



СЛУЖБА ПО ГОСУДАРСТВЕННОМУ РЕГУЛИРОВАНИЮ ЦЕН И ТАРИФОВ КАЛИНИНГРАДСКОЙ ОБЛАСТИ

ПРИКАЗ

28 августа 2020 года

№ 60-01тпэ/20

Калининград

О внесении изменений в приказ Службы по государственному регулированию цен и тарифов Калининградской области от 23 декабря 2019 года № 145-01тпэ/19

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 28 августа 2020 года № 60/20 **п р и к а з ы в а ю:**

1. Внести в приказ Службы по государственному регулированию цен и тарифов Калининградской области 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» следующие изменения:

1) пункт 2 приказа изложить в следующей редакции:

«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 в ценах 2020 года без учета НДС»;

2) пункт 3 приказа изложить в следующей редакции:

«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), произведения ставки C_5 и объема максимальной мощности (N), указанного Заявителем в заявке на технологическое присоединение, и произведения ставки C_8 и количества точек коммерческого учета:

$$P = C_1 + \sum C_{2,i} * L_{вл_i} + \sum C_{3,i} * L_{кл_i} + \sum C_{4,i} * n_i + \sum C_{5,i} * N + \sum C_{8,i} * q, \text{ руб.}$$

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);

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

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 ($C_{1.1}$, $C_{1.2}$) 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:

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

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);

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

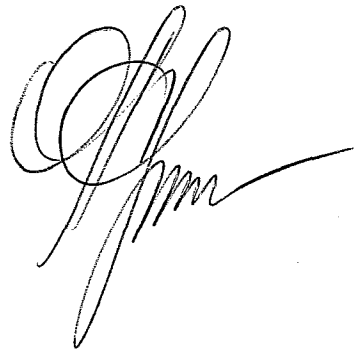
N – объем максимальной мощности, указанный в заявке на технологическое присоединение Заявителем, кВт.

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

2. Приложение № 1 к приказу Службы по государственному регулированию цен и тарифов Калининградской области от 23 декабря 2019 года № 145-01тпэ/19 изложить согласно приложению № 1 к данному приказу.

3. Приказ вступает в силу со дня его официального опубликования.

Руководитель (директор)



О.А. Боброва

Приложение № 1
к приказу Службы
по государственному
регулированию цен и тарифов
Калининградской области
от 28 августа 2020 г. № 60-01 тпэ/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**

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^{maxN} – ставка за единицу максимальной мощности*, руб./кВт, в том числе:	626,25	626,25
5	1.1	$C_{1.1}^{maxN}$ – 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	$C_{1.2}^{maxN}$ – 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
	2	Строительство воздушных линий электропередачи	С ₂ , руб./км		С _{2max} ^N , руб./кВт	
НН						
1	2.3.1.4.1	на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом с площадью поперечного сечения до 50 мм ² включительно	987672,74	1170334,74	6016,30	8672,76
2	2.3.1.4.2	на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом с площадью поперечного сечения от 50 до 100 мм ² включительно	1357605,57	1570333,93	12974,87	21756,34
3	2.3.1.4.3	на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом с площадью поперечного сечения от 100 до 200 мм ² включительно	1424995,01	1573663,35	4570,79	31417,21
СН2						
4	2.3.1.4.1	на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом с площадью поперечного сечения до 50 мм ² включительно	1426026,73	1585734,88	12041,26	5572,79
5	2.3.1.4.2	на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом с площадью поперечного сечения от 50 до 100 мм ² включительно	1491861,51	1714660,22	4231,84	6096,83

1	2	3	4	5	6	7
6	2.3.1.4.3	на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом с площадью поперечного сечения от 100 до 200 мм ² включительно	1831882,65	2003479,47	2411,53	2637,42
7	2.3.2.4.1	на железобетонных опорах не изолированным алюминиевым проводом сечением до 50 мм ² включительно	1488380,91	1745900,19	7716,9	9052,07
8	2.3.2.4.2	на железобетонных опорах не изолированным алюминиевым проводом сечением от 50 до 100 мм ² включительно	1577330,62	1834849,90	12007,26	2174,89
9	2.3.2.4.3	на железобетонных опорах не изолированным алюминиевым проводом сечением от 100 до 200 мм ² включительно	1755230,04	2012749,32	5926,98	6796,56
	3	Строительство кабельных линий	С _з , руб./км		С _{зmax} ^N , руб./кВт	
НН						
10	3.1.2.1.1	прокладка в траншее многожильного кабеля с резиновой или пластмассовой изоляцией с площадью поперечного сечения до 50 мм ² включительно	1549227,03	1788280,37	16566,40	18692,59
11	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	1998956,99	2044203,16	4031,64	8499,58
12	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	2560216,23	2577113,58	5988,84	10911,47

1	2	3	4	5	6	7
13	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	3504038,78	3504038,78	4743,47	4743,47
14	3.6.2.1.1	прокладка методом ГНБ многожильного кабеля с резиновой или пластмассовой изоляцией с площадью поперечного сечения до 50 мм ² включительно	4475757,93	4475757,93	17629,50	17629,50
15	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	4829392,19	4829392,19	6265,61	6265,61
16	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	5323714,83	5323714,83	8450,16	8450,16
17	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	5927468,14	5927468,14	4743,47	4743,47
СН2						
18	3.1.1.1.1	прокладка в траншеях одножильных кабелей с резиновой и пластмассовой изоляцией с сечением провода до 50 мм ² включительно (3x50)	2254630,55	2050365,59	1799,97	26498,20
19	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 (3x100)	2390789,18	2288031,01	5900,36	7694,50

1	2	3	4	5	6	7
20	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 (3x200)	3092799,61	3497994,63	10999,05	10300,35
21	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)	5207345,02	4245985,35	5048,12	3556,92
22	3.6.1.1.1	прокладка методом ГНБ одножильных кабелей с резиновой и пластмассовой изоляцией с сечением провода до 50 мм ² включительно (3x50)	8921871,38	8921871,38	14149,09	14149,09
23	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 (3x100)	10383903,58	10383903,58	6797,43	6797,43
24	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 (3x200)	12016345,73	12016345,73	10649,70	10649,70
25	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)	13927828,66	13927828,66	4302,52	4302,52
	4	Строительство пунктов секционирования	C ₄ , руб./шт.		C _{4max} ^N , руб./кВт	
	4.1	Реклоузеры				
26	4.1.4	на номинальный ток от 500 до 1000 А включительно, СН2	1824618,79	1824618,79	5927,07	5927,07
27	4.1.5	на номинальный ток свыше 1000 А, СН2	2298219,11	2298219,11	7465,51	7465,51

1	2	3	4	5	6	7
	4.2	Распределительные (соединительные) пункты				
28	4.2.1	на номинальный ток до 100 А включительно, НН	10382,05	10382,05	177,23	177,23
29	4.2.2	на номинальный ток от 100 до 250 А включительно, НН	33963,37	33963,37	203,29	203,29
30	4.2.3	на номинальный ток от 250 до 500 А включительно, НН	66352,73	66352,73	269,36	269,36
31	4.2.4	на номинальный ток от 500 до 1000 А включительно, СН 2	15283175,31	15283175,31	3396,26	3396,26
32	4.2.5	на номинальный ток свыше 1000 А, СН2	42640996,99	42640996,99	2197,99	2197,99
	4.3	Переключательные пункты				
33	4.3.1	на номинальный ток до 100 А включительно, НН	16501,97	16501,97	-	-
34	4.3.2	на номинальный ток от 100 до 250 А включительно, НН	19988,07	19988,07	-	-
35	4.3.3	на номинальный ток от 250 до 500 А включительно, НН	24396,31	24396,31	-	-
36	4.3.4	на номинальный ток от 500 до 1000 А включительно, СН2	186220,13	186220,13		
	5	Строительство трансформаторных подстанций (ТП), за исключением распределительных (РТП) трансформаторных подстанций, с уровнем напряжения до 35 кВ	C ₅ , руб./кВт		C _{5maxN} , руб./кВт	
37	5.1.1	СТП с трансформатором мощностью до 25 кВА включительно	-	21792,21	-	21792,21
38	5.1.2.1	СТП с трансформатором мощностью от 25 до 100 кВА включительно	8574,91	10713,08	8574,91	10713,08
39	5.1.2.2	МТП с трансформатором мощностью от 25 до 100 кВА включительно	7144,73	6967,92	7144,73	6967,92
40	5.1.2.3	БКТП с трансформатором мощностью от 25 до 100 ВА включительно	49147,88	16953,86	49147,88	16953,86
41	5.1.3.1	МТП с трансформатором мощностью от 100 до 250 кВА включительно	4375,42	3561,04	4375,42	3561,04

42	5.1.3.2	БКТП с трансформатором мощностью от 100 до 250 кВА включительно	14487,69	8638,75	14487,69	8638,75
43	5.1.4.1	МТП с трансформатором мощностью от 250 до 500 кВА включительно	-	1145,97	-	1145,97
44	5.1.4.2	БКТП с трансформатором мощностью от 250 до 500 кВА включительно	11952,17	6999,81	11952,17	6999,81
45	5.1.5	БКТП с трансформатором мощностью от 500 до 900 кВА включительно	9062,10	4583,51	9062,10	4583,51
46	5.1.6	БКТП с трансформатором мощностью свыше 1000 кВА	4360,15	3680,50	4360,15	3680,50
47	5.2.3	БКТП с двумя трансформаторами мощностью от 100 до 250 кВА включительно	28074,66	32229,40	28074,66	32229,40
48	5.2.4	БКТП с двумя трансформаторами мощностью от 250 до 500 кВА включительно	22262,30	-	22262,30	-
49	5.2.5	БКТП с двумя трансформаторами мощностью от 500 до 900 кВА включительно	16098,21	13337,22	16098,21	13337,22
50	5.2.6	БКТП с двумя трансформаторами мощностью свыше 1000 кВА	14885,66	12837,43	14885,66	12837,43
	8	Средства коммерческого учета электрической энергии (мощности)	С ₈ , руб./за точку учета		С _{8maxN} , руб./кВт	
51	8.1.1	Прибор учета однофазный прямого включения, НН	14994,00	14994,00	999,60	999,60
52	8.2.1	Прибор учета трехфазный прямого включения, НН	25704,00	25704,00	171,36	171,36
53	8.2.2	Прибор учета трехфазный полукосвенного включения с ТТ, НН	28917,00	28917,00	192,78	192,78
54	8.2.3	Прибор учета трехфазный косвенного включения для РП (СП, ТП, РТП, РУ), СН2	40698,00	40698,00	271,32	271,32

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