

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

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		
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 «Т03 - 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 (i), осуществляющих взаиморасчеты с сетевой организацией (i) – филиалом «Тулэнерго» ПАО «МРСК Центра и Приволжья».

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