

**КОМИТЕТ ТУЛЬСКОЙ ОБЛАСТИ
ПО ТАРИФАМ**

**ПОСТАНОВЛЕНИЕ
от 29 декабря 2015 г. № 47/1**

**Об утверждении отдельных тарифов (иных показателей) на
регулируемые виды деятельности для организаций, оказывающих
услуги по передаче электрической энергии
на территории Тульской области
и внесении изменения в отдельные
нормативные правовые акты**

В соответствии с Федеральным законом от 26 марта 2003 года № 35-ФЗ «Об электроэнергетике», постановлениями Правительства Российской Федерации от 29 декабря 2011 года № 1178 «О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике», от 27 декабря 2004 года № 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 № 977 «Об инвестиционных программах субъектов электроэнергетики», приказами Федеральной службы по тарифам от 6 августа 2004 года № 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 № 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 года № 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 № 228-э «Об утверждении методических указаний по регулированию

тарифов с применением метода доходности инвестированного капитала», от 11 сентября 2012 года № 209-э/1 «Об утверждении методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям», от 28 марта 2013 года № 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 № 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 № 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 № 1/1- 1/30;

1.2. формулу расчёта платы за технологическое присоединение к электрическим сетям Тульской области согласно приложению № 1/31;

1.3. размер выпадающих доходов филиала «Тулэнерго» ПАО «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 2016 год в виде выпадающих доходов от присоединения льготных категорий заявителей (с заявленной мощностью до 15 кВт) за 2014 год в размере 23 724,79 тыс. руб. и на плановый период 2016 года в размере 43 668,45 тыс. руб.;

1.4. размер выпадающих доходов АО «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 2016 год в виде выпадающих доходов от присоединения льготных категорий заявителей (с заявленной мощностью до 15 кВт) на плановый период 2016 года в размере 4 672,46 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 2016 год в виде выпадающих доходов от присоединения льготных категорий заявителей (с заявленной мощностью до 15 кВт) на плановый период 2016 года в размере 972,69 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 2016 год в виде выпадающих доходов от присоединения льготных категорий заявителей (с заявленной мощностью до 15 кВт) за 2014 год в размере 15 706,34 тыс. руб. и на плановый период 2016 года в размере 10 584,82 тыс. руб.;

1.7. размер выпадающих доходов АО «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 2016 год в виде выпадающих доходов от присоединения льготных категорий заявителей (с заявленной мощностью до 15 кВт) на плановый период 2016 года в размере 5 556,07 тыс. руб.;

1.8. размер выпадающих доходов АО «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 2016 год в виде выпадающих доходов от присоединения льготных категорий заявителей (с заявленной мощностью до 15 кВт) на плановый период 2016 года в размере 9 278,39 тыс. руб.;

1.9. размер выпадающих доходов АО «Щекинская городская электросеть» от технологического присоединения энергопринимающих устройств максимальной мощностью до 150 кВт включительно, в составе необходимой валовой выручки по передаче электрической энергии на 2016 год в виде выпадающих доходов (по мероприятиям «последней мили») на плановый период 2016 года в размере 2 103,19 тыс. руб.

1.10. размер выпадающих доходов ООО «ПромЭнергоСбыт» от технологического присоединения энергопринимающих устройств максимальной мощностью до 150 кВт включительно, в составе необходимой валовой выручки по передаче электрической энергии на 2016 год в виде выпадающих доходов (по мероприятиям «последней мили») на плановый период 2016 года в размере 5 675,63 тыс. руб.

1.11. размер выпадающих доходов ООО «Трансэлектро» от технологического присоединения энергопринимающих устройств максимальной мощностью, до 150 кВт включительно, в составе необходимой валовой выручки по передаче электрической энергии на 2016 год в виде выпадающих доходов (по мероприятиям «последней мили») на плановый период 2016 года в размере 1 099,00 тыс. руб.

2. Утвердить:

2.1. индивидуальные тарифы на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов между филиалом «Тулэнерго» ПАО «МРСК Центра и Приволжья» и сетевыми организациями Тульской области на 2016 год долгосрочного периода регулирования 2012 - 2016 гг. согласно приложению № 2;

2.2. индивидуальные тарифы на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов между филиалом «Тулэнерго» ПАО «МРСК Центра и Приволжья» и сетевыми организациями Тульской области, работающими на упрощенной системе налогообложения, на 2016 год долгосрочного периода регулирования 2012 - 2016 гг. согласно приложению № 3;

2.3. индивидуальные тарифы на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов между филиалом «Тулэнерго» ПАО «МРСК Центра и Приволжья» и сетевыми организациями Тульской области на 2016 год долгосрочного периода регулирования 2013 - 2017 гг. согласно приложению № 4;

2.4. индивидуальные тарифы на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов между филиалом «Тулэнерго» ПАО «МРСК Центра и Приволжья» и сетевыми организациями Тульской области, работающими на упрощенной системе налогообложения, на 2016 год долгосрочного периода регулирования 2014 - 2018 гг. согласно приложению № 5;

2.5. индивидуальные тарифы на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов между филиалом «Тулэнерго» ПАО «МРСК Центра и Приволжья» и сетевыми организациями Тульской области на 2016 год долгосрочного периода регулирования 2015 - 2019 гг. согласно приложению № 6;

3. 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 2016 год согласно приложению № 7.

4. Скорректировать необходимую валовую выручку (без учета оплаты потерь) АО «Тульские городские электрические сети» и установить её на 2016 год в размере 675 691,59 тыс. руб.

5. Скорректировать необходимую валовую выручку (без учета оплаты потерь) филиала «Тулэнерго» ПАО «МРСК Центра и Приволжья» и установить её на 2016 год в размере 6 572 760,31 тыс. руб.

6. Внести изменение в приложение к постановлению комитета Тульской области по тарифам от 3 декабря 2015 года № 44/1 изложив его в новой редакции согласно приложению № 8.

7. Внести изменения в приложение к постановлению комитета Тульской области по тарифам от 12 октября 2012 г. № 29/2 «О необходимой валовой выручке ОАО «Тульские городские электрические сети» на 2013 - 2017 годы», изложив его в новой редакции согласно приложению № 9.

8. Внести изменения в приложение к постановлению комитета Тульской области по тарифам от 12 октября 2012 г. № 29/4 «О необходимой валовой выручке филиала «Тулэнерго» ОАО «МРСК Центра и Приволжья» на 2012-2017 годы», изложив его в новой редакции согласно приложению № 10.

9. С 1 января 2016 года признать утратившими силу пункты 1.1 – 1.9, 2.1 - 2.5, позиции 2 - 5 приложения № 7, позиции 2 - 5 приложения № 8, пункты 4, 6, 7, позиции 1, 4 приложения № 10, позиции 2 - 5 приложения № 11 постановления комитета Тульской области по тарифам от 29 декабря 2014 года № 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.», пункты 1 - 5 постановления комитета Тульской области по тарифам от 26 июня 2015 года № 25/1 «О внесении изменений в некоторые нормативные правовые акты комитета Тульской области по тарифам», постановление комитета Тульской области по тарифам от 27 августа 2015 года № 31/1 «О внесении изменений в Постановление комитета Тульской области по тарифам от 29 декабря 2014 года № 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», постановление комитета Тульской области по тарифам от 8 октября 2015 года № 36/1 «О внесении изменения в Постановление комитета Тульской области по тарифам от 29 декабря 2014 года № 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» .

10. Тарифы и иные показатели, установленные в пунктах 1 - 3 настоящего постановления, вступают в силу с 1 января и действуют по 31 декабря каждого года долгосрочного периода регулирования соответственно с учетом календарной разбивки.

11. Настоящее постановление вступает в силу в порядке, предусмотренном законодательством Российской Федерации.

Председатель комитета
Тульской области по тарифам



Д.А. Васин

Приложение № 1/22
к постановлению комитета
Тульской области по тарифам
от 29 декабря 2015 г. № 47/1

**Стандартизированные тарифные ставки для применения при расчете платы за
технологическое присоединение к электрическим сетям
ООО «ПромТехноПарк»**

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

С 1 января 2016 года по 31 декабря 2016 года						
Схема электро-снабжения	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	1 083,07	386,05	325,91	175,53	195,58
Постоянная	От 15 кВт до 150 кВт включительно	243,80	80,99	44,25	37,57	80,99
Постоянная	От 150 кВт до 670 кВт включительно	40,88	13,58	7,42	6,30	13,58
Постоянная	Свыше 670 кВт включительно	10,96	3,64	1,99	1,69	3,64
Временная	До 15 кВт включительно	1 083,07	386,05	325,91	175,53	195,58
Временная	От 15 кВт до 150 кВт включительно	243,80	80,99	44,25	37,57	80,99
Временная	От 150 кВт до 670 кВт включительно	40,88	13,58	7,42	6,30	13,58
Временная	Свыше 670 кВт	10,96	3,64	1,99	1,69	3,64

Стандартизированная тарифная ставка на напряжении i и в диапазоне максимальной мощности j ($C_{ст2(3)ij}$) 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

С 1 января 2016 года по 31 декабря 2016 года								
Стандартизированная ставка	Тип линий	Напряжение	До 15 кВт включительно	От 15 кВт до 150 кВт включительно	От 150 кВт до 670 кВт включительно	От 670 кВт до 2700 кВт включительно	От 2700 кВт до 5800 кВт включительно	От 5800 кВт до 8900 кВт
$C_{ст20,4j}$	ВЛ	0,4	115 473,58	115 473,58	758 471,80	2 623 992,20	---	---
$C_{ст26-10j}$	ВЛ	6-10	177 938,00	177 938,00	363 127,55	363 127,55	379 398,85	736 459,09
$C_{ст30,4j}$	КЛ	0,4	135 732,87	135 732,87	943 028,34	4 233 940,20	---	---
$C_{ст36-10j}$	КЛ	6-10	145 019,65	145 019,65	304 590,45	353 938,54	757 548,76	1 005 188,46

Стандартизированная тарифная ставка в диапазоне максимальной мощности j ($C_{ст4j}$) на покрытие расходов сетевой организации на строительство подстанций (руб./кВт, без НДС), в ценах 2001 г.

Таблица 3

С 1 января 2016 года по 31 декабря 2016 года						
Стандартизированная ставка	До 15 кВт включительно	От 15 кВт до 150 кВт включительно	От 150 кВт до 670 кВт включительно	От 670 кВт до 2700 кВт включительно	От 2700 кВт до 5800 кВт включительно	От 5800 кВт до 8900 кВт
Строительство комплектных трансформаторных подстанций (КТП), распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ	759,45	759,45	1307,47	1009,82	986,65	927,33
Строительство пунктов секционирования	56,74	56,74	113,48	113,48	44,99	26,02

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. «До 15 кВт включительно» – для заявителей, не относящихся к "льготной" категории До 15 кВт включительно.

4. 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.

Ставки за единицу максимальной мощности для применения при расчете платы за технологическое присоединение к электрическим сетям ООО «ПромТехноПарк»

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

С 1 января 2016 года по 31 декабря 2016 года						
Схема электро-снабжения	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	1 083,07	386,05	325,91	175,53	195,58
Постоянная	От 15 кВт до 150 кВт включительно	243,80	80,99	44,25	37,57	80,99
Постоянная	От 150 кВт до 670 кВт включительно	40,88	13,58	7,42	6,30	13,58
Постоянная	Свыше 670 кВт включительно	10,96	3,64	1,99	1,69	3,64
Временная	До 15 кВт включительно	1 083,07	386,05	325,91	175,53	195,58
Временная	От 15 кВт до 150 кВт включительно	243,80	80,99	44,25	37,57	80,99
Временная	От 150 кВт до 670 кВт включительно	40,88	13,58	7,42	6,30	13,58
Временная	Свыше 670 кВт	10,96	3,64	1,99	1,69	3,64

Ставки за единицу максимальной мощности на напряжении i и в диапазоне максимальной мощности j ($C_{em2(3)ij}$) на покрытие расходов сетевой организации на строительство воздушных и кабельных линий электропередачи (руб./кВт, без НДС), в ценах 2016 г.

Таблица 5

С 1 января 2016 года по 31 декабря 2016 года								
Ставка за единицу мощности	Тип линий	Напряжение	До 15 кВт включительно	От 15 кВт до 150 кВт включительно	От 150 кВт до 670 кВт включительно	От 670 кВт до 2700 кВт включительно	От 2700 кВт до 5800 кВт включительно	От 5800 кВт до 8900 кВт
$C_{em2(3)0,4j}$	ВЛ	0,4	9 824,03	2 401,11	19 416,88	131 690,28		
$C_{em2(3)6-10j}$	ВЛ	6-10	22 154,45	1 341,13	2 937,96	6 635,51	6 932,84	13 457,49
$C_{em3(3)0,4j}$	КЛ	0,4	7 014,99	2 780,89	12 435,94	14 732,38		
$C_{em3(3)6-10j}$	КЛ	6-10	6 033,58	2 830,34	5 732,10	2 368,30	5 068,97	6 725,99

Ставки за единицу максимальной мощности в диапазоне максимальной мощности j (C_{em4j}) на покрытие расходов сетевой организации на строительство подстанций (руб./кВт, без НДС), в ценах 2016 г.

Таблица 6

С 1 января 2016 года по 31 декабря 2016 года						
Ставка за единицу мощности	До 15 кВт включительно	От 15 кВт до 150 кВт включительно	От 150 кВт до 670 кВт включительно	От 670 кВт до 2700 кВт включительно	От 2700 кВт до 5800 кВт включительно	От 5800 кВт до 8900 кВт
Строительство комплектных трансформаторных подстанций (КТП), распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ	4 761,76	4 761,76	8 197,84	6 410,47	6 280,19	5 904,84
Строительство пунктов секционирования	355,75	355,75	711,51	711,51	282,09	163,12

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. «До 15 кВт включительно» – для заявителей, не относящихся к "льготной" категории До 15 кВт включительно.

4. 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) 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.

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, сарай), 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 № 6
к постановлению комитета
Тульской области по тарифам
от 29 декабря 2015 г. № 47/1

Индивидуальные тарифы на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов между филиалом «Тулэнерго» ПАО «МРСК Центра и Приволжья» и сетевыми организациями Тульской области, на 2016 год долгосрочного периода регулирования 2015-2019 гг.

№ 47/1 п/п	Наименование сетевых организаций *	1 полугодие				2 полугодие			
		Двухставочный тариф		Одноставочный тариф	Двухставочный тариф		Одноставочный тариф		
ставка на содержание электрических сетей	ставка на оплату технологического расхода (потери)	руб./кВт.ч	ставка на содержание электрических сетей		ставка на оплату технологического расхода (потери)	руб./кВт.ч		ставка на содержание электрических сетей	ставка на оплату технологического расхода (потери)
1	2	3	4	5	6	7	8		
1.	ООО «ПромТехноПарк»	83 668,81	133,69	0,23296	83 668,81	136,95	0,24427		

* В данном столбце указан перечень сетевых организаций (i), осуществляющих взаиморасчеты с сетевой организацией (i) – филиалом «Тулэнерго» ПАО «МРСК Центра и Приволжья».