



СЛУЖБА ПО ГОСУДАРСТВЕННОМУ РЕГУЛИРОВАНИЮ ЦЕН И ТАРИФОВ КАЛИНИНГРАДСКОЙ ОБЛАСТИ

ПРИКАЗ

28 декабря 2020 г.

№ 136-01тпэ/20

Калининград

Об установлении платы, стандартизированных тарифных ставок, ставок платы за единицу максимальной мощности и формул платы за технологическое присоединение к электрическим сетям территориальных сетевых организаций Калининградской области на 2021 год

В соответствии с Федеральным законом от 26 марта 2003 года № 35-ФЗ «Об электроэнергетике», постановлением Правительства Российской Федерации от 29 декабря 2011 года № 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, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 27 декабря 2004 года № 861, приказом Федеральной антимонопольной службы от 29 августа 2017 года № 1135/17 «Об утверждении Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям», постановлением Правительства Калининградской области от 28 марта 2011 года № 189 «О Службе по государственному регулированию цен и тарифов Калининградской области» и решением правления Службы по государственному регулированию цен и тарифов Калининградской области от XX декабря 2020 года № 136/20 **п р и к а з ы в а ю:**

1. Установить плату за технологическое присоединение к электрическим сетям территориальных сетевых организаций Калининградской области на 2021 год:

1) для заявителей с максимальной мощностью присоединяемых объектов, не превышающей 15 кВт включительно (с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств), в размере 550 рублей (с учетом НДС), при присоединении заявителя, владеющего объектами, отнесенными к третьей категории надежности (по одному источнику электроснабжения), при условии, что

расстояние от границ участка заявителя до объектов электросетевого хозяйства территориальной сетевой организации Калининградской области на уровне напряжения до 20 кВ включительно необходимого заявителю класса напряжения, составляет не более 300 метров в городах и поселках городского типа и не более 500 метров в сельской местности;

в границах муниципальных районов и городских округов одно и то же лицо может осуществить технологическое присоединение энергопринимающих устройств, принадлежащих ему на праве собственности или на ином законном основании, соответствующих критериям, указанным в настоящем подпункте, с платой за технологическое присоединение в размере 550 рублей (с учетом НДС) не более одного раза в течение 3 лет;

размер платы за технологическое присоединение в размере 550 рублей (с учетом НДС), установленный настоящим подпунктом, не применяется в следующих случаях:

- при технологическом присоединении энергопринимающих устройств, принадлежащих лицам, владеющим земельным участком по договору аренды, заключенному на срок не более одного года, на котором расположены присоединяемые энергопринимающие устройства;

- при технологическом присоединении энергопринимающих устройств, расположенных в жилых помещениях многоквартирных домов;

2) в отношении садоводческих или огороднических некоммерческих товариществ размер платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств не должен превышать 550 рублей (с учетом 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 мощности ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств при присоединении к электрическим сетям территориальной сетевой организации Калининградской области 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 территориальных сетевых организаций Калининградской области;

3) для граждан, объединивших свои гаражи и хозяйственные постройки (погребя, сараи), в размере 550 рублей (с учетом НДС) 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 территориальной сетевой организации Калининградской области 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 территориальной сетевой организации Калининградской области;

4) для энергопринимающих устройств религиозных организаций – в размере 550 рублей (с учетом НДС) при условии присоединения 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 территориальной сетевой организации Калининградской области 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 территориальной сетевой организации Калининградской области.

5) в отношении некоммерческих объединений (гаражно-строительных, гаражных кооперативов) размер платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств не должен превышать 550 рублей (с учетом 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 территориальной сетевой организации Калининградской области 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 территориальных сетевых организаций Калининградской области.

2. Установить стандартизированные тарифные ставки и ставки за единицу максимальной мощности для определения платы за технологическое присоединение к электрическим сетям сетевых организаций на территории Калининградской области на уровне напряжения ниже 20 кВ и мощности менее 670 кВт согласно приложению № 1.

Стандартизированные тарифные ставки, ставки платы за единицу максимальной мощности устанавливаются в рублях без учета НДС.

3. Установить следующие формулы для расчета платы за технологическое присоединение к электрическим сетям территориальных сетевых организаций Калининградской области:

1) исходя из стандартизированных тарифных ставок формула платы определяется как сумма стандартизированной тарифной ставки C_1 и произведения стандартизированной тарифной ставки на покрытие расходов сетевой организации на строительство воздушных (C_2) и (или) кабельных (C_3)

линий электропередачи на i -м уровне напряжения и суммарной протяженности воздушных и (или) кабельных линий (L_i), произведения ставки C_4 и количества пунктов секционирования (реклоузеров, распределительных пунктов, переключательных пунктов) (n_i), произведения ставки C_5 и объема максимальной мощности (N) присоединяемых ТП, произведения ставки C_6 и объема максимальной мощности (N) присоединяемых РТП, произведения ставки C_7 и объема максимальной мощности (N) присоединяемых центров питания, произведения ставки C_8 и количества точек коммерческого учета, строительство которых предусмотрено согласно выданным техническим условиям для технологического присоединения заявителя:

$$P = C_1 + \sum C_{2,i} * L_{вл,i} + \sum C_{3,i} * L_{кл,i} + \sum C_{4,i} * n_i + \sum C_{5,i} * N + \sum C_{6,i} * N + \sum C_{7,i} * N + \sum C_{8,i} * q,$$

руб.

где:

C_1 – стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам (руб. за одно присоединение), утверждается итоговой суммой, в разбивке по ставкам $C_{1,1}$ – подготовка и выдача сетевой организацией технических условий Заявителю и $C_{1,2}$ – проверка сетевой организацией выполнения Заявителем технических условий;

$C_{2,i}$ – стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство воздушных линий электропередачи на i -м уровне напряжения в расчете на 1 км линий (руб./км);

$C_{3,i}$ – стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство кабельных линий электропередачи на i -м уровне напряжения в расчете на 1 км линий (руб./км);

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

$C_{5,i}$ – стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство трансформаторных подстанций (ТП), за исключением распределительных трансформаторных подстанций (РТП), с уровнем напряжения до 35 кВ (руб./кВт);

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

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

$C_{8,i}$ – стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности) (рублей за точку учета);

$L_{вл}, L_{кл}$ – протяженность воздушных и (или) кабельных линий, км;

N – объем максимальной мощности, указанный в заявке на технологическое присоединение заявителем, кВт;

n_i – количество пунктов секционирования (реклоузеров, распределительных пунктов, переключательных пунктов), шт.

q – количество точек коммерческого учета электрической энергии (мощности), шт.

Для заявителей, осуществляющих технологическое присоединение своих энергопринимающих устройств максимальной мощностью не более 150 кВт, стандартизированные тарифные ставки за исключением ставок C_1 ($C_{1.1}, C_{1.2}$) и C_8 устанавливаются равными «0» (нулю);

2) исходя из ставок платы за единицу максимальной мощности, формула платы определяется как произведение объема максимальной мощности (N), указанного заявителем в заявке на технологическое присоединение, и суммы ставок на покрытие расходов сетевой организации по мероприятиям, реализация которых предусмотрена согласно выданным техническим условиям для технологического присоединения заявителя:

$$\Pi^{\max N} = (C_{1,i}^{\max N} + C_{2,i}^{\max N} + C_{3,i}^{\max N} + C_{4,i}^{\max N} + C_{5,i}^{\max N} + C_{6,i}^{\max N} + C_{8,i}^{\max N}) * N, \text{ руб.}$$

где:

$C_1^{\max N}$ – ставка за единицу максимальной мощности на покрытие расходов на технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам (руб./кВт), утверждается итоговой суммой, в разбивке по ставкам $C_{1.1}^{\max N}$ – на подготовку и выдачу сетевой организацией технических условий заявителю и $C_{1.2}^{\max N}$ – на проверку сетевой организацией выполнения заявителем технических условий;

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

$C_{3,i}^{\max N}$ – ставка за единицу максимальной мощности на покрытие расходов сетевой организации на строительство кабельных линий электропередачи на i -м уровне напряжения (руб./кВт);

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

$C_{5,i}^{\max N}$ – ставка за единицу максимальной мощности на покрытие расходов сетевой организации на строительство трансформаторных подстанций (ТП),

за исключением распределительных трансформаторных подстанций (РТП), с уровнем напряжения до 35 кВ (руб./кВт);

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

$C_{8,i}^{\max N}$ – ставка за единицу максимальной мощности на покрытие расходов сетевой организации на обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности) (руб./кВт).

N – объем максимальной мощности, указанный в заявке на технологическое присоединение заявителем, кВт.

Для заявителей, осуществляющих технологическое присоединение своих энергопринимающих устройств максимальной мощностью не более 150 кВт, ставки за единицу максимальной мощности, за исключением ставок $C_1^{\max N}$ ($C_{1,1}^{\max N}$, $C_{1,2}^{\max N}$) и $C_8^{\max N}$, устанавливаются равными «0» (нулю);

3) в случае если Заявитель при технологическом присоединении запрашивает вторую или первую категорию надежности электроснабжения (технологическое присоединение к двум независимым источникам энергоснабжения), то размер платы за технологическое присоединение ($P_{\text{общ}}$) определяется следующим образом:

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

где:

P – расходы на технологическое присоединение, связанные с проведением мероприятий, указанных в п. 16 Методических указаний, за исключением указанных в подпункте «б», руб.;

$P_{\text{ист1}}$ – расходы на выполнение мероприятий, предусмотренных подпунктом «б» пункта 16 Методических указаний, осуществляемых для конкретного присоединения в зависимости от способа присоединения и уровня запрашиваемого напряжения на основании выданных сетевой организацией технических условий, определяемые по первому независимому источнику энергоснабжения, руб.;

$P_{\text{ист2}}$ – 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, руб.

Лицо, которое имеет намерение осуществить технологическое присоединение к электрическим сетям, вправе самостоятельно выбрать вид ставки платы за технологическое присоединение при условии, что расстояние

от границ участка заявителя до объектов электросетевого хозяйства на уровне напряжения до 20 кВ включительно необходимого заявителю класса напряжения, сетевой организации в которую подана заявка, составляет менее 10 км, и максимальная мощность присоединяемых энергопринимающих устройств составляет менее 670 кВт.

Ставка С₅ при строительстве двухтрансформаторных подстанций, для двух источников электроснабжения одновременно, применяется однократно.

4. Признать утратившим силу приказ Службы от 23 декабря 2019 года №145-01тпэ/19 «Об установлении платы, стандартизированных тарифных ставок, ставок платы за единицу максимальной мощности и формул платы за технологическое присоединение к электрическим сетям территориальных сетевых организаций Калининградской области на 2020 год».

5. Приказ вступает в силу с 1 января 2021 года.

И.о. руководителя (директора)



К.А. Юткин

Приложение № 1
к приказу Службы
по государственному
регулированию цен и тарифов
Калининградской области
от 28 декабря 2020 г. № 136-01тпэ/20

Стандартизированные тарифные ставки и ставки за единицу максимальной мощности для определения платы за технологическое присоединение к электрическим сетям сетевых организаций на территории Калининградской области на уровне напряжения ниже 20 кВ и мощности менее 670 кВт

№ п/п	№ ставки	Наименование объектов электросетевого хозяйства	Стандартизированные тарифные ставки		Ставки за единицу максимальной мощности	
			на территории городских населенных пунктов	на территориях, не относящихся к территориям городских населенных пунктов	на территории городских населенных пунктов	на территориях, не относящихся к территориям городских населенных пунктов
1	2	3	4	5	6	7
1	1	Покрытие расходов на технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам:	С ₁ , руб. за одно присоединение		С ₁ ^{maxN} , руб./кВт	
2	1.1	Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий Заявителю	6 403,82	6 403,82	199,35	199,35
3	1.2	Проверка сетевой организацией выполнения Заявителем технических условий	11 953,11	11 953,11	540,48	540,48
4	2	Строительство воздушных линий электропередачи:	С ₂ , руб./км		С _{2max} ^N , руб./кВт	

1	2	3	4	5	6	7
5	2.3.1.3.4	на железобетонных опорах изолированным сталеалюминиевым проводом сечением от 200 до 500 мм ² включительно				
6		НН (до 1 кВ)	1 779 925,80	2 562 978,31	19 168,43	17 086,52
7	2.3.1.4.1	на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом с площадью поперечного сечения до 50 мм ² включительно				
8		НН (до 1 кВ)	1 026 191,98	1 215 977,79	6 250,94	9 011,00
9		СН 2 (1-20 кВ)	1 481 641,77	1 647 578,54	12 510,87	13 912,03
10	2.3.1.4.2	на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом с площадью поперечного сечения от 50 до 100 мм ² включительно				
11		НН (до 1 кВ)	1 410 552,19	1 631 576,95	13 480,89	15 593,26
12		СН 2 (1-20 кВ)	1 550 044,11	1 781 531,97	4 396,88	6 334,61
13	2.3.1.4.3	на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом с площадью поперечного сечения от 100 до 200 мм ² включительно				
14		НН (до 1 кВ)	1 480 569,82	1 648 647,96	4 749,05	5 288,17
15		СН 2 (1-20 кВ)	1 903 326,07	2 081 615,17	2 505,58	2 740,28
16	2.3.2.4.1	на железобетонных опорах неизолированным алюминиевым проводом сечением до 50 мм ² включительно				
17		СН 2 (1-20 кВ)	1 546 427,77	1 813 990,30	8 017,86	9 405,10
18	2.3.2.4.2	на железобетонных опорах неизолированным алюминиевым проводом сечением от 50 до 100 мм ² включительно				
19		СН 2 (1-20 кВ)	1 638 846,51		12 475,54	

1	2	3	4	5	6	7
20	2.3.2.4.3	на железобетонных опорах неизолированным алюминиевым проводом сечением от 100 до 200 мм ² включительно				
21		СН 2 (1-20 кВ)	1 823 684,01	2 091 246,54	6 158,13	7 061,63
22	3	Строительство кабельных линий	С _з , руб./км		С _{зmax} ^N , руб./кВт	
23	3.1.1.1.1	прокладка в траншеях одножильных кабелей с резиновой и пластмассовой изоляцией с сечением провода до 50 мм ² включительно (3 x 50)				
24		СН 2 (1-20 кВ)	2 342 561,14	2 130 329,85	5 420,00	5 208,00
25	3.1.1.1.2	прокладка в траншеях одножильных кабелей с резиновой и пластмассовой изоляцией с сечением провода от 50 до 100 мм ² включительно (3 x 100)				
26		СН 2 (1-20 кВ)	2 484 029,96	2 377 264,22	6 130,47	7 994,59
27	3.1.1.1.3	прокладка в траншеях одножильных кабелей с резиновой и пластмассовой изоляцией с сечением провода от 100 до 200 мм ² включительно (3 x 200)				
28		СН 2 (1-20 кВ)	3 213 418,79	3 634 416,42	11 428,01	10 702,06
29	3.1.1.1.4	прокладка в траншеях одножильных кабелей с резиновой и пластмассовой изоляцией с сечением провода от 200 до 500 мм ² включительно (3 x 500)				
30		СН 2 (1-20 кВ)	5 410 431,48	4 411 578,78	5 245,00	3 695,64
31	3.1.2.1.1	прокладка в траншее многожильного кабеля с резиновой или пластмассовой изоляцией с площадью поперечного сечения до 50 мм ² включительно				
32		НН (до 1 кВ)	1 609 646,88	1 858 023,30	17 212,49	19 421,60

1	2	3	4	5	6	7
33	3.1.2.1.2	прокладка в траншее многожильного кабеля с резиновой или пластмассовой изоляцией с площадью поперечного сечения от 50 до 100 мм ² включительно				
34		НН (до 1 кВ)	2 076 916,31	2 123 927,08	4 188,87	8 831,06
35	3.1.2.1.3	прокладка в траншее многожильного кабеля с резиновой или пластмассовой изоляцией с площадью поперечного сечения от 100 до 200 мм ² включительно				
36		НН (до 1 кВ)	2 660 064,66	2 677 621,01	6 222,40	3 801,43
37	3.1.2.1.4	прокладка в траншее многожильного кабеля с резиновой или пластмассовой изоляцией с площадью поперечного сечения от 200 до 500 мм ² включительно				
38		НН (до 1 кВ)	3 640 696,29	3 640 696,29	4 928,47	4 928,47
39	3.1.2.1.5	прокладка в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 500 до 800 мм ² включительно				
40		НН (до 1 кВ)	2 426 642,55		6 887,89	
41	3.1.2.2.1	прокладка в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода до 50 мм ² включительно				
42		СН 2 (1-20 кВ)		1 165 607,25		5 012,11
43	3.1.2.2.2	прокладка в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 50 до 100 мм ² включительно				
44		НН (до 1 кВ)		1 856 337,47		5 012,11

1	2	3	4	5	6	7
45	3.6.1.1.1	прокладка методом ГНБ одножильных кабелей с резиновой и пластмассовой изоляцией с сечением провода до 50 мм ² включительно (3 x 50)				
46		СН 2 (1-20 кВ)	9 269 824,36	9 269 824,36	14 700,90	14 700,90
47	3.6.1.1.2	прокладка методом ГНБ одножильных кабелей с резиновой и пластмассовой изоляцией с сечением провода от 50 до 100 мм ² включительно (3 x 100)				
48		СН 2 (1-20 кВ)	10 788 875,82	10 788 875,82	7 062,53	7 062,53
49	3.6.1.1.3	прокладка методом ГНБ одножильных кабелей с резиновой и пластмассовой изоляцией с сечением провода от 100 до 200 мм ² включительно (3 x 200)				
50		СН 2 (1-20 кВ)	12 484 983,21	12 484 983,21	11 065,04	11 065,04
51	3.6.1.1.4	прокладка методом ГНБ одножильных кабелей с резиновой и пластмассовой изоляцией с сечением провода от 200 до 500 мм ² включительно (3 x 500)				
52		СН 2 (1-20 кВ)	14 471 013,98	14 471 013,98	4 470,32	4 470,32
53	3.6.2.1.1	прокладка методом ГНБ многожильного кабеля с резиновой или пластмассовой изоляцией с площадью поперечного сечения до 50 мм ² включительно				
54		НН (до 1 кВ)	4 650 312,49	4 650 312,49	18 317,05	18 317,05
55	3.6.2.1.2	прокладка методом ГНБ многожильного кабеля с резиновой или пластмассовой изоляцией с площадью поперечного сечения от 50 до 100 мм ² включительно				
56		НН (до 1 кВ)	5 017 738,49	5 017 738,49	6 509,97	6 509,97

1	2	3	4	5	6	7
57	3.6.2.1.3	прокладка методом ГНБ многожильного кабеля с резиновой или пластмассовой изоляцией с площадью поперечного сечения от 100 до 200 мм ² включительно				
58		НН (до 1 кВ)	5 531 339,71	5 531 339,71	8 779,72	8 779,72
59		СН 2 (1-20 кВ)	11 814 289,55		12 523,15	
60	3.6.2.1.4	прокладка методом ГНБ многожильного кабеля с резиновой или пластмассовой изоляцией с площадью поперечного сечения от 200 до 500 мм ² включительно				
61		НН (до 1 кВ)	6 158 639,40	6 158 639,40	4 928,47	4 928,47
62	4	Строительство пунктов секционирования	С ₄ , руб./шт.		С _{4max} ^N , руб./кВт	
63	4.1	Реклоузеры				
64	4.1.4	номинальным током от 500 до 1000 А включительно				
65	4.1.4	СН 2 (1-20 кВ)	1 895 778,92	1 895 778,92	6 158,23	6 158,23
66	4.1.5	номинальным током свыше 1000 А				
67	4.1.5	СН 2 (1-20 кВ)	2 387 849,66	2 387 849,66	7 756,66	7 756,66
68	4.2	Распределительные (соединительные) пункты				
69	4.2.1	номинальным током до 100 А включительно				
70	4.2.1	НН (до 1 кВ)	10 786,95	10 786,95	184,14	184,14
71	4.2.2	номинальным током от 100 до 250 А включительно				
72	4.2.2	НН (до 1 кВ)	35 287,94	35 287,94	211,22	211,22
73	4.2.3	номинальным током от 250 до 500 А включительно				
74	4.2.3	НН (до 1 кВ)	68 940,49	68 940,49	279,87	279,87
75	4.3	Переключательные пункты				
76	4.3.1	номинальным током до 100 А включительно				
77	4.3.1	НН (до 1 кВ)	17 145,55	17 145,55		

1	2	3	4	5	6	7
78	4.3.2	номинальным током от 100 до 250 А включительно				
79	4.3.2	НН (до 1 кВ)	20 767,60	20 767,60		
80	4.3.3	номинальным током от 250 до 500 А включительно				
81	4.3.3	НН (до 1 кВ)	25 347,77	25 347,77		
82	5	Строительство трансформаторных подстанций (ТП), за исключением распределительных (РТП) трансформаторных подстанций, с уровнем напряжения до 35 кВ	C _s , руб./кВт		C _{smax} ^N , руб./кВт	
83	5.1.1	однотрансформаторные ТП мощностью до 25 кВА включительно				
84		6(10)/0,4 кВ		21 642,28		21 642,28
85		20/0,4 кВ		25 529,45		25 529,45
86	5.1.2	однотрансформаторные ТП мощностью от 25 до 100 кВА включительно				
87		6(10)/0,4 кВ	12 009,04	7 578,18	12 009,04	7 578,18
88	5.1.3	однотрансформаторные ТП мощностью от 100 до 250 кВА включительно				
89		6(10)/0,4 кВ	3 545,76		3 545,76	
90		20/0,4 кВ	9 080,81	1 642,99	9 080,81	1 642,99
100	5.1.4	однотрансформаторные ТП мощностью от 250 до 400 кВА включительно				
101		6(10)/0,4 кВ	7 454,28	3 006,56	7 454,28	3 006,56
102		20/0,4 кВ	4 951,00	1 730,09	4 951,00	1 730,09
103	5.1.5	однотрансформаторные ТП мощностью от 420 до 1000 кВА включительно				
104		6(10)/0,4 кВ	5 411,04		5 411,04	
105	5.1.6	однотрансформаторные ТП мощностью свыше 1000 кВА				
106		6(10)/0,4 кВ	6 866,53		6 866,53	

1	2	3	4	5	6	7
107		20/0,4 кВ	1 908,85	3 453,07	1 908,85	3 453,07
108	5.2.3	двухтрансформаторные и более ТП мощностью от 100 до 250 кВА включительно				
109		20/0,4 кВ	17 290,47		17 290,47	
110	5.2.4	двухтрансформаторные и более ТП мощностью от 250 до 400 кВА включительно				
111		6(10)/0,4 кВ		10 728,78		10 728,78
112		20/0,4 кВ	20 068,58		20 068,58	
113	5.2.5	двухтрансформаторные и более ТП мощностью от 420 до 1000 кВА включительно				
114		6(10)/0,4 кВ	12 003,70		12 003,70	
115		20/0,4 кВ	5 608,41	16 569,01	5 608,41	16 569,01
116	5.2.6	двухтрансформаторные и более ТП мощностью свыше 1000 кВА				
117		6(10)/0,4 кВ	11 783,81		11 783,81	
118		20/0,4 кВ	9 803,61		9 803,61	
119	6	Распределительные трансформаторные подстанции (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ	C ₆ , руб./кВт		C _{6max} ^N , руб./кВт	
120	6.2.3	двухтрансформаторные РТП мощностью от 100 до 250 кВА включительно				
121		6(10)/0,4 кВ	48 719,65		48 719,65	
122	7	Строительство подстанций с уровнем напряжения 35 кВ и выше (ПС)	C ₇ , руб./кВт		C _{7max} ^N , руб./кВт	
123	7.2	двухтрансформаторные подстанции				
124	7.2	110/6(10) кВ	11 770,16	6 903,88	11 770,16	6 903,88
125	8	Средства коммерческого учета электрической энергии (мощности)	C ₈ , руб./за точку учета		C _{8max} ^N , руб./кВт	
126	8.1.1	Прибор учета однофазный прямого включения				
127	8.1.1	НН без ТТ (0,4 кВ)	15 578,77	15 578,77	1 038,58	1 038,58
128	8.2.1	Прибор учета трехфазный прямого включения				

1	2	3	4	5	6	7
129	8.2.1	НН без ТТ (0,4 кВ)	26 706,46	26 706,46	178,04	178,04
130	8.2.2	Прибор учета трехфазный полукосвенного включения				
131	8.2.2	НН с ТТ (0,4 кВ)	30 044,76	30 044,76	200,30	200,30
132	8.2.3	Прибор учета трехфазный косвенного включения для РП (СП, ТП, РТП, РУ)				
133	8.2.3	СН 2 (1-20 кВ)	42 285,22	42 285,22	281,90	281,90