

**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 «Тульские 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**

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

**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	3 728,71
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
Двухтрансформаторная подстанция 10(6)/0,4 кВ			
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  
Тульской 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 <a href="#">пункте 16</a> Методических указаний (кроме <a href="#">подпункта "б"</a> ), 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 <a href="#">пункте 16</a> Методических указаний (кроме <a href="#">подпункта "б"</a> ), 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 связанным 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:

$$П2, 3 = C1 + \sum (C2it \times L2it) + \sum (C3it \times L3it) \text{ (руб.)},$$

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 связанным 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):

$$П4 = C1 + \sum (C4i,t \times L4i,t) \text{ (руб.)},$$

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, 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):

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

$C5_{i,t}$  - 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);

$C6_{i,t}$  - 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);

$C7_{i,t}$  - 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 (погреб, сарай), размер платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств составляет 550 рублей при условии присоединения каждым собственником этих построек не более 15 кВт по третьей категории надежности (по одному источнику электроснабжения) с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств при присоединении к электрическим сетям сетевой организации на уровне напряжения до 20 кВ включительно и нахождения энергопринимающих устройств указанных объединенных построек на расстоянии не более 300 метров в городах и поселках городского типа и не более 500 метров в сельской местности до существующих объектов электросетевого хозяйства сетевых организаций.

Размер платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств религиозных организаций составляет 550 рублей при условии присоединения не более 15 кВт по третьей категории надежности (по одному источнику электроснабжения) с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств при присоединении к электрическим сетям сетевой организации на уровне напряжения до 20 кВ включительно и нахождения энергопринимающих устройств таких организаций на расстоянии не более 300 метров в городах и поселках городского типа и не более 500 метров в сельской местности до существующих объектов электросетевого хозяйства сетевых организаций.

Приложение № 4  
к постановлению комитета  
Тульской области по тарифам  
от 26 декабря 2017 года № 62/1

**Долгосрочные параметры регулирования для территориальных сетевых организаций,  
в отношении которых тарифы на услуги по передаче электрической энергии устанавливаются на основе  
долгосрочных параметров регулирования деятельности территориальных сетевых организаций  
на 2018- 2022 гг.**

№ п/п	Наименование сетевой организации в субъекте Российской Федерации	Год	Базовый уровень подконтрольных расходов	Индекс эффективности подконтрольных расходов	Коэффициент эластичности подконтрольных расходов по количеству активов	Величина технологического расхода (потерь) электрической энергии (уровень потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям) <1>, <2>	Уровень надежности реализуемых товаров (услуг)	Уровень качества реализуемых товаров (услуг)	
								Показатель уровня качества осуществляемого технологического присоединения к сети	Показатель уровня качества обслуживания потребителей услуг
			млн. руб.	%	%	%			
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
1.	АО «Технопарк»	2018	14,62441	7	75	4,68	0,0	1,0	0,0

		2019	x	7	75	x	0,0	1,0	0,0
		2020	x	7	75	x	0,0	1,0	0,0
		2021	x	7	75	x	0,0	1,0	0,0
		2022	x	7	75	x	0,0	1,0	0,0
2.	ООО «Ин-Групп Энерго»	2018	9,26696	2	75	11,37	0,0	1,0	0,0
		2019	x	2	75	x	0,0	1,0	0,0
		2020	x	2	75	x	0,0	1,0	0,0
		2021	x	2	75	x	0,0	1,0	0,0
		2022	x	2	75	x	0,0	1,0	0,0
3.	АО «Машиностроительный завод «Штамп» им. Б.Л. Ванникова»	2018	1,31981	1	75	3,96	0,0	1,0	0,0
		2019	x	1	75	x	0,0	1,0	0,0
		2020	x	1	75	x	0,0	1,0	0,0
		2021	x	1	75	x	0,0	1,0	0,0

		2022	x	1	75	x	0,0	1,0	0,0
4.	ООО «Заокская электросетевая компания»	2018	1,25975	3	75	7,5	0,0	1,0	0,0
		2019	x	3	75	x	0,0	1,0	0,0
		2020	x	3	75	x	0,0	1,0	0,0
		2021	x	3	75	x	0,0	1,0	0,0
		2022	x	3	75	x	0,0	1,0	0,0

Примечание.

\*\* Уровень надежности регулируемых товаров (услуг)- показатель уровень надежности оказываемых услуг, рассчитанный в соответствии с действующим законодательством;

\*\*\*Показатель уровня качества обслуживания потребителей услуг- уровень качества обслуживания потребителей услуг, рассчитанный в соответствии с действующим законодательством.

Приложение № 5  
к постановлению комитета  
Тульской области по тарифам  
от 26 декабря 2017 года № 62/1

**Долгосрочные параметры регулирования для сетевой организации, применяющей метод доходности инвестированного капитала (RAV) при расчете тарифов на услуги по передаче электрической энергии**

N п/ п	Наименование сетевой организации в субъекте Российской Федерации	Год	Базовый уровень операционных расходов	Индекс эффективности операционных расходов	Размер инвестированного капитала	Чистый оборотный капитал	Норма доходности на инвестированный капитал		Коэффициент эластичности подконтрольных расходов по количеству активов	Норматив технологического расхода (потерь) электрической энергии (уровень потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям) <1>, <2>	Срок возврата инвестированного капитала	Уровень надежности реализуемых товаров (услуг)	Уровень качества реализуемых товаров (услуг)	
							НД <sub>1</sub>	НД					Показатель уровня качества осуществляемого технологического присоединения к сети	Показатель уровня качества обслуживания потребителей услуг
							млн. руб.	%						
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15
1	АО «Тульские городские электрические сети»	2018	237,04	3,0	X	X	11,0	11,0	0,75	14,09	35	1,8522	1,0139	1,3285
		2019	X	3,0	X	X	11,0	11,0	0,75	X	35	1,8244	1,0	1,3085
		2020	X	3,0	X	X	11,0	11,0	0,75	X	35	1,7971	1,0	1,2889
		2021	X	3,0	X	X	11,0	11,0	0,75	X	35	1,7701	1,0	1,2696
		2022	X	3,0	X	X	11,0	11,0	0,75	X	35	1,7436	1,0	1,2505

Примечание.

\* Долгосрочный параметр регулирования «Размер инвестиционного капитала» в соответствии с Методическими указаниями по регулированию тарифов с применением метода доходности инвестированного капитала, утвержденными приказом ФСТ России от 30.03.2012 № 228-э, устанавливается на начало первого долгосрочного периода регулирования;

\*\* Уровень надежности регулируемых товаров (услуг)- показатель уровень надежности оказываемых услуг, рассчитанный в соответствии с действующим законодательством;

\*\*\* Показатель уровня качества обслуживания потребителей услуг- уровень качества обслуживания потребителей услуг, рассчитанный в соответствии с действующим законодательством.

Приложение № 6  
к постановлению комитета  
Тулльской области по тарифам  
от 26 декабря 2017 года № 62/1

**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 упрощённой системе налогообложения, на 2018 год долгосрочного периода регулирования 2014-2018 гг.**

№ 51/1 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 (потерь)		ставка на содержание электрических сетей	ставка на оплату технологического расхода (потерь)	
		руб./МВт мес.	руб./МВт.ч	руб./кВт.ч.	руб./МВт мес.	руб./МВт.ч	руб./кВт.ч.
1	2	3	4	5	6	7	8
1.	ООО «Энерго-Сеть»	80 721,57	130,08	0,55785	80 735,29	131,88	0,54678

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

Приложение № 7  
к постановлению комитета  
Тульской области по тарифам  
от 26 декабря 2017 года № 62/1

**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.**

№ 51/1 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 (потерь)		ставка на содержание электрических сетей	ставка на оплату технологического расхода (потерь)	
		руб./МВт мес.	руб./МВт. ч	руб./кВт. ч.	руб./МВт мес.	руб./МВт. ч	руб./кВт. ч.
1	2	3	4	5	6	7	8
1.	ООО «ПромТехноПарк»	64 309,65	156,65	0,25758	64 309,65	158,82	0,25967

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

**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)		ставка на содержание электрических сетей	ставка на оплату технологического расхода (потерь)	
		руб./МВт мес.	руб./МВт. ч		руб./МВт мес.	руб./МВт. ч	
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 «Тяжпромарматура» - «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 «ТОЗ - 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 (j), осуществляющих взаиморасчеты с сетевой организацией (i) – филиалом «Тулэнерго» ПАО «МРСК Центра и Приволжья».

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

Приложение № 9  
к постановлению комитета  
Тулуской области по тарифам  
от 26 декабря 2017 года № 62/1

**Индивидуальные тарифы на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов между филиалом «Тулэнерго» ПАО «МРСК Центра и Приволжья» и сетевыми организациями Тулуской области на долгосрочный период регулирования 2018-2022 гг.**

№ п/п	Наименование сетевых организаций *	Год	1 полугодие			2 полугодие		
			Двухставочный тариф		Одноставочный тариф	Двухставочный тариф		Одноставочный тариф
			ставка на содержание электрических сетей	ставка на оплату технологического расхода (потерь)		ставка на содержание электрических сетей	ставка на оплату технологического расхода (потерь)	
			руб./МВт мес.	руб./МВт. ч	руб./кВт. ч.	руб./МВт мес.	руб./МВт. ч	руб./кВт. ч.
1	2	3	4	5	6	7	8	9
1.	АО «Технопарк»	2018	209 072,72	129,93	2,01074	209 071,24	131,72	2,14349
		2019	270 758,79	131,98	2,59539	270 758,79	131,98	2,59539
		2020	287 546,53	140,29	2,75644	287 546,53	140,29	2,75644
		2021	293 386,23	149,13	2,81829	293 386,23	149,13	2,81829
		2022	269 461,49	158,52	2,60957	269 461,49	158,52	2,60957
2.	ООО «Ин-Групп Энерго»	2018	1 330 722,75	339,41	2,93330	1 330 721,96	344,10	3,06948
		2019	1 334 056,48	364,59	3,02926	1 334 056,48	364,59	3,02926
		2020	1 346 480,92	389,02	3,07851	1 346 480,92	389,02	3,07851
		2021	1 357 303,43	415,09	3,12619	1 357 303,43	415,09	3,12619
		2022	1 368 409,62	442,90	3,17619	1 368 409,62	442,90	3,17619
3.	АО «Машиностроительный завод «Штамп» им. Б.Л. Ванникова»	2018	21 308,50	109,09	0,26795	21 308,72	110,60	0,26609
		2019	21 841,32	114,25	0,27533	21 841,32	114,25	0,27533
		2020	22 483,88	118,82	0,28464	22 483,88	118,82	0,28464
		2021	23 145,41	123,57	0,29427	23 145,41	123,57	0,29427

		2022	23 826,63	128,51	0,30424	23 826,63	128,51	0,30424
4.	ООО «Заокская электросетевая компания»	2018	133 914,14	214,65	2,22985	133 914,14	217,64	2,41851
		2019	133 218,56	224,72	2,31774	133 218,56	224,72	2,31774
		2020	134 085,35	233,71	2,34035	134 085,35	233,71	2,34035
		2021	134 960,35	243,06	2,36344	134 960,35	243,06	2,36344
		2022	135 843,56	252,78	2,38704	135 843,56	252,78	2,38704
		2022	135 843,56	252,78	2,38704	135 843,56	252,78	2,38704
5.	АО «Тульские городские электрические сети»	2018	369 614,99	411,32	1,17390	369 614,99	463,88	1,25668
		2019	376 006,32	437,09	1,24542	376 006,32	437,09	1,24542
		2020	393 679,03	454,57	1,30077	393 679,03	454,57	1,30077
		2021	416 208,35	472,76	1,36706	416 208,35	472,76	1,36706
		2022	439 063,85	491,67	1,43480	439 063,85	491,67	1,43480

**НВВ сетевых организаций на долгосрочный период регулирования  
(без учета оплаты потерь)**

№ п/п	Наименование сетевой организации в субъекте Российской Федерации	Год	НВВ сетевых организаций без учета оплаты потерь
			тыс. руб.
1.	АО «Технопарк»	2018	25 414,79
		2019	32 923,19
		2020	34 964,51
		2021	35 674,59
		2022	32 765,44
2.	ООО «Ин-Групп Энерго»	2018	33 693,89
		2019	33 778,31
		2020	34 092,90
		2021	34 366,92
		2022	34 648,13
3.	АО «Машиностроительный завод «Штамп» им. Б.Л. Ванникова»	2018	1 493,31
		2019	1 530,64
		2020	1 575,67
		2021	1 622,03
		2022	1 669,77
4.	ООО «Заокская электросетевая компания»	2018	2 121,20
		2019	2 110,18
		2020	2 123,91
		2021	2 137,77
		2022	2 151,76

5.	АО «Тульские городские электрические сети»	2018	789 098,44
		2019	802 743,41
		2020	840 473,23
		2021	888 571,53
		2022	937 366,19

Приложение № 11  
к постановлению комитета  
Тульской области по тарифам  
от 26 декабря 2017 года № 62/1

**Единые (котловые) тарифы  
на услуги по передаче электрической энергии по сетям  
субъекта Российской Федерации, поставляемой населению  
и приравненным к нему категориям потребителей  
на 2018 год**

Таблица 1

№ п/п	Тарифные группы потребителей электрической энергии (мощности)	Единица измерения	1 полугодие	2 полугодие
1	2	3	4	5
1.	Население и приравненные к нему категории потребителей (тарифы указываются без учета НДС)			
1.1.	Население и приравненные к нему категории потребителей, за исключением указанного в пунктах 1.2 и 1.3: исполнители коммунальных услуг (товарищества собственников жилья, жилищно-строительные, жилищные или иные специализированные потребительские кооперативы либо управляющие организации), приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг собственникам и пользователям жилых помещений и содержания общего имущества многоквартирных домов; наймодатели (или уполномоченные ими лица), предоставляющие гражданам жилые помещения специализированного жилищного фонда, включая жилые помещения в общежитиях, жилые помещения маневренного фонда, жилые помещения в домах системы социального обслуживания населения, жилые помещения фонда для временного поселения вынужденных переселенцев, жилые помещения фонда для временного проживания лиц, признанных беженцами, а также жилые помещения для социальной защиты отдельных категорий граждан, приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг пользователям таких жилых помещений в объемах потребления электрической энергии населением и содержания мест общего пользования в домах, в которых имеются жилые помещения специализированного жилого фонда; юридические и физические лица, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях потребления на коммунально-бытовые нужды в населенных пунктах и жилых зонах при воинских частях и рассчитывающиеся по договору энергоснабжения по показаниям общего прибора учета электрической энергии. Гарантирующие поставщики, энергосбытовые, энергоснабжающие организации, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях дальнейшей продажи населению и приравненным к нему категориям потребителей, указанным в данном пункте.			
	Однотарифный тариф (в том числе дифференцированный по двум и по трем зонам суток)	руб./кВт·ч	1, 90288	1,93978
1.2.	Население, проживающее в городских населенных пунктах в домах, оборудованных в установленном порядке стационарными электроплитами и (или)			

	<p>электроотопительными установками и приравненные к ним: исполнители коммунальных услуг (товарищества собственников жилья, жилищно-строительные, жилищные или иные специализированные потребительские кооперативы либо управляющие организации), приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг собственникам и пользователям жилых помещений и содержания общего имущества многоквартирных домов; наймодатели (или уполномоченные ими лица), предоставляющие гражданам жилые помещения специализированного жилищного фонда, включая жилые помещения в общежитиях, жилые помещения маневренного фонда, жилые помещения в домах системы социального обслуживания населения, жилые помещения фонда для временного поселения вынужденных переселенцев, жилые помещения фонда для временного проживания лиц, признанных беженцами, а также жилые помещения для социальной защиты отдельных категорий граждан, приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг пользователям таких жилых помещений в объемах потребления электрической энергии населением и содержания мест общего пользования в домах, в которых имеются жилые помещения специализированного жилого фонда; юридические и физические лица, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях потребления на коммунально-бытовые нужды в населенных пунктах и жилых зонах при воинских частях и рассчитывающиеся по договору энергоснабжения по показаниям общего прибора учета электрической энергии. Гарантирующие поставщики, энергосбытовые, энергоснабжающие организации, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях дальнейшей продажи населению и приравненным к нему категориям потребителей, указанным в данном пункте.</p>			
	Однотарифный тариф (в том числе дифференцированный по двум и по трем зонам суток)	руб./кВт ч	0,88594	0,88893
1.3	<p>Население, проживающее в сельских населенных пунктах и приравненные к ним: исполнители коммунальных услуг (товарищества собственников жилья, жилищно-строительные, жилищные или иные специализированные потребительские кооперативы либо управляющие организации), приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг собственникам и пользователям жилых помещений и содержания общего имущества многоквартирных домов; наймодатели (или уполномоченные ими лица), предоставляющие гражданам жилые помещения специализированного жилищного фонда, включая жилые помещения в общежитиях, жилые помещения маневренного фонда, жилые помещения в домах системы социального обслуживания населения, жилые помещения фонда для временного поселения вынужденных переселенцев, жилые помещения фонда для временного проживания лиц, признанных беженцами, а также жилые помещения для социальной защиты отдельных категорий граждан, приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг пользователям таких жилых помещений в объемах потребления электрической энергии населением и содержания мест общего пользования в домах, в которых имеются жилые помещения специализированного жилого фонда; юридические и физические лица, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях потребления на коммунально-бытовые нужды в населенных пунктах и жилых зонах при воинских частях и рассчитывающиеся по договору энергоснабжения по показаниям общего прибора учета электрической энергии. Гарантирующие поставщики, энергосбытовые, энергоснабжающие организации, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях дальнейшей продажи населению и приравненным к нему категориям потребителей, указанным в данном пункте.</p>			
	Однотарифный тариф (в том числе дифференцированный по двум и по трем зонам суток)	руб./кВт ч	0,88594	0,88893
1.4	Приравненные к населению категории потребителей, за исключением указанных в пункте 71 (1) Основ ценообразования:			
1.4.1	Садоводческие, огороднические или дачные некоммерческие объединения граждан - некоммерческие организации, учрежденные гражданами на добровольных началах для содействия ее членам в решении общих социально-хозяйственных задач ведения садоводства, огородничества и дачного хозяйства.			

	Гарантирующие поставщики, энергосбытовые, энергоснабжающие организации, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях дальнейшей продажи приравненным к населению категориям потребителей, указанным в данном пункте.			
	Одноставочный тариф (в том числе дифференцированный по двум и по трем зонам суток)	руб./кВт·ч	1,90288	1,93978
1.4.2	Юридические лица, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях потребления осужденными в помещениях для их содержания при условии наличия раздельного учета электрической энергии для указанных помещений. Гарантирующие поставщики, энергосбытовые, энергоснабжающие организации, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях дальнейшей продажи приравненным к населению категориям потребителей, указанным в данном пункте.			
	Одноставочный тариф (в том числе дифференцированный по двум и по трем зонам суток)	руб./кВт·ч	1,90288	1,93978
1.4.3	Содержащиеся за счет прихожан религиозные организации. Гарантирующие поставщики, энергосбытовые, энергоснабжающие организации, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях дальнейшей продажи приравненным к населению категориям потребителей, указанным в данном пункте.			
	Одноставочный тариф (в том числе дифференцированный по двум и по трем зонам суток)	руб./кВт·ч	1,90288	1,93978
1.4.4	Объединения граждан, приобретающих электрическую энергию (мощность) для использования в принадлежащих им хозяйственных постройках (погреба, сараи): некоммерческие объединения граждан (гаражно-строительные, гаражные кооперативы) и граждане, владеющие отдельно стоящими гаражами, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях потребления на коммунально-бытовые нужды и не используемую для осуществления коммерческой деятельности. Гарантирующие поставщики, энергосбытовые, энергоснабжающие организации, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях дальнейшей продажи приравненным к населению категориям потребителей, указанным в данном пункте.			
	Одноставочный тариф (в том числе дифференцированный по двум и по трем зонам суток)	руб./кВт·ч	1,90288	1,93978
2.	Население и приравненные к нему категории потребителей (сверх социальной нормы потребления электроэнергии) (тарифы указываются без учета НДС)			
2.1	Население и приравненные к нему категории потребителей, за исключением указанного в пунктах 2.2 и 2.3: исполнители коммунальных услуг (товарищества собственников жилья, жилищно-строительные, жилищные или иные специализированные потребительские кооперативы либо управляющие организации), приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг собственникам и пользователям жилых помещений и содержания общего имущества многоквартирных домов; наймодатели (или уполномоченные ими лица), предоставляющие гражданам жилые помещения специализированного жилищного фонда, включая жилые помещения в общежитиях, жилые помещения маневренного фонда, жилые помещения в домах системы социального обслуживания населения, жилые помещения фонда для временного поселения вынужденных переселенцев, жилые			

	<p>помещения фонда для временного проживания лиц, признанных беженцами, а также жилые помещения для социальной защиты отдельных категорий граждан, приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг пользователям таких жилых помещений в объемах потребления электрической энергии населением и содержания мест общего пользования в домах, в которых имеются жилые помещения специализированного жилого фонда; юридические и физические лица, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях потребления на коммунально-бытовые нужды в населенных пунктах и жилых зонах при воинских частях и рассчитывающиеся по договору энергоснабжения по показаниям общего прибора учета электрической энергии. Гарантирующие поставщики, энергосбытовые, энергоснабжающие организации, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях дальнейшей продажи населению и приравненным к нему категориям потребителей, указанным в данном пункте.</p>			
	Одноставочный тариф (в том числе дифференцированный по двум и по трем зонам суток)	руб./кВт·ч	-	-
2.2	<p>Население, проживающее в городских населенных пунктах в домах, оборудованных в установленном порядке стационарными электроплитами и (или) электроотопительными установками и приравненные к ним: исполнители коммунальных услуг (товарищества собственников жилья, жилищно-строительные, жилищные или иные специализированные потребительские кооперативы либо управляющие организации), приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг собственникам и пользователям жилых помещений и содержания общего имущества многоквартирных домов; наймодатели (или уполномоченные ими лица), предоставляющие гражданам жилые помещения специализированного жилищного фонда, включая жилые помещения в общежитиях, жилые помещения маневренного фонда, жилые помещения в домах системы социального обслуживания населения, жилые помещения фонда для временного поселения вынужденных переселенцев, жилые помещения фонда для временного проживания лиц, признанных беженцами, а также жилые помещения для социальной защиты отдельных категорий граждан, приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг пользователям таких жилых помещений в объемах потребления электрической энергии населением и содержания мест общего пользования в домах, в которых имеются жилые помещения специализированного жилого фонда; юридические и физические лица, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях потребления на коммунально-бытовые нужды в населенных пунктах и жилых зонах при воинских частях и рассчитывающиеся по договору энергоснабжения по показаниям общего прибора учета электрической энергии. Гарантирующие поставщики, энергосбытовые, энергоснабжающие организации, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях дальнейшей продажи населению и приравненным к нему категориям потребителей, указанным в данном пункте.</p>			
	Одноставочный тариф (в том числе дифференцированный по двум и по трем зонам суток)	руб./кВт·ч	-	-
2.3	<p>Население, проживающее в сельских населенных пунктах и приравненные к ним: исполнители коммунальных услуг (товарищества собственников жилья, жилищно-строительные, жилищные или иные специализированные потребительские кооперативы либо управляющие организации), приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг собственникам и пользователям жилых помещений и содержания общего имущества многоквартирных домов; наймодатели (или уполномоченные ими лица), предоставляющие гражданам жилые помещения специализированного жилищного фонда, включая жилые помещения в общежитиях, жилые помещения маневренного фонда, жилые помещения в домах системы социального обслуживания населения, жилые помещения фонда для временного поселения вынужденных переселенцев, жилые помещения фонда для временного проживания лиц, признанных беженцами, а также жилые помещения для социальной защиты отдельных категорий граждан, приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг пользователям таких жилых помещений в объемах потребления электрической энергии населением и содержания мест общего пользования в домах, в которых имеются жилые помещения специализированного жилого фонда;</p>			

	<p>юридические и физические лица, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях потребления на коммунально-бытовые нужды в населенных пунктах и жилых зонах при воинских частях и рассчитывающиеся по договору энергоснабжения по показаниям общего прибора учета электрической энергии. Гарантирующие поставщики, энергосбытовые, энергоснабжающие организации, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях дальнейшей продажи населению и приравненным к нему категориям потребителей, указанным в данном пункте.</p>			
	Одноставочный тариф (в том числе дифференцированный по двум и по трем зонам суток)	руб./кВт·ч	-	-
2.4	Приравненные к населению категории потребителей, за исключением указанных в пункте 71(1) Основ ценообразования:			
2.4.1	<p>Садоводческие, огороднические или дачные некоммерческие объединения граждан - некоммерческие организации, учрежденные гражданами на добровольных началах для содействия ее членам в решении общих социально-хозяйственных задач ведения садоводства, огородничества и дачного хозяйства. Гарантирующие поставщики, энергосбытовые, энергоснабжающие организации, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях дальнейшей продажи приравненным к населению категориям потребителей, указанным в данном пункте.</p>			
	Одноставочный тариф (в том числе дифференцированный по двум и по трем зонам суток)	руб./кВт·ч	-	-
2.4.2	<p>Юридические лица, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях потребления осужденными в помещениях для их содержания при условии наличия отдельного учета электрической энергии для указанных помещений. Гарантирующие поставщики, энергосбытовые, энергоснабжающие организации, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях дальнейшей продажи приравненным к населению категориям потребителей, указанным в данном пункте.</p>			
	Одноставочный тариф (в том числе дифференцированный по двум и по трем зонам суток)	руб./кВт·ч	-	-
2.4.3	<p>Содержащиеся за счет прихожан религиозные организации. Гарантирующие поставщики, энергосбытовые, энергоснабжающие организации, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях дальнейшей продажи приравненным к населению категориям потребителей, указанным в данном пункте .</p>			
	Одноставочный тариф (в том числе дифференцированный по двум и по трем зонам суток)	руб./кВт·ч	-	-
2.4.4	<p>Объединения граждан, приобретающих электрическую энергию (мощность) для использования в принадлежащих им хозяйственных постройках (погреба, сараи); некоммерческие объединения граждан (гаражно-строительные, гаражные кооперативы) и граждане, владеющие отдельно стоящими гаражами, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях потребления на коммунально-бытовые нужды и не используемую для осуществления коммерческой деятельности. Гарантирующие поставщики, энергосбытовые, энергоснабжающие организации, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях дальнейшей продажи приравненным к населению категориям потребителей, указанным в данном пункте.</p>			

	Одноставочный тариф (в том числе дифференцированный по двум и по трем зонам суток)	руб./кВт·ч	-	-
--	--	------------	---	---

**Единые (котловые) тарифы на услуги по передаче электрической энергии по сетям Тульской области на 2018 год**

Таблица 2

N п/п	Тарифные группы потребителей электрической энергии (мощности)	Единица измерения	Диапазоны напряжения					
			Всего	ВН-1	ВН	СН-I	СН-II	НН
1	2	3	4	5	6	7	8	9
1	Прочие потребители (тарифы указываются без учета НДС)		1 полугодие					
1.1	Двухставочный тариф							
1.1.1	- ставка за содержание электрических сетей	руб./МВт·мес.	x	-	967 913,04	966 509,64	1 009 122,57	1 413 509,00
1.1.2	- ставка на оплату- технологического расхода (потерь) в электрических сетях	руб./МВт·ч	x	-	123,45	346,84	487,66	938,19
1.2	Одноставочный тариф	руб./кВт·ч	x	x	1,75354	2,84603	3,06965	4,44756
1.3	Величина перекрестного субсидирования, учтенная в ценах (тарифах) на услуги по передаче электрической энергии	тыс. руб.	999 338,19	-	515 915,20	41 494,85	213 595,11	228 333,03
1.4	Ставка перекрестного субсидирования	руб./МВт·мес	253 017,65	-	298 027,88	204 388,07	155 562,33	355 377,09
2	Прочие потребители (тарифы указываются без учета НДС)		2 полугодие					

2.1	Двухставочный тариф							
2.1.1	- ставка за содержание электрических сетей	руб./МВт·мес.	x	-	995 982,52	994 538,42	1 038 387,12	1 454 500,76
2.1.2	- ставка на оплату технологического расхода (потерь) в электрических сетях	руб./МВт·ч	x	-	128,39	360,71	507,17	975,72
2.2	Одноставочный тариф	руб./кВт·ч	x	x	1, 80615	2,93141	3,16174	4,58099
2.3	Величина перекрестного субсидирования, учтенная в ценах (тарифах) на услуги по передаче электрической энергии	тыс. руб.	1 029 699,65		587 397,69	40 140,40	211 598,67	190 562,89
2.4	Ставка перекрестного субсидирования	руб./МВт·мес	257 167,07	-	306 843,85	205 805,54	156 535,84	351 015,53

**Размер экономически обоснованных единых (котловых)  
тарифов на услуги по передаче электрической энергии  
по сетям субъекта Российской Федерации  
на 2018 год**

Таблица 3

N п/п	Тарифные группы потребителей электрической энергии (мощности)	Единица измерения				
			ВН	СН-I	СН-II	НН
1	2	3	4	5	6	7
1	Величины, используемые при утверждении (расчете) единых (котловых) тарифов на услуги по передаче электрической энергии в субъекте Российской Федерации в соответствии с <b>Таблицей 1</b> к форме:					
1.1	Экономически обоснованные единые (котловые) тарифы на услуги по передаче электрической энергии (тарифы указываются без учета НДС)		1 полугодие			
1.1.1	Двухставочный тариф:					
1.1.1.1	- ставка за содержание электрических сетей	руб./МВт·мес.	669 885,16	762 121,57	853 560,24	1 058 131,91
1.1.1.2	- ставка на оплату технологического расхода (потерь) в электрических сетях	руб./МВт·ч	123,45	346,84	487,66	938,19
1.1.2	Одноставочный тариф	руб./кВт·ч	1,36746	2,29114	2,61486	3,20146
1.2	Экономически обоснованные единые (котловые) тарифы на услуги по передаче электрической энергии (тарифы указываются без учета НДС)		2 полугодие			
1.2.1	Двухставочный тариф					

1.2.1.1	- ставка за содержание электрических сетей	руб./МВт·мес.	689 138,67	788 732,88	881 851,28	1 103 485,23
1.2.1.2	- ставка на оплату технологического расхода (потерь) в электрических сетях	руб./МВт·ч	128,39	360,71	507,17	975,72
1.2.2	Однотарифный тариф	руб./кВт·ч	1,39612	2,36900	2,70020	3,32058
N п/п	Наименование сетевой организации с указанием необходимой валовой выручки (без учета оплаты потерь), НВВ которой учтена при утверждении (расчете) единых (котловых) тарифов на услуги по передаче электрической энергии в субъекте Российской Федерации		НВВ сетевых организаций без учета оплаты потерь, учтенная при утверждении (расчете) единых (котловых) тарифов на услуги по передаче электрической энергии в субъекте Российской Федерации		Учтенные расходы сетевых организаций, связанные с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, не включаемые в плату за технологическое присоединение	Уровни потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям, учтенные при утверждении (расчете) единых (котловых) тарифов на услуги по передаче электрической энергии в субъекте Российской Федерации
1	Филиал «Тулэнерго» ПАО МРСК «Центра и Приволжья»		7 621 689,43		187 701,17	10,95
2	АО «Тулские городские электросети»		789 098,44		3 111,24	14,09
3	ООО «Промэнергосбыт»		276 620,78		32 289,45	14,94
4	ОАО «Щекинская городская электросеть»		154 491,30		25 088,26	15,66

5	АО «Алексинская электросетевая компания»	135 162,06	12 808,76	12,31
6	ООО «Энергосеть»	189 291,58	20 796,94	7,82
7	АО «Энергосервис»	20 767,77		3,14
8	ООО «Энерго-Сеть»	3 293,72		4,00
9	ЗАО «Узловский машиностроительный завод»	2 125,29		3,31
10	ООО «ТОЗ-Энерго»	34 609,30		2,13
11	Центральный филиал ООО «Газпром энерго»	20 039,83		8,12
12	АО «Технопарк»	25 414,79		4,68
13	ООО «Зернопродукт»	242,91		3,91
14	АО «Кимовский радиоэлектромеханический завод»	8 440,07		0,53
15	ОАО «Щекиноазот»	1 553,10		1,67
16	ФКУ «ИК -4 УФСИН России по Тульской области»	2 063,67		0,45
17	ПАО «Октава»	870,03		4,10

18	ООО «ПромТехноПарк»	2 878,50		5,59
19	АО «Машиностроительный завод «Штамп» им. Б.Л.Ванникова"	1 493,31		3,96
20	АО «Комбайнмашстрой»	3 619,20		5,46
21	филиал АО НПО «Тяжпромарматура» -АЗТПА	2 400,53		2,09
22	ООО «Ин-Групп Энерго»	33 693,89		11,37
23	ООО «Заокская электросетевая компания»	2 121,20		7,50
24	Московская дирекция по энергообеспечению СП Трансэнерго - филиал ОАО «РЖД»	36 517,76	4,75	5,16
25	Филиал «Юго-Западный» АО «Оборонэнерго»	26 576,30	-4,87	10,36
26	ООО «КС-Энерго»	24 714,84		8,88
27	ОАО «Пластик»	4 750,91		2,07
28	АО «АК "Туламашзавод"	7 576,29		2,07
29	ООО «Солерс»	11 483,76		14,33
Всего:		<b>9 443 600,56</b>	<b>281 795,70</b>	<b>x</b>

\* - Экономически обоснованный тариф на услугу по передаче электрической энергии на уровне ВН рассчитан без учета потребления потребителей по уровню ГН.

**Показатели для целей расчета единых (котловых)  
тарифов на услуги по передаче электрической энергии  
по сетям субъекта Российской Федерации  
на 2018 год**

Таблица 4

N п/п	Тарифные группы потребителей электрической энергии (мощности)	Единица измерения	1 полугодие					2 полугодие				
			Диапазоны напряжения					Диапазоны напряжения				
			ВН-I	ВН	СН-I	СН-II	НН	ВН-I	ВН	СН-I	СН-II	НН
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13
	Величины, используемые при утверждении (расчете) единых (котловых) тарифов на услуги по передаче электрической энергии в субъекте Российской Федерации в соответствии с <b>Таблицей 1</b> к форме:											
1.	Плановый объем полезного отпуска электрической энергии всех потребителей, оплачивающих услуги по передаче по единым (котловым) тарифам на услуги по передаче электрической энергии, в т.ч.:	млн. кВт·ч	-	1 035,03	83,45	609,15	899,23	-	1 144,06	80,79	604,34	839,02
1.1.	Население и приравненные к нему категории потребителей:											
1.1.1	Население и приравненные к нему категории потребителей, за исключением указанного в пунктах 1.1.2 и 1.1.3: исполнители коммунальных услуг (товарищества собственников жилья, жилищно-строительные, жилищные или иные специализированные потребительские кооперативы либо управляющие организации), приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг собственникам и пользователям жилых помещений и содержания общего имущества многоквартирных домов; наймодатели (или уполномоченные ими лица), предоставляющие гражданам жилые помещения специализированного жилищного фонда, включая жилые помещения в общежитиях, жилые помещения маневренного фонда, жилые помещения в домах системы социального обслуживания населения, жилые помещения фонда для временного поселения вынужденных переселенцев, жилые помещения фонда для временного проживания лиц, признанных беженцами, а также жилые помещения для социальной защиты отдельных категорий граждан, приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг пользователям таких жилых помещений в объемах потребления электрической энергии населением и содержания мест общего пользования в домах, в которых имеются жилые помещения специализированного жилого фонда; юридические и физические лица, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях потребления на коммунально-бытовые нужды в населенных пунктах и жилых зонах при воинских частях и рассчитывающиеся по договору энергоснабжения по показаниям общего прибора учета электрической энергии											
	Плановый объем полезного отпуска электрической энергии (в том числе с учетом дифференциации по	млн. кВт·ч	-	3,93	3,31	58,39	379,10	-	4,25	3,58	60,07	370,31

	двум и по трем зонам суток)											
	Одноставочный тариф	млн. кВт·ч	442,78					436,41				
	Одноставочный тариф, дифференцированный по двум зонам суток											
	Дневная зона (пиковая и полупиковая)	млн. кВт·ч	1,39					1,26				
	Ночная зона	млн. кВт·ч	0,56					0,54				
	Одноставочный тариф, дифференцированный по трем зонам суток											
	Пиковая зона	млн. кВт·ч	0					0				
	Полупиковая зона	млн. кВт·ч	0					0				
	Ночная зона	млн. кВт·ч	0					0				
1.1.2	<p>Население, проживающее в городских населенных пунктах в домах, оборудованных в установленном порядке стационарными электроплитами и (или) электроотопительными установками и приравненные к ним: исполнители коммунальных услуг (товарищества собственников жилья, жилищно-строительные, жилищные или иные специализированные потребительские кооперативы либо управляющие организации), приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг собственникам и пользователям жилых помещений и содержания общего имущества многоквартирных домов; наймодатели (или уполномоченные ими лица), предоставляющие гражданам жилые помещения специализированного жилищного фонда, включая жилые помещения в общежитиях, жилые помещения маневренного фонда, жилые помещения в домах системы социального обслуживания населения, жилые помещения фонда для временного поселения вынужденных переселенцев, жилые помещения фонда для временного проживания лиц, признанных беженцами, а также жилые помещения для социальной защиты отдельных категорий граждан, приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг пользователям таких жилых помещений в объемах потребления электрической энергии населением и содержания мест общего пользования в домах, в которых имеются жилые помещения специализированного жилого фонда;</p> <p>юридические и физические лица, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях потребления на коммунально-бытовые нужды в населенных пунктах и жилых зонах при воинских частях и рассчитывающиеся по договору энергоснабжения по показаниям общего прибора учета электрической энергии</p>											
	Плановый объем полезного отпуска электрической энергии (в том числе с учетом дифференциации по двум и по трем зонам суток)	млн. кВт·ч	-				29,27	-				28,27

	Одноставочный тариф	млн. кВт·ч	29,23				28,20					
	Одноставочный тариф, дифференцированный по двум зонам суток											
	Дневная зона (пиковая и полупиковая)	млн. кВт·ч	0,03				0,02					
	Ночная зона	млн. кВт·ч	0,01				0,05					
	Одноставочный тариф, дифференцированный по трем зонам суток											
	Пиковая зона	млн. кВт·ч	0				0					
	Полупиковая зона	млн. кВт·ч	0				0					
	Ночная зона	млн. кВт·ч	0				0					
1.1.3	<p>Население, проживающее в сельских населенных пунктах и приравненные к ним: исполнители коммунальных услуг (товарищества собственников жилья, жилищно-строительные, жилищные или иные специализированные потребительские кооперативы либо управляющие организации), приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг собственникам и пользователям жилых помещений и содержания общего имущества многоквартирных домов; наймодатели (или уполномоченные ими лица), предоставляющие гражданам жилые помещения специализированного жилищного фонда, включая жилые помещения в общежитиях, жилые помещения маневренного фонда, жилые помещения в домах системы социального обслуживания населения, жилые помещения фонда для временного поселения вынужденных переселенцев, жилые помещения фонда для временного проживания лиц, признанных беженцами, а также жилые помещения для социальной защиты отдельных категорий граждан, приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг пользователям таких жилых помещений в объемах потребления электрической энергии населением и содержания мест общего пользования в домах, в которых имеются жилые помещения специализированного жилого фонда;</p> <p>юридические и физические лица, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях потребления на коммунально-бытовые нужды в населенных пунктах и жилых зонах при воинских частях и рассчитывающиеся по договору энергоснабжения по показаниям общего прибора учета электрической энергии</p>											
	Плановый объем полезного отпуска электрической энергии (в том числе с учетом дифференциации по двум и по трем зонам суток)	млн. кВт·ч	-	1,91	1,62	14,12	192,41	-	2,07	1,75	15,51	177,77
	Одноставочный тариф	млн. кВт·ч	200,97				191,33					
	Одноставочный тариф, дифференцированный по двум зонам суток											
	Дневная зона (пиковая и полупиковая)	млн. кВт·ч	6,05				3,94					

	Ночная зона	млн. кВт·ч	3,04					1,83				
	Одноставочный тариф, дифференцированный по трем зонам суток											
	Пиковая зона	млн. кВт·ч	0					0				
	Полупиковая зона	млн. кВт·ч	0					0				
	Ночная зона	млн. кВт·ч	0					0				
1.1.4	Приравненные к населению категории потребителей, за исключением указанных в пункте 71(1) Основ ценообразования:											
1.1.4.1	Садоводческие, огороднические или дачные некоммерческие объединения граждан - некоммерческие организации, учрежденные гражданами на добровольных началах для содействия ее членам в решении общих социально-хозяйственных задач ведения садоводства, огородничества и дачного хозяйства											
	Плановый объем полезного отпуска электрической энергии (в том числе с учетом дифференциации по двум и по трем зонам суток)	млн. кВт·ч	-				21,46	-				26,82
	Одноставочный тариф	млн. кВт·ч	19,02					24,32				
	Одноставочный тариф, дифференцированный по двум зонам суток											
	Дневная зона (пиковая и полупиковая)	млн. кВт·ч	1,57					1,72				
	Ночная зона	млн. кВт·ч	0,87					0,78				
	Одноставочный тариф, дифференцированный по трем зонам суток											
	Пиковая зона	млн. кВт·ч	0					0				
	Полупиковая зона	млн. кВт·ч	0					0				
	Ночная зона	млн. кВт·ч	0					0				
1.1.4.2	Юридические лица, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях потребления осужденными в помещениях для их содержания при условии наличия раздельного учета электрической энергии для указанных помещений											

	Плановый объем полезного отпуска электрической энергии (в том числе с учетом дифференциации по двум и по трем зонам суток)	млн. кВт·ч	-				11,45	-			10,68	
	Одноставочный тариф	млн. кВт·ч	11,45					10,68				
	Одноставочный тариф, дифференцированный по двум зонам суток											
	Дневная зона (пиковая и полупиковая)	млн. кВт·ч	0					0				
	Ночная зона	млн. кВт·ч	0					0				
	Одноставочный тариф, дифференцированный по трем зонам суток											
	Пиковая зона	млн. кВт·ч	0					0				
	Полупиковая зона	млн. кВт·ч	0					0				
	Ночная зона	млн. кВт·ч	0					0				
1.1.4.3	Содержащиеся за счет прихожан религиозные организации											
	Плановый объем полезного отпуска электрической энергии (в том числе с учетом дифференциации по двум и по трем зонам суток)	млн. кВт·ч	2,16					1,79				
	Одноставочный тариф	млн. кВт·ч	2,16					1,79				
	Одноставочный тариф, дифференцированный по двум зонам суток											
	Дневная зона (пиковая и полупиковая)	млн. кВт·ч	0					0				
	Ночная зона	млн. кВт·ч	0					0				
	Одноставочный тариф, дифференцированный по трем зонам суток											
	Пиковая зона	млн. кВт·ч	0					0				

	Полупиковая зона	млн. кВт·ч	0	0
	Ночная зона	млн. кВт·ч	0	0
1.1.4.4	Гарантирующие поставщики, энергосбытовые, энергоснабжающие организации, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях дальнейшей продажи населению и приравненным к нему категориям потребителей в объемах фактического потребления населения и приравненных к нему категорий потребителей и объемах электроэнергии, израсходованной на места общего пользования в целях потребления на коммунально-бытовые нужды граждан и не используемой для осуществления коммерческой (профессиональной) деятельности.			
	Плановый объем полезного отпуска электрической энергии (в том числе с учетом дифференциации по двум и по трем зонам суток)	млн. кВт·ч	0,29	0,28
	Одноставочный тариф	млн. кВт·ч	0,29	0,28
	Одноставочный тариф, дифференцированный по двум зонам суток			
	Дневная зона (пиковая и полупиковая)	млн. кВт·ч	0	0
	Ночная зона	млн. кВт·ч	0	0
	Одноставочный тариф, дифференцированный по трем зонам суток			
	Пиковая зона	млн. кВт·ч	0	0
	Полупиковая зона	млн. кВт·ч	0	0
	Ночная зона	млн. кВт·ч	0	0
1.1.4.5	Объединения граждан, приобретающих электрическую энергию (мощность) для использования в принадлежащих им хозяйственных постройках (погреб, сарай); некоммерческие объединения граждан (гаражно-строительные, гаражные кооперативы) и граждане, владеющие отдельно стоящими гаражами, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях потребления на коммунально-бытовые нужды и не используемую для осуществления коммерческой деятельности.			
	Плановый объем полезного отпуска электрической энергии (в том числе с учетом дифференциации по двум и по трем зонам суток)	млн. кВт·ч	4,30	4,09

	Однотарифный тариф	млн. кВт·ч	4,30				4,09				
	Однотарифный тариф, дифференцированный по двум зонам суток										
	Дневная зона (пиковая и полупиковая)	млн. кВт·ч	0				0				
	Ночная зона	млн. кВт·ч	0				0				
	Однотарифный тариф, дифференцированный по трем зонам суток										
	Пиковая зона	млн. кВт·ч	0				0				
	Полупиковая зона	млн. кВт·ч	0				0				
	Ночная зона	млн. кВт·ч	0				0				
1.2	Население и приравненные к нему категории потребителей (сверх социальной нормы потребления электроэнергии)										
1.2.1	Население и приравненные к нему категории потребителей, за исключением указанного в пунктах 1.2.2 и 1.2.3: исполнители коммунальных услуг (товарищества собственников жилья, жилищно-строительные, жилищные или иные специализированные потребительские кооперативы либо управляющие организации), приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг собственникам и пользователям жилых помещений и содержания общего имущества многоквартирных домов; наймодатели (или уполномоченные ими лица), предоставляющие гражданам жилые помещения специализированного жилищного фонда, включая жилые помещения в общежитиях, жилые помещения маневренного фонда, жилые помещения в домах системы социального обслуживания населения, жилые помещения фонда для временного поселения вынужденных переселенцев, жилые помещения фонда для временного проживания лиц, признанных беженцами, а также жилые помещения для социальной защиты отдельных категорий граждан, приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг пользователям таких жилых помещений в объемах потребления электрической энергии населением и содержания мест общего пользования в домах, в которых имеются жилые помещения специализированного жилого фонда; юридические и физические лица, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях потребления на коммунально-бытовые нужды в населенных пунктах и жилых зонах при воинских частях и рассчитывающиеся по договору энергоснабжения по показаниям общего прибора учета электрической энергии										
	Плановый объем полезного отпуска электрической энергии (в том числе с учетом дифференциации по двум и по трем зонам суток)	млн. кВт·ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-
1.2.2	Население, проживающее в городских населенных пунктах в домах, оборудованных в установленном порядке стационарными электроплитами и (или) электроотопительными установками и приравненные к ним: исполнители коммунальных услуг (товарищества собственников жилья, жилищно-строительные, жилищные или иные специализированные потребительские кооперативы										

	либо управляющие организации), приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг собственникам и пользователям жилых помещений и содержания общего имущества многоквартирных домов; наймодатели (или уполномоченные ими лица), предоставляющие гражданам жилые помещения специализированного жилищного фонда, включая жилые помещения в общежитиях, жилые помещения маневренного фонда, жилые помещения в домах системы социального обслуживания населения, жилые помещения фонда для временного поселения вынужденных переселенцев, жилые помещения фонда для временного проживания лиц, признанных беженцами, а также жилые помещения для социальной защиты отдельных категорий граждан, приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг пользователям таких жилых помещений в объемах потребления электрической энергии населением и содержания мест общего пользования в домах, в которых имеются жилые помещения специализированного жилого фонда; юридические и физические лица, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях потребления на коммунально-бытовые нужды в населенных пунктах и жилых зонах при воинских частях и рассчитывающиеся по договору энергоснабжения по показаниям общего прибора учета электрической энергии											
	Плановый объем полезного отпуска электрической энергии (в том числе с учетом дифференциации по двум и по трем зонам суток)	млн. кВт·ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
1.2.3	Население, проживающее в сельских населенных пунктах и приравненные к ним: исполнители коммунальных услуг (товарищества собственников жилья, жилищно-строительные, жилищные или иные специализированные потребительские кооперативы либо управляющие организации), приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг собственникам и пользователям жилых помещений и содержания общего имущества многоквартирных домов; наймодатели (или уполномоченные ими лица), предоставляющие гражданам жилые помещения специализированного жилищного фонда, включая жилые помещения в общежитиях, жилые помещения маневренного фонда, жилые помещения в домах системы социального обслуживания населения, жилые помещения фонда для временного поселения вынужденных переселенцев, жилые помещения фонда для временного проживания лиц, признанных беженцами, а также жилые помещения для социальной защиты отдельных категорий граждан, приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг пользователям таких жилых помещений в объемах потребления электрической энергии населением и содержания мест общего пользования в домах, в которых имеются жилые помещения специализированного жилого фонда; юридические и физические лица, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях потребления на коммунально-бытовые нужды в населенных пунктах и жилых зонах при воинских частях и рассчитывающиеся по договору энергоснабжения по показаниям общего прибора учета электрической энергии	млн. кВт·ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
1.2.4	Приравненные к населению категории потребителей, за исключением указанных в пункте 71(1) Основ ценообразования:											
1.2.4.1	Садоводческие, огороднические или дачные некоммерческие объединения граждан - некоммерческие организации, учрежденные гражданами на добровольных началах для содействия ее членам в решении общих социально-хозяйственных задач ведения садоводства, огородничества и дачного хозяйства	млн. кВт·ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Плановый объем полезного отпуска электрической энергии (в том числе с учетом дифференциации по двум и по трем зонам суток)	млн. кВт·ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

1.2.4.2	Юридические лица, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях потребления осужденными в помещениях для их содержания при условии наличия отдельного учета электрической энергии для указанных помещений	млн. кВт·ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
1.2.4.3	Содержащиеся за счет прихожан религиозные организации	млн. кВт·ч																				
1.2.4.4	Гарантирующие поставщики, энергосбытовые, энергоснабжающие организации, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях дальнейшей продажи населению и приравненным к нему категориям потребителей в объемах фактического потребления населения и приравненных к нему категорий потребителей и объемах электроэнергии, израсходованной на места общего пользования в целях потребления на коммунально-бытовые нужды граждан и не используемой для осуществления коммерческой (профессиональной) деятельности.	млн. кВт·ч																				
1.2.4.5	Объединения граждан, приобретающих электрическую энергию (мощность) для использования в принадлежащих им хозяйственных постройках (погребов, сараи); некоммерческие объединения граждан (гаражно-строительные, гаражные кооперативы) и граждане, владеющие отдельно стоящими гаражами, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях потребления на коммунально-бытовые нужды и не используемую для осуществления коммерческой деятельности	млн. кВт·ч																				
1.3	Плановый объем полезного отпуска электрической энергии потребителям - не относящимся к населению и приравненным к нему категориям потребителей	млн. кВт·ч	-	1 029,19	78,51	536,63	258,79	-	1 137,74	75,46	528,77	219,02										
2.	Величина заявленной мощности всех потребителей, оплачивающих услуги по передаче по единым (котловым) тарифам на услуги по передаче электрической энергии, в т.ч.:	МВт	-	290,46	35,48	253,01	320,56	-	321,16	34,28	250,49	297,15										

2.1	Население и приравненные к нему категории потребителей :											
	Величина заявленной мощности (в том числе с учетом дифференциации по двум и по трем зонам суток)	МВт	-	1,95	1,64	24,17	213,48	-	2,11	1,78	25,19	206,67
2.2	Население и приравненные к нему категории потребителей (сверх социальной нормы потребления электроэнергии):											
	Величина заявленной мощности (в том числе с учетом дифференциации по двум и по трем зонам суток)	МВт	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
2.3	Величина заявленной мощности потребителей, не относящихся к населению и приравненным к нему категориям потребителей	МВт	-	288,52	33,84	228,84	107,08	-	319,05	32,51	225,29	90,48

---