

Постановление Комитета Тульской области по тарифам от 29 декабря 2014 г. N 50/1  
"Об утверждении отдельных тарифов (иных показателей) на регулируемые виды  
деятельности для организаций, оказывающих услуги по передаче электрической  
энергии на территории Тульской области и внесении изменений в отдельные  
нормативные правовые акты"

В соответствии с [Федеральным законом](#) от 26 марта 2003 года N 35-ФЗ "Об электроэнергетике", Постановлениями Правительства Российской Федерации [от 29 декабря 2011 года N 1178](#) "О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике", [от 27 декабря 2004 года N 861](#) "Об утверждении Правил недискриминационного доступа к услугам по передаче электрической энергии и оказания этих услуг, Правил недискриминационного доступа к услугам по оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике и оказания этих услуг, Правил недискриминационного доступа к услугам администратора торговой системы оптового рынка и оказания этих услуг и Правил 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", [от 1 декабря 2009 года N 977](#) "Об инвестиционных программах субъектов электроэнергетики", приказами Федеральной службы по тарифам [от 6 августа 2004 года N 20-э/2](#) "Об утверждении методических указаний по расчету регулируемых тарифов и цен на электрическую (тепловую) энергию на розничном (потребительском) рынке, [от 26 октября 2010 года N 254-э/1](#) "Об утверждении методических указаний по расчету и применению понижающих (повышающих) коэффициентов, позволяющих обеспечить соответствие уровня тарифов, установленных для организаций, осуществляющих регулируемую деятельность, уровню надежности и качества поставляемых товаров и оказываемых услуг", [от 17 февраля 2012 N 98-э](#) "Об утверждении методических указаний по расчету тарифов на услуги по передаче электрической энергии, устанавливаемых с применением метода долгосрочной индексации необходимой валовой выручки", [от 30 марта 2012 года N 228-э](#) "Об утверждении методических указаний по регулированию тарифов с применением метода доходности инвестированного капитала", [от 11 сентября 2012 года N 209-э/1](#) "Об утверждении методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям", [от 28 марта 2013 года N 313-э](#) "Об утверждении регламента установления цен (тарифов) и (или) их предельных уровней, предусматривающего порядок регистрации, принятия к рассмотрению и выдачи отказов в рассмотрении заявлений об установлении цен (тарифов) и (или) их предельных уровней и формы принятия решения органом исполнительной власти субъекта Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов", [от 11 сентября 2014 года N 215-э/1](#) "Об утверждении методических указаний по определению выпадающих доходов, связанных с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям", на основании постановления правительства Тульской области [от 7 октября 2011 года N 17](#) "О комитете Тульской области по тарифам" комитет Тульской области по тарифам постановляет:

1. Установить:

1.1. стандартизированные тарифные ставки и ставки за единицу максимальной мощности для применения при расчете платы за технологическое присоединение к электрическим сетям территориальных сетевых организаций Тульской области согласно [приложению N 1/1- 1/69](#);

1.2. формулу расчета платы за технологическое присоединение к электрическим сетям Тульской области согласно [приложению N 1/70](#);

1.3. размер выпадающих доходов филиала "Тулэнерго" ОАО "МРСК Центра и Приволжья" от технологического присоединения энергопринимающих устройств максимальной мощностью, не превышающей 15 кВт включительно, в составе необходимой валовой выручки по передаче электрической энергии на 2015 год в виде выпадающих доходов от присоединения льготных категорий заявителей (с заявленной мощностью до 15 кВт) на плановый период 2015 года в размере 52411,53 тыс. руб.;

1.4. размер выпадающих доходов ЗАО "Алексинская электросетевая компания" от технологического присоединения энергопринимающих устройств максимальной мощностью, не превышающей 15 кВт включительно, в составе необходимой валовой выручки по передаче электрической энергии на 2015 год в виде выпадающих доходов от присоединения льготных категорий заявителей (с заявленной мощностью до 15 кВт) на плановый период 2015 года в размере 7 262,41 тыс. руб.;

1.5. размер выпадающих доходов ООО "Трансэлектро" от технологического присоединения энергопринимающих устройств максимальной мощностью, не превышающей 15 кВт включительно, в составе необходимой валовой выручки по передаче электрической энергии на 2015 год в виде выпадающих доходов от присоединения льготных категорий заявителей (с заявленной мощностью до 15 кВт) на плановый период 2015 года в размере 8 896,77 тыс. руб.;

1.6. размер выпадающих доходов ООО "ПромЭнергоСбыт" от технологического присоединения энергопринимающих устройств максимальной мощностью, не превышающей 15 кВт включительно, в составе необходимой валовой выручки по передаче электрической энергии на 2015 год в виде выпадающих доходов от присоединения льготных категорий заявителей (с заявленной мощностью до 15 кВт) на плановый период 2015 года в размере 11 052,28 тыс. руб.;

1.7. размер выпадающих доходов ОАО "Щекинская городская электросеть" от технологического присоединения энергопринимающих устройств максимальной мощностью, не превышающей 15 кВт включительно, в составе необходимой валовой выручки по передаче электрической энергии на 2015 год в виде выпадающих доходов от присоединения льготных категорий заявителей (с заявленной мощностью до 15 кВт) на плановый период 2015 года в размере 3 776,98 тыс. руб.;

1.8. размер выпадающих доходов ОАО "Тульские городские электрические сети" от технологического присоединения энергопринимающих устройств максимальной мощностью, не превышающей 15 кВт включительно, в составе необходимой валовой выручки по передаче электрической энергии на 2015 год в виде выпадающих доходов от присоединения льготных категорий заявителей (с заявленной мощностью до 15 кВт) на плановый период 2015 года в размере 4 305,56 тыс. руб.;

1.9. размер выпадающих доходов ОАО "Оборонэнерго" филиал Юго-Западный от технологического присоединения энергопринимающих устройств максимальной мощностью, не превышающей 15 кВт включительно, в составе необходимой валовой выручки по передаче электрической энергии на 2015 год в виде выпадающих доходов от присоединения льготных категорий заявителей (с заявленной мощностью до 15 кВт) на плановый период 2015 года в размере 58,09 тыс. руб.

## 2. Утвердить:

2.1. индивидуальные тарифы на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов между филиалом "Тулэнерго" ОАО "МРСК Центра и Приволжья" и сетевыми организациями Тульской области на 2015 год долгосрочного периода регулирования 2012-2016 гг. согласно [приложению N 2](#);

2.2. индивидуальные тарифы на услуги по передаче электрической энергии для

взаиморасчетов между филиалом "Тулэнерго" ОАО "МРСК Центра и Приволжья" и сетевыми организациями Тульской области, работающими на упрощенной системе налогообложения, на 2015 год долгосрочного периода регулирования 2012-2016 гг. согласно [приложению N 3](#);

2.3. индивидуальные тарифы на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов между филиалом "Тулэнерго" ОАО "МРСК Центра и Приволжья" и сетевыми организациями Тульской области на 2015 год долгосрочного периода регулирования 2013-2017 гг. согласно [приложению N 4](#);

2.4. индивидуальные тарифы на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов между филиалом "Тулэнерго" ОАО "МРСК Центра и Приволжья" и сетевыми организациями Тульской области на 2015 год долгосрочного периода регулирования 2014-2018 гг. согласно [приложению N 5](#);

2.5. индивидуальные тарифы на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов между филиалом "Тулэнерго" ОАО "МРСК Центра и Приволжья" и сетевыми организациями Тульской области, работающими на упрощенной системе налогообложения, на 2015 год долгосрочного периода регулирования 2014-2018 гг. согласно [приложению N 6](#);

2.6. индивидуальные тарифы на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов между филиалом "Тулэнерго" ОАО "МРСК Центра и Приволжья" и сетевыми организациями Тульской области на долгосрочный период регулирования 2015-2019 гг. согласно [приложению N 7](#);

2.7. необходимую валовую выручку сетевых организаций на долгосрочный период регулирования согласно [приложению N 8](#).

3. Скорректировать необходимую валовую выручку (без учета оплаты потерь) ОАО "Тульские городские электрические сети" и установить ее на 2015 год в размере 519 996,26 тыс. руб.

4. Исключить из [приложения](#) к постановлению комитета Тульской области по тарифам от 12 октября 2012 г. N 29/2 "О необходимой валовой выручке ОАО "Тульские городские электрические сети" на 2013-2017 годы" значение необходимой валовой выручки (без учета оплаты потерь) ОАО "Тульские городские электрические сети" на 2015 год в сумме 516 773,70 тыс. руб.

5. Скорректировать необходимую валовую выручку (без учета оплаты потерь) филиала "Тулэнерго" ОАО "МРСК Центра и Приволжья" и установить ее на 2015 год в размере 5 818 635,09 тыс. руб.

6. Исключить из [приложения](#) к постановлению комитета Тульской области по тарифам от 12 октября 2012 г. N 29/4 "О необходимой валовой выручке филиала "Тулэнерго" ОАО "МРСК Центра и Приволжья" на 2012-2017 годы" значение необходимой валовой выручки (без учета оплаты потерь) филиала "Тулэнерго" ОАО "МРСК Центра и Приволжья" на 2015 год в сумме 6 960 838,2 тыс. руб.

7. Установить единые (котловые) тарифы на услуги по передаче электрической энергии по сетям Тульской области и утвердить тарифы на услуги по передаче электроэнергии, поставляемой населению и приравненным к нему категориями потребителей на 2015 год согласно [приложению N 9](#).

8. Внести изменения в [приложение N 3 \(пункт 1.3\)](#) "Долгосрочные параметры регулирования для территориальных сетевых организаций Тульской области, в отношении которых тарифы на услуги по передаче электрической энергии устанавливаются на основе долгосрочных параметров регулирования деятельности территориальных сетевых организаций на 2012 - 2016 гг." к постановлению комитета Тульской области по тарифам от 27 декабря 2011 года N 50/2 изложив его в новой редакции согласно [приложению N 10](#).

9. Внести изменения в приложение к постановлению комитета Тульской области по тарифам от 28 ноября 2014 года N 45/2 изложив его в новой редакции согласно [приложению N 11](#).

10. Внести изменения в приложение к постановлению комитета Тульской области по тарифам от 28 ноября 2014 года N 45/4 изложив его в новой редакции согласно [приложению N 12](#).

11. Постановления комитета Тульской области по тарифам [от 27 декабря 2011 года N 50/2](#) "Об индивидуальных тарифах на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов между филиалом "Тулэнерго" ОАО "МРСК Центра и Приволжья" и сетевыми организациями Тульской области на 2012 - 2016 годы", [от 24 декабря 2012 года N 41/3](#) "Об установлении индивидуальных тарифов на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов между филиалом "Тулэнерго" ОАО "МРСК Центра и Приволжья" и сетевыми организациями Тульской области на 2013-2017 годы", [от 31 июля 2013 г. N 28/1](#) "Об установлении индивидуальных тарифов на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов между филиалом "Тулэнерго" ОАО "МРСК Центра и Приволжья" и закрытым акционерным обществом "Технопарк" на 2013-2017 годы", [от 19 декабря 2013 г. N 48/7](#) "Об установлении индивидуальных тарифов на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов между филиалом "Тулэнерго" ОАО "МРСК Центра и Приволжья" и сетевыми организациями Тульской области на 2014-2018 годы" применяются в части, не противоречащей настоящему постановлению.

12. Признать утратившими силу постановление комитета Тульской области по тарифам [от 19 декабря 2013 г. N 48/5](#) "Об установлении индивидуальных тарифов на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов между филиалом "Тулэнерго" ОАО "МРСК Центра и Приволжья" и сетевыми организациями Тульской области на 2014 год долгосрочных периодов регулирования 2012-2016 гг.; 2013-2017 гг.", [пункт 1](#) постановления комитета Тульской области по тарифам от 20 декабря 2013 г. N 49/4 "Об установлении единых (котловых) тарифов на услуги по передаче электрической энергии по сетям Тульской области на 2014 год", постановления комитета Тульской области по тарифам 11 апреля 2014 г. N 15/2 - 15/72, [от 23 января 2014 г. N 2/2](#) "Об индивидуальных тарифах на услугу по передаче электрической энергии для взаиморасчетов между филиалом "Тулэнерго" ОАО "МРСК Центра и Приволжья" и ИП Петренко Федор Борисович на 2014 год", [от 9 апреля 2014 г. N 14/2](#) "Об индивидуальных тарифах на услугу по передаче электрической энергии для взаиморасчетов между филиалом "Тулэнерго" ОАО "МРСК Центра и Приволжья" и обществом с ограниченной ответственностью "ПромТехноПарк" на 2014 год", [от 27 февраля 2014 г. N 8/1](#) "Об индивидуальных тарифах на услугу по передаче электрической энергии для взаиморасчетов между филиалом "Тулэнерго" ОАО "МРСК Центра и Приволжья" и муниципальным унитарным предприятием "Ремжилхоз" на 2014 год", [от 23 мая 2014 г. N 21/1](#) "Об индивидуальных тарифах на услугу по передаче электрической энергии для взаиморасчетов между филиалом "Тулэнерго" ОАО "МРСК Центра и Приволжья" и закрытым акционерным обществом "Новомосковский завод керамических материалов" на 2014 год", [от 4 сентября 2014 г. N 32/1](#) "Об индивидуальных тарифах на услугу по передаче электрической энергии для взаиморасчетов между филиалом "Тулэнерго" ОАО "МРСК Центра и Приволжья" и обществом с ограниченной ответственностью "Транс Энерго" на 2014 год".

13. Постановление вступает в силу с 1 января 2015 года и действует по 31 декабря 2015 года с учетом календарной разбивки.

Председатель комитета Тульской области по тарифам

Д.А. Васин

Приложение N 1/50  
к постановлению  
комитета Тульской области по тарифам  
от 29 декабря 2014 г. N 50/1

**Стандартизированные тарифные ставки  
для применения при расчете платы за технологическое  
присоединение к электрическим сетям ООО "ПромЭнергоСбыт"**

Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на технологическое присоединение по мероприятиям, указанным в п. 16 Методических указаний (кроме подпунктов "б" и "в") (руб./кВт, без НДС)

**Таблица 1**

Схема электроснабжения	Диапазон мощности	Итоговая сумма по мероприятиям, указанным в п. 16 (кроме подпунктов "б" и "в") (С1)	Подготовка и выдача ТУ Заявителю (С1.1)	Проверка выполнения Заявителем ТУ (С1.2)	Участие в осмотре (обследовании) присоединяемых Устройств (С1.3)	Осуществление фактического присоединения объектов Заявителя (С1.4)
Постоянная	До 15 кВт включительно	1100,87	370,64	195,7	163,89	370,64
Постоянная	От 15 кВт до 150 кВт включительно	344,15	115,87	61,18	51,23	115,87
Постоянная	От 150 кВт до 670 кВт включительно	38,08	12,82	6,77	5,67	12,82
Постоянная	Свыше 670 кВт включительно	9,74	3,28	1,73	1,45	3,28
Временная	До 15 кВт включительно	1100,87	370,64	195,7	163,89	370,64
Временная	От 15 кВт до 150 кВт включительно	344,15	115,87	61,18	51,23	115,87
Временная	От 150 кВт до 670 кВт	38,08	12,82	6,77	5,67	12,82



	включительно					
Временная	Свыше 670 кВт	9,74	3,28	1,73	1,45	3,28

Стандартизированная тарифная ставка на напряжении  $i$  и в диапазоне максимальной мощности  $j$  (Сст2(3)ij) на покрытие расходов сетевой организации на строительство воздушных и кабельных линий электропередачи в расчете на 1 км линий (руб./км, без НДС), в ценах 2001 г.

Таблица 2

Стандартизированная ставка	Тип линий	Напряжение	До 15 кВт	От 15 кВт до 150 кВт	От 150 кВт до 670 кВт	От 670 кВт до 2700 кВт	От 2700 кВт до 5800 кВт	От 5800 кВт до 8900 кВт
Сст20,4j	ВЛ	0,4	191 793,6 1	191 793,6 1	653 865,4 8	2 257 492,80	---	---
Сст26-10j	ВЛ	6-10	309 996,5 3	309 996,5 3	318 981,3 9	318 981,39	350 966,72	649 587,70
Сст30,4j	КЛ	0,4	237 298,4 7	237 298,4 7	881 875,5 0	3 900 184,29	---	---
Сст36-10j	КЛ	6-10	271 078,9 8	271 078,9 8	275 874,7 3	311 397,65	658 494,34	892 210,02

Стандартизированная тарифная ставка в диапазоне максимальной мощности  $j$  (Сст4j) на покрытие расходов сетевой организации на строительство подстанций (руб./кВт, без НДС), в ценах 2001 г.

Таблица 3

Стандартизированная ставка	До 15 кВт	От 15 кВт до 150 кВт	От 150 кВт до 670 кВт	От 670 кВт до 2700 кВт	От 2700 кВт до 5800 кВт	От 5800 кВт до 8900 кВт
Строительство комплектных трансформаторных подстанций (КТП), распределительных трансформаторных	1 504,74	1 504,74	1 293,36	1 008,68	987,30	927,99

подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ						
Строительство во пунктов секционирования	106,01	106,01	106,01	106,01	42,03	24,30

**Примечание:**

1. При расчете стоимости количества 1 км воздушной линии учтены затраты по кабельным вводам в трансформаторную подстанцию.

2. При расчете ставок учтены затраты на технологическое присоединение по 3 категории надежности (по одному источнику электроснабжения).

3. Для льготных категорий заявителей, указанных в [пункте 18](#) Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям ([приказ](#) ФСТ России от 11 сентября 2012 года N 209- э/1 "Об утверждении методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям"), плата за технологическое присоединение составляет 550 рублей с НДС на одного заявителя, а для объединений граждан - 550 рублей с НДС, умноженных на количество членов этих объединений.

4. "До 15 кВт" - для заявителей, не относящихся к "льготной" категории до 15 кВт.

5. 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 (с НДС) 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 кВт 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 отношении садоводческих, огороднических, дачных некоммерческих объединений и иных некоммерческих объединений (гаражно-строительных, гаражных кооперативов) размер платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств составляет 550 рублей (с 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 кВт 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 граждан, объединивших свои гаражи и хозяйственные постройки (погреб, сараи), размер платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств составляет 550 рублей (с НДС) 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 (с 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 сетевых организаций.

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 выше, с платой за технологическое присоединение в размере, не превышающем 550 рублей (с НДС), не более одного раза в течение 3 лет.

#### Ставки

#### за единицу максимальной мощности для применения при расчете платы за технологическое присоединение к электрическим сетям ООО "ПромЭнергоСбыт"

Ставки за единицу максимальной мощности на покрытие расходов на технологическое присоединение по мероприятиям, указанным в п. 16 Методических указаний (кроме подпунктов "б" и "в") (руб./кВт, без НДС)

Таблица 4

Схема электроснабжения	Диапазон мощности	Итоговая сумма по мероприятиям, указанным в п. 16 (кроме подпунктов "б" и "в") (С1)	Подготовка и выдача ТУ Заявителю (С1.1)	Проверка выполнения Заявителем ТУ (С1.2)	Участие в осмотре (обследовании) присоединяемых Устройств (С1.3)	Осуществление фактического присоединения объектов Заявителя (С1.4)
Постоянная	До 15 кВт включительно	1100,87	370,64	195,7	163,89	370,64
Постоянная	От 15 кВт до 150 кВт включительно	344,15	115,87	61,18	51,23	115,87



	ьно					
Постоянная	От 150 кВт до 670 кВт включительно	38,08	12,82	6,77	5,67	12,82
Постоянная	Свыше 670 кВт включительно	9,74	3,28	1,73	1,45	3,28
Временная	До 15 кВт включительно	1100,87	370,64	195,7	163,89	370,64
Временная	От 15 кВт до 150 кВт включительно	344,15	115,87	61,18	51,23	115,87
Временная	От 150 кВт до 670 кВт включительно	38,08	12,82	6,77	5,67	12,82
Временная	Свыше 670 кВт	9,74	3,28	1,73	1,45	3,28

Ставки за единицу максимальной мощности на напряжении  $i$  и в диапазоне максимальной мощности  $j$  (Сем2(3)ij) на покрытие расходов сетевой организации на строительство воздушных и кабельных линий электропередачи (руб./кВт, без НДС), в ценах 2015 г.

Таблица 5

Стандартизированная ставка	Тип линий	Напряжение	До 15 кВт	От 15 кВт до 150 кВт	От 150 кВт до 670 кВт	От 670 кВт до 2700 кВт	От 2700 кВт до 5800 кВт	От 5800 кВт до 8900 кВт
Сем20,4j	ВЛ	0,4	7 998,3 5	10 254,5 7	12 653,8 8	43 687,95	-	-
Сем26-10j	ВЛ	6-10	10 552,9 9	2 116,5 8	1 834,6 7	1 834,67	2 018,64	3 736,20
Сем30,4j	КЛ	0,4	11 080,6 0	4 682,1 1	13 825,1 2	14 189,43	-	-
Сем36-10j	КЛ	6-10	10 332,7 6	7 680,6 8	6 508,5 7	1 854,91	3 897,92	5 281,39

Ставки за единицу максимальной мощности в диапазоне максимальной

мощности j (Сем4j) на покрытие расходов сетевой организации на строительство подстанций (руб./кВт, без НДС), в ценах 2015 г.

Таблица 6

Стандартизированная ставка	До 15 кВт	От 15 кВт до 150 кВт	От 150 кВт до 670 кВт	От 670 кВт до 2700 кВт	От 2700 кВт до 5800 кВт	От 5800 кВт до 8900 кВт
Строительство комплектных трансформаторных подстанций (КТП), распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ	9 103,66	9 103,66	7 824,81	6 102,51	5 973,18	5 614,35
Строительство пунктов секционирования	641,35	641,35	641,35	641,35	254,28	147,03

**Примечание:**

1. При расчете стоимости количества 1 км воздушной линии учтены затраты по кабельным вводам в трансформаторную подстанцию.

2. При расчете ставок учтены затраты на технологическое присоединение по 3 категории надежности (по одному источнику электроснабжения).

3. Для льготных категорий заявителей, указанных в [пункте 18](#) Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям ([приказ](#) ФСТ России от 11 сентября 2012 года N 209- э/1 "Об утверждении методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям"), плата за технологическое присоединение составляет 550 рублей с НДС на одного заявителя, а для объединений граждан - 550 рублей с НДС, умноженных на количество членов этих объединений.

4. "До 15 кВт" - для заявителей, не относящихся к "льготной" категории до 15 кВт.

5. 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 (с НДС) 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 кВт 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 отношении садоводческих, огороднических, дачных некоммерческих объединений и иных некоммерческих объединений (гаражно-строительных, гаражных кооперативов) размер платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств составляет 550 рублей (с 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 кВт 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 граждан, объединивших свои гаражи и хозяйственные постройки (погреба, сараи), размер платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств составляет 550 рублей (с НДС) 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 (с 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 сетевых организаций.

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 выше, с платой за технологическое присоединение в размере, не превышающем 550 рублей (с НДС), не более одного раза в течение 3 лет.

**Приложение N 1/70**  
к постановлению  
комитета Тульской области по тарифам  
от 29 декабря 2014 г. N 50/1

**Формула расчета  
платы за технологическое присоединение  
к электрическим сетям предприятий Тульской области**



1	2	содержа ние электри ческих сетей	технолог ического расхода (потерь)	руб./кВт ч	технологи ческого расхода (потерь)	руб./к Вт ч	руб./кВт ч
		руб./кВт в месяц	руб./кВт ч		руб./кВт ч		
1	2	3	4	5	6	7	8
1.	Общество с ограниченной ответственностью "Промэнергобыт"	601,819 44	0,39613	1,36001	601,81944	0,396 13	1,36001
2.	Закрытое акционерное общество "Алексинская электросетевая компания"	555,446 04	0,28654	1,30942	555,44604	0,286 54	1,30942
3.	Общество с ограниченной ответственностью "Трансэлектро"	417,279 96	0,21814	1,00636	417,27996	0,218 14	1,00636
4.	Общество с ограниченной ответственностью "КС-Энерго"	2 032, 82648	0,13752	4, 92353	2 032,82648	0,137 52	4,92353
5.	Открытое акционерное общество "Щекинская городская электросеть"	406,509 58	0,3917	1,27875	406,50958	0,391 7	1,27875
6.	Общество с ограниченной ответственностью "Зернопродукт"	32,1988 1	0,08586	0,17438	32,19881	0,085 86	0,17438
7.	Открытое акционерное общество "Косогорский металлургический завод"	55,6783 3	0,00380	0,07982	55,67833	0,003 80	0,07982
8.	Закрытое акционерное общество "Узловский машиностроительный завод"	84,6359 5	0,07221	0,29476	84,63595	0,072 21	0,29476

\* В данном столбце указан перечень сетевых организаций (j), осуществляющих взаиморасчеты с сетевой организацией (i) - филиалом "Тулэнерго" ОАО "МРСК Центра



и Приволжья"