^{\text{город, пост.}}$	Ставка на покрытие расходов сетевой организации на подготовку и выдачу сетевой организацией технических условий заявителю	рублей за 1 присоединение	11 193
	$C_{1.1}^{\text{не город, пост.}}$			

2.1 2.	C _{1.2} город. пост.	Ставка на покрытие расходов на проверку выполнения сетевой организацией выполнения технических условий заявителем	рублей за 1 присоединение	73 603
	C _{1.2} не город. пост.			

Стандартизированные тарифные ставки $C_{2,i}$ на покрытие расходов сетевой организации на строительство воздушных линий электропередачи

№ п/п	Обозначение	Наименование	Единица измерения	Размер ставки (без учета НДС)
1. На уровне напряжения 0,4 кВ и ниже:				
1.1.	C _{город 0,4 кВ и ниже} 2.3.1.4.1	воздушные линии 0,4 кВ и ниже на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно	рублей за 1 км	959 241
	C _{не город 0,4 кВ и ниже} 2.3.1.4.1			
1.2.	C _{город 0,4 кВ и ниже} 2.3.1.4.2	воздушные линии 0,4 кВ и ниже на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно	рублей за 1 км	1 141 782
	C _{не город 0,4 кВ и ниже} 2.3.1.4.2			
1.3.	C _{город 0,4 кВ и ниже} 2.3.1.4.3	воздушные линии 0,4 кВ и ниже на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением от 100 до 200 квадратных мм включительно	рублей за 1 км	1 343 952
	C _{не город 0,4 кВ и ниже} 2.3.1.4.3			
1.4.	C _{город 0,4 кВ и ниже} 2.3.2.3.1	воздушные линии 0,4 кВ и ниже на железобетонных опорах неизолированным сталеалюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно	рублей за 1 км	1 157 970
	C _{не город 0,4 кВ и ниже} 2.3.2.3.1			
1.5.	C _{город 0,4 кВ и ниже} 2.3.2.4.1	воздушные линии 0,4 кВ и ниже на железобетонных опорах неизолированным алюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно	рублей за 1 км	802 814
	C _{не город 0,4 кВ и ниже} 2.3.2.4.1			
2. На уровне напряжения 1-20 кВ:				
2.1.	C _{город 1 - 20 кВ} 2.3.1.4.1	воздушные линии 1-20 кВ на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно	рублей за 1 км	2 016 249
	C _{не город 1 - 20 кВ} 2.3.1.4.1			
2.2.	C _{город 1 - 20 кВ} 2.3.1.4.2	воздушные линии 1-20 кВ на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно	рублей за 1 км	894 710
	C _{не город 1 - 20 кВ} 2.3.1.4.2			

2.3.	$C_{\text{город 1-20 кВ}}_{2.3.1.4.3}$	воздушные линии 1-20 кВ на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением от 100 до 200 квадратных мм включительно	рублей за 1 км	2 444 964
	$C_{\text{не город 1-20 кВ}}_{2.3.1.4.3}$			
2.4.	$C_{\text{город 1-20 кВ}}_{2.3.2.3.1}$	воздушные линии 1-20 кВ на железобетонных опорах неизолированным сталеалюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно	рублей за 1 км	1 010 116
	$C_{\text{не город 1-20 кВ}}_{2.3.2.3.1}$			
2.5.	$C_{\text{город 1-20 кВ}}_{2.3.2.3.2}$	воздушные линии 1-20 кВ на железобетонных опорах неизолированным сталеалюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно	рублей за 1 км	2 547 996
	$C_{\text{не город 1-20 кВ}}_{2.3.2.3.2}$			
2.6.	$C_{\text{город 1-20 кВ}}_{2.3.2.3.3}$	воздушные линии 1-20 кВ на железобетонных опорах неизолированным сталеалюминиевым проводом сечением от 100 до 200 квадратных мм включительно	рублей за 1 км	3 409 289
	$C_{\text{не город 1-20 кВ}}_{2.3.2.3.3}$			
2.7.	$C_{\text{город 1-20 кВ}}_{2.3.2.4.1}$	воздушные линии 1-20 кВ на железобетонных опорах неизолированным алюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно	рублей за 1 км	4 015 928
	$C_{\text{не город 1-20 кВ}}_{2.3.2.4.1}$			
2.8.	$C_{\text{город 1-20 кВ}}_{2.3.2.4.2}$	воздушные линии 1-20 кВ на железобетонных опорах неизолированным алюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно	рублей за 1 км	1 160 675
	$C_{\text{не город 1-20 кВ}}_{2.3.2.4.2}$			

**Стандартизированные тарифные ставки $C_{3,i}$ на покрытие расходов сетевой организации
на строительство кабельных линий электропередачи**

№ п/п	Обозначение	Наименование	Единица измерения	Размер ставки (без учета НДС)
1. На уровне напряжения 0,4 кВ и ниже:				
1.1.	$C_{\text{город 0,4 кВ и ниже}}$ 3.1.2.1.1	кабельные линии 0,4 кВ и ниже в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода до 50 квадратных мм включительно	рублей за 1 км	1 625 718
	$C_{\text{не город 0,4 кВ и ниже}}$ 3.1.2.1.1			
1.2.	$C_{\text{город 0,4 кВ и ниже}}$ 3.1.2.1.2	кабельные линии 0,4 кВ и ниже в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно	рублей за 1 км	1 384 102
	$C_{\text{не город 0,4 кВ и ниже}}$ 3.1.2.1.2			
1.3.	$C_{\text{город 0,4 кВ и ниже}}$ 3.1.2.1.3	кабельные линии 0,4 кВ и ниже в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно	рублей за 1 км	2 461 684
	$C_{\text{не город 0,4 кВ и ниже}}$ 3.1.2.1.3			
1.4.	$C_{\text{город 0,4 кВ и ниже}}$ 3.1.2.1.4	кабельные линии 0,4 кВ и ниже в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 500 квадратных мм включительно	рублей за 1 км	2 672 936
	$C_{\text{не город 0,4 кВ и ниже}}$ 3.1.2.1.4			
1.5.	$C_{\text{город 0,4 кВ и ниже}}$ 3.1.2.2.1	кабельные линии 0,4 кВ и ниже в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода до 50 квадратных мм включительно	рублей за 1 км	2 064 022
	$C_{\text{не город 0,4 кВ и ниже}}$ 3.1.2.2.1			
1.6.	$C_{\text{город 0,4 кВ и ниже}}$ 3.1.2.2.2	кабельные линии 0,4 кВ и ниже в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно	рублей за 1 км	2 128 597
	$C_{\text{не город 0,4 кВ и ниже}}$ 3.1.2.2.2			
1.7.	$C_{\text{город 0,4 кВ и ниже}}$ 3.1.2.2.3	кабельные линии 0,4 кВ и ниже в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно	рублей за 1 км	5 227 600
	$C_{\text{не город 0,4 кВ и ниже}}$ 3.1.2.2.3			
1.8.	$C_{\text{город 0,4 кВ и ниже}}$ 3.1.2.2.4	кабельные линии 0,4 кВ и ниже в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 200 до 500 квадратных мм включительно	рублей за 1 км	3 251 216
	$C_{\text{не город 0,4 кВ и ниже}}$ 3.1.2.2.4			
1.9.	$C_{\text{город 0,4 кВ и ниже}}$ 3.3.2.1.1	кабельные линии 0,4 кВ и ниже в каналах многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода до 50 квадратных мм включительно	рублей за 1 км	3 039 750
	$C_{\text{не город 0,4 кВ и ниже}}$ 3.3.2.1.1			

1.10.	С _{город 0,4 кВ и ниже} 3.3.2.2.3	кабельные линии 0,4 кВ и ниже в каналах многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно	рублей за 1 км	1 787 802
	С _{не город 0,4 кВ и ниже} 3.3.2.2.3			
1.11.	С _{город 0,4 кВ и ниже} 3.6.2.1.1	кабельные линии 0,4 кВ и ниже, прокладываемые путем горизонтального наклонного бурения, многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода до 50 квадратных мм включительно	рублей за 1 км	6 389 598
	С _{не город 0,4 кВ и ниже} 3.6.2.1.1			
1.12.	С _{город 0,4 кВ и ниже} 3.6.2.1.2	кабельные линии 0,4 кВ и ниже, прокладываемые путем горизонтального наклонного бурения, многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно	рублей за 1 км	12 422 834
	С _{не город 0,4 кВ и ниже} 3.6.2.1.2			
1.13.	С _{город 0,4 кВ и ниже} 3.6.2.1.3	кабельные линии 0,4 кВ и ниже, прокладываемые путем горизонтального наклонного бурения, многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно	рублей за 1 км	14 473 008
	С _{не город 0,4 кВ и ниже} 3.6.2.1.3			
1.14.	С _{город 0,4 кВ и ниже} 3.6.2.1.4	кабельные линии 0,4 кВ и ниже, прокладываемые путем горизонтального наклонного бурения, многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 500 квадратных мм включительно	рублей за 1 км	13 089 363
	С _{не город 0,4 кВ и ниже} 3.6.2.1.4			
1.15.	С _{город 0,4 кВ и ниже} 3.6.2.2.1	кабельные линии 0,4 кВ и ниже, прокладываемые путем горизонтального наклонного бурения, многожильные с бумажной изоляцией сечением провода до 50 квадратных мм включительно	рублей за 1 км	6 566 753
	С _{не город 0,4 кВ и ниже} 3.6.2.2.1			
1.16.	С _{город 0,4 кВ и ниже} 3.6.2.2.2	кабельные линии 0,4 кВ и ниже, прокладываемые путем горизонтального наклонного бурения, многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно	рублей за 1 км	7 791 855
	С _{не город 0,4 кВ и ниже} 3.6.2.2.2			
1.17.	С _{город 0,4 кВ и ниже} 3.6.2.2.3	кабельные линии 0,4 кВ и ниже, прокладываемые путем горизонтального наклонного бурения, многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно	рублей за 1 км	12 635 004
	С _{не город 0,4 кВ и ниже} 3.6.2.2.3			
1.18.	С _{город 0,4 кВ и ниже} 3.6.2.2.4	кабельные линии 0,4 кВ и ниже, прокладываемые путем горизонтального наклонного	рублей за 1 км	11 353 475

	С _{не город 0,4 кВ и ниже} 3.6.2.2.4	бурения, многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 200 до 500 квадратных мм включительно		
2. На уровне напряжения 1-20 кВ:				
2.1.	С _{город 1-20 кВ} 3.1.1.1.4	кабельные линии 1-20 кВ в траншеях одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 500 квадратных мм включительно	рублей за 1 км	2 941 187
	С _{не город 1-20 кВ} 3.1.1.1.4			
2.2.	С _{город 1-20 кВ} 3.1.2.1.2	кабельные линии 1-20 кВ в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно	рублей за 1 км	3 743 674
	С _{не город 1-20 кВ} 3.1.2.1.2			
2.3.	С _{город 1-20 кВ} 3.1.2.1.3	кабельные линии 1-20 кВ в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно	рублей за 1 км	2 288 677
	С _{не город 1-20 кВ} 3.1.2.1.3			
2.4.	С _{город 1-20 кВ} 3.1.2.2.1	кабельные линии 1-20 кВ в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода до 50 квадратных мм включительно	рублей за 1 км	1 702 493
	С _{не город 1-20 кВ} 3.1.2.2.1			
2.5.	С _{город 1-20 кВ} 3.1.2.2.2	кабельные линии 1-20 кВ в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно	рублей за 1 км	1 964 482
	С _{не город 1-20 кВ} 3.1.2.2.2			
2.6.	С _{город 1-20 кВ} 3.1.2.2.3	кабельные линии 1-20 кВ в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно	рублей за 1 км	2 768 602
	С _{не город 1-20 кВ} 3.1.2.2.3			
2.7.	С _{город 1-20 кВ} 3.1.2.2.4	кабельные линии 1-20 кВ в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 200 до 500 квадратных мм включительно	рублей за 1 км	3 328 636
	С _{не город 1-20 кВ} 3.1.2.2.4			
2.8.	С _{город 1-20 кВ} 3.3.2.2.2	кабельные линии 1-20 кВ в каналах многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно	рублей за 1 км	7 178 331
	С _{не город 1-20 кВ} 3.3.2.2.2			
2.9.	С _{город 1-20 кВ} 3.3.2.2.3	кабельные линии 1-20 кВ в каналах многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно	рублей за 1 км	5 863 829
	С _{не город 1-20 кВ} 3.3.2.2.3			
2.10.	С _{город 1-20 кВ} 3.3.2.2.4	кабельные линии 1-20 кВ в каналах многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 200 до 500 квадратных мм включительно	рублей за 1 км	10 670 649
	С _{не город 1-20 кВ} 3.3.2.2.4			
2.11.	С _{город 1-20кВ} 3.6.2.2.1	кабельные линии 1-20 кВ, прокладываемые путем горизонтального наклонного бурения, многожильные с бумажной изоляцией сечением провода до 50 квадратных мм включительно	рублей за 1 км	7 745 122
	С _{не город 1-20кВ} 3.6.2.2.1			

2.12.	С _{город 1-20кВ} 3.6.2.2.2	кабельные линии 1-20 кВ, прокладываемые путем горизонтального наклонного бурения, многожильные с бумажной изоляция сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно	рублей за 1 км	7 074 971
	С _{не город 1-20кВ} 3.6.2.2.2			
2.13.	С _{город 1-20кВ} 3.6.2.2.3	кабельные линии 1-20 кВ, прокладываемые путем горизонтального наклонного бурения, многожильные с бумажной изоляция сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно	рублей за 1 км	10 398 326
	С _{не город 1-20кВ} 3.6.2.2.3			
2.14.	С _{город 1-20кВ} 3.6.2.2.4	кабельные линии 1-20 кВ, прокладываемые путем горизонтального наклонного бурения, многожильные с бумажной изоляция сечением провода от 200 до 500 квадратных мм включительно	рублей за 1 км	15 406 828
	С _{не город 1-20кВ} 3.6.2.2.4			

Приложение № 10
к приказу департамента по тарифам
Новосибирской области
от 29.12.2020 № 666-ЭЭ

Стандартизированные тарифные ставки $C_{4.1}$ на покрытие расходов сетевой организации
на строительство пунктов секционирования (распределительных пунктов)

№ п/п	Обозначение	Наименование	Единица измерения	Размер ставки (без учета НДС)
1.	$C_{\text{город 1 - 10 кВ}}_{4.2.5}$	распределительные пункты 1-10 кВ номинальным током свыше 1000 А	рублей за 1 штуку	17 264 921
	$C_{\text{не город 1 - 10 кВ}}_{4.2.5}$			
2.	$C_{\text{город 20 кВ}}_{4.2.5}$	распределительные пункты 20 кВ номинальным током свыше 1000 А	рублей за 1 штуку	55 006 565
	$C_{\text{не город 20 кВ}}_{4.2.5}$			

**Стандартизированные тарифные ставки $C_{5,1}$ на покрытие расходов сетевой организации
на строительство трансформаторных подстанций (ТП), за исключением
распределительных трансформаторных подстанций (РТП)**

№ п/п	Обозначение	Наименование	Единица измерения	Размер ставки (без учета НДС)
1.	$C_{\text{город } 6(10)/0,4 \text{ кВ}}_{5.1.1}$	однотрансформаторные подстанции 6(10)/0,4 кВ (за исключением РТП) мощностью до 25 кВА включительно	рублей за 1 кВт	22 400
	$C_{\text{не город } 6(10)/0,4 \text{ кВ}}_{5.1.1}$			
2.	$C_{\text{город } 6(10)/0,4 \text{ кВ}}_{5.1.2}$	однотрансформаторные подстанции 6(10)/0,4 кВ (за исключением РТП) мощностью от 25 до 100 кВА включительно	рублей за 1 кВт	8 961
	$C_{\text{не город } 6(10)/0,4 \text{ кВ}}_{5.1.2}$			
3.	$C_{\text{город } 6(10)/0,4 \text{ кВ}}_{5.1.3}$	однотрансформаторные подстанции 6(10)/0,4 кВ (за исключением РТП) мощностью от 100 до 250 кВА включительно	рублей за 1 кВт	4 779
	$C_{\text{не город } 6(10)/0,4 \text{ кВ}}_{5.1.3}$			
4.	$C_{\text{город } 6(10)/0,4 \text{ кВ}}_{5.1.4}$	однотрансформаторные подстанции 6(10)/0,4 кВ (за исключением РТП) мощностью от 250 до 400 кВА включительно	рублей за 1 кВт	3 794
	$C_{\text{не город } 6(10)/0,4 \text{ кВ}}_{5.1.4}$			
5.	$C_{\text{город } 6(10)/0,4 \text{ кВ}}_{5.1.5}$	однотрансформаторные подстанции 6(10)/0,4 кВ (за исключением РТП) мощностью от 420 до 1000 кВА включительно	рублей за 1 кВт	2 154
	$C_{\text{не город } 6(10)/0,4 \text{ кВ}}_{5.1.5}$			
6.	$C_{\text{город } 6(10)/0,4 \text{ кВ}}_{5.2.3}$	двухтрансформаторные и более подстанции 6(10)/0,4 кВ (за исключением РТП) мощностью от 100 до 250 кВА включительно	рублей за 1 кВт	7 574
	$C_{\text{не город } 6(10)/0,4 \text{ кВ}}_{5.2.3}$			
7.	$C_{\text{город } 6(10)/0,4 \text{ кВ}}_{5.2.4}$	двухтрансформаторные и более подстанции 6(10)/0,4 кВ (за исключением РТП) мощностью от 250 до 400 кВА включительно	рублей за 1 кВт	6 545
	$C_{\text{не город } 6(10)/0,4 \text{ кВ}}_{5.2.4}$			
8.	$C_{\text{город } 6(10)/0,4 \text{ кВ}}_{5.2.5}$	двухтрансформаторные и более подстанции 6(10)/0,4 кВ (за исключением РТП) мощностью от 420 до 1000 кВА включительно	рублей за 1 кВт	6 047
	$C_{\text{не город } 6(10)/0,4 \text{ кВ}}_{5.2.5}$			
9.	$C_{\text{город } 6(10)/0,4 \text{ кВ}}_{5.2.6}$	двухтрансформаторные и более подстанции 6(10)/0,4 кВ (за исключением РТП) мощностью свыше 1000 кВА	рублей за 1 кВт	7 575
	$C_{\text{не город } 6(10)/0,4 \text{ кВ}}_{5.2.6}$			

Стандартизированные тарифные ставки $C_{8,i}$ на покрытие расходов сетевой организации на обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности)

№ п/п	Обозначение	Наименование	Единица измерения	Размер ставки (без учета НДС)
1. На уровне напряжения 0,4 кВ и ниже:				
1.1.	$C_{8.1.1}$ город 0,4 кВ и ниже без ТТ	Средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) однофазные прямого включения	рублей за точку учета	22 379
	$C_{8.1.1}$ не город 0,4 кВ и ниже без ТТ			
1.2.	$C_{8.2.1}$ город 0,4 кВ и ниже без ТТ	Средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные прямого включения	рублей за точку учета	27 676
	$C_{8.2.1}$ не город 0,4 кВ и ниже без ТТ			
1.3.	$C_{8.2.2}$ город 0,4 кВ и ниже с ТТ	Средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные полукосвенного включения	рублей за точку учета	56 745
	$C_{8.2.2}$ не город 0,4 кВ и ниже с ТТ			
2. На уровне напряжения 1-20 кВ:				
2.1.	$C_{8.2.1}$ город 1-20 кВ	Средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные прямого включения	рублей за точку учета	238 060
	$C_{8.2.1}$ не город 1-20 кВ			
2.2.	$C_{8.2.3}$ город 1 - 20 кВ	Средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные косвенного включения (при установке в подстанции)	рублей за точку учета	158 949
	$C_{8.2.3}$ не город 1 - 20 кВ			
2.3.	$C_{8.2.3}$ город 1 - 20 кВ	Средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные косвенного включения (при установке в отдельно стоящей ячейке 6-10 кВ на фундаменте)	рублей за точку учета	636 271
	$C_{8.2.3}$ не город 1 - 20 кВ			