



**РЕГИОНАЛЬНАЯ СЛУЖБА ПО ТАРИФАМ
КИРОВСКОЙ ОБЛАСТИ**

РЕШЕНИЕ ПРАВЛЕНИЯ

28.01.2020

№ 2/6-37-2020

г. Киров

**О внесении изменений в решение правления РСТ
Кировской области от 30.12.2019 № 48/8-ээ-2020**

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» 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 30.12.2019 № 48/8-ээ-2020 «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 2020 год» следующие изменения:

1.1 Приложение № 2 «Стандартизированные тарифные ставки 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>»

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) <1>» изложить в новой редакции согласно приложению № 2 к настоящему решению.

1.3 В приложении № 5 «Выпадающие доходы сетевых организаций от технологического присоединения энергопринимающих устройств потребителей максимальной мощностью до 15 кВт включительно и до 150 кВт включительно, не включаемые в состав платы за технологическое присоединение и подлежащие включению в тарифы на услуги по передаче электрической энергии на 2020 год» значения «153,12» заменить значениями «79,05».

2. Настоящее решение вступает в силу с 28.01.2020.

Руководитель службы



М.В. Михайлов

ПОДГОТОВЛЕНО

Начальник отдела регулирования
в сфере электроэнергетики,
газоснабжения и топливных ресурсов

А.В. Шаклеина

СОГЛАСОВАНО

Заместитель начальника отдела
организационной работы и
бухгалтерского учета

Д.А. Жуйков

Разослать: Федеральная антимонопольная служба, прокуратура Кировской области, управление Министерства юстиции России по Кировской области. Подлежит опубликованию на официальном информационном сайте Правительства Кировской области, официальном сайте региональной службы по тарифам Кировской области.

Правовая экспертиза проведена:

Начальник отдела правовой
и контрольной работы



А.В. Вычегжанин

Приложение № 1

к решению правления
РСТ Кировской области
от 28.01.2020 № 2/С-29-2020

Приложение № 2

к решению правления
РСТ Кировской области
от 30.12.2019 № 48/8-ээ-2020

СТАНДАРТИЗИРОВАННЫЕ ТАРИФНЫЕ СТАВКИ
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	1 196 583,19	1 350 194,53
Строительство воздушных линий на напряжении 6/10 кВ	2 022 888,57	2 341 831,62
Строительство кабельных линий (С₃), руб./км:		
Строительство кабельных линий на напряжении 0,4 кВ	1 458 786,70	1 654 345,13
Строительство кабельных линий на напряжении 6/10 кВ	1 958 628,58	2 064 172,39
Строительство пунктов секционирования (С₄), руб./шт.:		
Строительство переключательных пунктов на напряжении 0,4 кВ	33 270,35	33 270,35
Строительство переключательных пунктов на напряжении 6/10 кВ (с установкой железобетонной опоры)	144 092,92	144 092,92
Строительство реклоузера 6/10 кВ (с установкой железобетонной опоры)	1 637 775,41	1 637 775,41
Строительство реклоузера 6/10 кВ с пунктом коммерческого учета (с установкой железобетонной опоры)	2 119 061,30	2 119 061,30
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	17 431,88	19 064,13
Строительство трансформаторных подстанций	12 666,91	13 526,98

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	5 833,60	3 522,58
Строительство трансформаторных подстанций мощностью от 250 до 500 кВА включительно, за исключением распределительных трансформаторных подстанций (РТП), с уровнем напряжения до 35 кВ	5 782,55	4 179,78
Строительство трансформаторных подстанций мощностью от 500 до 900 кВА включительно, за исключением распределительных трансформаторных подстанций (РТП), с уровнем напряжения до 35 кВ	3 493,38	4 461,15
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 $C_{2(s,t)}^{<150 \text{ кВт}}$, $C_{3(s,t)}^{<150 \text{ кВт}}$, $C_{4(s,t)}^{<150 \text{ кВт}}$, $C_{5(s,t)}^{<150 \text{ кВт}}$, рассчитываются по следующим формулам:

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

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

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

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

Приложение № 2

к решению правления
РСТ Кировской области
от 28.01.2020 № 2/6-22-2020

Приложение № 3

к решению правления
РСТ Кировской области
от 30.12.2019 № 48/8-ээ-2020

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:	1 355,54	
$C_{1.1}^{maxN}$ – подготовка и выдача сетевой организацией технических условий заявителю	602,36	
$C_{1.2}^{maxN}$ – проверка сетевой организацией выполнения заявителем технических условий	753,18	
Строительство воздушных линий (C_2^{maxN}) <2>, руб./кВт:		
Строительство воздушных линий на напряжении 0,4 кВ	6 632,62	9 589,16
Строительство воздушных линий на напряжении 6/10 кВ	4 969,23	7 501,83
Строительство кабельных линий (C_3^{maxN}) <2>, руб./кВт:		
Строительство кабельных линий на напряжении 0,4 кВ	2 823,90	2 715,35
Строительство кабельных линий на напряжении 6/10 кВ	2 689,98	2 787,16
Строительство пунктов секционирования (C_4^{maxN}), руб./кВт:		
Строительство переключательных пунктов на напряжении 0,4 кВ	650,23	650,23
Строительство переключательных пунктов на напряжении 6/10 кВ (с установкой железобетонной	362,71	362,71

опоры)		
Строительство реклоузера 6/10 кВ (с установкой железобетонной опоры)	4 657,18	4 657,18
Строительство реклоузера 6/10 кВ с пунктом коммерческого учета (с установкой железобетонной опоры)	6 025,77	6 025,77
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 свыше, 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:

$$C_{2(s,t)}^{\max N < 150 \text{ кВт}} = 0, (5);$$

$$C_{3(s,t)}^{\max N < 150 \text{ кВт}} = 0, (6);$$

$$C_{4(s,t)}^{\max N < 150 \text{ кВт}} = 0, (7);$$

$$C_{5(s,t)}^{\max N < 150 \text{ кВт}} = 0, (8).$$