



РЕГИОНАЛЬНАЯ СЛУЖБА ПО ТАРИФАМ КИРОВСКОЙ ОБЛАСТИ

Р Е Ш Е Н И Е П Р А В Л Е Н И Я

05.03.2019

№ 5/1-ээ-2019

г. Киров

О внесении изменений в решение правления РСТ Кировской области от 28.12.2018 № 48/12-ээ-2019

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», приказом Федеральной антимонопольной службы от 29.08.2017 № 1135/17 «Об утверждении методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям» и Положением о региональной службе по тарифам Кировской области, утвержденным постановлением Правительства Кировской области от 01.09.2008 № 144/365, правление региональной службы по тарифам Кировской области решило:

1. Внести в решение правления РСТ Кировской области от 28.12.2018 № 48/12-ээ-2019 «Об утверждении стандартизированных тарифных ставок, ставок за единицу максимальной мощности и формул для расчета платы за технологическое присоединение к расположенным на территории Кировской области электрическим сетям сетевых организаций на 2019 год» следующие изменения:

1.1 Приложение № 2 «Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на строительство воздушных линий электропередачи (C_2), кабельных линий электропередачи (C_3), строительство пунктов секционирования (C_4), строительство трансформаторных подстанций (ТП), за исключением распределительных трансформаторных подстанций (РТП), с уровнем напряжения до 35 кВ (C_5) (без НДС), в текущих ценах» изложить в новой редакции согласно приложению № 1 к настоящему решению.

1.2. Приложение № 3 «Ставки за единицу максимальной мощности для расчета платы за технологическое присоединение к электрическим сетям на территории Кировской области на уровне напряжения ниже 35 кВ и мощности менее 8 900 кВт, руб./кВт в текущих ценах (без НДС)» изложить в новой редакции согласно приложению № 2 к настоящему решению.

2. Настоящее решение вступает в силу с 05 марта 2019 года.

Руководитель службы М.В. Михайлов

Приложение № 1

к решению правления
РСТ Кировской области
от 05.03.2019 № 5/1-ээ-2019

Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на строительство воздушных линий электропередачи (С₂), кабельных линий электропередачи (С₃), строительство пунктов секционирования (С₄), строительство трансформаторных подстанций (ТП), за исключением распределительных трансформаторных подстанций (РТП), с уровнем напряжения до 35 кВ (С₅) (без НДС), в текущих ценах <1>

Наименование	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на строительство на территориях городских населенных пунктов	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на строительство на территориях, не относящихся к городским населенным пунктам
1	2	3
Строительство воздушных линий (С₂), руб./км:		
Строительство воздушных линий на напряжении 0,4 кВ	1 166 601,53	1 316 749,10
Строительство воздушных линий на напряжении 6/10 кВ	1 975 477,12	2 285 605,72
Строительство кабельных линий (С₃), руб./км:		
Строительство кабельных линий на напряжении 0,4 кВ	1 423 206,54	1 613 522,99
Строительство кабельных линий на напряжении 6/10 кВ	1 911 230,08	2 012 648,58
Строительство пунктов секционирования (С₄), руб./шт:		
Строительство переключательных пунктов на напряжении 0,4 кВ	37 036,66	-
Строительство переключательных пунктов на напряжении 6/10 кВ	150 233,00	150 233,00
Строительство реклоузера 6/10 кВ	1 844 450,00	1 844 450,00
Строительство реклоузера 6/10 кВ с пунктом коммерческого учета	2 369 473,00	2 369 473,00
Строительство трансформаторных подстанций (ТП), за исключением распределительных трансформаторных подстанций (РТП), с уровнем напряжения до 35 кВ (С₅), руб./кВт:		
Строительство трансформаторных подстанций мощностью до 25 кВА включительно, за исключением распределительных трансформаторных подстанций, с уровнем напряжения до 35 кВ	17 232,53	17 954,42
Строительство трансформаторных подстанций мощностью от 25 до 100 кВА включительно, за исключением распределительных трансформаторных подстанций (РТП), с уровнем напряжения до 35 кВ	12 432,88	13 021,34
Строительство трансформаторных подстанций мощностью от 100 до 250 кВА включительно, за исключением распределительных трансформаторных подстанций (РТП), с уровнем напряжения до 35 кВ	5 365,76	4 245,45
Строительство трансформаторных подстанций мощностью от 250 до 500 кВА включительно, за	4 930,56	3 967,31

исключением распределительных трансформаторных подстанций (РТП), с уровнем напряжения до 35 кВ		
Строительство трансформаторных подстанций мощностью от 500 до 900 кВА включительно, за исключением распределительных трансформаторных подстанций (РТП), с уровнем напряжения до 35 кВ	4 438,84	4 318,67
Строительство трансформаторных подстанций мощностью от 900 кВА и выше, за исключением распределительных трансформаторных подстанций (РТП), с уровнем напряжения до 35 кВ	-	-

<1> Размер тарифных ставок за технологическое присоединение определен для третьей категории надежности электроснабжения (технологическое присоединение к одному источнику энергоснабжения).

Если Заявитель, в том числе территориальная сетевая организация при технологическом присоединении запрашивает вторую или первую категорию надежности энергоснабжения, что требует присоединения к двум независимым источникам энергоснабжения, то размер платы за технологическое присоединение определяется в соответствии с действующими нормативно-правовыми актами.

Для Заявителей, осуществляющих технологическое присоединение своих энергопринимающих устройств максимальной мощностью не более 150 кВт (с учетом мощности ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств), стандартизированные тарифные ставки $C_{2(s,t)}^{<150 \text{ кВт}}$, $C_{3(s,t)}^{<150 \text{ кВт}}$, $C_{4(s,t)}^{<150 \text{ кВт}}$, $C_{5(s,t)}^{<150 \text{ кВт}}$, $C_{6(s,t)}^{<150 \text{ кВт}}$, $C_{7(s,t)}^{<150 \text{ кВт}}$ рассчитываются по следующим формулам:

$$C_{2(s,t)}^{<150 \text{ кВт}} = 0, (1);$$

$$C_{3(s,t)}^{<150 \text{ кВт}} = 0, (2);$$

$$C_{4(s,t)}^{<150 \text{ кВт}} = 0, (3);$$

$$C_{5(s,t)}^{<150 \text{ кВт}} = 0, (4);$$

$$C_{6(s,t)}^{<150 \text{ кВт}} = 0, (5);$$

$$C_{7(s,t)}^{<150 \text{ кВт}} = 0 (6).$$

Приложение № 2

к решению правления
РСТ Кировской области
от 05.03.2019 № 5/1-ээ-2019

Ставки за единицу максимальной мощности для расчета платы за технологическое присоединение к электрическим сетям на территории Кировской области на уровне напряжения ниже 35 кВ и мощности менее 8 900 кВт, руб./кВт
в текущих ценах (без НДС) ^{<1>}

Наименование мероприятий	Ставки для расчета платы по каждому мероприятию	
	Ставки за единицу максимальной мощности на территориях городских населенных пунктов	Ставки за единицу максимальной мощности на территориях, не относящихся к городским населенным пунктам
1	2	3
C_1^{maxN} - ставка за единицу максимальной мощности на покрытие расходов на технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей по мероприятиям, указанным в п.16 Методических указаний (кроме подпункта «б»), утвержденных приказом Федеральной антимонопольной службы от 29 августа 2017 г. № 1135/17, в том числе по мероприятиям:	991,40	
$C_{1.1}^{maxN}$ - подготовка и выдача сетевой организацией технических условий заявителю	253,35	
$C_{1.2}^{maxN}$ - проверка сетевой организацией выполнения заявителем технических условий	738,05	
Строительство воздушных линий (C_2^{maxN}) ^{<2>}, руб./кВт:		
Строительство воздушных линий на напряжении 0,4 кВ	6 466,43	9 347,08
Строительство воздушных линий на напряжении 6/10 кВ	4 851,34	7 319,57
Строительство кабельных линий (C_3^{maxN}) ^{<2>}, руб./кВт:		
Строительство кабельных линий на напряжении 0,4 кВ	2 753,68	2 647,31
Строительство кабельных линий на напряжении 6/10 кВ	2 625,13	2 721,04
Строительство пунктов секционирования (C_4^{maxN}), руб./кВт:		
Строительство переключательных пунктов на напряжении 0,4 кВ	723,84	-
Строительство переключательных пунктов на напряжении 6/10 кВ	838,51	838,51
Строительство реклоузера 6/10 кВ	4 985,00	4 985,00
Строительство реклоузера 6/10 кВ с пунктом коммерческого учета	6 403,98	6 403,98
Строительство трансформаторных подстанций (ТП), за исключением распределительных		

трансформаторных подстанций (РТП), с уровнем напряжения до 35 кВ ($C_5^{\max N}$), руб./кВт:	
Строительство трансформаторных подстанций мощностью до 25 кВА включительно, за исключением распределительных трансформаторных подстанций, с уровнем напряжения до 35 кВ	Ставки равны стандартизированным тарифным ставкам C_5
Строительство трансформаторных подстанций мощностью от 25 до 100 кВА включительно, за исключением распределительных трансформаторных подстанций (РТП), с уровнем напряжения до 35 кВ	
Строительство трансформаторных подстанций мощностью от 100 до 250 кВА включительно, за исключением распределительных трансформаторных подстанций (РТП), с уровнем напряжения до 35 кВ	
Строительство трансформаторных подстанций мощностью от 250 до 500 кВА включительно, за исключением распределительных трансформаторных подстанций (РТП), с уровнем напряжения до 35 кВ	
Строительство трансформаторных подстанций мощностью от 500 до 900 кВА включительно, за исключением распределительных трансформаторных подстанций (РТП), с уровнем напряжения до 35 кВ	
Строительство трансформаторных подстанций мощностью от 900 кВА и выше, за исключением распределительных трансформаторных подстанций (РТП), с уровнем напряжения до 35 кВ	

<1> Размер ставок за технологическое присоединение определен для третьей категории надежности электроснабжения (технологическое присоединение к одному источнику энергоснабжения).

Если Заявитель, в том числе территориальная сетевая организация при технологическом присоединении запрашивает вторую или первую категорию надежности энергоснабжения, что требует присоединения к двум независимым источникам энергоснабжения, то размер платы за технологическое присоединение определяется в соответствии с действующими нормативно-правовыми актами.

<2> В случае, если необходимо строить ВЛ и КЛ нескольких уровней напряжения, то в расчете платы учитываются затраты на строительство сетей каждого уровня напряжения

Для Заявителей, осуществляющих технологическое присоединение своих энергопринимающих устройств максимальной мощностью не более 150 кВт (с учетом мощности ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств), ставки за единицу максимальной мощности по мероприятиям "последней мили" на планируемый период определяются по следующим формулам:

$$C_{2(s,t)}^{\max N < 150 \text{ кВт}} = 0, (7);$$

$$C_{3(s,t)}^{\max N < 150 \text{ кВт}} = 0, (8);$$

$$C_{4(s,t)}^{\max N < 150 \text{ кВт}} = 0, (9);$$

$$C_{5(s,t)}^{\max N < 150 \text{ кВт}} = 0, (10);$$

$$C_{6(s,t)}^{\max N < 150 \text{ кВт}} = 0, (11);$$

$$C_{7(s,t)}^{\max N < 150 \text{ кВт}} = 0 (12).$$