

# КОМИТЕТ ТУЛЬСКОЙ ОБЛАСТИ ПО ТАРИФАМ

## ПОСТАНОВЛЕНИЕ от 14 августа 2020 года № 23/1

**Об установлении стандартизированных тарифных ставок и ставок за единицу максимальной мощности, определяющих величину платы за технологическое присоединение к электрическим сетям территориальных сетевых организаций Тульской области на 2020 год и о внесении изменений в постановление комитета Тульской области по тарифам от 26 декабря 2019 года № 48/1 «Об утверждении отдельных тарифов (иных показателей) на регулируемые виды деятельности для организаций, оказывающих услуги по передаче электрической энергии на территории Тульской области»**

В соответствии с Федеральным законом от 26 марта 2003 года № 35-ФЗ «Об электроэнергетике», постановлением Правительства Российской Федерации от 29 декабря 2011 года № 1178 «О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике», приказом ФАС России от 29 августа 2017 года № 1135/17 «Об утверждении методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям», на основании постановления правительства Тульской области от 7 октября 2011 года № 17 «О комитете Тульской области по тарифам» комитет Тульской области по тарифам постановляет:

1. Установить стандартизированные тарифные ставки и ставки за единицу максимальной мощности, определяющие величину платы за технологическое присоединение к электрическим сетям территориальных сетевых организаций Тульской области, на территории городских населенных пунктов, на 2020 год, согласно приложению № 1.

2. Установить стандартизированные тарифные ставки и ставки за единицу максимальной мощности, определяющие величину платы за технологическое присоединение к электрическим сетям территориальных сетевых организаций Тульской области, на территории, не относящейся к территории городских населенных пунктов, на 2020 год, согласно приложению № 2.

3. Внести в постановление комитета Тульской области по тарифам от 26 декабря 2019 года № 48/1 «Об утверждении отдельных тарифов (иных показателей) на регулируемые виды деятельности для организаций, оказывающих услуги по передаче электрической энергии на территории Тульской области» следующие изменения:

- в приложениях № 8 и № 9 к постановлению текст «менее 8900 кВт и на уровне напряжения ниже 35 кВ» заменить текстом «менее 670 кВт и на уровне напряжения 20 кВ и менее»;

- приложение № 10 к постановлению изложить в новой редакции, согласно приложению № 3.

4. Постановление вступает в силу со дня официального опубликования.

**Председатель комитета  
Тульской области по тарифам**



**Д.А. Васин**

**Стандартизированные тарифные ставки и ставки за единицу максимальной мощности, определяющие величину платы за технологическое присоединение к электрическим сетям территориальных сетевых организаций Тульской области, на территории городских населенных пунктов, на 2020 год**

№ п/п	Обозначение	Наименование	Значение ставки (без НДС)
1	2	3	4
1	$C_8$	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности), рублей за точку учета без НДС:	
1.1	$C_{\text{город, 0,4 кВ и ниже без ТТ}}^{8.1.1}$	Однофазный прибор учета электроэнергии прямого включения 0,4 кВ и ниже без ТТ	17 897,96
1.2	$C_{\text{город, 0,4 кВ и ниже без ТТ}}^{8.2.1}$	Трехфазный прибор учета электроэнергии прямого включения 0,4 кВ и ниже без ТТ	26 370,67
1.3	$C_{\text{город, 1-20 кВ}}^{8.2.1}$	Трехфазный прибор учета электроэнергии прямого включения 1-20 кВ	384 007,50
1.4	$C_{\text{город, 0,4 кВ и ниже с ТТ}}^{8.2.2}$	Трехфазный прибор учета электроэнергии полукосвенного включения 0,4 кВ и ниже с ТТ	37 398,51
1.5	$C_{\text{город, 1-20 кВ}}^{8.2.3}$	Трехфазный прибор учета электроэнергии косвенного включения 1-20 кВ	188 585,90
2	$C_8$	Ставка за единицу максимальной мощности на покрытие расходов сетевой организации на обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности) для случаев технологического присоединения энергопринимающих устройств максимальной мощностью менее 670 кВт и на уровне напряжения 20 кВ и менее, рублей/кВт без НДС:	
2.1	$C_{\text{макс}}^{8.1.1}$	Однофазный прибор учета электроэнергии прямого включения 0,4 кВ и ниже без ТТ	10 348,34
2.2	$C_{\text{макс}}^{8.2.1}$	Трехфазный прибор учета электроэнергии прямого включения 0,4 кВ и ниже без ТТ	2 287,14
2.3	$C_{\text{макс}}^{8.2.1}$	Трехфазный прибор учета электроэнергии прямого включения 1-20 кВ	2 914,22
2.4	$C_{\text{макс}}^{8.2.2}$	Трехфазный прибор учета электроэнергии полукосвенного включения 0,4 кВ и ниже с ТТ	643,96
2.5	$C_{\text{макс}}^{8.2.3}$	Трехфазный прибор учета электроэнергии косвенного включения 1-20 кВ	754,34

**Стандартизированные тарифные ставки и ставки за единицу максимальной мощности, определяющие величину платы за технологическое присоединение к электрическим сетям территориальных сетевых организаций Тульской области, на территории, не относящейся к территории городских населенных пунктов, на 2020 год**

№ п/п	Обозначение	Наименование	Значение ставки (без НДС)
1	2	3	4
1	$C_8$	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности), рублей за точку учета без НДС:	
1.1	$C_{8.1.1}$ не город, 0,4 кВ и ниже без ТТ	Однофазный прибор учета электроэнергии прямого включения 0,4 кВ и ниже без ТТ	17 897,96
1.2	$C_{8.2.1}$ не город, 0,4 кВ и ниже без ТТ	Трехфазный прибор учета электроэнергии прямого включения 0,4 кВ и ниже без ТТ	26 370,67
1.3	$C_{8.2.1}$ не город, 1–20 кВ	Трехфазный прибор учета электроэнергии прямого включения 1-20 кВ	384 007,50
1.4	$C_{8.2.2}$ не город, 0,4 кВ и ниже с ТТ	Трехфазный прибор учета электроэнергии полукосвенного включения 0,4 кВ и ниже с ТТ	37 398,51
1.5	$C_{8.2.3}$ не город, 1–20 кВ	Трехфазный прибор учета электроэнергии косвенного включения 1-20 кВ	188 585,90
2	$C_8$	Ставка за единицу максимальной мощности на покрытие расходов сетевой организации на обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности) для случаев технологического присоединения энергопринимающих устройств максимальной мощностью менее 670 кВт и на уровне напряжения 20 кВ и менее, рублей/кВт без НДС:	
2.1	$C_{maxN8.1.1}$ не город, 0,4 кВ и ниже без ТТ	Однофазный прибор учета электроэнергии прямого включения 0,4 кВ и ниже без ТТ	10 348,34
2.2	$C_{maxN8.2.1}$ не город, 0,4 кВ и ниже без ТТ	Трехфазный прибор учета электроэнергии прямого включения 0,4 кВ и ниже без ТТ	2 287,14
2.3	$C_{maxN8.2.1}$ не город, 1–20 кВ	Трехфазный прибор учета электроэнергии прямого включения 1-20 кВ	2 914,22
2.4	$C_{maxN8.2.2}$ не город, 0,4 кВ и ниже с ТТ	Трехфазный прибор учета электроэнергии полукосвенного включения 0,4 кВ и ниже с ТТ	643,96
2.5	$C_{maxN8.2.3}$ не город, 1–20 кВ	Трехфазный прибор учета электроэнергии косвенного включения 1-20 кВ	754,34

### Формула платы за технологическое присоединение

1. Согласно техническим условиям отсутствует необходимость реализации мероприятий «последней мили»:

$$P_{\text{ТП}} = C1 + C8_{i,t} \times q_{i,t}$$
$$C1 = C1.1 + C1.2 \text{ (руб.)}$$

2. Согласно техническим условиям предусматриваются мероприятия «последней мили» по прокладке воздушных линий напряжением до 35 кВ:

$$P_{\text{ТП}} = C1 + \sum(C2_{i,t} \times L2_{i,t}) + C8_{i,t} \times q_{i,t} \text{ (руб.)}$$

3. Согласно техническим условиям предусматриваются мероприятия «последней мили» по прокладке кабельных линий напряжением до 35 кВ:

$$P_{\text{ТП}} = C1 + \sum(C3_{i,t} \times L3_{i,t}) + C8_{i,t} \times q_{i,t} \text{ (руб.)}$$

4. Согласно техническим условиям предусматриваются мероприятия «последней мили» по прокладке воздушных и кабельных линий напряжением до 35 кВ:

$$P_{\text{ТП}} = C1 + \sum(C2_{i,t} \times L2_{i,t}) + \sum(C3_{i,t} \times L3_{i,t}) + C8_{i,t} \times q_{i,t} \text{ (руб.)}$$

5. Согласно техническим условиям предусматривается мероприятие «последней мили» по строительству пунктов секционирования (реклоузеров, распределительных пунктов, переключательных пунктов):

$$P_{\text{ТП}} = C1 + \sum(C4_{i,t} \times Q4_{i,t}) + C8_{i,t} \times q_{i,t} \text{ (руб.)}$$

6. Согласно техническим условиям предусматриваются мероприятия «последней мили» по строительству трансформаторных подстанций (ТП), распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ и на строительство центров питания, подстанций уровнем напряжения 35 кВ и выше (ПС):

$$P_{\text{ТП}} = C1 + \sum(C2_{i,t} \times L2_{i,t}) + \sum(C3_{i,t} \times L3_{i,t}) + \sum(C4_{i,t} \times Q4_{i,t}) + \sum(C5_{i,t}; 6_{i,t}; 7_{i,t} \times N_{i,t}) + C8_{i,t} \times q_{i,t} \text{ (руб.)}$$

7. Если 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, определяется в ценах года, соответствующего году утверждения платы;

- 50% стоимости мероприятий, предусмотренных техническими условиями, умножается на прогнозный индекс цен производителей по подразделу «Строительство» раздела «Капитальные вложения (инвестиции)»,

публикуемых Министерством экономического развития Российской Федерации на год, следующий за годом утверждения платы (при отсутствии данного индекса используется индекс потребительских цен).

$$П_{\text{ТП}} = C1 + 0,5 * (\sum(C2_{i,t} \times L2_{i,t}) + \sum(C3_{i,t} \times L3_{i,t}) + \sum(C4_{i,t} \times Q4_{i,t}) + \sum(C5_{i,t}; 6_{i,t}; 7_{i,t} \times N_{i,t}) + C8_{i,t} \times q_{i,t}) + 0,5 * (\sum(C2_{i,t} \times L2_{i,t}) + \sum(C3_{i,t} \times L3_{i,t}) + \sum(C4_{i,t} \times Q4_{i,t}) + \sum(C5_{i,t}; 6_{i,t}; 7_{i,t} \times N_{i,t}) + C8_{i,t} \times q_{i,t}) \times k$$

где:

П<sub>ТП</sub> - плата за технологическое присоединение энергопринимающих устройств заявителя, руб.;

C1 - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, не связанных со строительством объектов электросетевого хозяйства, (руб. за одно присоединение);

C1.1 - подготовка и выдача сетевой организацией технических условий Заявителю (ТУ);

C1.2 - проверка сетевой организацией выполнения Заявителем технических условий;

C<sub>2,i,t</sub>, C<sub>3,i,t</sub> - стандартизированные тарифные ставки на покрытие расходов сетевой организации на строительство воздушных (C2) и (или) кабельных (C3) линий электропередачи на i-ом уровне напряжения в зависимости от вида используемого материала и (или) способа выполнения работ (t) в расчете на 1 км линий, (руб./км);

L<sub>2,i,t</sub>, L<sub>3,i,t</sub> - протяженность трассы воздушных (L2) и (или) кабельных линий (L3) с уровнем напряжения i в зависимости от вида используемого материала и (или) способа выполнения работ (t), строительство которых предусмотрено согласно выданных технических условий для технологического присоединения заявителя, (км.);

C<sub>4,i,t</sub> - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на строительство пунктов секционирования (реклоузеров, распределительных пунктов, переключательных пунктов) на i-том уровне напряжения в зависимости от вида используемого материала и (или) способа выполнения работ (t), (руб./шт.);

Q<sub>4,i,t</sub> - количество пунктов секционирования (реклоузеров, распределительных пунктов, переключательных пунктов) на i-том уровне напряжения, соответствующих критерию дифференциации в зависимости от вида используемого материала и (или) способа выполнения работ (t), построенных в целях осуществленного за последние 3 года технологического присоединения, (шт.);

C<sub>5,i,t</sub> - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство трансформаторных подстанций (ТП), за исключением распределительных трансформаторных подстанций (РТП), с

уровнем напряжения до 35 кВ в зависимости от вида используемого материала и (или) способа выполнения работ (t), (руб./кВт);

$C_{6,i,t}$  - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство распределительных трансформаторных подстанций (РТП) уровнем напряжения до 35 кВ в зависимости от вида используемого материала и (или) способа выполнения работ (t), (руб./кВт);

$C_{7,i,t}$  - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство центров питания, подстанций уровнем напряжения 35 кВ и выше (ПС) в зависимости от вида используемого материала и (или) способа выполнения работ (t), (руб./кВт);

$C_{8,i,t}$  - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности) на  $i$ -ом уровне напряжения в зависимости от вида используемого материала и (или) способа выполнения работ (t), (рублей за точку учета);

$q_{i,t}$  - количество точек коммерческого учета электрической энергии на  $i$ -ом уровне напряжения в зависимости от вида используемого материала и (или) способа выполнения работ (t);

$N_i$  - объем максимальной мощности, указанный Заявителем в заявке на технологическое присоединение на  $i$ -том уровне напряжения, (кВт);

$k$  - прогнозный индекс цен производителей по подразделу «Строительство» раздела «Капитальные вложения (инвестиции)», публикуемых Министерством экономического развития Российской Федерации на год, следующий за годом утверждения платы (при отсутствии данного индекса используется индекс потребительских цен).

8. Лицо, которое имеет намерение осуществить технологическое присоединение к электрическим сетям, вправе самостоятельно выбрать вид ставки платы за технологическое присоединение 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, в которую подана заявка, составляет менее 10 км, и максимальная мощность присоединяемых энергопринимающих устройств составляет менее 670 кВт. Выбор ставки платы осуществляется Заявителем на стадии заключения договора об осуществлении технологического присоединения.

В случае, если Заявитель не выбрал вид ставки, сетевая организация вправе самостоятельно выбрать ставку и произвести расчет размера платы за технологическое присоединение.

В случае если в соответствии с абзацем первым настоящего пункта Заявителем не может быть выбран вид ставки платы за технологическое присоединение, расчет размера платы за технологическое присоединение осуществляется с применением стандартизированных тарифных ставок.

9. Плата за технологическое присоединение энергопринимающих устройств максимальной мощностью, не превышающей 15 кВт включительно (с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения

энергопринимающих устройств), устанавливается исходя из стоимости мероприятий по технологическому присоединению в размере 550 рублей при присоединении заявителя, владеющего 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, в которую подана заявка, составляет не более 300 метров в городах и поселках городского типа и не более 500 метров в сельской местности.

В границах муниципальных районов, городских округов и на внутригородских территориях городов федерального значения 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 первом настоящего пункта, 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.

Данное положение не применяется в следующих случаях:

- 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;
- при технологическом присоединении энергопринимающих устройств, расположенных в жилых помещениях многоквартирных домов.

В отношении некоммерческих объединений (гаражно-строительных, гаражных кооперативов) размер платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств не должен превышать 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 мощности ранее присоединенных 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.

В отношении садоводческих или огороднических некоммерческих товариществ размер платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств не должен превышать 550 рублей, умноженных на количество земельных участков, расположенных в границах территории садоводства или огородничества, при условии присоединения на каждом земельном участке, расположенном в границах территории садоводства или огородничества, 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 садоводческих или огороднических некоммерческих товариществ 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.

В отношении граждан, объединивших свои гаражи и хозяйственные постройки (погреб, сарай), размер платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств составляет 550 рублей 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 сетевых организаций.

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 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.