



## **СЛУЖБА ПО ГОСУДАРСТВЕННОМУ РЕГУЛИРОВАНИЮ ЦЕН И ТАРИФОВ КАЛИНИНГРАДСКОЙ ОБЛАСТИ**

### **ПРИКАЗ**

23 декабря 2019 г.

№ 145-01тпэ/19

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 2020 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 23 декабря 2019 года № 145/19 **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 2020 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) для садоводческих, огороднических, дачных некоммерческих объединений и иных некоммерческих объединений (гаражно-строительных, гаражных кооперативов) - в размере 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 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 территориальной сетевой организации Калининградской области;

3) для граждан, объединивших свои гаражи и хозяйственные постройки (погреба, 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 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.

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 35 кВ и мощности менее 8900 кВт согласно приложению № 1.

Стандартизированные тарифные ставки, ставки платы за единицу максимальной мощности устанавливаются в рублях в ценах 2020 года 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  $i$ -том уровне напряжения и суммарной протяженности воздушных и (или) кабельных линий ( $L_i$ ), строительство которых предусмотрено согласно выданным техническим условиям для технологического присоединения Заявителя, произведения ставки  $C_4$  и количества пунктов секционирования (реклоузеров, распределительных пунктов, переключательных пунктов ( $n_i$ )), и произведения ставок  $C_5$  и объема максимальной мощности ( $N$ ), указанного Заявителем в заявке на технологическое присоединение.

$$П = C_1 + \sum C_{2,i} * L_{вл,i} + \sum C_{3,i} * L_{кл,i} + \sum C_{4,i} * n_i + \sum C_{5,i} * N, \text{ руб.}$$

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);

$N$  - объем максимальной мощности, указанный в заявке на технологическое присоединение Заявителем, кВт;

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

Для Заявителей, осуществляющих технологическое присоединение своих энергопринимающих устройств максимальной мощностью не более 150 кВт, стандартизированные тарифные ставки за исключением ставок  $C_1$  ( $C_{1,1}$ ,  $C_{1,2}$ ) 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.

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

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);

$N$  - 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  $C_{1,i}^{\max N}$  ( $C_{1,1}^{\max N}$ ,  $C_{1,2}^{\max N}$ ), 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.

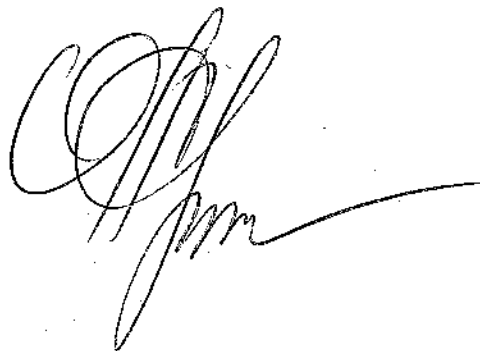
Ставка С5 при строительстве двухтрансформаторных подстанций, для двух источников электроснабжения одновременно, применяется однократно.

4. Установить выпадающие доходы территориальных сетевых организаций, связанные с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, не включенные в плату за технологическое присоединение, включаемые в тариф на услуги по передаче электрической энергии на 2020 год согласно приложению № 2.

5. Признать утратившим силу приказ Службы от 14 декабря 2018 года №109-01тпэ/18 «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 2019 год».

6. Приказ вступает в силу с 1 января 2020 года.

Руководитель (директор)



О.А. Боброва

Приложение № 1  
к приказу Службы  
по государственному  
регулированию цен и тарифов  
Калининградской области  
от 23 декабря 2019 г. № 145-01тпз/19

**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 35 кВ и мощности менее 8 900 кВт**

Таблица 1

№ п/п	№ ставки	Наименование ставки	На территории городских населенных пунктов	На территориях, не относящихся к территориям городских населенных пунктов
1	1	$C_1$ – стандартизированная тарифная ставка, руб. за одно присоединение*, в том числе:	17667,89	17667,89
2	1.1	$C_{1.1}$ – подготовка и выдача сетевой организацией технических условий заявителю, руб. за одно присоединение	6163,45	6163,45
3	1.2	$C_{1.2}$ – проверка сетевой организацией выполнения заявителем технических условий, руб. за одно присоединение	11504,44	11504,44
4	1	$C_1^{\max N}$ – ставка за единицу максимальной мощности*, руб./кВт, в том числе:	626,25	626,25
5	1.1	$C_{1.1}^{\max N}$ – ставка за единицу максимальной мощности на осуществление мероприятий, связанных с подготовкой и выдачей сетевой организацией технических условий заявителю, руб./кВт	191,87	191,87
6	1.2	$C_{1.2}^{\max N}$ – ставка за единицу максимальной мощности на осуществление мероприятий, связанных с проверкой сетевой организацией выполнения заявителем технических условий, руб./кВт	434,38	434,38

Таблица 2

№ 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	2.	Строительство воздушных линий электропередачи	С <sub>2</sub> , руб./км		С <sub>2max</sub> <sup>N</sup> , руб./кВт	
2	НН					
3	3.1.4.1	на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом с площадью поперечного сечения до 50 мм <sup>2</sup> включительно	987672,74	1170334,74	6016,30	8672,76
4	3.1.4.2	на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом с площадью поперечного сечения от 50 до 100 мм <sup>2</sup> включительно	1357605,57	1570333,93	12974,87	21756,34
5	3.1.4.3	на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом с площадью поперечного сечения от 100 до 200 мм <sup>2</sup> включительно	1424995,01	1573663,35	4570,79	31417,21
6	СН2					
7	3.1.4.1	на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом с площадью поперечного сечения до 50 мм <sup>2</sup> включительно	1426026,73	1585734,88	12041,26	5572,79
8	3.1.4.2	на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом с площадью поперечного сечения от 50 до 100 мм <sup>2</sup> включительно	1491861,51	1714660,22	4231,84	6096,83
9	3.1.4.3	на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом с площадью поперечного сечения от 100 до 200 мм <sup>2</sup> включительно	1831882,65	2003479,47	2411,53	2637,42
10	3.2.4.1	на железобетонных опорах не изолированным алюминиевым проводом сечением до 50 мм <sup>2</sup> включительно	1488380,91	1745900,19	7716,9	9052,07
11	3.2.4.2	на железобетонных опорах не изолированным алюминиевым проводом сечением от 50 до 100 мм <sup>2</sup> включительно	1577330,62	1834849,90	12007,26	2174,89
12	3.2.4.3	на железобетонных опорах не изолированным алюминиевым проводом сечением от 100 до 200 мм <sup>2</sup> включительно	1755230,04	2012749,32	5926,98	6796,56



1	2	3	4	5	6	7
13	3.	Строительство кабельных линий	С <sub>з</sub> , руб./км		С <sub>з</sub> max <sup>н</sup> , руб./кВт	
14	НН					
15	1.2.1.1.	прокладка в траншее многожильного кабеля с резиновой или пластмассовой изоляцией с площадью поперечного сечения до 50 мм <sup>2</sup> включительно	1549227,03	1788280,37	16566,40	18692,59
16	1.2.1.2	прокладка в траншее многожильного кабеля с резиновой или пластмассовой изоляцией с площадью поперечного сечения от 50 до 100 мм <sup>2</sup> включительно	1998956,99	2044203,16	4031,64	8499,58
17	1.2.1.3	прокладка в траншее многожильного кабеля с резиновой или пластмассовой изоляцией с площадью поперечного сечения от 100 до 200 мм <sup>2</sup> включительно	2560216,23	2577113,58	5988,84	10911,47
18	1.2.1.4	прокладка в траншее многожильного кабеля с резиновой или пластмассовой изоляцией с площадью поперечного сечения от 200 до 500 мм <sup>2</sup> включительно	3504038,78	3504038,78	4743,47	4743,47
19	6.2.1.1	прокладка методом ГНБ многожильного кабеля с резиновой или пластмассовой изоляцией с площадью поперечного сечения до 50 мм <sup>2</sup> включительно	4475757,93	4475757,93	17629,50	17629,50
20	6.2.1.2	прокладка методом ГНБ многожильного кабеля с резиновой или пластмассовой изоляцией с площадью поперечного сечения от 50 до 100 мм <sup>2</sup> включительно	4829392,19	4829392,19	6265,61	6265,61
21	6.2.1.3	прокладка методом ГНБ многожильного кабеля с резиновой или пластмассовой изоляцией с площадью поперечного сечения от 100 до 200 мм <sup>2</sup> включительно	5323714,83	5323714,83	8450,16	8450,16
22	6.2.1.4	прокладка методом ГНБ многожильного кабеля с резиновой или пластмассовой изоляцией с площадью поперечного сечения от 200 до 500 мм <sup>2</sup> включительно	5927468,14	5927468,14	4743,47	4743,47
23	СН2					
24	1.1.1.1	прокладка в траншеях одножильных кабелей с резиновой и пластмассовой изоляцией с сечением провода до 50 мм <sup>2</sup> включительно (3х50)	2254630,55	2050365,59	1799,97	26498,20
25	1.1.1.2	прокладка в траншеях одножильных кабелей с резиновой и пластмассовой изоляцией с сечением провода от 50 до 100 мм <sup>2</sup> включительно (3х100)	2390789,18	2288031,01	5900,36	7694,50
26	1.1.1.3	прокладка в траншеях одножильных кабелей с резиновой и пластмассовой изоляцией с сечением провода от 100 до 200 мм <sup>2</sup> включительно (3х200)	3092799,61	3497994,63	10999,05	10300,35

1	2	3	4	5	6	7
27	1.1.1.4	прокладка в траншеях одножильных кабелей с резиновой и пластмассовой изоляцией с сечением провода от 200 до 500 мм2 включительно (3х500)	5207345,02	4245985,35	5048,12	3556,92
28	6.1.1.1	прокладка методом ГНБ одножильных кабелей с резиновой и пластмассовой изоляцией с сечением провода до 50 мм2 включительно (3х50)	8921871,38	8921871,38	14149,09	14149,09
29	6.1.1.2	прокладка методом ГНБ одножильных кабелей с резиновой и пластмассовой изоляцией с сечением провода от 50 до 100 мм2 включительно (3х100)	10383903,58	10383903,58	6797,43	6797,43
30	6.1.1.3	прокладка методом ГНБ одножильных кабелей с резиновой и пластмассовой изоляцией с сечением провода от 100 до 200 мм2 включительно (3х200)	12016345,73	12016345,73	10649,70	10649,70
31	6.1.1.4	прокладка методом ГНБ одножильных кабелей с резиновой и пластмассовой изоляцией с сечением провода от 200 до 500 мм2 включительно (3х500)	13927828,66	13927828,66	4302,52	4302,52
32	4.	Строительство пунктов секционирования	С <sub>4</sub> , руб./шт.		С <sub>4max</sub> <sup>N</sup> , руб./кВт	
33	4.1	Реклоузеры				
34	4.1.4	на номинальный ток от 500 до 1000 А включительно, СН2	1824618,79	1824618,79	5927,07	5927,07
35	4.1.5	на номинальный ток свыше 1000 А, СН2	2298219,11	2298219,11	7465,51	7465,51
36	4.2	Распределительные (соединительные) пункты				
37	4.2.1	на номинальный ток до 100 А включительно, НН	10382,05	10382,05	177,23	177,23
38	4.2.2	на номинальный ток от 100 до 250 А включительно, НН	33963,37	33963,37	203,29	203,29
39	4.2.3	на номинальный ток от 250 до 500 А включительно, НН	66352,73	66352,73	269,36	269,36
40	4.2.4	на номинальный ток от 500 до 1000 А включительно, СН 2	15283175,31	15283175,31	3396,26	3396,26
41	4.2.5	на номинальный ток свыше 1000 А, СН2	42640996,99	42640996,99	2197,99	2197,99
42	4.3	Переключательные пункты				
43	4.3.1	на номинальный ток до 100 А включительно, НН	16501,97	16501,97	-	-
44	4.3.2	на номинальный ток от 100 до 250 А включительно, НН	19988,07	19988,07	-	-
45	4.3.3	на номинальный ток от 250 до 500 А включительно, НН	24396,31	24396,31	-	-
46	4.3.4	на номинальный ток от 500 до 1000 А включительно, СН2	186220,13	186220,13	-	-
47	4.4	Системы учета электрической энергии (мощности)**				
48	4.4.1	Прибор учета однофазный, НН	14994,00	14994,00	999,60	999,60
49	4.4.2	Прибор учета трехфазный, НН	25704,00	25704,00	171,36	171,36
50	4.4.3	Прибор учета трехфазный с ТТ, НН	28917,00	28917,00	192,78	192,78
51	4.4	Прибор учета трехфазный для РП (СП, ТП, РТП, РУ), СН2	40698,00	40698,00	271,32	271,32

1	2	3	4	5	6	7
52	5.	Строительство трансформаторных подстанций (ТП), за исключением распределительных (РТП) трансформаторных подстанций, с уровнем напряжения до 35 кВ	$C_5$ , руб./кВт		$C_{5max}^N$ , руб./кВт	
53	1.1.1	СТП с трансформатором мощностью до 25 кВА включительно	-	21792,21	-	21792,21
54	1.1.2	СТП с трансформатором мощностью от 25 до 100 кВА включительно	8574,91	10713,08	8574,91	10713,08
55	2.1.2	МТП с трансформатором мощностью от 25 до 100 кВА включительно	7144,73	6967,92	7144,73	6967,92
56	2.1.3	МТП с трансформатором мощностью от 100 до 250 кВА включительно	4375,42	3561,04	4375,42	3561,04
57	2.1.4	МТП с трансформатором мощностью от 250 до 500 кВА включительно	-	1145,97	-	1145,97
58	3.1.2	БКТП с трансформатором мощностью от 25 до 100 кВА включительно	49147,88	16953,86	49147,88	16953,86
59	3.1.3	БКТП с трансформатором мощностью от 100 до 250 кВА включительно	14487,69	8638,75	14487,69	8638,75
60	3.1.4	БКТП с трансформатором мощностью от 250 до 500 кВА включительно	11952,17	6999,81	11952,17	6999,81
61	3.1.5	БКТП с трансформатором мощностью от 500 до 900 кВА включительно	9062,10	4583,51	9062,10	4583,51
62	3.1.6	БКТП с трансформатором мощностью свыше 1000 кВА	4360,15	3680,50	4360,15	3680,50
63	3.2.3	БКТП с двумя трансформаторами мощностью от 100 до 250 кВА включительно	28074,66	32229,40	28074,66	32229,40
64	3.2.4	БКТП с двумя трансформаторами мощностью от 250 до 500 кВА включительно	22262,30	-	22262,30	-
65	3.2.5	БКТП с двумя трансформаторами мощностью от 500 до 900 кВА включительно	16098,21	13337,22	16098,21	13337,22
66	3.2.6	БКТП с двумя трансформаторами мощностью свыше 1000 кВА	14885,66	12837,43	14885,66	12837,43

\*- Стандартизированные тарифные ставки и ставки за единицу максимальной мощности принимаются равными для постоянной и временной схем электроснабжения.

\*\* - Ставки подраздела «Системы учета электрической энергии (мощности)» вступают в действие с 01 июля 2020 года.

Приложение № 2  
к приказу Службы  
по государственному  
регулированию цен и тарифов  
Калининградской области  
от 23 декабря 2019 г. № 145-01тпэ/19

**ВЫПАДАЮЩИЕ ДОХОДЫ**  
**территориальных сетевых организаций Калининградской области,**  
**связанные с осуществлением технологического присоединения**  
**к электрическим сетям, не включённые в плату за технологическое**  
**присоединение, включаемые в тариф на услуги по передаче**  
**электрической энергии на 2020 год**

№ п/п	Наименование сетевой организации	Выпадающий доход, тыс. руб. (без НДС)
1	АО «Янтарьэнерго» (ИНН 3903007310)	89373,00
2	АО «Оборонэнерго» филиал «Калининградский» (ИНН 7704726225)	6785,32
3	ООО «Энергосеть» (ИНН 3906126174)	1003,07
4	ООО «Агроимпульс» (ИНН 3917507478)	559,52
5	АО «Западная энергетическая компания» (ИНН 3906970638)	483,27
6	ООО «Мегаполис» (ИНН 3907000135)	116,08
7	АО «Региональная энергетическая компания» (ИНН 3906214663)	0
8	Октябрьская дирекция по энергообеспечению структурное подразделение Трансэнерго филиала ОАО «РЖД» (ИНН 7708503727)	0
9	МКП «Калининград-ГорТранс» городского округа «Город Калининград» (ИНН 3903006520)	0
10	АО «Агропродукт» (ИНН 3913501820)	0
11	ООО «Татэнерго» (ИНН 7731469224)	0
12	ООО «Теплоэлектроцентральный-8» (ИНН 3906352494)	0
Итого:		98320,26