

## РЕГИОНАЛЬНАЯ СЛУЖБА ПО ТАРИФАМ КИРОВСКОЙ ОБЛАСТИ

### РЕШЕНИЕ ПРАВЛЕНИЯ

от 30 декабря 2019 г. N 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**

##### Список изменяющих документов

(в ред. [решения](#) правления региональной службы по тарифам Кировской области от 28.01.2020 N 2/6-ээ-2020)

В соответствии с Федеральным [законом](#) от 26.03.2003 N 35-ФЗ "Об электроэнергетике", [постановлением](#) Правительства Российской Федерации от 29.12.2011 N 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 N 144/365, правление региональной службы по тарифам Кировской области решило:

1. Установить размер платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств к расположенным на территории Кировской области электрическим сетям сетевых организаций в размере 550 рублей, в том числе НДС, для лиц, подающих заявку на технологическое присоединение с максимальной мощностью, не превышающей 15 кВт включительно (с учетом мощности ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств), владеющих объектами, отнесенными к третьей категории надежности (по одному источнику электроснабжения), 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 составляет не более 300 метров в городах и поселках городского типа и не более 500 метров в сельской местности.

2. Установить плату за технологическое присоединение энергопринимающих устройств к расположенным на территории Кировской области электрическим сетям сетевых организаций для садоводческих, огороднических некоммерческих товариществ и иных некоммерческих объединений (гаражно-строительных, гаражных кооперативов) в размере 550 рублей, в том числе 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 сетевой организации 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 сетевых организаций.

3. Установить плату за технологическое присоединение энергопринимающих устройств к расположенным на территории Кировской области электрическим сетям сетевых организаций для граждан, объединивших свои гаражи и хозяйственные постройки (погребя, сараи), в размере 550 рублей, в том числе НДС, умноженных на количество членов этих объединений, 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 сетевой организации 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 сетевых организаций.

4. Установить плату за технологическое присоединение к расположенным на территории Кировской области электрическим сетям сетевых организаций энергопринимающих устройств религиозных организаций в размере 550 рублей, в том числе НДС, при условии присоединения 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 сетевой организации 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 сетевых организаций.

5. Установить стандартизированные тарифные **ставки** ( $C_1$ ) для расчета платы за технологическое присоединение согласно приложению N 1 к настоящему решению.

6. Установить стандартизированные тарифные **ставки** ( $C_2$ ,  $C_3$ ,  $C_4$ ,  $C_5$ ) для расчета платы за технологическое присоединение согласно приложению N 2 к настоящему решению.

7. Установить **ставки** за единицу максимальной мощности согласно приложению N 3 к настоящему решению.

8. Установить **формулу** платы за технологическое присоединение согласно приложению N 4 к настоящему решению.

9. Определить 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, согласно приложению N 5 к настоящему решению.

10. Настоящее решение вступает в силу с 01.01.2020.

Руководитель  
региональной службы по тарифам  
Кировской области  
М.В.МИХАЙЛОВ

Приложение N 1  
к решению  
правления региональной  
службы по тарифам  
Кировской области  
от 30 декабря 2019 г. N 48/8-ээ-2020

**СТАНДАРТИЗИРОВАННЫЕ ТАРИФНЫЕ СТАВКИ  
ДЛЯ РАСЧЕТА ПЛАТЫ ЗА ТЕХНОЛОГИЧЕСКОЕ ПРИСОЕДИНЕНИЕ  
К РАСПОЛОЖЕННЫМ НА ТЕРРИТОРИИ ГОРОДСКИХ НАСЕЛЕННЫХ ПУНКТОВ  
И ТЕРРИТОРИЯХ, НЕ ОТНОСЯЩИХСЯ К ТЕРРИТОРИЯМ ГОРОДСКИХ  
НАСЕЛЕННЫХ ПУНКТОВ КИРОВСКОЙ ОБЛАСТИ, ЭЛЕКТРИЧЕСКИМ СЕТЯМ  
СЕТЕВЫХ ОРГАНИЗАЦИЙ, С<sub>1</sub>, РУБ./ПРИСОЕДИНЕНИЕ (БЕЗ НДС),  
В ТЕКУЩИХ ЦЕНАХ**

Наименование		Для постоянной схемы электрообеспечения	Для временной схемы электрообеспечения
С <sub>1</sub>	С <sub>1</sub> - стандартизированная тарифная ставка 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. N 1135/17, в том числе по мероприятиям:	21 308,04	21 308,04
С <sub>1.1</sub>	Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий заявителю	5 560,45	5 560,45
С <sub>1.2</sub>	Проверка сетевой организацией выполнения заявителем технических условий	15 747,59	15 747,59

Приложение N 2  
к решению  
правления региональной  
службы по тарифам  
Кировской области  
от 30 декабря 2019 г. N 48/8-ээ-2020

**СТАНДАРТИЗИРОВАННЫЕ ТАРИФНЫЕ СТАВКИ  
НА ПОКРЫТИЕ РАСХОДОВ НА СТРОИТЕЛЬСТВО ВОЗДУШНЫХ ЛИНИЙ  
ЭЛЕКТРОПЕРЕДАЧИ (С<sub>2</sub>), КАБЕЛЬНЫХ ЛИНИЙ ЭЛЕКТРОПЕРЕДАЧИ (С<sub>3</sub>),  
СТРОИТЕЛЬСТВО ПУНКТОВ СЕКЦИОНИРОВАНИЯ (С<sub>4</sub>), СТРОИТЕЛЬСТВО  
ТРАНСФОРМАТОРНЫХ ПОДСТАНЦИЙ (ТП), ЗА ИСКЛЮЧЕНИЕМ  
РАСПРЕДЕЛИТЕЛЬНЫХ ТРАНСФОРМАТОРНЫХ ПОДСТАНЦИЙ (РТП),  
С УРОВНЕМ НАПЯЖЕНИЯ ДО 35 КВ (С<sub>5</sub>) (БЕЗ НДС)  
В ТЕКУЩИХ ЦЕНАХ <1>**

Список изменяющих документов  
(в ред. решения правления региональной службы по тарифам Кировской области  
от 28.01.2020 N 2/6-ээ-2020)

<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:

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

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

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

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

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 ( $C_2$ ), 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 ( $C_3$ ), 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 (С <sub>4</sub> ), 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 (С <sub>5</sub> ), 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 мощностью от 25 до 100 кВА включительно, за исключением распределительных трансформаторных подстанций (РТП), с уровнем напряжения до 35 кВ	12 666,91	13 526,98
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 свыше, за исключением распределительных трансформаторных подстанций (РТП), с уровнем напряжения до 35 кВ	-	-

**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 8900 КВТ, РУБ./КВТ  
В ТЕКУЩИХ ЦЕНАХ (БЕЗ НДС) <1>**

Список изменяющих документов  
(в ред. решения правления региональной службы по тарифам Кировской области  
от 28.01.2020 N 2/6-ээ-2020)

<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.

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
$C_1^{\max N}$ - 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. N 1135/17, в том числе по мероприятиям:	1 355,54	
$C_{1.1}^{\max N}$ - подготовка и выдача сетевой организацией технических условий заявителю	602,36	

$C_{1.2}^{\max N}$ - проверка сетевой организацией выполнения заявителем технических условий	753,18	
Строительство воздушных линий ( $C_2^{\max N}$ ) <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 ( $C_3^{\max N}$ ) <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 ( $C_4^{\max N}$ ), 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 опоры)	362,71	362,71
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 выше, за исключением распределительных трансформаторных подстанций (РТП), с уровнем напряжения до 35 кВ	

-----

<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:

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

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

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

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

Приложение N 4  
к решению  
правления региональной  
службы по тарифам  
Кировской области  
от 30 декабря 2019 г. N 48/8-ээ-2020

### ФОРМУЛЫ ДЛЯ РАСЧЕТА ПЛАТЫ ЗА ТЕХНОЛОГИЧЕСКОЕ ПРИСОЕДИНЕНИЕ

1. Если отсутствует необходимость реализации мероприятий "последней мили", то формула платы определяется как стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической



энергии, объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, по следующим мероприятиям ( $C_1$ ):

подготовка и выдача сетевой организацией технических условий и их согласование с системным оператором (субъектом оперативно-диспетчерского управления в технологически изолированных территориальных электроэнергетических системах), а в случае выдачи технических условий электростанцией - согласование их с системным оператором (субъектом оперативно-диспетчерского управления в технологически изолированных территориальных электроэнергетических системах) и со смежными сетевыми организациями;

проверка сетевой организацией выполнения заявителем технических условий в соответствии с [разделом IX](#), включая процедуры, предусмотренные [подпунктами "г" - "е" пункта 7](#) Правил технологического присоединения, утвержденных постановлением Правительства РФ от 27.12.2004 N 861.

Размер стандартизированной тарифной [ставки](#)  $C_1$  указан в приложении N 1 к данному решению за одно присоединение.

2. Если при технологическом присоединении заявителя согласно техническим условиям предусматривается мероприятие "последней мили" по прокладке воздушных и (или) кабельных линий, то 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 в соответствии с принятой дифференциацией и суммарной протяженности воздушных и (или) кабельных линий ( $L_i$ ), строительство которых предусмотрено согласно выданным техническим условиям для технологического присоединения заявителя.

3. Если при технологическом присоединении заявителя согласно техническим условиям предусматриваются мероприятия "последней мили" по строительству пунктов секционирования (распределительных пунктов), трансформаторных подстанций (ТП), за исключением распределительных трансформаторных подстанций (РТП), распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ и по строительству центров питания, подстанций уровнем напряжения 35 кВ и выше (ПС), то формула платы определяется как сумма расходов, определенных в соответствии с [пунктом 2](#) настоящего приложения произведения ставки  $C_4$  и количества пунктов секционирования (распределительных пунктов) и произведения ставок  $C_5$  и объема максимальной мощности ( $N_i$ ), указанного заявителем в заявке на технологическое присоединение.

4. Если при технологическом присоединении заявителя согласно техническим условиям срок выполнения мероприятий по технологическому присоединению предусмотрен на период больше одного года, то стоимость мероприятий, учитываемых в плате, рассчитанной в год подачи заявки, индексируется следующим образом:

50% стоимости мероприятий, предусмотренных техническими условиями, умножается на произведение прогнозных индексов цен производителей по подразделу "Строительство" раздела "Капитальные вложения (инвестиции)", публикуемых Министерством экономического развития Российской Федерации на соответствующий год (при отсутствии данного индекса используется индекс потребительских цен на соответствующий год), за половину периода, указанного в технических условиях, начиная с года, следующего за годом утверждения платы;

50% стоимости мероприятий, предусмотренных техническими условиями, умножается на произведение прогнозных индексов цен производителей по подразделу "Строительство" раздела "Капитальные вложения (инвестиции)", публикуемых Министерством экономического развития Российской Федерации на соответствующий год (при отсутствии данного индекса используется индекс потребительских цен на соответствующий год), за период, указанный в технических условиях, начиная с года, следующего за годом утверждения платы.

5. Размер платы для каждого присоединения рассчитывается сетевой организацией в

соответствии с утвержденной формулой.

Стандартизированные тарифные ставки  $C_2$  и  $C_3$  применяются к протяженности линий электропередачи по трассе.

Для каждого конкретного заявителя при определении размера платы применяются ставки, которые согласно поданной заявке соответствуют способу технологического присоединения.

При расчете платы за технологическое присоединение по ставкам за единицу максимальной мощности расчет производится по **ставкам** в соответствии с приложением N 3 к данному решению исходя из ставки за единицу максимальной мощности и объема максимальной мощности (N), указанного в заявке на технологическое присоединение заявителем, по формуле 9:

$$T_{руб} = C * N, \text{ руб. (9)}$$

6. Плата за технологическое присоединение для заявителей, присоединяющихся к электрическим сетям на уровне напряжения не ниже 35 кВ и максимальной мощности энергопринимающих устройств не менее 8900 кВт, и объектов по производству электрической энергии, а также расчет размера платы по индивидуальному проекту определяется регулирующим органом в соответствии с действующими Методическими **указаниями**, утвержденными приказом Федеральной антимонопольной службы от 29.08.2017 N 1135/17.

Приложение N 5  
к решению  
правления региональной  
службы по тарифам  
Кировской области  
от 30 декабря 2019 г. N 48/8-ээ-2020

**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**

Список изменяющих документов  
(в ред. **решения** правления региональной службы по тарифам Кировской области  
от 28.01.2020 N 2/6-ээ-2020)

Наименование сетевой организации	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	Выпадающие доходы на выплату процентов по кредитным договорам, связанным с рассрочкой по оплате технологического присоединения энергопринимающих устройств, подлежащие включению в тариф на

		платы за технологическое присоединение и подлежащие включению в тариф на услуги по передаче электрической энергии на 2020 год, тыс. руб.	оказание услуг по передаче электрической энергии на 2020 год, тыс. руб.
1.	ПАО "МРСК "Центра и Приволжья", филиал "Кировэнерго"	60 258,74	44,79
2.	ОАО "Коммунэнерго"	77 464,9	79,05
(в ред. <a href="#">решения</a> правления региональной службы по тарифам Кировской области от 28.01.2020 N 2/6-ээ-2020)			
3.	АО "Горэлектросеть"	58 067,7	-
4.	ОАО "РЖД" (Горьковская дирекция)	595,0	-
5.	ООО "РСК"	2 149,4	-
6.	ООО "НЭП"	963,3	-

---