

КОМИТЕТ ТУЛЬСКОЙ ОБЛАСТИ ПО ТАРИФАМ

ПОСТАНОВЛЕНИЕ от 24 декабря 2020 года № 38/6

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 11 сентября 2014 года № 215-э/1 «Об утверждении Методических указаний по определению выпадающих доходов, связанных с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям», приказами ФАС России от 29 августа 2017 года

№ 1135/17 «Об утверждении методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям», от 26 ноября 2020 года №1162/20 «Об утверждении предельных минимальных и максимальных уровней тарифов на услуги по передаче электрической энергии, оказываемые потребителям, не относящимся к населению и приравненным к нему категориям потребителей, по субъектам Российской Федерации на 2021 год», от 26 ноября 2020 года №1163/20 «Об утверждении предельных минимальных и максимальных уровней тарифов на услуги по передаче электрической энергии, поставляемой населению и приравненным к нему категориям потребителей, по субъектам Российской Федерации на 2021 год», от 19 июня 2018 года № 834/18 «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 решения органа исполнительной власти субъекта Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов», 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 (за исключением стандартизированных тарифных ставок и ставок за единицу максимальной мощности, указанных в подпункте 2.2, и потребителей, указанных в п.7 приложения № 3), 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;

2. Установить:

2.1. 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 2021 год в размере 137 938,27 тыс. руб., в том числе за 2019 год в размере (-) 43 964,67 тыс. руб., на 2021 год в размере 181 902,94 тыс. руб.;

2.2. 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 2021 год в размере 10 241,18 тыс. руб., в том числе за 2019 год в размере (-) 3 334,38 тыс. руб., на 2021 год в размере 13 575,55 тыс. руб.;

2.3. 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 2021 год в размере 773,22 тыс. руб., в том числе за 2019 год в размере (-) 11 098,75 тыс. руб., на 2021 год в размере 11 871,97 тыс. руб.;

2.4. 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 2021 год в размере 94 242,55 тыс. руб., в том числе за 2019 год в размере 39 144,88 тыс. руб., на 2021 год в размере 55 097,67 тыс. руб.;

2.5. 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 2021 год в размере 38372,30 тыс. руб., в том числе за 2019 год в размере 9373,80 тыс. руб., на 2021 год в размере 28 998,50 тыс. руб.;

2.6. 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 2021 год в размере 2 134,73 тыс. руб., в том числе за 2019 год в размере (-) 2 201,28 тыс. руб., на 2021 год в размере 4 336,01 тыс. руб.;

2.7. размер выпадающих доходов филиала Волго-Вятский АО «Оборонэнерго» от технологического присоединения энергопринимающих устройств заявителей максимальной мощностью, не превышающей 15 кВт включительно, в составе необходимой валовой выручки по передаче

электрической энергии на 2021 год в размере (-)14,81 тыс. руб., в том числе за 2019 год в размере (-)43,05 тыс. руб., на 2021 год в размере 28,24 тыс. руб.;

2.8. размер выпадающих доходов Московской дирекции по энергообеспечению СП Трансэнерго - филиала ОАО «РЖД» от технологического присоединения энергопринимающих устройств заявителей максимальной мощностью, не превышающей 15 кВт включительно, в составе необходимой валовой выручки по передаче электрической энергии на 2021 год в размере 9 229,02 тыс. руб., в том числе за 2019 год в размере 2046,94 тыс. руб., на 2021 год в размере 7182,08 тыс. руб.

2.9. размер выпадающих доходов ООО «ТОЗ-Энерго» от технологического присоединения энергопринимающих устройств заявителей максимальной мощностью, не превышающей 15 кВт включительно, в составе необходимой валовой выручки по передаче электрической энергии на 2021 год в размере 58,55 тыс. руб., в том числе за 2019 год в размере 58,55 тыс. руб.

2.10. размер выпадающих доходов Центрального филиала ООО «Газпром энерго» от технологического присоединения энергопринимающих устройств заявителей максимальной мощностью, не превышающей 15 кВт включительно, в составе необходимой валовой выручки по передаче электрической энергии на 2021 год в размере 53,71 тыс. руб., в том числе за 2019 год в размере 53,71 тыс. руб.

3. Установить:

3.1. Индивидуальные тарифы на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов между филиалом «Тулэнерго» ПАО «МРСК Центра и Приволжья» и сетевыми организациями Тульской области на 2021 год долгосрочного периода регулирования 2017 – 2021 гг. согласно приложению № 4.

3.2. Индивидуальные тарифы на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов между филиалом «Тулэнерго» ПАО «МРСК Центра и Приволжья» и сетевыми организациями Тульской области на 2021 год долгосрочного периода регулирования 2018 – 2022 гг. согласно приложению № 5.

3.3. Индивидуальные тарифы на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов между филиалом «Тулэнерго» ПАО «МРСК Центра и Приволжья» и сетевыми организациями Тульской области на 2021 год долгосрочного периода регулирования 2019 – 2023 гг. согласно приложению № 6.

3.4. Индивидуальные тарифы на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов между филиалом «Тулэнерго» ПАО «МРСК Центра и Приволжья» и сетевыми организациями Тульской области на 2021 год долгосрочного периода регулирования 2020 – 2024 гг. согласно приложению № 7.

3.5. Единые (котловые) тарифы на услуги по передаче электрической энергии по сетям Тульской области на 2021 год, и единые (котловые) тарифы

на услуги по передаче электрической энергии по сетям Тульской области, поставляемой населению и приравненным к нему категориям потребителей на 2021 год согласно приложениям № 8, № 8.1.

4. С 1 января 2021 года подпункты 1.2, 1.3, 1.4, 1.5 пункта 1 постановления комитета Тульской области по тарифам от 26 декабря 2019 года № 48/1 «Об утверждении отдельных тарифов (иных показателей) на регулируемые виды деятельности для организаций, оказывающих услуги по передаче электрической энергии на территории Тульской области» применять в части, не противоречащей настоящему постановлению.

5. С 1 января 2021 года признать утратившими силу подпункты 1.1, 1.6, 1.7 пункта 1, пункт 2, пункт 3 постановления комитета Тульской области по тарифам от 26 декабря 2019 года №48/1 «Об утверждении отдельных тарифов (иных показателей) на регулируемые виды деятельности для организаций, оказывающих услуги по передаче электрической энергии на территории Тульской области»; постановление комитета Тульской области по тарифам от 11 февраля 2020 года №4/1 «Об утверждении стандартизированной тарифной ставки на 2020 год на строительство кабельной линии электропередачи на уровне напряжения 110 кВ для технологического присоединения к электрическим сетям территориальных сетевых организаций, расположенных на территории городских населенных пунктов Тульской области»; постановление комитета Тульской области по тарифам от 14 августа 2020 года №23/1 «Об установлении стандартизированных тарифных ставок и ставок за единицу максимальной мощности, определяющих величину платы за технологическое присоединение к электрическим сетям территориальных сетевых организаций Тульской области на 2020 год и о внесении изменений в постановление комитета Тульской области по тарифам от 26 декабря 2019 года № 48/1 «Об утверждении отдельных тарифов (иных показателей) на регулируемые виды деятельности для организаций, оказывающих услуги по передаче электрической энергии на территории Тульской области»; постановление комитета Тульской области по тарифам от 08 декабря 2020 года №35/1 «Об установлении стандартизированных тарифных ставок и ставок за единицу максимальной мощности, определяющих величину платы за технологическое присоединение к электрическим сетям территориальных сетевых организаций Тульской области на 2020 год».

6. Тарифы и иные показатели, установленные в пунктах 1-3 настоящего постановления, вступают в силу с 1 января 2021 года и действуют по 31 декабря каждого года долгосрочного периода регулирования соответственно с учетом календарной разбивки.

7. Постановление вступает в силу с 1 января 2021 года.

**Председатель комитета
Тульской области по тарифам**



Д.А. Васин

Стандартизированные тарифные ставки на 2021 год

№ п/п	Обозначение	Наименование	Значение ставки	Единица измерения
1	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, на подготовку и выдачу сетевой организацией технических условий заявителю и проверку сетевой организацией выполнения технических условий заявителем для постоянной схемы электроснабжения	27 902,95	рублей за одно присоединение (без НДС)
1.1	C _{1.1}	стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на подготовку и выдачу сетевой организацией технических условий заявителю, для постоянной схемы электроснабжения	8 892,34	
1.2	C _{1.2}	стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на проверку выполнения сетевой организацией выполнения технических условий заявителем, для постоянной схемы электроснабжения	19 010,61	
2	C ₁	стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым	27 902,95	рублей за одно присоединение (без НДС)

		организациям и иным лицам, на подготовку и выдачу сетевой организацией технических условий заявителю и проверку сетевой организацией выполнения технических условий заявителем для временной схемы электроснабжения			
2.1	С _{1.1}	стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на подготовку и выдачу сетевой организацией технических условий заявителю, для временной схемы электроснабжения	8 892,34		
2.2	С _{1.2}	стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на проверку выполнения сетевой организацией выполнения технических условий заявителем, для временной схемы электроснабжения	19 010,61		
Для территорий городских населенных пунктов					
3	С _{город,0,4 кВ и ниже 2.3.2.3.1}	воздушные линии на железобетонных опорах неизолированным сталеалюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно	973 674,75	рублей/км (без НДС)	
4	С _{город,0,4 кВ и ниже 2.3.1.4.1}	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно	1 075 669,62		
5	С _{город,1–20 кВ 2.3.1.4.1}		2 686 827,82		
6	С _{город,0,4 кВ и ниже 2.3.1.4.2}	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно	1 432 423,06		
7	С _{город,1–20 кВ 2.3.1.4.2}		2 131 495,05		
8	С _{город,0,4 кВ и ниже 3.1.2.1.1}	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода до 50 квадратных мм включительно	1 273 765,33		рублей/км (без НДС)
9	С _{город,1–20 кВ 3.1.2.1.1}		1 228 447,56		
10	С _{город,0,4 кВ и ниже 3.1.2.1.2}		кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно		

11	С _{город,0,4 кВ и ниже} 3.1.2.1.3	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно	1 349 063,47
12	С _{город,1–20 кВ} 3.1.2.1.3		1 563 410,43
13	С _{город,0,4 кВ и ниже} 3.1.2.1.4	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 500 квадратных мм включительно	1 651 390,69
14	С _{город,0,4 кВ и ниже} 3.1.2.2.1	кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода до 50 квадратных мм включительно	1 385 872,69
15	С _{город,1–20 кВ} 3.1.2.2.1		1 723 679,68
16	С _{город,0,4 кВ и ниже} 3.1.2.2.2	кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно	2 070 108,25
17	С _{город,1–20 кВ} 3.1.2.2.2		1 902 107,51
18	С _{город,0,4 кВ и ниже} 3.1.2.2.3	кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно	2 242 512,07
19	С _{город,1–20 кВ} 3.1.2.2.3		2 411 098,46
20	С _{город,0,4 кВ и ниже} 3.1.2.2.4	кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 200 до 500 квадратных мм включительно	2 455 337,01
21	С _{город,1–20 кВ} 3.1.2.2.4		3 032 175,16
22	С _{город,0,4 кВ и ниже} 3.6.2.1.1	кабельные линии, прокладываемые путем горизонтального наклонного бурения, многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода до 50 квадратных мм включительно	4 598 657,97
23	С _{город,0,4 кВ и ниже} 3.6.2.1.2	кабельные линии, прокладываемые путем горизонтального наклонного бурения, многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно	4 730 980,00

24	С _{город,0,4 кВ и ниже} 3.6.2.1.3	кабельные линии, прокладываемые путем горизонтального наклонного бурения, многожильные с резиновой или пластмассовой изоляция сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно	5 532 658,57	
25	С _{город,1–20 кВ} 3.6.2.2.2	кабельные линии, прокладываемые путем горизонтального наклонного бурения, многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно	5 098 935,58	
26	С _{город,1–20 кВ} 3.6.2.2.3	кабельные линии, прокладываемые путем горизонтального наклонного бурения, многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно	5 971 402,07	
27	С _{город,1–20 кВ} 3.6.2.2.4	кабельные линии, прокладываемые путем горизонтального наклонного бурения, многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 200 до 500 квадратных мм включительно	6 659 799,86	
28	С _{город,6(10)/0,4 кВ} 5.1.1	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью до 25 кВА включительно	15 507,09	рублей/кВт (без НДС)
29	С _{город,6(10)/0,4 кВ} 5.1.2	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 25 до 100 кВА включительно	12 831,07	
30	С _{город,6(10)/0,4 кВ} 5.1.3	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 100 до 250 кВА включительно	6 151,08	
31	С _{город,6(10)/0,4 кВ} 5.1.4	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 250 до 400 кВА включительно	4 551,65	
32	С _{город,6(10)/0,4 кВ} 5.1.5	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 420 до 1000 кВА включительно	4 745,49	

33	С _{город,6(10)/0,4 кВ} 5.2.3	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 100 до 250 кВА включительно	17 796,52		
34	С _{город,6(10)/0,4 кВ} 5.2.4	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 250 до 400 кВА включительно	12 162,56		
35	С _{город,6(10)/0,4 кВ} 5.2.5	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 420 до 1000 кВА включительно	6 031,38		
36	С _{город,0,4 кВ и ниже без ТТ} 8.1.1	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) однофазные прямого включения	18 005,63	рублей за точку учета (без НДС)	
37	С _{город,0,4 кВ и ниже без ТТ} 8.2.1	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные прямого включения	26 529,31		
38	С _{город,1–20 кВ} 8.2.1		386 317,64		
39	С _{город,0,4 кВ и ниже с ТТ} 8.2.2	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные полукосвенного включения	37 623,50		
40	С _{город,1–20 кВ} 8.2.3	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные косвенного включения	189 720,41		
Для территорий, не относящихся к городским населенным пунктам					
41	С _{не город,0,4 кВ и ниже} 2.3.1.4.1	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно	1 653 031,65		рублей/км (без НДС)
42	С _{не город,1–20 кВ} 2.3.1.4.1		2 618 269,45		
43	С _{не город,0,4 кВ и ниже} 2.3.1.4.2	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно	1 742 425,91		
44	С _{не город,1–20 кВ} 2.3.1.4.2		2 127 463,61		
45	С _{не город,0,4 кВ и ниже} 3.1.2.1.2	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно	980 967,73		
46	С _{не город,0,4 кВ и ниже} 3.1.2.2.2	кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно	2 394 141,74		
47	С _{не город,1–20 кВ} 3.1.2.2.2		2 758 810,19		

48	С _{3.1.2.2.3} не город,1–20 кВ	кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно	2 382 735,72	
49	С _{3.6.2.1.2} не город,0,4 кВ и ниже	кабельные линии, прокладываемые путем горизонтального наклонного бурения, многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно	5 268 286,31	
50	С _{3.6.2.2.3} не город,1–20 кВ	кабельные линии, прокладываемые путем горизонтального наклонного бурения, многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно	11 150 847,67	
51	С _{4.2.2} не город,1–20 кВ	распределительные пункты номинальным током от 100 до 250 А включительно	15 522 852,17	рублей/шт (без НДС)
52	С _{5.1.1} не город,6(10)/0,4 кВ	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью до 25 кВА включительно	13 576,08	рублей/кВт (без НДС)
53	С _{5.1.2} не город,6(10)/0,4 кВ	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 25 до 100 кВА включительно	7 596,35	
54	С _{5.1.3} не город,6(10)/0,4 кВ	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 100 до 250 кВА включительно	3 478,86	
55	С _{5.1.4} не город,6(10)/0,4 кВ	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 250 до 400 кВА включительно	2 276,41	
56	С _{6.2.4} не город,6(10)/0,4 кВ	Распределительные двухтрансформаторные подстанции мощностью от 250 до 400 кВА включительно	15 003,61	рублей/кВт (без НДС)
57	С _{8.1.1} не город,0,4 кВ и ниже без ТТ	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) однофазные прямого включения	18 005,63	рублей за точку учета (без НДС)
58	С _{8.2.1} не город,0,4 кВ и ниже без ТТ	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные прямого включения	26 529,31	
59	С _{8.2.1} не город,1–20 кВ		386 317,64	

60	С _{8.2.2} ^{не город} , 0,4 кВ и ниже с ТТ	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные полукосвенного включения	37 623,50	
61	С _{8.2.3} ^{не город} , 1–20 кВ	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные косвенного включения	189 720,41	

Ставки за единицу максимальной мощности для случаев технологического присоединения энергопринимающих устройств максимальной мощностью менее 670 кВт и на уровне напряжения 20 кВ и менее на 2021 год

№ п/п	Обозначение	Наименование	Значение ставки, рублей/кВт (без НДС)
1	$C_{\max N1}$	ставка на покрытие расходов на технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, на подготовку и выдачу сетевой организацией технических условий заявителю и проверку сетевой организацией выполнения технических условий заявителем для постоянной схемы электроснабжения	1 333,94
1.1	$C_{\max N1.1}$	ставка на покрытие расходов сетевой организации на подготовку и выдачу сетевой организацией технических условий заявителю, для постоянной схемы электроснабжения	425,11
1.2	$C_{\max N1.2}$	ставка на покрытие расходов на проверку выполнения сетевой организацией выполнения технических условий заявителем, для постоянной схемы электроснабжения	908,83
2	$C_{\max N1}$	ставка на покрытие расходов на технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, на подготовку и выдачу сетевой организацией технических условий заявителю и проверку сетевой организацией выполнения технических условий заявителем для временной схемы электроснабжения	1 333,94
2.1	$C_{\max N1.1}$	ставка на покрытие расходов сетевой организации на подготовку и выдачу сетевой организацией технических условий заявителю, для временной схемы	425,11

		электроснабжения	
2.2	$C_{\max N1.2}$	ставка на покрытие расходов на проверку выполнения сетевой организацией выполнения технических условий заявителем, для временной схемы электроснабжения	908,83
Для территорий городских населенных пунктов			
3	$C_{\text{город, 0,4 кВ и ниже}}_{\max N2.3.1.4.1}$	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно	7 664,48
4	$C_{\text{город, 1 - 20 кВ}}_{\max N2.3.1.4.1}$		3 624,01
5	$C_{\text{город, 0,4 кВ и ниже}}_{\max N2.3.1.4.2}$	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно	12 124,59
6	$C_{\text{город, 1 - 20 кВ}}_{\max N2.3.1.4.2}$		9 547,00
7	$C_{\text{город, 0,4 кВ и ниже}}_{\max N3.1.2.1.1}$	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода до 50 квадратных мм включительно	4 880,41
8	$C_{\text{город, 1 - 20 кВ}}_{\max N3.1.2.1.1}$		542,08
9	$C_{\text{город, 0,4 кВ и ниже}}_{\max N3.1.2.1.2}$	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно	2 406,67
10	$C_{\text{город, 0,4 кВ и ниже}}_{\max N3.1.2.1.3}$	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно	1 421,96
11	$C_{\text{город, 1 - 20 кВ}}_{\max N3.1.2.1.3}$		7 246,32
12	$C_{\text{город, 0,4 кВ и ниже}}_{\max N3.1.2.1.4}$	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 500 квадратных мм включительно	3 029,61
13	$C_{\text{город, 0,4 кВ и ниже}}_{\max N3.1.2.2.1}$	кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода до 50 квадратных мм включительно	2 309,79
14	$C_{\text{город, 1 - 20 кВ}}_{\max N3.1.2.2.1}$		3 636,87
15	$C_{\text{город, 0,4 кВ и ниже}}_{\max N3.1.2.2.2}$	кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно	3 257,10
16	$C_{\text{город, 1 - 20 кВ}}_{\max N3.1.2.2.2}$		3 875,69
17	$C_{\text{город, 0,4 кВ и ниже}}_{\max N3.1.2.2.3}$	кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно	2 139,85
18	$C_{\text{город, 1 - 20 кВ}}_{\max N3.1.2.2.3}$		13 000,59
19	$C_{\text{город, 0,4 кВ и ниже}}_{\max N3.1.2.2.4}$	кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией	2 466,30

20	С _{город} , 1 - 20 кВ max N3.1.2.2.4	сечением провода от 200 до 500 квадратных мм включительно	7 693,68
21	С _{город} , 0,4 кВ и ниже max N3.6.2.1.1	кабельные линии, прокладываемые путем горизонтального наклонного бурения, многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода до 50 квадратных мм включительно	14 726,65
22	С _{город} , 0,4 кВ и ниже max N3.6.2.1.2	кабельные линии, прокладываемые путем горизонтального наклонного бурения, многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно	7 271,90
23	С _{город} , 0,4 кВ и ниже max N3.6.2.1.3	кабельные линии, прокладываемые путем горизонтального наклонного бурения, многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно	3 178,72
24	С _{город} , 1 - 20 кВ max N3.6.2.2.2	кабельные линии, прокладываемые путем горизонтального наклонного бурения, многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно	6 772,02
25	С _{город} , 0,4 кВ и ниже max N3.6.2.2.3	кабельные линии, прокладываемые путем горизонтального наклонного бурения, многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно	2 252,40
26	С _{город} , 1 - 20 кВ max N3.6.2.2.3		21 652,35
27	С _{город} , 1 - 20 кВ max N3.6.2.2.4	кабельные линии, прокладываемые путем горизонтального наклонного бурения, многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 200 до 500 квадратных мм включительно	4 880,41
28	С _{город} , 6(10)/0,4 кВ max N5.1.1	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью до 25 кВА включительно	15 507,09
29	С _{город} , 6(10)/0,4 кВ max N5.1.2	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 25 до 100 кВА включительно	12 831,07
30	С _{город} , 6(10)/0,4 кВ max N5.1.3	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 100 до 250 кВА включительно	6 151,08
31	С _{город} , 6(10)/0,4 кВ max N5.1.4	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 250 до 400 кВА включительно	4 551,65
32	С _{город} , 6(10)/0,4 кВ max N5.1.5	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 420 до 1000 кВА включительно	4 745,49
33	С _{город} , 6(10)/0,4 кВ max N5.2.3	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП)	17 796,52

		мощностью от 100 до 250 кВА включительно	
34	$C_{\text{город, 6(10)/0,4 кВ}}$ max N5.2.4	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 250 до 400 кВА включительно	12 162,56
35	$C_{\text{город, 6(10)/0,4 кВ}}$ max N5.2.5	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 420 до 1000 кВА включительно	6 031,38
36	$C_{\text{город, 0,4 кВ и ниже без ТТ}}$ max N8.1.1	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) однофазные прямого включения	13 002,31
37	$C_{\text{город, 0,4 кВ и ниже без ТТ}}$ max N8.2.1	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности)	2 196,38
38	$C_{\text{город, 1 - 20 кВ}}$ max N8.2.1	трехфазные прямого включения	2 630,38
39	$C_{\text{город, 0,4 кВ и ниже с ТТ}}$ max N8.2.2	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные полукосвенного включения	643,31
40	$C_{\text{город, 1 - 20 кВ}}$ max N8.2.3	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные косвенного включения	798,82
Для территорий, не относящихся к городским населенным пунктам			
41	$C_{\text{не город, 0,4 кВ и ниже}}$ max N2.3.1.4.1	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно	10 746,28
42	$C_{\text{не город, 1 - 20 кВ}}$ max N2.3.1.4.1		2 582,55
43	$C_{\text{не город, 0,4 кВ и ниже}}$ max N2.3.1.4.2	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно	50 595,37
44	$C_{\text{не город, 1 - 20 кВ}}$ max N2.3.1.4.2		24 573,56
45	$C_{\text{не город, 0,4 кВ и ниже}}$ max N3.1.2.1.2	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно	3 457,04
46	$C_{\text{не город, 0,4 кВ и ниже}}$ max N3.1.2.2.2	кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно	16 120,55
47	$C_{\text{не город, 1 - 20 кВ}}$ max N3.1.2.2.2		6 918,49
48	$C_{\text{не город, 1 - 20 кВ}}$ max N3.1.2.2.3	кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно	9 942,79
49	$C_{\text{не город, 0,4 кВ и ниже}}$ max N3.6.2.1.2	кабельные линии, прокладываемые путем горизонтального наклонного бурения, многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм	3 397,72

		включительно	
50	С _{не город} , 1 - 20 кВ max N3.6.2.2.3	кабельные линии, прокладываемые путем горизонтального наклонного бурения, многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно	820,28
51	С _{не город} , 6(10)/0,4 кВ max N5.1.1	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью до 25 кВА включительно	13 576,08
52	С _{не город} , 6(10)/0,4 кВ max N5.1.2	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 25 до 100 кВА включительно	7 596,35
53	С _{не город} , 6(10)/0,4 кВ max N5.1.3	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 100 до 250 кВА включительно	3 478,86
54	С _{не город} , 6(10)/0,4 кВ max N5.1.4	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 250 до 400 кВА включительно	2 276,41
55	С _{не город} , 6(10)/0,4 кВ max N6.2.4	распределительные двухтрансформаторные подстанции мощностью от 250 до 400 кВА включительно	15 003,61
56	С _{не город} , 0,4 кВ и ниже без ТТ max N8.1.1	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) однофазные прямого включения	13 002,31
57	С _{не город} , 0,4 кВ и ниже без ТТ max N8.2.1	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности)	2 196,38
58	С _{не город} , 1 - 20 кВ max N8.2.1	трехфазные прямого включения	2 630,38
59	С _{не город} , 0,4 кВ и ниже с ТТ max N8.2.2	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные полукосвенного включения	643,31
60	С _{не город} , 1 - 20 кВ max N8.2.3	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные косвенного включения	798,82

Формула платы за технологическое присоединение

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

$$\begin{aligned} \text{Птп} &= C_1 + C_{8,i,t} \times q_{i,t} \\ C_1 &= C_{1,1} + C_{1,2} \text{ (руб.)} \end{aligned}$$

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

$$\text{Птп} = C_1 + \sum(C_{2,i,t} \times L_{2,i,t}) + C_{8,i,t} \times q_{i,t} \text{ (руб.)}$$

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

$$\text{Птп} = C_1 + \sum(C_{3,i,t} \times L_{3,i,t}) + C_{8,i,t} \times q_{i,t} \text{ (руб.)}$$

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

$$\text{Птп} = C_1 + \sum(C_{2,i,t} \times L_{2,i,t}) + \sum(C_{3,i,t} \times L_{3,i,t}) + C_{8,i,t} \times q_{i,t} \text{ (руб.)}$$

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

$$\text{Птп} = C_1 + \sum(C_{4,i,t} \times Q_{4,i,t}) + C_{8,i,t} \times q_{i,t} \text{ (руб.)}$$

6. Согласно техническим условиям предусматриваются мероприятия «последней мили» согласно пп. 4, 5, а также мероприятия «последней мили» по строительству трансформаторных подстанций (ТП), за исключением распределительных трансформаторных подстанций (РТП), с уровнем напряжения до 35 кВ, распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ и на строительство центров питания, подстанций уровнем напряжения 35 кВ и выше (ПС):

$$\text{Птп} = C_1 + \sum(C_{2,i,t} \times L_{2,i,t}) + \sum(C_{3,i,t} \times L_{3,i,t}) + \sum(C_{4,i,t} \times Q_{4,i,t}) + \sum(C_{5,i,t}; C_{6,i,t}; C_{7,i,t} \times N_{i,t}) + C_{8,i,t} \times q_{i,t} \text{ (руб.)}$$

7. Если согласно техническим условиям срок выполнения мероприятий по технологическому присоединению предусмотрен на период больше одного года, то стоимость мероприятий, учитываемых в плате, рассчитанной в год подачи заявки, индексируется следующим образом:

- 50% стоимости мероприятий, предусмотренных техническими условиями, определяется в ценах года, соответствующего году утверждения платы;

- 50% стоимости мероприятий, предусмотренных техническими условиями, умножается на прогнозный индекс цен производителей по подразделу «Строительство» раздела «Капитальные вложения (инвестиции)», публикуемых Министерством экономического развития Российской Федерации на год, следующий за годом утверждения платы (при отсутствии данного индекса используется индекс потребительских цен).

$$\text{Птп} = C_1 + 0,5 * (\sum(C_{2,i,t} \times L_{2,i,t}) + \sum(C_{3,i,t} \times L_{3,i,t}) + \sum(C_{4,i,t} \times Q_{4,i,t}) + \sum(C_{5,i,t}; C_{6,i,t}; C_{7,i,t} \times N_{i,t}) + C_{8,i,t} \times q_{i,t}) + 0,5 * (\sum(C_{2,i,t} \times L_{2,i,t}) + \sum(C_{3,i,t} \times L_{3,i,t}) + \sum(C_{4,i,t} \times Q_{4,i,t}) + \sum(C_{5,i,t}; C_{6,i,t}; C_{7,i,t} \times N_i) + C_{8,i,t} \times q_{i,t}) \times k$$

где:

Птп - плата за технологическое присоединение энергопринимающих устройств заявителя, руб.;

C₁ - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на технологическое присоединение энергопринимающих устройств

потребителей электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, не связанных со строительством объектов электросетевого хозяйства, (руб. за одно присоединение);

$C_{1.1}$ - подготовка и выдача сетевой организацией технических условий Заявителю (ТУ);

$C_{1.2}$ - проверка сетевой организацией выполнения Заявителем технических условий;

$C_{2,i,t}$, $C_{3,i,t}$ - стандартизированные тарифные ставки на покрытие расходов сетевой организации на строительство воздушных (C_2) и (или) кабельных (C_3) линий электропередачи на i -ом уровне напряжения в зависимости от вида используемого материала и (или) способа выполнения работ (t) в расчете на 1 км линий, (руб./км);

$L_{2,i,t}$, $L_{3,i,t}$ - протяженность трассы воздушных (L_2) и (или) кабельных линий (L_3) с уровнем напряжения i в зависимости от вида используемого материала и (или) способа выполнения работ (t), строительство которых предусмотрено согласно выданных технических условий для технологического присоединения заявителя, (км.);

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

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

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

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

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

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

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

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

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

8. Лицо, которое имеет намерение осуществить технологическое присоединение к электрическим сетям, вправе самостоятельно выбрать вид ставки платы за технологическое присоединение при условии, что расстояние от границ участка Заявителя

до объектов электросетевого хозяйства на уровне напряжения до 20 кВ включительно необходимого Заявителю класса напряжения сетевой организации, в которую подана заявка, составляет менее 10 км, и максимальная мощность присоединяемых энергопринимающих устройств составляет менее 670 кВт. Выбор ставки платы осуществляется Заявителем на стадии заключения договора об осуществлении технологического присоединения.

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

В случае, если в соответствии с абзацем первым настоящего пункта Заявителем не может быть выбран вид ставки платы за технологическое присоединение, расчет размера платы за технологическое присоединение осуществляется с применением стандартизированных тарифных ставок. 9. Плата за технологическое присоединение энергопринимающих устройств максимальной мощностью, не превышающей 15 кВт включительно (с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств), устанавливается исходя из стоимости мероприятий по технологическому присоединению в размере 550 рублей при присоединении заявителя, владеющего объектами, отнесенными к третьей категории надежности (по одному источнику электроснабжения), при условии, что расстояние от границ участка заявителя до объектов электросетевого хозяйства на уровне напряжения до 20 кВ включительно необходимого заявителю класса напряжения сетевой организации, в которую подана заявка, составляет не более 300 метров в городах и поселках городского типа и не более 500 метров в сельской местности.

В границах муниципальных районов, городских округов и на внутригородских территориях городов федерального значения одно и то же лицо может осуществить технологическое присоединение энергопринимающих устройств, принадлежащих ему на праве собственности или на ином законном основании, соответствующих критериям, указанным в абзаце первом настоящего пункта, с платой за технологическое присоединение в размере, не превышающем 550 рублей, не более одного раза в течение 3 лет со дня подачи Заявителем заявки на технологическое присоединение до дня подачи следующей заявки.

Данное положение не применяется в следующих случаях:

- при технологическом присоединении энергопринимающих устройств, принадлежащих лицам, владеющим земельным участком по договору аренды, заключенному на срок не более одного года, на котором расположены присоединяемые энергопринимающие устройства;

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

В отношении некоммерческих объединений (гаражно-строительных, гаражных кооперативов) размер платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств не должен превышать 550 рублей, умноженных на количество членов этих объединений, при условии присоединения каждым членом такого объединения не более 15 кВт по третьей категории надежности (по одному источнику электроснабжения) с учетом мощности ранее присоединенных при присоединении к электрическим сетям сетевой организации на уровне напряжения до 20 кВ включительно и нахождения энергопринимающих устройств указанных объединений на расстоянии не более 300 метров в городах и поселках городского типа и не более 500 метров в сельской местности до существующих объектов электросетевого хозяйства сетевых организаций.

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

присоединения на каждом земельном участке, расположенном в границах территории садоводства или огородничества, не более 15 кВт по третьей категории надежности (по одному источнику электроснабжения) с учетом мощности ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств при присоединении к электрическим сетям сетевой организации на уровне напряжения до 20 кВ включительно и нахождения энергопринимающих устройств указанных садоводческих или огороднических некоммерческих товариществ на расстоянии не более 300 метров в городах и поселках городского типа и не более 500 метров в сельской местности до существующих объектов электросетевого хозяйства сетевых организаций.

В отношении граждан, объединивших свои гаражи и хозяйственные постройки (погреб, сарай), размер платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств составляет 550 рублей при условии присоединения каждым собственником этих построек не более 15 кВт по третьей категории надежности (по одному источнику электроснабжения) с учетом мощности ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств при присоединении к электрическим сетям сетевой организации на уровне напряжения до 20 кВ включительно и нахождения энергопринимающих устройств указанных 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 мощности ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств при присоединении к электрическим сетям сетевой организации на уровне напряжения до 20 кВ включительно и нахождения энергопринимающих устройств 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 24 декабря 2020 года № 38/6

Индивидуальные тарифы на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов между филиалом «Тулэнерго» ПАО «МРСК Центра и Приволжья» и сетевыми организациями Тульской области на 2021 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./кВт. ч.	руб./МВт мес.	руб./МВт. ч	руб./кВт. ч.
1	2	4	5	6	7	8	9
1.	ООО «ПромЭнергоСбыт	987 733,89	581,63	2,15963	987 895,51	595,79	2,19228
2.	АО «Алексинская электросетевая компания»	770 674,48	457,32	1,68980	770 673,74	482,53	1,72593
3.	ООО «ЭНЕРГОСЕТЬ»	427 094,51	255,95	1,05537	431 152,54	271,02	1,07804
4.	ООО «КС-Энерго»	328 841,67	309,27	1,24867	328 838,33	327,28	1,26668
5.	ОАО «Щекинская городская электросеть»	878 242,75	589,13	2,01630	878 242,75	623,82	2,10486
6.	ООО «Зернопродукт»	24 245,24	129,11	0,21543	24 242,86	136,71	0,22303
7.	ЗАО «Узловский машиностроительный завод»	63 464,11	107,43	0,83431	63 462,90	112,88	1,21521
8.	ОАО «Щекиноазот»	17 216,61	53,94	0,11275	17 216,42	57,11	0,11916

9.	АО «Акционерная компания «Туламашзавод»	25 271,46	67,07	0,14345	25 271,39	71,02	0,17050
10.	АО «Кимовский радиоэлектромеханический завод»	431 894,21	17,21	0,60115	404 844,31	17,44	0,66339
11.	АО «Пластик»	50 679,32	67,09	0,15358	50 676,79	71,03	0,15038
12.	Центральный филиал ООО «Газпром энерго»	304 054,10	102,89	0,64191	304 054,10	108,22	0,66049
13.	Филиал АО НПО «Тяжпромарматура» - «Алексинский завод тяжелой промышленной арматуры»	68 934,76	89,32	0,23633	68 934,29	91,03	0,23939
14.	АО «МСК энерго»	698 149,64	102,86	2,00413	708 128,35	108,91	2,10784
15.	Филиал «Волго-Вятский» АО «Оборонэнерго»	689 218,32	355,93	1,95797	689 213,19	371,95	2,23513
16.	АО «Комбайнмашстрой»	48 104,37	183,24	0,27785	48 104,10	194,03	0,28678
17.	АО «Октава»	106 810,26	135,71	0,41067	106 810,26	143,70	0,41866
18.	Московская дирекция по энергообеспечению структурного подразделения «Трансэнерго» – филиал ОАО «РЖД»	318 848,67	144,98	0,65272	318 848,67	153,50	0,67150
19.	ООО «ТОЗ - Энерго»	323 958,02	76,37	0,68201	323 957,31	80,95	0,65981
20.	ООО «Солерс»	59 068,20	463,39	1,19546	59 067,74	536,90	1,31655
21.	ФКУ ИК-4 УФСИН России по Тульской области**	55 806,38	17,21	0,11958	55 806,38	18,23	0,12060

*) 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

Индивидуальные тарифы на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов между филиалом «Тулэнерго» ПАО «МРСК Центра и Приволжья» и сетевыми организациями Тульской области на 2021 год долгосрочного периода регулирования 2018 – 2022 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./кВт. ч.	руб./МВт мес.	руб./МВт. ч	руб./кВт. ч.
1	2	4	5	6	7	8	9
1.	АО «Технопарк»	201 802,09	155,80	2,76020	201 801,95	164,98	2,64884
2.	ООО «Ин-Групп Энерго»	745 677,18	407,03	2,16844	745 677,18	431,00	2,25238
3.	АО «Машиностроительный завод «Штамп» им. Б.Л. Ванникова»	22 408,11	130,82	0,34956	22 408,11	138,52	0,35726
4.	АО «Тульские городские электрические сети»	395 261,85	515,46	1,28123	395 261,84	556,52	1,36393

*) 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 сетевой организацией Тульской области на 2021 год
долгосрочного периода регулирования 2019-2023 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./кВт. ч.	руб./МВт мес.	руб./МВт. ч	руб./кВт. ч.
1	2	3	4	5	6	7	8
1.	ООО «ТранзитЭнерго»	656 977,97	597,22	2,11798	656 972,83	632,47	2,26486
2.	ООО «ПрофЭнерго»**	83 754,46	812,07	1,93123	83 752,83	859,88	1,97903
3.	ООО «Энерго-Сеть» **	84 976,19	231,00	0,67868	84 975,22	244,60	0,69189

* Филиал «Тулэнерго» ПАО «МРСК Центра и Приволжья» является котлодержателем, и оплачивает услуги по передаче электрической энергии всем территориальным сетевым организациям Тульской области.

** Тарифы для организаций, работающих на упрощенной системе налогообложения.

Индивидуальные тарифы на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов между филиалом «Тулэнерго» ПАО «МРСК Центра и Приволжья» и сетевыми организациями Тульской области на 2021 год долгосрочного периода регулирования 2020 – 2024 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./кВт. ч.	руб./МВт мес.	руб./МВт. ч	руб./кВт. ч.
1	2	4	5	6	7	8	9
1.	ООО «ПромТехноПарк»	104 996,87	167,70	0,33007	104 996,43	177,57	0,33994
2.	ООО «Энерго Холдинг»**	1 148 826,75	718,84	3,56091	1 148 826,75	761,19	3,41073

*) 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 на упрощенной системе налогообложения.

Приложение № 8
к постановлению комитета
Тулской области по тарифам
от 24 декабря 2020 года № 38/6

Единые (котловые) тарифы на услуги по передаче электрической энергии по сетям Тульской области на 2021 год

Таблица 1

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	-	1 061 767,17	1 060 227,68	1 106 972,59	1 550 570,54
1.1.2	- ставка на оплату- технологического расхода (потерь) в электрических сетях	руб./МВт·ч	x	-	140,32	394,24	554,32	1 066,42
1.2	Одноставочный тариф	руб./кВт·ч	x	x	1,92357	3,12200	3,36730	4,87882
1.3	Величина перекрестного субсидирования, учтенная в ценах (тарифах) на услуги по передаче электрической энергии	тыс. руб.	1 042 756,09	x	109 152,84	16 529,90	536 056,13	381 017,22
1.4	Ставка перекрестного субсидирования	руб./МВт·мес	266 074,71	-	83 411,34	69 209,49	308 000,05	603 691,67
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	-	1 098 929,02	1 102 636,79	1 151 251,49	1 566 076,25
2.1.2	- ставка на оплату технологического расхода (потерь) в электрических сетях	руб./МВт·ч	x	-	148,18	416,32	585,36	1 126,14

2.2	Одноставочный тариф	руб./кВт·ч	х	х	1,98512	3,24688	3,50199	4,92761
2.3	Величина перекрестного субсидирования, учтенная в ценах (тарифах) на услуги по передаче электрической энергии	тыс. руб.	987 614,91		58 274,93	9 819,22	562 855,81	356 664,95
2.4	Ставка перекрестного субсидирования	руб./МВт·мес	251 039,39	-	41 778,88	40 829,99	331 772,27	592 212,23

**Размер экономически обоснованных единых (котловых)
тарифов на услуги по передаче электрической энергии
по сетям Тульской области
на 2021 год**

Таблица 2

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 Таблицей 1 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.	978 355,83	991 018,19	798 972,54	946 878,87	
1.1.1.2	- ставка на оплату технологического расхода (потерь) в электрических сетях	руб./МВт·ч	140,32	394,24	554,32	1 066,42	
1.1.2	Одноставочный тариф	руб./кВт·ч	1,87488	2,89662	2,52305	3,07768	

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.	1 057 150,14	1 061 806,80	819 479,22	973 864,02
1.2.1.2	- ставка на оплату технологического расхода (потерь) в электрических сетях	руб./МВт·ч	148,18	416,32	585,36	1 126,14
1.2.2	Одноставочный тариф	руб./кВт·ч	1,98133	3,08965	2,59534	3,18753
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	Величина потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям, учтенная при формировании регулируемых цен(тарифов)	
			тыс. руб.	тыс. руб.	Млн. кВт*ч	
1	Филиал «Тулэнерго» ПАО МРСК «Центра и Приволжья»		7 969 371,77	137 938,27	658,4060	
2	АО «Тульские городские электросети»		762 839,55	2 134,73	159,1668	
3	ООО «ПромЭнергоСбыт»		375 883,25	94 242,55	41,5956	
4	ОАО «Щекинская городская электросеть»		197 393,84	38 372,30	25,2141	
5	ООО «ЭНЕРГОСЕТЬ»		184 711,93	773,22	18,5504	

6	АО «Алексинская электросетевая компания»	146 027,33	10 241,17	17,0678
7	АО «МСК энерго»	23 119,21		0,3845
8	ООО «Энерго-Сеть»	3 497,60		0,4742
9	ЗАО «Узловский машиностроительный завод»	2 086,68		0,0804
10	ООО «ТОЗ-Энерго»	45 833,53	58,55	1,8646
11	Центральный филиал ООО «Газпром энерго»	19 556,76	53,71	1,1586
12	АО «Технопарк»	28 163,49		0,5439
13	ООО «Зернопродукт»	203,65		0,0960
14	АО «Кимовский радиоэлектромеханический завод»	8 384,12		0,0728
15	ОАО «Щекиноазот»	1 799,47		0,5066
16	ФКУ «ИК -4 УФСИН России по Тульской области»	2 029,12		0,0896
17	АО «Октава»	833,12		0,1296
18	ООО «ПромТехноПарк»	4 699,65		1,5298
19	АО «Машиностроительный завод «Штамп» им. Б. Л. Ванникова»	1 570,36		0,2960
20	АО «Комбайнмашстрой»	3 567,41		2,1996
21	филиал АО НПО «Тяжпромарматура» - АЗТПА	2 895,25		0,5416
22	ООО «Ин-Групп Энерго»	36 866,28		2,6408
23	Московская дирекция по энергообеспечению СП Трансэнерго	47 827,30	9 229,02	4,2613

	- филиал ОАО «РЖД»			
24	Филиал «Волго - Вятский» АО «Оборонэнерго»	37 631,18	-14,81	2,4355
25	ООО «КС-Энерго»	19 730,40		2,0468
26	АО «Пластик»	3 204,88		0,8187
27	АО «АК "Туламашзавод"	6 404,79		1,5666
28	ООО «Солерс»	15 572,68		3,1494
29	ООО «ТранзитЭнерго»	17 896,01		2,1394
30	ООО "ПрофЭнерго"	11 256,49		2,1452
31	ООО «Энерго Холдинг»	10 477,30		0,7213
Всего:		9 991 334,40	293 028,71	951,8935

* - 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 Тульской области
на 2021 год**

Таблица 3

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 Таблицей 1 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	-	793,9709	101,0950	795,9262	890,8874		846,4732	102,4155	785,9601	847,9603
1.1.	Население и приравненные к нему категории потребителей (в пределах социальной нормы потребления электроэнергии)											
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 двум и по трем зонам суток)	млн. кВт·ч	-	3,3243	4,8315	81,8461	354,2886		3,3277	5,0000	89,4971	335,7365
	Одноставочный тариф	млн. кВт·ч	442,1487					431,7513				
	Дневная зона (пиковая и полупиковая)	млн. кВт·ч	-					-				
	Ночная зона	млн. кВт·ч	-					-				
	Одноставочный тариф, дифференцированный по трем зонам суток											
	Пиковая зона	млн. кВт·ч	0,0192					0,0159				
	Полупиковая зона	млн. кВт·ч	1,4421					1,2018				

	Ночная зона	млн. кВт·ч	0,6805						0,5923			
1.1.2	<p>Население, проживающее в городских населенных пунктах в домах, оборудованных стационарными электроплитами и (или) электроотопительными установками, и приравненные к ним:</p> <p>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>											
	Планный объем полезного отпуска электрической энергии (в том числе с учетом дифференциации по двум и по трем зонам суток)	млн. кВт·ч	-	0,2214	0,0000	3,2297	28,1149		0,2214	0,0000	3,2297	28,6073
	Одноставочный тариф	млн. кВт·ч	31,4797						32,0123			
	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	0,0006						0,0007			
	Полупиковая зона	млн. кВт·ч	0,0510						0,0286			
	Ночная зона	млн. кВт·ч	0,0347						0,0168			
1.1.3	<p>Население, проживающее в сельских населенных пунктах и приравненные к ним:</p> <p>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</p>											

	<p>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		0,0147	0,0000	1,7701	245,6072		0,0147	0,0000	2,0649	223,2788
	Однотарифный тариф	млн. кВт·ч	238,1621					220,0324				
	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	0,0194					0,0331				
	Полупиковая зона	млн. кВт·ч	6,1059					3,5390				
	Ночная зона	млн. кВт·ч	3,1046					1,7539				
1.1.4	Приравненные к населению категории потребителей, за исключением указанных в пункте 71(1) Основ ценообразования:											
1.1.4.1	Садоводческие некоммерческие товарищества и огороднические некоммерческие товарищества.											
	Плановый объем полезного отпуска электрической энергии (в том числе с учетом дифференциации по двум и по трем зонам суток)	млн. кВт·ч	-	0,0086	0,3394	22,1065	0,6243		0,0106	0,2322	20,9359	5,9812
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	-	2,2331	3,0921	0,2045	0,9101		2,0967	3,5010	0,3558	0,7677
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		1,8057					1,4052			
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		-					-			
1.1.4.5	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.											
	Плановый объем полезного отпуска электрической энергии (в том числе с учетом дифференциации по двум и по трем зонам суток)	млн. кВт·ч		4,7038					4,3031			
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											

1.2.4	Приравненные к населению категории потребителей, за исключением указанных в пункте 71(1) Основ ценообразования:												
1.2.4.1	Садоводческие некоммерческие товарищества и огороднические некоммерческие товарищества.												
	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 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	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
1.2.4.3	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	-					-					
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.												
	Плановый объем полезного отпуска электрической энергии (в том числе с учетом дифференциации по двум и по трем зонам суток)	млн. кВт·ч	-					-					
1.2.4.5	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	-					-					
1.3	Плановый объем полезного отпуска электрической	млн. кВт·ч	-	788,1689	92,8320	684,9040	256,6980	-	840,8023	93,6823	669,6470	248,1100	

	энергии потребителям - не относящимся к населению и приравненным к нему категориям потребителей											
2.	Величина заявленной мощности всех потребителей, оплачивающих услуги по передаче по единым (котловым) тарифам на услуги по передаче электрической энергии, в т.ч.:	МВт	-	220,0246	42,5452	326,8710	315,3878	-	234,3528	42,9756	321,2947	299,1484
2.1	Население и приравненные к нему категории потребителей (в пределах социальной нормы потребления электроэнергии)											
	Величина заявленной мощности (в том числе с учетом дифференциации по двум и по трем зонам суток)	МВт	-	1,9230	2,7387	36,7974	210,1969	-	1,8792	2,8939	38,5426	198,7719
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	-	218,1015	39,8065	290,0736	105,1909	-	232,4736	40,0817	282,7521	100,3764

**Единые (котловые) тарифы
на услуги по передаче электрической энергии по сетям
Тульской области, поставляемой населению
и приравненным к нему категориям потребителей
на 2021 год**

Таблица 1

N 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 (в пределах социальной нормы потребления электроэнергии) (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.			
	Одноставочный тариф (в том числе дифференцированный по двум и по трем зонам суток)	руб./кВт·ч	1,74990	1,89726
1.2.	Население, проживающее в городских населенных пунктах в домах, оборудованных стационарными электроплитами и (или) электроотопительными установками, и приравненные к ним: исполнители коммунальных услуг (товарищества собственников жилья, жилищно-строительные, жилищные или иные специализированные потребительские			

	<p>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	0,92064	0,94826
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>			
	Одноставочный тариф (в том числе дифференцированный по двум и по трем зонам суток)	руб./кВт ч	0,92064	0,94826
1.4	Приравненные к населению категории потребителей, за исключением указанных в пункте 71(1) Основ ценообразования:			
1.4.1	<p>Садоводческие некоммерческие товарищества и огороднические некоммерческие товарищества. 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	1,74990	1,89726

	зонам суток)			
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			
	Однотарифный тариф (в том числе дифференцированный по двум и по трем зонам суток)	руб./кВт·ч	1,74990	1,89726
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.			
	Однотарифный тариф (в том числе дифференцированный по двум и по трем зонам суток)	руб./кВт·ч	1,74990	1,89726
1.4.4	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. Гарантирующие поставщики, энергосбытовые, энергоснабжающие организации, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях дальнейшей продажи приравненным к населению категориям потребителей, указанным в данном пункте.			
	Однотарифный тариф (в том числе дифференцированный по двум и по трем зонам суток)	руб./кВт·ч	1,74990	1,89726
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 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.			
	Одноставочный тариф (в том числе дифференцированный по двум и по трем зонам суток)	руб./кВт·ч	-	-
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. Гарантирующие поставщики, энергосбытовые, энергоснабжающие организации, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях дальнейшей продажи населению и приравненным к нему категориям потребителей, указанным в данном пункте			
	Одноставочный тариф (в том числе дифференцированный по двум и по трем зонам суток)	руб./кВт·ч	-	-
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. Гарантирующие поставщики, энергосбытовые, энергоснабжающие организации, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях дальнейшей продажи населению и приравненным к нему категориям потребителей, указанным в данном пункте.			
	Одноставочный тариф (в том числе дифференцированный по двум и по трем зонам суток)	руб./кВт·ч	-	-

	зонам суток)			
2.4	Приравненные к населению категории потребителей, за исключением указанных в пункте 71(1) Основ ценообразования:			
2.4.1	Садоводческие некоммерческие товарищества и огороднические некоммерческие товарищества. 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	-	-
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. 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	-	-
2.4.3	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	-	-
2.4.4	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	-	-