

## **КОМИТЕТ ТУЛЬСКОЙ ОБЛАСТИ ПО ТАРИФАМ**

### **ПОСТАНОВЛЕНИЕ от 26 декабря 2017 года № 62/1**

#### **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», 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 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», 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:

1.1. единые для всех территориальных сетевых организаций Тульской области стандартизированные тарифные ставки и ставки за единицу максимальной мощности, определяющие величину платы за технологическое присоединение к электрическим сетям территориальных сетевых организаций согласно приложениям № 1, 2.

1.2. единые для всех территориальных сетевых организаций Тульской области стандартизированные тарифные ставки и ставки за единицу максимальной мощности (за исключением ставки С1), определяющие величину платы за технологическое присоединение к электрическим сетям территориальных сетевых организаций энергопринимающих устройств максимальной мощностью не более 150 кВт (с учетом ранее присоединенной мощности в данной точке присоединения), связанные со строительством объектов электросетевого хозяйства (С2, С3, С4, С5, С6, С7), в размере 0 (ноль) рублей;

1.3. формулу расчёта платы за технологическое присоединение к электрическим сетям для всех территориальных сетевых организаций Тульской области согласно приложению № 3;

1.4 размер выпадающих доходов филиала «Тулэнерго» ПАО «МРСК Центра и Приволжья» от технологического присоединения энергопринимающих устройств заявителей максимальной мощностью, не превышающей 15 кВт включительно, в составе необходимой валовой выручки по передаче электрической энергии на 2018 год в виде выпадающих доходов от присоединения льготных категорий заявителей (с заявленной мощностью до 15 кВт) за 2016 год и плановый период 2018 года в размере

187 701,17 тыс. руб., в том числе за 2016 год в размере 72 962,88 тыс. руб., на 2018 год в размере 114 738,29 тыс. руб.;

1.5 размер выпадающих доходов АО «Алексинская электросетевая компания» от технологического присоединения энергопринимающих устройств заявителей максимальной мощностью, не превышающей 15 кВт включительно и от 15 до 150 кВт, в составе необходимой валовой выручки по передаче электрической энергии на 2018 год в виде выпадающих доходов от присоединения льготных категорий заявителей (с заявленной мощностью до 15 кВт и от 15 до 150 кВт) в размере 12 808,76 тыс. руб.;

1.6 размер выпадающих доходов ООО «Энергосеть» от технологического присоединения энергопринимающих устройств заявителей максимальной мощностью, не превышающей 15 кВт включительно и от 15 до 150 кВт, в составе необходимой валовой выручки по передаче электрической энергии на 2018 год в виде выпадающих доходов от присоединения льготных категорий заявителей (с заявленной мощностью до 15 кВт и от 15 до 150 кВт) в размере 20 796,94 тыс. руб.;

1.7 размер выпадающих доходов ООО «ПромЭнергоСбыт» от технологического присоединения энергопринимающих устройств заявителей максимальной мощностью, не превышающей 15 кВт включительно и от 15 до 150 кВт, в составе необходимой валовой выручки по передаче электрической энергии на 2018 год в виде выпадающих доходов от присоединения льготных категорий заявителей (с заявленной мощностью до 15 кВт и от 15 до 150 кВт) в размере 32 289,45 тыс. руб.;

1.8 размер выпадающих доходов АО «Щекинская городская электросеть» от технологического присоединения энергопринимающих устройств заявителей максимальной мощностью, не превышающей 15 кВт включительно и от 15 до 150 кВт, в составе необходимой валовой выручки по передаче электрической энергии на 2018 год в виде выпадающих доходов от присоединения льготных категорий заявителей (с заявленной мощностью до 15 кВт и от 15 до 150 кВт) в размере 25 088,26 тыс. руб.;

1.9 размер выпадающих доходов АО «Тулские городские электрические сети» от технологического присоединения энергопринимающих устройств заявителей максимальной мощностью, не превышающей 15 кВт включительно, в составе необходимой валовой выручки по передаче электрической энергии на 2018 год в виде выпадающих доходов от присоединения льготных категорий заявителей (с заявленной мощностью до 15 кВт) за 2016 год и плановый период 2018 года в размере 3 111,24 тыс. руб., в том числе за 2016 год в размере (-) 4 348,19 тыс. руб., на 2018 год в размере 7 459,43 тыс. руб.;

1.10 размер выпадающих доходов АО «Оборонэнерго» филиал Юго-Западный от технологического присоединения энергопринимающих устройств заявителей максимальной мощностью, не превышающей 15 кВт включительно и от 15 до 150 кВт, в составе необходимой валовой выручки по передаче электрической энергии на 2018 год в виде выпадающих доходов от присоединения льготных категорий заявителей (с заявленной мощностью до 15 кВт и от 15 до 150 кВт) в размере (-) 4,87 тыс. руб.

1.11 размер выпадающих доходов Московской дирекции по энергообеспечению структурного подразделения «Трансэнерго» – филиал ОАО «РЖД» от технологического присоединения энергопринимающих устройств заявителей максимальной мощностью, не превышающей 15 кВт включительно и от 15 до 150 кВт, в составе необходимой валовой выручки по передаче электрической энергии на 2018 год в виде выпадающих доходов от присоединения льготных категорий заявителей (с заявленной мощностью до 15 кВт и от 15 до 150 кВт) в размере 4,75 тыс. руб.

## 2 Утвердить:

2.1 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 долгосрочный период регулирования 2018– 2022 гг. согласно приложению № 4;

2.2 долгосрочные параметры регулирования для сетевой организации, применяющей метод доходности инвестированного капитала (RAV) при расчете тарифов на услуги по передаче электрической энергии на долгосрочный период регулирования 2018– 2022 гг. согласно приложению № 5;

2.3 индивидуальные тарифы на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов между филиалом «Тулэнерго» ПАО «МРСК Центра и Приволжья» и сетевой организацией Тульской области, работающей на упрощенной системе налогообложения, на 2018 год долгосрочного периода регулирования 2014-2018 гг. согласно приложению № 6;

2.4 индивидуальные тарифы на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов между филиалом «Тулэнерго» ПАО «МРСК Центра и Приволжья» и сетевой организацией Тульской области на 2018 год долгосрочного периода регулирования 2014-2019 гг. согласно приложению № 7;

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 2018 год долгосрочного периода регулирования 2017 - 2021 гг. согласно приложению № 8;

2.6 индивидуальные тарифы на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов между филиалом «Тулэнерго» ПАО «МРСК Центра и Приволжья» и сетевыми организациями Тульской области на долгосрочный период регулирования 2018 - 2022 гг. согласно приложению № 9;

2.7 необходимую валовую выручку сетевых организаций на долгосрочный период регулирования 2018 - 2022 гг. согласно приложению № 10.

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 2018 год согласно приложению № 11.

4. С 1 января 2018 года признать утратившими силу пункты 1.1 – 1.8, 2.2-4 постановления комитета Тульской области по тарифам от 27 декабря 2016 г. № 51/1 «Об утверждении отдельных тарифов (иных показателей) на регулируемые виды деятельности для организаций, оказывающих услуги по передаче электрической энергии на территории Тульской области», постановление комитета Тульской области по тарифам от 20 января 2017 г. № 2/1 «Об индивидуальных тарифах на услугу по передаче электрической энергии для взаиморасчетов между филиалом «Тулэнерго» ПАО «МРСК Центра и Приволжья» и сетевой организацией Тульской области на 2017 год», постановление комитета Тульской области по тарифам от 24 января 2017 г. № 3/2 «О внесении изменений в постановление комитета Тульской области по тарифам от 27 декабря 2016 г. № 51/1 «Об утверждении отдельных тарифов (иных показателей) на регулируемые виды деятельности для организаций, оказывающих услуги по передаче электрической энергии на территории Тульской области», постановление комитета Тульской области по тарифам от 27 апреля 2017 года № 20/1 «Об индивидуальных тарифах на услугу по передаче электрической энергии для взаиморасчетов между филиалом «Тулэнерго» ПАО «МРСК Центра и Приволжья» и АО «Машиностроительный завод «Штамп» им. Б.Л. Ванникова» на 2017 год», постановление комитета Тульской области по тарифам от 8 сентября 2017 г.

№ 45/1 О внесении изменений в постановление комитета Тульской области по тарифам от 27 декабря 2016 года № 51/1 «Об утверждении отдельных тарифов (иных показателей) на регулируемые виды деятельности для организаций, оказывающих услуги по передаче электрической энергии на территории Тульской области».

5. Тарифы и иные показатели, установленные в пунктах 1 - 4 настоящего постановления, вступают в силу с 1 января 2018 года и действуют по 31 декабря каждого года долгосрочного периода регулирования соответственно с учетом календарной разбивки.

6. Постановление вступает в силу с 1 января 2018 года.

**Председатель комитета  
Тульской области по тарифам**



**Д.А. Васин**

**Стандартизированные тарифные ставки для случаев технологического присоединения на территории городских населенных пунктов на 2018г**

№ п/п	Обозначение	Наименование	Значение ставки
1	2	3	5
1	C <sub>1</sub>	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, по мероприятиям, указанным в пункте 16 Методических указаний (кроме подпункта "б") для постоянной схемы электроснабжения, (руб. за одно присоединение)	18 527,68
2	C <sub>1.1</sub>	Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий заявителю (ТУ), для постоянной схемы электроснабжения, руб. за одно присоединение	3 334,65
3	C <sub>1.2</sub>	Проверка сетевой организацией выполнения Заявителем технических условий, для постоянной схемы электроснабжения, руб. за одно присоединение	15 193,03
4	C <sub>1</sub>	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, по мероприятиям, указанным в пункте 16 Методических указаний (кроме подпункта "б") для временной схемы электроснабжения, (руб. за одно присоединение)	18 527,68
5	C <sub>1.1</sub>	Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий заявителю (ТУ), для временной схемы электроснабжения, руб. за одно присоединение	3 334,65
6	C <sub>1.2</sub>	Проверка сетевой организацией выполнения Заявителем технических условий, для временной схемы электроснабжения, руб. за одно присоединение	15 193,03
7	C <sub>2</sub>	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство воздушных линий электропередачи на железобетонных опорах изолированными сталеалюминиевыми проводами в расчете на 1 км линий, руб./км	
8	C <sub>2_0,4_50</sub>	ВЛ-0,4 кВ проводами сечением до 50 мм <sup>2</sup> включительно	1 081 096,01
9	C <sub>2_0,4_100</sub>	ВЛ-0,4 кВ проводами сечением от 50 до 100 мм <sup>2</sup> включительно	1 259 634,15
10	C <sub>2_0,4_500</sub>	ВЛ-0,4 кВ проводами сечением от 200 до 500 мм <sup>2</sup> включительно	2 200 247,32
11	C <sub>2_10(6)_50</sub>	ВЛ-10(6) кВ проводами сечением до 50 мм <sup>2</sup> включительно	3 002 626,88
12	C <sub>2_10(6)_100</sub>	ВЛ-10(6) кВ проводами сечением от 50 до 100 мм <sup>2</sup> включительно	1 971 359,54
13	C <sub>3</sub>	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство кабельных линий электропередачи кабелями с алюминиевыми жилами в расчете на 1 км линий, руб./км	
Кабель с резиновой или пластмассовой изоляцией на уровне напряжения 0,4 кВ			
14	C <sub>3_0,4_50</sub>	КЛ-0,4 кВ кабелем сечением до 50 мм <sup>2</sup> включительно в траншее	1 004 545,95
15	C <sub>3_0,4_100</sub>	КЛ-0,4 кВ кабелем сечением от 50 до 100 мм <sup>2</sup> включительно в траншее	1 278 613,66
16	C <sub>3_0,4_200</sub>	КЛ-0,4 кВ кабелем сечением от 100 до 200 мм <sup>2</sup> включительно в траншее	1 380 476,46
17	C <sub>3_0,4_500</sub>	КЛ-0,4 кВ кабелем сечением от 200 до 500 мм <sup>2</sup> включительно в траншее	1 355 885,63
18	C <sub>3_0,4_50</sub>	КЛ-0,4 кВ кабелем сечением до 50 мм <sup>2</sup> включительно проложенная методом ГНБ	4 048 820,37

19	C <sub>3_0,4_100</sub>	КЛ-0,4 кВ кабелем сечением от 50 до 100 мм <sup>2</sup> включительно в траншее проложенная методом ГНБ	5 390 906,16
20	C <sub>3_0,4_200</sub>	КЛ-0,4 кВ кабелем сечением от 100 до 200 мм <sup>2</sup> включительно в траншее проложенная методом ГНБ	4 076 804,02
21	C <sub>3_0,4_50</sub>	КЛ-0,4 кВ кабелем сечением до 50 мм <sup>2</sup> включительно проложенная в траншее в защитной трубе	2 652 423,38
22	C <sub>3_0,4_100</sub>	КЛ-0,4 кВ кабелем сечением от 50 до 100 мм <sup>2</sup> включительно в траншее проложенная в траншее в защитной трубе	2 610 265,67
23	C <sub>3_0,4_200</sub>	КЛ-0,4 кВ кабелем сечением от 100 до 200 мм <sup>2</sup> включительно в траншее проложенная в траншее в защитной трубе	2 326 384,23
24	C <sub>3_0,4_500</sub>	КЛ-0,4 кВ кабелем сечением от 200 до 500 мм <sup>2</sup> включительно в траншее в траншее в защитной трубе	2 902 746,61
Кабель с резиновой или пластмассовой изоляцией на уровне напряжения 10(6) кВ			
25	C <sub>3_10(6)_200</sub>	КЛ-10(6) кВ кабелем сечением от 100 до 200 мм <sup>2</sup> включительно в траншее	1 104 345,82
26	C <sub>3_10(6)_500</sub>	КЛ-10(6) кВ кабелем сечением от 200 до 500 мм <sup>2</sup> включительно в траншее	1 206 765,01
27	C <sub>3_10(6)_100</sub>	КЛ-10(6) кВ кабелем сечением от 50 до 100 мм <sup>2</sup> включительно, проложенная методом ГНБ	2 651 652,82
28	C <sub>3_10(6)_200</sub>	КЛ-10(6) кВ кабелем сечением от 100 до 200 мм <sup>2</sup> включительно, проложенная методом ГНБ	1 787 545,57
Кабель с бумажной изоляцией на уровне напряжения 0,4 кВ			
29	C <sub>3_0,4_50</sub>	КЛ-0,4 кВ кабелем сечением до 50 мм <sup>2</sup> включительно в траншее	2 303 427,58
30	C <sub>3_0,4_100</sub>	КЛ-0,4 кВ кабелем сечением от 50 до 100 мм <sup>2</sup> включительно в траншее	1 709 200,97
31	C <sub>3_0,4_200</sub>	КЛ-0,4 кВ кабелем сечением от 100 до 200 мм <sup>2</sup> включительно в траншее	3 797 171,82
32	C <sub>3_0,4_200</sub>	КЛ-0,4 кВ кабелем сечением от 100 до 200 мм <sup>2</sup> включительно, проложенная методом ГНБ	4 712 967,78
33	C <sub>3_0,4_500</sub>	КЛ-0,4 кВ кабелем сечением от 200 до 500 мм <sup>2</sup> включительно, в траншее в траншее в защитной трубе	3 351 600,00
Кабель с бумажной изоляцией на уровне напряжения 10(6) кВ			
34	C <sub>3_10(6)_50</sub>	КЛ-10(6) кВ кабелем сечением до 50 мм <sup>2</sup> включительно в траншее	1 648 354,12
35	C <sub>3_10(6)_100</sub>	КЛ-10(6) кВ кабелем сечением от 50 до 100 мм <sup>2</sup> включительно в траншее	1 691 332,56
36	C <sub>3_10(6)_200</sub>	КЛ-10(6) кВ кабелем сечением от 100 до 200 мм <sup>2</sup> включительно в траншее	2 206 554,12
37	C <sub>3_10(6)_500</sub>	КЛ-10(6) кВ кабелем сечением от 200 до 500 мм <sup>2</sup> включительно в траншее	2 350 667,24
38	C <sub>3_10(6)_50</sub>	КЛ-10(6) кВ кабелем сечением до 50 мм <sup>2</sup> включительно, проложенная методом ГНБ	4 468 800,00
39	C <sub>3_10(6)_100</sub>	КЛ-10(6) кВ кабелем сечением от 50 до 100 мм <sup>2</sup> включительно, проложенная методом ГНБ	4 716 628,48
40	C <sub>3_10(6)_200</sub>	КЛ-10(6) кВ кабелем сечением от 100 до 200 мм <sup>2</sup> включительно, проложенная методом ГНБ	4 712 967,78
41	C <sub>3_10(6)_500</sub>	КЛ-10(6) кВ кабелем сечением от 200 до 500 мм <sup>2</sup> включительно, проложенная методом ГНБ	4 861 927,78
42	C <sub>3_10(6)_50</sub>	КЛ-10(6) кВ кабелем сечением до 50 мм <sup>2</sup> включительно, проложенная в траншее в защитной трубе	2 122 680,00
43	C <sub>3_10(6)_100</sub>	КЛ-10(6) кВ кабелем сечением от 50 до 100 мм <sup>2</sup> включительно, в траншее проложенная в траншее в защитной трубе	2 772 997,21
44	C <sub>3_10(6)_200</sub>	КЛ-10(6) кВ кабелем сечением от 100 до 200 мм <sup>2</sup> включительно, в траншее проложенная в траншее в защитной трубе	3 176 615,45
45	C <sub>3_10(6)_500</sub>	КЛ-10(6) кВ кабелем сечением от 200 до 500 мм <sup>2</sup> включительно, в траншее в траншее в защитной трубе	4 176 337,31
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, руб./кВт			
Однотрансформаторная подстанция 10(6)/0,4 кВ			
46	C <sub>5_10(6)_1_25</sub>	Трансформаторная подстанция мощностью до 25 кВА	13 827,06



		включительно	
47	C <sub>5_10(6)_1_100</sub>	Трансформаторная подстанция мощностью от 25 до 100 кВА включительно	12 133,33
48	C <sub>5_10(6)_1_250</sub>	Трансформаторная подстанция мощностью от 100 до 250 кВА включительно	14 913,78
49	C <sub>5_10(6)_1_500</sub>	Трансформаторная подстанция мощностью от 250 до 500 кВА включительно	13 601,62
50	C <sub>5_10(6)_1_900</sub>	Трансформаторная подстанция мощностью от 500 до 900 кВА включительно	5 885,75
Двухтрансформаторная подстанция 10(6)/0,4 кВ			
51	C <sub>5_10(6)_2_500</sub>	Трансформаторная подстанция мощностью от 250 до 500 кВА включительно	9 601,86
52	C <sub>5_10(6)_2_900</sub>	Трансформаторная подстанция мощностью от 500 до 900 кВА включительно	8 427,86
53	C <sub>5_10(6)_2_1000</sub>	Трансформаторная подстанция мощностью свыше 1000 кВА включительно	9 807,76

**Ставки за единицу максимальной мощности для случаев технологического присоединения на территории городских населенных пунктов на 2018г**

№ п/п	Обоз-начение	Наименование	Значение ставки
1	2	3	4
1	$C_1^{\max N}$	Ставка за единицу максимальной мощности на покрытие расходов на технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, по мероприятиям, указанным в пункте 16 Методических указаний (кроме подпункта "б"), для постоянной схемы электроснабжения, руб./кВт	972,266
2	$C_{1.1}^{\max N}$	Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий заявителю (ТУ), для постоянной схемы электроснабжения, руб./кВт	169,532
3	$C_{1.2}^{\max N}$	Проверка сетевой организацией выполнения Заявителем технических условий, для постоянной схемы электроснабжения, руб./кВт	802,734
4	$C_1^{\max N}$	Ставка за единицу максимальной мощности на покрытие расходов на технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, по мероприятиям, указанным в пункте 16 Методических указаний (кроме подпункта "б"), для временной схемы электроснабжения, руб./кВт	972,266
5	$C_{1.1}^{\max N}$	Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий заявителю (ТУ), для временной схемы электроснабжения, руб./кВт	169,532
6	$C_{1.2}^{\max N}$	Проверка сетевой организацией выполнения Заявителем технических условий, для временной схемы электроснабжения, руб./кВт	802,734
7	$C_2^{\max N}$	Ставка за единицу максимальной мощности на покрытие расходов сетевой организации на строительство воздушных линий электропередачи на железобетонных опорах изолированными сталеалюминиевыми проводами руб./кВт	
8	$C_{2,0,4,50}^{\max N}$	ВЛ-0,4 кВ проводами сечением до 50 мм <sup>2</sup> включительно	11 266,23
9	$C_{2,0,4,100}^{\max N}$	ВЛ-0,4 кВ проводами сечением от 50 до 100 мм <sup>2</sup> включительно	17 487,77
10	$C_{2,0,4,500}^{\max N}$	ВЛ-0,4 кВ проводами сечением от 200 до 500 мм <sup>2</sup> включительно	2 750,31
11	$C_{2,10(6),50}^{\max N}$	ВЛ-10(6) кВ проводами сечением до 50 мм <sup>2</sup> включительно	14 725,72
12	$C_{2,10(6),100}^{\max N}$	ВЛ-10(6) кВ проводами сечением от 50 до 100 мм <sup>2</sup> включительно	6 160,50
13	$C_3^{\max N}$	Ставка за единицу максимальной мощности на покрытие расходов сетевой организации на строительство кабельных линий электропередачи кабелями с алюминиевыми жилами в расчете на 1 км линий руб./кВт	
Кабель с резиновой или пластмассовой изоляцией на уровне напряжения 0,4 кВ			
14	$C_{3,0,4,50}^{\max N}$	КЛ-0,4 кВ кабелем сечением до 50 мм <sup>2</sup> включительно в траншее	937,08
15	$C_{3,0,4,100}^{\max N}$	КЛ-0,4 кВ кабелем сечением от 50 до 100 мм <sup>2</sup> включительно в траншее	2 182,74
16	$C_{3,0,4,200}^{\max N}$	КЛ-0,4 кВ кабелем сечением от 100 до 200 мм <sup>2</sup> включительно в траншее	2 027,22
17	$C_{3,0,4,500}^{\max N}$	КЛ-0,4 кВ кабелем сечением от 200 до 500 мм <sup>2</sup> включительно в траншее	1 359,51
18	$C_{3,0,4,50}^{\max N}$	КЛ-0,4 кВ кабелем сечением до 50 мм <sup>2</sup> включительно проложенная методом ГНБ	540,11

19	$C_{3,0,4,100}^{\max N}$	КЛ-0,4 кВ кабелем сечением от 50 до 100 мм <sup>2</sup> включительно в траншее проложенная методом ГНБ	3 278,71
20	$C_{3,0,4,200}^{\max N}$	КЛ-0,4 кВ кабелем сечением от 100 до 200 мм <sup>2</sup> включительно в траншее проложенная методом ГНБ	2 912,99
21	$C_{3,0,4,50}^{\max N}$	КЛ-0,4 кВ кабелем сечением до 50 мм <sup>2</sup> включительно проложенная в траншее в защитной трубе	523,37
22	$C_{3,0,4,100}^{\max N}$	КЛ-0,4 кВ кабелем сечением от 50 до 100 мм <sup>2</sup> включительно в траншее проложенная в траншее в защитной трубе	1 569,49
23	$C_{3,0,4,200}^{\max N}$	КЛ-0,4 кВ кабелем сечением от 100 до 200 мм <sup>2</sup> включительно в траншее проложенная в траншее в защитной трубе	1 413,61
24	$C_{3,0,4,500}^{\max N}$	КЛ-0,4 кВ кабелем сечением от 200 до 500 мм <sup>2</sup> включительно в траншее в траншее в защитной трубе	221,16
Кабель с резиновой или пластмассовой изоляцией на уровне напряжения 10(6) кВ			
25	$C_{3,10(6),200}^{\max N}$	КЛ-10(6) кВ кабелем сечением от 100 до 200 мм <sup>2</sup> включительно в траншее	1 180,96
26	$C_{3,10(6),500}^{\max N}$	КЛ-10(6) кВ кабелем сечением от 200 до 500 мм <sup>2</sup> включительно в траншее	14 794,05
27	$C_{3,10(6),100}^{\max N}$	КЛ-10(6) кВ кабелем сечением от 50 до 100 мм <sup>2</sup> включительно, проложенная методом ГНБ	1 119,00
28	$C_{3,10(6),200}^{\max N}$	КЛ-10(6) кВ кабелем сечением от 100 до 200 мм <sup>2</sup> включительно, проложенная методом ГНБ	971,58
Кабель с бумажной изоляцией на уровне напряжения 0,4 кВ			
29	$C_{3,0,4,50}^{\max N}$	КЛ-0,4 кВ кабелем сечением до 50 мм <sup>2</sup> включительно в траншее	723,99
30	$C_{3,0,4,100}^{\max N}$	КЛ-0,4 кВ кабелем сечением от 50 до 100 мм <sup>2</sup> включительно в траншее	408,55
31	$C_{3,0,4,200}^{\max N}$	КЛ-0,4 кВ кабелем сечением от 100 до 200 мм <sup>2</sup> включительно в траншее	2 197,26
32	$C_{3,0,4,200}^{\max N}$	КЛ-0,4 кВ кабелем сечением от 100 до 200 мм <sup>2</sup> включительно, проложенная методом ГНБ	1 646,79
33	$C_{3,0,4,500}^{\max N}$	КЛ-0,4 кВ кабелем сечением от 200 до 500 мм <sup>2</sup> включительно, в траншее в защитной трубе	1 348,56
Кабель с бумажной изоляцией на уровне напряжения 10(6) кВ			
34	$C_{3,10(6),50}^{\max N}$	КЛ-10(6) кВ кабелем сечением до 50 мм <sup>2</sup> включительно в траншее	9 890,12
35	$C_{3,10(6),100}^{\max N}$	КЛ-10(6) кВ кабелем сечением от 50 до 100 мм <sup>2</sup> включительно в траншее	5 548,25
36	$C_{3,10(6),200}^{\max N}$	КЛ-10(6) кВ кабелем сечением от 100 до 200 мм <sup>2</sup> включительно в траншее	5 579,41
37	$C_{3,10(6),500}^{\max N}$	КЛ-10(6) кВ кабелем сечением от 200 до 500 мм <sup>2</sup> включительно в траншее	5 326,50
38	$C_{3,10(6),50}^{\max N}$	КЛ-10(6) кВ кабелем сечением до 50 мм <sup>2</sup> включительно, проложенная методом ГНБ	4 766,72
39	$C_{3,10(6),100}^{\max N}$	КЛ-10(6) кВ кабелем сечением от 50 до 100 мм <sup>2</sup> включительно, проложенная методом ГНБ	10 481,40
40	$C_{3,10(6),200}^{\max N}$	КЛ-10(6) кВ кабелем сечением от 100 до 200 мм <sup>2</sup> включительно, проложенная методом ГНБ	3 380,20
41	$C_{3,10(6),500}^{\max N}$	КЛ-10(6) кВ кабелем сечением от 200 до 500 мм <sup>2</sup> включительно, проложенная методом ГНБ	1 318,76
42	$C_{3,10(6),50}^{\max N}$	КЛ-10(6) кВ кабелем сечением до 50 мм <sup>2</sup> включительно, проложенная в траншее в защитной трубе	2 264,19
43	$C_{3,10(6),100}^{\max N}$	КЛ-10(6) кВ кабелем сечением от 50 до 100 мм <sup>2</sup> включительно, проложенная в траншее в защитной трубе	8 285,38
44	$C_{3,10(6),200}^{\max N}$	КЛ-10(6) кВ кабелем сечением от 100 до 200 мм <sup>2</sup> включительно, проложенная в траншее в защитной трубе	2 999,89
45	$C_{3,10(6),500}^{\max N}$	КЛ-10(6) кВ кабелем сечением от 200 до 500 мм <sup>2</sup> включительно, в траншее в траншее в защитной трубе	3 153,62
Ставка за единицу максимальной мощности на покрытие расходов сетевой организации на строительство трансформаторных подстанций (ТП), за исключением распределительных трансформаторных подстанций (РТП), с уровнем напряжения до 35 кВ, руб./кВт			
Однотрансформаторная подстанция 10(6)/0,4 кВ			

46	$C_{5\_10(6)\_1\_25}^{\max N}$	Трансформаторная подстанция мощностью до 25 кВА включительно	13 827,06
47	$C_{5\_10(6)\_1\_100}^{\max N}$	Трансформаторная подстанция мощностью от 25 до 100 кВА включительно	12 133,33
48	$C_{5\_10(6)\_1\_250}^{\max N}$	Трансформаторная подстанция мощностью от 100 до 250 кВА включительно	14 913,78
49	$C_{5\_10(6)\_1\_500}^{\max N}$	Трансформаторная подстанция мощностью от 250 до 500 кВА включительно	13 601,62
50	$C_{5\_10(6)\_1\_900}^{\max N}$	Трансформаторная подстанция мощностью от 500 до 900 кВА включительно	5 885,75
<u>Двухтрансформаторная подстанция 10(6)/0,4 кВ</u>			
51	$C_{5\_10(6)\_2\_500}^{\max N}$	Трансформаторная подстанция мощностью от 250 до 500 кВА включительно	9 601,86
52	$C_{5\_10(6)\_2\_900}^{\max N}$	Трансформаторная подстанция мощностью от 500 до 900 кВА включительно	8 427,86
53	$C_{5\_10(6)\_2\_1000}^{\max N}$	Трансформаторная подстанция мощностью свыше 1000 кВА включительно	9 807,76

Приложение № 2  
к постановлению комитета  
Тулской области по тарифам  
от 26 декабря 2017 года № 62/1

**Стандартизированные тарифные ставки для случаев технологического присоединения на территории, не относящейся к территории городских населенных пунктов на 2018г**

№ п/п	Обозначение	Наименование	Значение ставки
1	2	3	4
1	C <sub>1</sub>	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, по мероприятиям, указанным в пункте 16 Методических указаний (кроме подпункта "б") для постоянной схемы электроснабжения, (руб. за одно присоединение)	18 527,68
2	C <sub>1.1</sub>	Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий заявителю (ТУ), для постоянной схемы электроснабжения, руб. за одно присоединение	3 334,65
3	C <sub>1.2</sub>	Проверка сетевой организацией выполнения Заявителем технических условий, для постоянной схемы электроснабжения, руб. за одно присоединение	15 193,03
4	C <sub>1</sub>	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, по мероприятиям, указанным в пункте 16 Методических указаний (кроме подпункта "б") для временной схемы электроснабжения, (руб. за одно присоединение)	18 527,68
5	C <sub>1.1</sub>	Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий заявителю (ТУ), для временной схемы электроснабжения, руб. за одно присоединение	3 334,65
6	C <sub>1.2</sub>	Проверка сетевой организацией выполнения Заявителем технических условий, для временной схемы электроснабжения, руб. за одно присоединение	15 193,03
7	C <sub>2</sub>	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство кабельных линий электропередачи кабелями с алюминиевыми жилами в расчете на 1 км линий, руб./км	
Кабель с резиновой или пластмассовой изоляцией на уровне напряжения 0,4 кВ			
8	C <sub>2_0,4_50</sub>	ВЛ-0,4 кВ проводами сечением до 50 мм <sup>2</sup> включительно	1 546 253,17
9	C <sub>2_0,4_100</sub>	ВЛ-0,4 кВ проводами сечением от 50 до 100 мм <sup>2</sup> включительно	1 778 946,56
10	C <sub>2_10(6)_50</sub>	ВЛ-10(6) кВ проводами сечением до 50 мм <sup>2</sup> включительно	1 996 381,52
11	C <sub>2_10(6)_100</sub>	ВЛ-10(6) кВ проводами сечением от 50 до 100 мм <sup>2</sup> включительно	2 129 244,45
12	C <sub>3</sub>	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство кабельных линий электропередачи кабелями с алюминиевыми жилами в расчете на 1 км линий руб./км	
Кабель с резиновой или пластмассовой изоляцией на уровне напряжения 0,4 кВ			
13	C <sub>3_0,4_100</sub>	КЛ-0,4 кВ кабелем сечением от 50 до 100 мм <sup>2</sup> включительно в траншее	1 477 671,42
Кабель с резиновой или пластмассовой изоляцией на уровне напряжения 10(6) кВ			
14	C <sub>3_10(6)_100</sub>	КЛ-10(6) кВ кабелем сечением от 50 до 100 мм <sup>2</sup> включительно в траншее	2 594 708,62

15	C <sub>3_10(6)_200</sub>	КЛ-10(6) кВ кабелем сечением от 100 до 200 мм <sup>2</sup> включительно в траншее	1 400 383,98
Кабель с бумажной изоляцией на уровне напряжения 0,4 кВ			
16	C <sub>3_0,4_100</sub>	КЛ-0,4 кВ кабелем сечением от 50 до 100 мм <sup>2</sup> включительно в траншее	2 150 460,90
17	C <sub>3_0,4_200</sub>	КЛ-0,4 кВ кабелем сечением от 100 до 200 мм <sup>2</sup> включительно в траншее	2 333 820,51
Кабель с бумажной изоляцией на уровне напряжения 10(6) кВ			
18	C <sub>3_10(6)_100</sub>	КЛ-10(6) кВ кабелем сечением от 50 до 100 мм <sup>2</sup> включительно в траншее	3 098 084,96
19	C <sub>3_10(6)_200</sub>	КЛ-10(6) кВ кабелем сечением от 100 до 200 мм <sup>2</sup> включительно в траншее	2 433 914,02
Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство пунктов секционирования (реклоузеров, распределительных пунктов, переключательных пунктов), руб./шт.			
20	C <sub>4_10(6)_1000</sub>	Реклоузер, номинальный ток от 100 до 250 А	1 097 644,10
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, руб./кВт			
Однотрансформаторная подстанция 10(6)/0,4 кВ			
21	C <sub>5_10(6)_1_100</sub>	Трансформаторная подстанция мощностью от 25 до 100 кВА включительно	4 554,49
22	C <sub>5_10(6)_1_250</sub>	Трансформаторная подстанция мощностью от 100 до 250 кВА включительно	2 699,13
23	C <sub>5_10(6)_1_500</sub>	Трансформаторная подстанция мощностью от 250 до 500 кВА включительно	2 255,35

**Ставки за единицу максимальной мощности для случаев технологического присоединения на территории, не относящейся к территории городских населенных пунктов на 2018г**

№ п/п	Обозначение	Наименование	Значение ставки
1	2	3	4
1	$C_1^{\max N}$	Ставка за единицу максимальной мощности на покрытие расходов на технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, по мероприятиям, указанным в пункте 16 Методических указаний (кроме подпункта "б"), для постоянной схемы электроснабжения, руб./кВт	972,27
2	$C_{1.1}^{\max N}$	Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий заявителю (ТУ), для постоянной схемы электроснабжения, руб./кВт	169,53
3	$C_{1.2}^{\max N}$	Проверка сетевой организацией выполнения Заявителем технических условий, для постоянной схемы электроснабжения, руб./кВт	802,74
4	$C_1^{\max N}$	Ставка за единицу максимальной мощности на покрытие расходов на технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, по мероприятиям, указанным в пункте 16 Методических указаний (кроме подпункта "б"), для временной схемы электроснабжения, руб./кВт	972,27
5	$C_{1.1}^{\max N}$	Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий заявителю (ТУ), для временной схемы электроснабжения, руб./кВт	169,53
6	$C_{1.2}^{\max N}$	Проверка сетевой организацией выполнения Заявителем технических условий, для временной схемы электроснабжения, руб./кВт	802,74
7	$C_2^{\max N}$	Ставка за единицу максимальной мощности на покрытие расходов сетевой организации на строительство воздушных линий электропередачи на железобетонных опорах изолированными сталеалюминиевыми проводами руб./кВт	
8	$C_{2.0,4.50}^{\max N}$	ВЛ-0,4 кВ проводами сечением до 50 мм <sup>2</sup> включительно	29 150,80
9	$C_{2.0,4.100}^{\max N}$	ВЛ-0,4 кВ проводами сечением от 50 до 100 мм <sup>2</sup> включительно	59 686,49
10	$C_{2.10(6).50}^{\max N}$	ВЛ-10(6) кВ проводами сечением до 50 мм <sup>2</sup> включительно	3 354,91
11	$C_{2.10(6).100}^{\max N}$	ВЛ-10(6) кВ проводами сечением от 50 до 100 мм <sup>2</sup> включительно	14 291,84
12	$C_3^{\max N}$	Ставка за единицу максимальной мощности на покрытие расходов сетевой организации на строительство кабельных линий электропередачи кабелями с алюминиевыми жилами в расчете на 1 км линий руб./кВт	
Кабель с резиновой или пластмассовой изоляцией на уровне напряжения 0,4 кВ			
13	$C_{3.0,4.100}^{\max N}$	КЛ-0,4 кВ кабелем сечением от 50 до 100 мм <sup>2</sup> включительно в траншее	2 154,94
14	$C_{3.0,4.200}^{\max N}$	КЛ-0,4 кВ кабелем сечением от 100 до 200 мм <sup>2</sup> включительно в траншее проложенная методом ГНБ	9 195,84
Кабель с резиновой или пластмассовой изоляцией на уровне напряжения 10(6) кВ			
15	$C_{3.10(6).100}^{\max N}$	КЛ-10(6) кВ кабелем сечением от 50 до 100 мм <sup>2</sup> включительно в траншее	2 316,70
16	$C_{3.10(6).200}^{\max N}$	КЛ-10(6) кВ кабелем сечением от 100 до 200 мм <sup>2</sup> включительно в траншее	6 393,86
Кабель с бумажной изоляцией на уровне напряжения 0,4 кВ			

17	$C_{3,0,4,100}^{\max N}$	КЛ-0,4 кВ кабелем сечением от 50 до 100 мм <sup>2</sup> включительно в траншее	15 565,24
Кабель с бумажной изоляцией на уровне напряжения 10(6) кВ			
18	$C_{3,10(6),100}^{\max N}$	КЛ-10(6) кВ кабелем сечением от 50 до 100 мм <sup>2</sup> включительно в траншее	5 758,81
19	$C_{3,10(6),200}^{\max N}$	КЛ-10(6) кВ кабелем сечением от 100 до 200 мм <sup>2</sup> включительно в траншее	11 113,76
Ставка за единицу максимальной мощности на покрытие расходов сетевой организации на строительство трансформаторных подстанций (ТП), за исключением распределительных трансформаторных подстанций (РТП), с уровнем напряжения до 35 кВ, руб./кВт			
Однотрансформаторная подстанция 10(6)/0,4 кВ			
20	$C_{5,10(6),1,100}^{\max N}$	Трансформаторная подстанция мощностью от 25 до 100 кВА включительно	4 554,49
21	$C_{5,10(6),1,250}^{\max N}$	Трансформаторная подстанция мощностью от 100 до 250 кВА включительно	2 699,13
22	$C_{5,10(6),1,500}^{\max N}$	Трансформаторная подстанция мощностью от 250 до 500 кВА включительно	2 255,35



### Формула платы за технологическое присоединение

1. Если отсутствует необходимость реализации мероприятий "последней мили":

$$C1 = C1.1 + C1.2 \text{ (руб.)},$$

где:

$C1$  - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов 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./1 присоединение);

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

$C1.2$  - Проверка сетевой организацией выполнения Заявителем технических условий.

2. Если при технологическом присоединении Заявителя предусматривается мероприятие "последней мили" по прокладке воздушных линий электропередач:

$$П2 = C1 + \sum (C2_{i,t} \times L2_{i,t}) \text{ (руб.)},$$

где:

$C1$  - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, без расходов, связанных со строительством объектов электросетевого хозяйства (руб. /1 присоединение);

$C2_{i,t}$  - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство воздушных линий электропередачи на  $i$ -том уровне напряжения в зависимости от вида используемого материала и (или) способа выполнения работ ( $t$ ) в расчете на 1 км линий, руб./км;

$L2_{i,t}$  - протяженность воздушных линий электропередачи электропередачи на  $i$ -том уровне напряжения в зависимости от вида используемого материала и (или) способа выполнения работ ( $t$ ) (км).

3. Если при технологическом присоединении Заявителя предусматривается мероприятие "последней мили" по прокладке кабельных линий электропередач:

$$П3 = C1 + \sum (C3_{it} \times L3_{it}) \text{ (руб.)},$$

где:

$C1$  - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов 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./1 присоединение);

$C_{3i,t}$  - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на строительство кабельных линий электропередачи на  $i$ -том уровне напряжения в зависимости от вида используемого материала и (или) способа выполнения работ ( $t$ ) в расчете на 1 км линий, руб./км;

$L_{3i,t}$  - протяженность кабельных линий электропередачи на  $i$ -том уровне напряжения в зависимости от вида используемого материала и (или) способа выполнения работ ( $t$ ) (км).

4. Если при технологическом присоединении Заявителя предусматривается мероприятие "последней мили" по прокладке воздушных и кабельных линий электропередач:

$$П_{2,3} = C_1 + \sum (C_{2it} \times L_{2it}) + \sum (C_{3it} \times L_{3it}) \text{ (руб.)},$$

где:

$C_1$  – стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов 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./1 присоединение);

$C_{2i,t}$  - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство воздушных линий электропередачи на  $i$ -том уровне напряжения в зависимости от вида используемого материала и (или) способа выполнения работ ( $t$ ) в расчете на 1 км линий, руб./км;

$C_{3i,t}$  - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на строительство кабельных линий электропередачи на  $i$ -том уровне напряжения в расчете на 1 км линий, руб./км;

$L_{2i,t}$  - протяженность воздушных линий электропередач электропередачи на  $i$ -том уровне напряжения в зависимости от вида используемого материала и (или) способа выполнения работ ( $t$ ) (км).

$L_{3i,t}$  - протяженность кабельных линий электропередачи на  $i$ -том уровне напряжения в зависимости от вида используемого материала и (или) способа выполнения работ ( $t$ ) (км).

5. Если при технологическом присоединении Заявителя предусматривается мероприятие "последней мили" по строительству пунктов секционирования (реклоузеров, распределительных пунктов, переключательных пунктов):

$$П_4 = C_1 + \sum (C_{4i,t} \times L_{4i,t}) \text{ (руб.)},$$

где:

$C_1$  – стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов 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./1 присоединение);

$C_{4i,t}$  - 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.);

$L_{4i,t}$  – количество пунктов секционирования (реклоузеров, распределительных пунктов, переключательных пунктов) на  $i$ -том уровне напряжения в зависимости от вида используемого материала и (или) способа выполнения работ ( $t$ ) (шт.);

6. Если при технологическом присоединении Заявителя 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):

$$P_{5;6;7} = C_1 + \sum (C_{2i,t} \times L_{2i,t}) + \sum (C_{3i,t} \times L_{3i,t}) + \sum (C_{4i,t} \times L_{4i,t}) + \sum (C_{5i,t;6i,t;7i,t} \times N_{i,t}) \text{ (руб.)},$$

где:

$C_1$  - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов 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./1 присоединение);

$C_{2i,t}$  - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство воздушных линий электропередачи на  $i$ -том уровне напряжения в зависимости от вида используемого материала и (или) способа выполнения работ ( $t$ ) в расчете на 1 км линий, руб./км;

$L_{2i,t}$  - протяженность воздушных линий электропередачи на  $i$ -том уровне напряжения в зависимости от вида используемого материала и (или) способа выполнения работ ( $t$ ) (км);

$C_{3i,t}$  - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на строительство кабельных линий электропередачи на  $i$ -том уровне напряжения в зависимости от вида используемого материала и (или) способа выполнения работ ( $t$ ) в расчете на 1 км линий, руб./км;

$L_{3i,t}$  - протяженность кабельных линий электропередачи на  $i$ -том уровне напряжения в зависимости от вида используемого материала и (или) способа выполнения работ ( $t$ ) (км).

$C_{4i,t}$  - 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.);

$L_{4i,t}$  – количество пунктов секционирования (реклоузеров, распределительных пунктов, переключательных пунктов) на  $i$ -том уровне напряжения в зависимости от вида используемого материала и (или) способа выполнения работ ( $t$ ) (шт.);

$C_{5i,t}$  - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на строительство трансформаторных подстанций (ТП) с уровнем напряжения до 35 кВ в зависимости от вида используемого материала и (или) способа выполнения работ (t) (руб./кВт);

$C_{6i,t}$  - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов 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);

$C_{7i,t}$  - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов 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);

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

В случае если при технологическом присоединении Заявителя 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, умножается на произведение прогнозных индексов-дефляторов по подразделу «Строительство», публикуемых Министерством экономического развития Российской Федерации на соответствующий год (при отсутствии данного индекса используется индекс потребительских цен на соответствующий год) за половину периода, указанного в технических условиях, начиная с года, следующего за годом утверждения платы;

- 50% стоимости мероприятий, предусмотренных техническими условиями, умножается на произведение прогнозных индексов-дефляторов по подразделу «Строительство», публикуемых Министерством экономического развития Российской Федерации на соответствующий год (при отсутствии данного индекса используется индекс потребительских цен на соответствующий год) за период, указанный в технических условиях, начиная с года, следующего за годом утверждения платы.

7. 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.

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 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 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 граждан, объединивших свои гаражи и хозяйственные постройки (погребя, сараи), 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.

**Индивидуальные тарифы на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов между филиалом «Тулэнерго» ПАО «МРСК Центра и Приволжья» и сетевыми организациями Тульской области на 2018 год долгосрочного периода регулирования 2017-2021 гг.**

№ 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 (потерь)	руб./МВт.ч		ставка на содержание электрических сетей	ставка на оплату технологического расхода (потерь)	руб./МВт.ч		
										руб./МВт.мес.
1	2	4	5	6	7	8	9			
1.	ООО «Промэнергосбыт	687 700,83	609,67	1,86974	687 700,83	507,98	1,58528			
2.	АО «Алексинская электросетевая компания»	667 269,55	457,59	1,53895	667 268,96	483,72	1,57593			
3.	ООО «Энергосеть»	443 084,42	224,58	1,06348	448 118,88	227,41	1,06610			
4.	ООО «КС-Энерго»	411 914,00	275,09	1,50412	411 914,00	243,70	1,47476			
5.	ОАО «Щекинская городская электросеть»	687 361,19	491,25	1,60824	687 361,19	498,04	1,65718			
6.	ООО «Зернопродукт»	28 916,67	107,66	0,21062	28 919,05	109,15	0,21211			
7.	ЗАО «Узловский машиностроительный завод»	64 638,08	90,57	0,70924	64 637,47	91,82	0,71049			
8.	ОАО «Щекиноазот»	15 407,74	44,72	0,08647	15 407,74	45,33	0,08800			
9.	АО «Акционерная компания «Туламашзавод»	29 893,78	55,92	0,16706	29 893,86	56,69	0,16373			

10.	АО «Кимовский радиоэлектромеханический завод»	414 751,00	14,10	0,67907	432 645,58	14,29	0,59556
11.	ОАО «Пластик»	83 174,37	55,92	0,18868	83 174,02	56,70	0,17274
12.	Центральный филиал ООО «Газпром энерго»	642 302,56	233,81	1,33281	642 301,92	237,04	1,50150
13.	Филиал АО НПО «Гяжпромарматура» - «Алексинский завод тяжелой промышленной арматуры»	57 155,24	56,48	0,15084	57 155,71	57,26	0,15073
14.	АО «Энергосервис»	626 944,04	85,77	3,63280	636 302,31	86,95	3,69075
15.	АО «Оборонэнерго» филиал «Юго-Западный»	570 796,82	305,78	1,66054	570 796,82	310,00	1,81387
16.	АО «Комбайнмашстрой»	48 802,59	152,80	0,27722	48 802,59	154,91	0,27933
17.	ПАО «Октава»	111 543,59	113,12	0,40013	111 541,03	114,67	0,40168
18.	Московская дирекция по энергообеспечению структурного подразделения «Трансэнерго» – филиал ОАО «РЖД»	181 355,58	143,93	0,48423	181 355,58	145,90	0,49255
19.	ООО «ТФЗ - Энерго»	283 869,09	57,59	0,54936	283 868,77	58,38	0,60962
20.	ООО «Солерс»	74 069,66	442,56	0,90333	74 069,66	448,66	0,90944
21.	ФКУ ИК-4 УФСИН России по Тульской области**	57 134,0	14,110	0,14476	57 133,44	14,310	0,14533

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

\*\*) Тарифы для организаций, работающих по системе налогообложения для казенных учреждений