



ПОСТАНОВЛЕНИЕ

от 29 декабря 2015 года № 106
г. Кызыл

Об утверждении размера платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, к электрическим сетям ОАО «Тываэнерго» на 2016 год

В соответствии с Федеральным законом от 26.03.2003 г. № 35-ФЗ «Об электроэнергетике», постановлением Правительства Российской Федерации от 29.12.2011 г. № 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 27.12.2004 г. № 861, на основании Положения о Службе по тарифам Республики Тыва, утвержденного постановлением Правительства Республики Тыва от 15.07.2007 г. № 604, и протокольного решения Правления Службы по тарифам Республики Тыва от 29.12.2015 г. № 26 Служба по тарифам Республики Тыва **ПОСТАНОВЛЯЕТ:**

1. Утвердить и ввести в действие с 01 января 2016 года по 31 декабря 2016 года:

- стандартизированные тарифные ставки на покрытие расходов на технологическое присоединение к электрическим сетям ОАО «Тываэнерго» энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам согласно приложению № 1 к настоящему постановлению;

- формулы платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств заявителей, исходя из стандартизированных тарифных ставок, способа технологического присоединения к электрическим сетям ОАО «Тываэнерго» и реализации соответствующих мероприятий согласно приложению № 2 к настоящему постановлению;

- стоимость мероприятий, осуществляемых при технологическом присоединении единицы мощности (1 кВт) руб./кВт, согласно приложению № 3 к настоящему постановлению.

2. Определить расходы, связанные с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, не включенные в плату за технологическое присоединение, в сумме 33 584 тыс. руб. (без учета НДС).

3. Действие настоящего постановления вступает в силу в установленном порядке.

И.о. руководителя



Е. Бочарова

Стандартизированные тарифные ставки платы за технологическое присоединение*

| № п/п | Категория присоединения | | Ед. изм. | Ставка платы по категориям надежности, руб., без НДС | | |
|-----------------------------------|--|--|------------|--|--------------|-----|
| | Диапазон мощности ¹⁾ , кВт | Уровень напряжения в точке присоединения, кВ | | I | II | III |
| 1 | 2 | | 4 | 5 | 6 | 7 |
| 1 | С1 Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов для технологического присоединения энергопринимающих устройств с применением временной схемы электроснабжения, в том числе для обеспечения электрической энергией передвижных энергопринимающих устройств с максимальной мощностью до 150 кВт включительно | | 0,2-110 кВ | руб./кВт | 962,30 | |
| | в т.ч.: | | | | | |
| | (С1.1) Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий Заявителю (ТУ) | | | | 858,94 | |
| | (С1.2) Проверка сетевой организацией выполнения Заявителем технических условий | | | | 103,36 | |
| | (С1.3) Участие сетевой организации в осмотре должностным лицом органа федерального государственного энергетического надзора присоединяемых Устройств Заявителя | | | | | |
| 2 | С1 Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов для технологического присоединения энергопринимающих устройств с применением постоянной схемы электроснабжения | | 0,2-110 кВ | руб./кВт | 962,30 | |
| | в т.ч.: | | | | | |
| | (С1.1) Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий Заявителю (ТУ) | | | | 858,94 | |
| | (С1.2) Проверка сетевой организацией выполнения Заявителем технических условий | | | | 103,36 | |
| | (С1.3) Участие сетевой организации в осмотре должностным лицом органа федерального государственного энергетического надзора присоединяемых Устройств Заявителя ²⁾ | | | | 0,91 | |
| 3 | С2 Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на строительство воздушных линий электропередачи в расчете на 1 км линии | | 0,2-110 кВ | руб./км | | |
| | в т.ч. | | | | | |
| | ВЛ-0,4 кВ на деревянных опорах | | | | 294 767,73 | |
| | ВЛ-0,4 кВ на железобетонных опорах | | | | 361 026,00 | |
| | ВЛ-6-10 кВ | | | | 360 583,95 | |
| | ВЛ-35 кВ | | | | 1 644 022,18 | |
| 4 | С2 (150кВт) Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на строительство воздушных линий электропередачи в расчете на 1 км линии для Заявителей, осуществляющих технологическое присоединение своих энергопринимающих устройств максимальной мощностью не более 150 кВт | | 0,2-110 кВ | руб./км | | |
| | в т.ч. | | | | | |
| | ВЛ-0,4 кВ на деревянных опорах | | | | 147 383,87 | |
| | ВЛ-0,4 кВ на железобетонных опорах | | | | 180 513,00 | |
| | ВЛ-6-10 кВ | | | | 180 291,98 | |
| | ВЛ-35 кВ | | | | 822 011,09 | |
| 5 | С3 Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на строительство кабельных линий электропередачи в расчете на 1 км линии | | 0,2-110 кВ | руб./км | | |
| | в т.ч. | | | | | |
| | КЛ-0,4 кВ (один кабель в траншее) | | | | 349 056,78 | |
| | КЛ-0,4 кВ (два кабеля в траншее) | | | | 427 709,42 | |
| | КЛ-6-10 кВ (один кабель в траншее) | | | | 790 159,41 | |
| КЛ-6-10 кВ (два кабеля в траншее) | | 870 678,08 | | | | |

| № п/п | Категория присоединения | | Ед. изм. | Ставка платы по категориям надежности, руб., без НДС | | |
|-------------------|--|--|------------|--|----------|-----|
| | Диапазон мощности ¹⁾ , кВт | Уровень напряжения в точке присоединения, кВ | | I | II | III |
| 1 | 2 | | 4 | 5 | 6 | 7 |
| 6 | С3 (150кВт) Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на строительство кабельных линий электропередачи в расчете на 1 км линии для Заявителей, осуществляющих технологическое присоединение своих энергопринимающих устройств максимальной мощностью не более 150 кВт | | руб./км | | | |
| | КЛ-0,4 кВ (один кабель в траншее) | | | 174 528,39 | | |
| | КЛ-0,4 кВ (два кабеля в траншее) | | | 213 854,71 | | |
| | КЛ-10 кВ (один кабель в траншее) | | | 395 079,71 | | |
| | КЛ-10 кВ (два кабеля в траншее) | | | 435 339,04 | | |
| 7 | С4 Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на строительство подстанций | | 0,2-110 кВ | | | |
| | в т.ч. | | | | | |
| | 25 кВА | | | 388,58 | 206,66 | |
| | 40 кВА | | | 621,73 | 330,65 | |
| | 63 кВА | | | 1 091,83 | 580,67 | |
| | 100 кВА | | | 1 485,44 | 868,45 | |
| | 160 кВА | | | 2 306,33 | 1 432,24 | |
| | 250 кВА | | | 3 944,49 | 2 539,88 | |
| | 400 кВА | | | 7 944,02 | 3 300,11 | |
| | 630 кВА | | | 12 624,78 | 4 005,20 | |
| | 1000 кВА | | | 21 472,76 | 5 687,02 | |
| | Реклоузер | | | 1 341,47 | | |
| | ПС 2*4 МВА 35/10 | | | 6 471,70 | | |
| | ПС 2*10 МВА 110/10 | | | 8 294,00 | | |
| | ПС 2*16 МВА 35/10 | | | 3 030,29 | | |
| ПС 2*25МВА 110/10 | | 4 724,04 | | | | |
| 8 | С4 (150 кВт) Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на строительство подстанций для Заявителей, осуществляющих технологическое присоединение своих энергопринимающих устройств максимальной мощностью не более 150 кВт | | руб./кВт | | | |
| | 25 кВА | | | 194,29 | 103,33 | |
| | 40 кВА | | | 310,87 | 165,33 | |
| | 63 кВА | | | 545,92 | 290,33 | |
| | 100 кВА | | | 742,72 | 434,22 | |
| | 160 кВА | | | 1 153,16 | 716,12 | |
| | 250 кВА | | | 1 972,25 | 1 269,94 | |
| | 400 кВА | | | 3 972,01 | 1 650,06 | |
| | Реклоузер | | | 670,74 | | |

* Стандартизированные тарифные ставки С2, С3, С4 утверждены в ценах 2001 года. Указанные ставки применяются с учетом индекса изменения сметной стоимости по строительно-монтажным работам для Республики Тыва к федеральным единичным расценкам 2001 года, рекомендуемым федеральным органом исполнительной власти в рамках реализации полномочий в области сметного нормирования и ценообразования в сфере градостроительной деятельности.

При применении стандартизированных тарифных ставок для расчета платы за технологическое присоединение используются показатели, участвующие в расчете, согласно выданным техническим условиям.

¹⁾ С учетом ранее присоединенной в данной точке присоединения мощности.

²⁾ Указанные расходы не учитываются при определении платы за технологическое присоединение для следующих Заявителей в целях технологического присоединения по одному источнику электроснабжения энергопринимающих устройств (по третьей категории надежности):

- при присоединении объектов заявителей - физических лиц в целях технологического присоединения энергопринимающих устройств, максимальная мощность которых составляет до 15 кВт включительно (с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств), которые используются для бытовых и иных нужд, не связанных с осуществлением предпринимательской деятельности;

- при присоединении объектов юридических лиц или индивидуальных предпринимателей, максимальная мощность которых составляет до 150 кВт включительно (с учетом ранее присоединенной в данной точке присоединения мощности);

- при присоединении объектов юридических лиц или индивидуальных предпринимателей, максимальная мощность которых составляет свыше 150 кВт и менее 670 кВт (с учетом ранее присоединенной в данной точке присоединения мощности) к электрическим сетям классом напряжения до 10 кВ включительно.

Примечание:

Плата для Заявителя, подавшего заявку в целях технологического присоединения энергопринимающих устройств максимальной мощностью, не превышающей 15 кВт включительно (с учетом ранее присоединенной в данной точке присоединения мощности), составляет 550 рублей, при присоединении объектов, отнесенных к третьей категории надежности (по одному источнику электроснабжения) при условии, что расстояние от границ участка Заявителя до объектов электросетевого хозяйства ОАО "Тывазэнерго" на уровне напряжения до 20 кВ включительно необходимого Заявителю уровня напряжения, составляет не более 300 метров в городах и поселках городского типа и не более 500 метров в сельской местности. Указанная плата применяется с учетом следующих ограничений:

- в отношении садоводческих, огороднических, дачных некоммерческих объединений и иных некоммерческих объединений (гаражно-строительных, гаражных кооперативов) размер платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств составляет 550 рублей, 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 ОАО "Тывазэнерго" 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 ОАО "Тывазэнерго";

- в отношении граждан, объединивших свои гаражи и хозяйственные постройки (погреб, сарай), размер платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств составляет 550 рублей, умноженных на количество таких граждан, 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 ОАО "Тывазэнерго" 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 ОАО "Тывазэнерго";

- размер платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств религиозных организаций составляет 550 рублей 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 ОАО "Тывазэнерго" 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 ОАО "Тывазэнерго";

- заявитель, подающий заявку в целях временного технологического присоединения принадлежащих ему энергопринимающих устройств, в том числе для обеспечения электрической энергией передвижных энергопринимающих устройств с максимальной мощностью до 15 кВт включительно (с учетом ранее присоединенной в данной точке присоединения мощности):

- а) удовлетворяющий требованиям, установленным абзацем 1 настоящего примечания, оплачивает работы в сумме 550 рублей,
- б) не удовлетворяющий требованиям, установленным абзацем 1 настоящего примечания, оплачивает работы с учетом ставки С1, установленной для технологического присоединения энергопринимающих устройств с применением временной схемы электроснабжения согласно пункту 1 настоящего приложения;

- в случае если с учетом последующего увеличения максимальной мощности ранее присоединенного устройства максимальная мощность превысит 15 кВт и (или) превышены вышеуказанные расстояния, расчет платы за технологическое присоединение производится по ставкам в соответствии с приложением № 1 с учетом приложения № 2 или в соответствии с приложением № 3 к настоящему Постановлению Службы по тарифам Республики Тыва;

- плата для Заявителя, подавшего заявку в целях технологического присоединения энергопринимающих устройств максимальной мощностью, не превышающей 15 кВт включительно (с учетом ранее присоединенной в данной точке присоединения мощности) по первой и (или) второй категории надежности, т.е. к двум независимым источникам электроснабжения, производится по ставкам в соответствии с приложением № 1 с учетом приложения № 2 или в соответствии с приложением № 3 к настоящему Постановлению Службы по тарифам Республики Тыва;

- в границах муниципальных районов и городских округов одно и то же лицо может осуществить технологическое присоединение энергопринимающих устройств, принадлежащих ему на праве собственности или на ином законном основании, соответствующих критериям, указанным в абзаце 1 настоящего примечания, с платой за технологическое присоединение в размере, не превышающем 550 рублей, не более одного раза в течение 3 лет со дня подачи Заявителем заявки на технологическое присоединение до дня подачи следующей заявки. При последующих обращениях в течение 3 лет данной категории Заявителей с заявкой на технологическое присоединение энергопринимающих устройств, соответствующих критериям, указанным в абзаце 1 настоящего примечания, расчет платы за технологическое присоединение производится по ставкам в соответствии с приложением № 1 с учетом приложения № 2 или в соответствии с приложением № 3 к настоящему Постановлению Службы по тарифам Республики Тыва;

- плата, указанная в абзаце 1 настоящего примечания не применяется:

- а) при технологическом присоединении энергопринимающих устройств, принадлежащих лицам, владеющим земельным участком по договору аренды, заключенному на срок не более одного года, на котором расположены присоединяемые энергопринимающие устройства,
- б) при технологическом присоединении энергопринимающих устройств, расположенных в жилых помещениях многоквартирных домов.

Формулы платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств заявителей, исходя из стандартизированных тарифных ставок, способа технологического присоединения к электрическим сетям ОАО «Тываэнерго» и реализации соответствующих мероприятий

| № п/п | Условия применения формулы | Формула |
|-------|--|---|
| 1. | При отсутствии необходимости реализации мероприятий "последней мили" ¹⁾ | $P = C_1 * N$ |
| 2. | При технологическом присоединении Заявителя согласно техническим условиям предусматриваются мероприятия "последней мили" ¹⁾ по прокладке воздушных и (или) кабельных линий | $P = C_1 * N + C_2 * L + C_3 * L$ |
| 3. | При технологическом присоединении Заявителя согласно техническим условиям предусматриваются мероприятия "последней мили" ¹⁾ по строительству комплектных трансформаторных подстанций (КТП), распределительных трансформаторных подстанций (РТП), строительство центров питания, подстанций (ПС) | $P = C_1 * N + C_2 * L + C_3 * L + C_4 * N$ |

Рассчитанная плата по пунктам 2 и 3 в ценах 2001 года приводится к ценам 2016 года с применением индекса изменения сметной стоимости по строительно-монтажным работам для Республики Тыва к федеральным единичным расценкам 2001 года, рекомендуемого федеральным органом исполнительной власти в рамках реализации полномочий в области сметного нормирования и ценообразования в сфере градостроительной деятельности.

¹⁾ Реализация мероприятий "последней мили" - расходы на выполнение ОАО "Тываэнерго" технических условий, связанные со строительством объектов электросетевого хозяйства - от существующих объектов электросетевого хозяйства до присоединяемых энергопринимающих устройств и (или) объектов электроэнергетики, включая осуществление сетевой организацией мероприятий по подключению устройств под действие аппаратуры противоаварийной и режимной автоматики в соответствии с техническими условиями.

| № п/п | Наименование мероприятий | Объем максимальной мощности энергопринимающих устройств Заявителя до 15 кВт включительно при условии, что расстояние от границ участка Заявителя до объектов электросетевого хозяйства ОАО "Тывазнерго" (необходимого заявителю уровня напряжения) составляет: | | | | | Прочие категории Заявителей ¹⁾ | | | | | |
|-------|---|--|-----------------------------------|--|--|-----------------------------------|--|-----------------------------------|--|--|-----------------------------------|--|
| | | более 300 метров в городах и поселках городского типа | | | более 500 метров в сельской местности | | разбивка НВВ по каждому мероприятию (руб.) | объем максимальной мощности (кВт) | ставки для расчета платы по каждому мероприятию (руб./кВт) | разбивка НВВ по каждому мероприятию (руб.) | объем максимальной мощности (кВт) | ставки для расчета платы по каждому мероприятию (руб./кВт) |
| | | 3 категория | | | | | | | | | | |
| | | разбивка НВВ по каждому мероприятию (руб.) | объем максимальной мощности (кВт) | ставки для расчета платы по каждому мероприятию (руб./кВт) | разбивка НВВ по каждому мероприятию (руб.) | объем максимальной мощности (кВт) | | | | | | |
| 12 | 13 | 14 | 15 | 16 | 17 | 18 | 19 | 20 | 21 | 22 | | |
| 1 | Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий Заявителю (ТУ) | 39 763,26 | 46,29 | 858,94 | 39 763,26 | 46,29 | 858,94 | 4 036 379,59 | 4 699,28 | 858,94 | | |
| 2 | Разработка сетевой организацией проектной документации по строительству "последней мили" | | | | | | | | | | | |
| 3 | Выполнение сетевой организацией мероприятий, связанных со строительством "последней мили" | X | X | X | X | X | X | X | X | X | | |
| 3.1 | строительство воздушных линий | 6 409 822,20 | 7 | 915 688,89 | 10 243 663,83 | 7 | 1 463 380,55 | | | | | |
| 3.2 | строительство кабельных линий | 14 829 163,01 | 7 | 2 118 451,86 | 22 758 317,28 | 7 | 3 251 188,18 | | | | | |
| 3.3 | строительство пунктов секционирования | 34 462,49 | 7 | 4 923,21 | 34 462,49 | 7 | 4 923,21 | | | | | |
| 3.4 | строительство комплектов трансформаторных подстанций (КТП), распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ | 10 190,44 | 7 | 1 455,78 | 10 190,44 | 7 | 1 455,78 | | | | | |
| 3.5 | строительство центров питания, подстанций уровнем напряжения 35 кВ и выше (ПС) | - | - | - | - | - | - | - | - | - | | |
| 4 | Проверка сетевой организацией выполнения Заявителем ТУ | 4 784,97 | 46,29 | 103,36 | 4 784,97 | 46,29 | 103,36 | 485 723,45 | 4 699,28 | 103,36 | | |
| 5 | Участие в осмотре должностным лицом Ростехнадзора присоединяемых Устройств Заявителя на уровне напряжения 0,4 по 20 кВ включительно ²⁾ | - | - | - | - | - | - | 686,42 | 751,21 | 0,91 | | |
| 6 | Фактические действия по присоединению и обеспечению работы Устройств в электрической сети | - | - | - | - | - | - | - | - | - | | |

* Стоимость указана без НДС, в ценах 2016 года.

¹⁾ При необходимости строительства объектов электросетевого хозяйства от существующих объектов электросетевого хозяйства до границы участка заявителя, расчет платы за технологическое присоединение осуществляется в соответствии с приложениями № 1 и 2 к настоящему Постановлению.

Указанные ставки не применяются:

- в случае перераспределения максимальной мощности внутри одного центра питания, которое происходит между двумя лицами, энергопринимающие устройства которых ранее были в установленном порядке технологически присоединены к этому центру питания, и не требуется новое строительство (реконструкция) объектов электросетевого хозяйства от точки присоединения, расположенной в границах участка ОАО "Тывазнерго", до земельного участка заявителя, в пользу которого предполагается перераспределить максимальную мощность. В этом случае лицо, в пользу которого предполагается перераспределить максимальную мощность, оплачивает затраты ОАО "Тывазнерго" по стандартизированной тарифной ставке С1;

- при временном технологическом присоединении по третьей категории надежности электроснабжения на уровне напряжения ниже 35 кВ, осуществляемом на ограниченный период времени для обеспечения электроснабжения принадлежащих Заявителю энергопринимающих устройств, а также для обеспечения электрической энергией передвижных энергопринимающих устройств в соответствии с 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 РФ от 27.12.2004 г. № 861 (далее - Правила технологического присоединения), в том числе если Заявитель, подающий заявку в целях временного технологического присоединения до 15 кВт, не удовлетворяет требованиям, установленным абз. 1 п.17 Правил технологического присоединения. В этом случае Заявитель оплачивает работы по стандартизированной ставке С1, утвержденной для технологического присоединения энергопринимающих устройств с применением временной схемы электроснабжения.

²⁾ Данные расходы не учитываются при установлении платы за технологическое присоединение для следующих Заявителей в целях технологического присоединения по одному источнику электроснабжения энергопринимающих устройств (по третьей категории надежности):

- при присоединении объектов юридических лиц или индивидуальных предпринимателей, максимальная мощность которых составляет до 150 кВт включительно (с учетом ранее присоединенной в данной точке присоединения мощности);
- при присоединении объектов юридических лиц или индивидуальных предпринимателей, максимальная мощность которых составляет свыше 150 кВт и менее 670 кВт (с учетом ранее присоединенной в данной точке присоединения мощности) к электрическим сетям классом напряжения до 10 кВ включительно;
- в целях временного технологического присоединения.