



РЕГИОНАЛЬНАЯ СЛУЖБА ПО ТАРИФАМ
КИРОВСКОЙ ОБЛАСТИ

РЕШЕНИЕ ПРАВЛЕНИЯ

25.12.2015

№ 50/4-77-2016

г. Киров

Об утверждении стандартизированных тарифных ставок и ставок за единицу максимальной мощности за технологическое присоединение к электрическим сетям муниципального унитарного предприятия «Горэлектросеть» на территории Кировской области на 2016 год

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», Методическими указаниями по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям, утвержденными приказом ФСТ России от 11.09.2012 № 209-э/1, 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. Установить на 2016 год размер платы за технологическое присоединение к электрическим сетям муниципального унитарного предприятия «Горэлектросеть» в размере 550 рублей, в том числе НДС, для лиц, подающих заявку на технологическое присоединение с максимальной присоединенной мощностью, не превышающей 15 кВт включительно (с учетом 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, за исключением случаев предусмотренных 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 27.12.2004 № 861 (далее – Правила технологического присоединения).

2. Установить на 2016 год плату за технологическое присоединение к электрическим сетям муниципального унитарного предприятия «Горэлектросеть» для садоводческих, огороднических, дачных некоммерческих объединений 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 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 сетевой организации.

Установить на 2016 год плату за технологическое присоединение к электрическим сетям муниципального унитарного предприятия «Горэлектросеть» в размере 550 рублей, в том числе НДС, для граждан, объединивших свои гаражи и хозяйственные постройки (погреб, сарай), 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 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 сетевой организации.

Установить на 2016 год плату за технологическое присоединение к электрическим сетям муниципального унитарного предприятия «Горэлектросеть» 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 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 сетевой организации.

3. Размер экономически обоснованной платы за одно технологическое присоединение к электрическим сетям муниципального унитарного предприятия «Горэлектросеть» энергопринимающих устройств заявителей с максимальной мощностью, не превышающей 15 кВт включительно, на 2016 год определен в размере 52 128,016 рублей (без НДС) за одно присоединение.

4. Выпадающие доходы муниципального унитарного предприятия «Горэлектросеть» от присоединения энергопринимающих устройств заявителей с максимальной мощностью, не превышающей 15 кВт включительно (с учетом ранее присоединенной в данной точке присоединения мощности), при условии, что расстояние от границ участка заявителя до объектов электросетевого хозяйства необходимого заявителю класса напряжения сетевой организации, в которую подана заявка, составляет не более 300 метров в городах и поселках городского типа и не более 500 метров в сельской местности, подлежащие включению в тариф на оказание услуг по передаче электрической энергии на 2016 год, определены в сумме 53 570,224 тыс. рублей.

Выпадающие доходы муниципального унитарного предприятия «Горэлектросеть» на выплату процентов по кредитным договорам, связанным с рассрочкой по оплате технологического присоединения энергопринимающих устройств, подлежащие включению в тариф на оказание услуг по передаче электрической энергии на 2016 год, определены в сумме 78,2 тыс. рублей.

Расходы по мероприятиям «последней мили», связанные с осуществлением технологического присоединения энергопринимающих устройств максимальной мощностью до 150 кВт включительно, подлежащие включению в тариф на оказание услуг по передаче электрической энергии на 2016 год, определены в сумме 18 362,99 тыс. руб.

5. Установить на 2016 год размеры стандартизированных тарифных ставок за технологическое присоединение к электрическим сетям муниципального унитарного предприятия «Горэлектросеть» для расчета платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств и объектов электросетевого хозяйства заявителей, согласно приложению № 1.

6. Стандартизированные тарифные ставки C_2 , C_3 , C_4 , установленные пунктом 5 настоящего решения, рассчитаны и установлены в ценах 2001 г., без НДС.

Указанные ставки применяются с учетом индекса изменения сметной стоимости по строительно-монтажным работам для субъекта Российской Федерации, данные по которым используются для расчета, к федеральным единичным расценкам 2001 года, определяемым федеральным органом исполнительной власти в рамках реализации полномочий в области сметного нормирования и ценообразования в сфере градостроительной деятельности

на квартал предшествующий кварталу, в котором определяется плата за технологическое присоединение.

7. Установить на 2016 год размеры ставок за единицу максимальной мощности за технологическое присоединение к электрическим сетям муниципального унитарного предприятия «Горэлектросеть» для расчета платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств и объектов электросетевого хозяйства заявителей, согласно приложению № 2.

8. Установить на 2016 год формулы для расчета платы за технологическое присоединение к электрическим сетям муниципального унитарного предприятия «Горэлектросеть» энергопринимающих устройств и объектов электросетевого хозяйства заявителей согласно приложению № 3.

9. Стандартизированные тарифные ставки платы, ставки платы за единицу максимальной мощности и формулы для расчета платы за технологическое присоединение, установленные настоящим решением, применяются в отношении заявителей в соответствии с Правилами технологического присоединения.

10. Размеры платы, установленные настоящим решением, действуют с 01 января 2016 года по 31 декабря 2016 года.

Руководитель службы



Н.В. Беляева

Н.В. Беляева

05/16 *В* *Вигорин* *В*

Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, не включающих в себя мероприятия «последней мили», $C^{1}_{0,4(6-10)}$, руб./кВт, (в ценах 2016 года без НДС) к электрическим сетям МУП «Горэлектросеть» ^{<1>}

| Обозначение | Наименование мероприятий | Постоянная схема электроснабжения | Временная схема электроснабжения |
|------------------|-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------|--------------------------------------------------|----------------------------------|
| | | Ставка платы, на уровне напряжения 0,4 (6-10) кВ | |
| 1 | 2 | 3 | |
| C ¹ | Стандартизированная тарифная ставка для присоединения заявителей (руб./кВт.), всего: | 699,29 | 699,29 |
| | в том числе: | | |
| C ^{1.1} | Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий Заявителю (ТУ), (руб./кВт) | 375,99 | 375,99 |
| C ^{1.2} | Проверка сетевой организацией выполнения Заявителем ТУ, (руб./кВт) | 308,05 | 308,05 |
| C ^{1.3} | Участие в осмотре должностным лицом Ростехнадзора присоединяемых Устройств Заявителя, (руб./кВт) ^{<2>} | 2,92 | 2,92 |
| C ^{1.4} | Фактические действия по присоединению и обеспечению работы Устройств в электрической сети, (руб./кВт) | 12,33 | 12,33 |

<1> Если заявитель при технологическом присоединении запрашивает вторую или первую категорию надежности электроснабжения, что требует присоединения к двум независимым источникам энергоснабжения, то размер платы за технологическое присоединение определяется в соответствии с действующими нормативно-правовыми актами.

Ставка платы установлена для технологического присоединения энергопринимающих устройств и объектов электросетевого хозяйства заявителей с применением временной схемы электроснабжения и для постоянной схемы электроснабжения.

<2> Данные расходы не учитываются при установлении платы за технологическое присоединение для Заявителей - юридических лиц или индивидуальных предпринимателей в целях технологического присоединения по одному источнику электроснабжения энергопринимающих устройств, максимальная мощность которых составляет до 150 кВт включительно (с учетом ранее присоединенной в данной точке присоединения мощности); для Заявителей в целях временного (на срок до 12 месяцев) технологического присоединения принадлежащих ему энергопринимающих устройств для обеспечения электрической энергией передвижных объектов с максимальной мощностью до 150 кВт включительно (с учетом ранее присоединенной в данной точке присоединения мощности); для Заявителей - физических лиц в целях технологического присоединения энергопринимающих устройств, максимальная мощность которых составляет до 15 кВт включительно (с учетом ранее присоединенной в данной точке присоединения мощности), которые используются для бытовых и иных нужд, не связанных с осуществлением предпринимательской деятельности, и электроснабжение которых предусматривается по одному источнику.

Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на строительство воздушных линий электропередачи С²_{0,4(6-10)}, руб./км (в ценах 2001 г., без НДС)

| Диапазон мощности | Уровень напряжения ВЛ | | | |
|-------------------|-------------------------|---------------|-------------------------|---------------|
| | 0,4 кВ | | 6 - 10 кВ | |
| | до 150 кВт включительно | свыше 150 кВт | до 150 кВт включительно | свыше 150 кВт |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 |
| от 0 кВт | 50 422,35 | 100 844,72 | 115 880,22 | 231 760,45 |

Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на строительство кабельных линий электропередачи С³_{0,4(6-10)}, руб./км (в ценах 2001 г., без НДС)

| Диапазон мощности | Уровень напряжения КЛ | | | |
|-------------------|-------------------------|---------------|-------------------------|---------------|
| | 0,4 кВ | | 6-10 кВ | |
| | до 150 кВт включительно | свыше 150 кВт | до 150 кВт включительно | свыше 150 кВт |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 |
| от 0 кВт | 88 819,86 | 177 639,75 | 144 000,97 | 288 001,97 |

Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на строительство подстанций С⁴, руб./кВт (в ценах 2001 г., без НДС) <1>

| Диапазон мощности | Уровень напряжения ТП (КТП, РТП) | |
|-------------------|----------------------------------|---------------|
| | 0,4 -10 кВ | |
| | до 150 кВт включительно | свыше 150 кВт |
| 1 | 2 | 3 |
| от 0 кВт | 537,67 | 1075,36 |

<1> Стандартизированная тарифная ставка С⁴, руб./кВт определена в отношении присоединяемых объектов, отнесенных к третьей категории надежности (по одному источнику электроснабжения), 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

05.10.10 

Ставки платы за единицу максимальной мощности за технологическое присоединение по мероприятиям «последней мили» к электрическим сетям муниципального унитарного предприятия «Горэлектросеть» на территории Кировской области <1>

| № | Наименование мероприятий | Ставки для расчета платы по каждому мероприятию (руб./кВт), без НДС | |
|-----|------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------|---------------------------------------------------------------------|---------------|
| | | до 150 кВт включительно | свыше 150 кВт |
| 1 | 2 | 3 | 4 |
| 1 | Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий ТУ и их согласование | 375,99 | |
| 2 | Разработка сетевой организацией проектной документации | - | |
| 3 | Выполнение ТУ сетевой организацией, всего, в т.ч. расходы на строительство объектов электросетевого хозяйства до присоединяемых энергопринимающих устройств и (или) объектов электроэнергетики | - | |
| 3.1 | строительство воздушных линий <2> | 938,18 | 1 876,36 |
| 3.2 | строительство кабельных линий <2> | 1 556,68 | 3 113,36 |
| 3.3 | строительство пунктов секционирования | - | - |
| 3.4 | строительство комплектных трансформаторных подстанций (КТП), распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с классом напряжения до 35 кВ и выше (ПС) | 2 659,11 | 5 318,22 |
| 3.5 | строительство центров питания; подстанций классом напряжения 35 кВ и выше (ПС) | - | - |
| 4 | Проверка сетевой организацией выполнения заявителем ТУ | 308,05 | |
| 5 | Участие в осмотре должностным лицом Ростехнадзора присоединяемых Устройств <3> | 2,92 | |
| 6 | Фактические действия по присоединению и обеспечению работы Устройств в электрической сети | 12,33 | |

<1> 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

<3> Данные расходы не учитываются при установлении платы за технологическое присоединение для Заявителей - юридических лиц или индивидуальных предпринимателей в целях технологического присоединения по одному источнику электроснабжения энергопринимающих устройств, максимальная мощность которых составляет до 150 кВт включительно (с учетом ранее присоединенной в данной точке присоединения мощности); для Заявителей в целях временного (на срок до 12 месяцев) технологического присоединения принадлежащих ему энергопринимающих устройств для обеспечения электрической энергией передвижных объектов с максимальной мощностью до 150 кВт включительно (с учетом ранее присоединенной в данной точке присоединения мощности); для Заявителей - физических лиц в целях технологического присоединения энергопринимающих устройств, максимальная мощность которых составляет до 15 кВт включительно (с учетом ранее присоединенной в данной точке присоединения мощности), которые используются для бытовых и иных нужд, не связанных с осуществлением предпринимательской деятельности, и электроснабжение которых предусматривается по одному источнику.

05/06 2016

Формулы для расчета платы за технологическое присоединение

$Z^{(изм.ст)}$ - рассчитанная плата в ценах 2001 г. (без НДС) приводится к ценам того периода, в котором применяется стандартизированная ставка, осуществляется путем использования индекса изменения сметной стоимости строительно-монтажных работ для субъекта Российской Федерации, данные по которым используются для расчета, к единичным расценкам 2001 года, определяемым федеральным органом исполнительной власти в рамках реализации полномочий в области сметного нормирования и ценообразования в сфере градостроительной деятельности, на квартал, предшествующий кварталу, в котором определяется плата (заключается договор) за технологическое присоединение;

$L^{в.л(к.л)}_{0,4(6-10)}$ – протяжённость ВЛ(КЛ) на уровне напряжения 0,4кВ (6-10кВ), в километрах;

1. Если отсутствует необходимость реализации мероприятий «последней мили», то формула платы определяется как произведение стандартизированной тарифной ставки на покрытие расходов на технологическое присоединение энергопринимающих устройств, принадлежащих муниципального унитарного предприятия «Горэлектросеть» на территории Кировской области, по мероприятиям, указанным в приложении 1 к данному решению, стандартизированной тарифной ставки $C^1_{0,4(6-10)}$ и объема максимальной мощности (N), указанного в заявке на технологическое присоединение Заявителем, расчет выполнять по формуле 1:

$$T_{руб} = C^1_{0,4(6-10)} \times N; \quad (1)$$

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 произведений стандартизированной тарифной ставки $C^1_{0,4(6-10)}$ и объема максимальной мощности (N), указанного в заявке на технологическое присоединение Заявителем, и стандартизированной тарифной ставки на покрытие расходов сетевой организации на строительство воздушных $C^2_{0,4(6-10)}$ и (или) кабельных линий $C^3_{0,4(6-10)}$ электропередачи на уровне напряжения 0,4 кВ и (или) 0,6 - 10 кВ и суммарной протяженности воздушных и (или) кабельных линий $L^{к.л(в.л)}_{0,4(6-10)}$ на уровне напряжения 0,4 кВ и (или) 0,6-10 кВ, строительство которых предусмотрено согласно выданных технических условий для технологического присоединения Заявителя, расчет выполнять по формуле 2:

$$T_{руб} = C^1_{0,4(6-10)} \times N + (C^2_{0,4(6-10)} \times L^{в.л}_{0,4(6-10)} + C^3_{0,4(6-10)} \times L^{к.л}_{0,4(6-10)}) \times Z^{(изм.ст)}; \quad (2)$$

3. Если при технологическом присоединении Заявителя согласно техническим условиям предусматриваются мероприятия «последней мили» по строительству комплектных трансформаторных подстанций (КТП, ТП), распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ, то формула платы определяется как сумма расходов, определенных в соответствии с формулой 2 и произведения стандартизированной ставки (C^4), и объема максимальной мощности (N), указанного в заявке на технологическое присоединение Заявителем, расчет выполнять по формуле 3:

$$T_{руб} = C^1_{0,4(6-10)} \times N + (C^2_{0,4(6-10)} \times L^{в.л}_{0,4(6-10)} + C^3_{0,4(6-10)} \times L^{к.л}_{0,4(6-10)} + C^4 \times N) \times Z^{(изм.ст)}; \quad (3)$$

05/16