

КОМИТЕТ ТУЛЬСКОЙ ОБЛАСТИ ПО ТАРИФАМ

ПОСТАНОВЛЕНИЕ от 26 декабря 2018 года № 50/1

Об утверждении отдельных тарифов (иных показателей) на регулируемые виды деятельности для организаций, оказывающих услуги по передаче электрической энергии на территории Тульской области

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 19 декабря 2018 года № 1819/18 «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 2019 год», от 13 декабря 2018 года № 1764/18 «Об утверждении предельных уровней тарифов на услуги по передаче электрической энергии, поставляемой населению и приравненным к нему категориям потребителей, по субъектам Российской Федерации на 2019 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 (котловые) тарифы на услуги по передаче электрической энергии по сетям Тульской области на 2019 год, и единые (котловые) тарифы на услуги по передаче электрической энергии по сетям Тульской области, поставляемой населению и приравненным к нему категориям потребителей на 2019 год согласно приложениям № 1, № 1.1.

1.2 Долгосрочные параметры регулирования для территориальных сетевых организаций Тульской области, в отношении которых тарифы на услуги по передаче электрической энергии устанавливаются на основе долгосрочных параметров регулирования деятельности территориальных сетевых организаций на долгосрочный период регулирования 2019–2023 гг. согласно приложению № 2.

1.3 Необходимую валовую выручку сетевых организаций на долгосрочный период регулирования 2019-2023 гг. согласно приложению № 3.

1.4 Индивидуальные тарифы на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов между филиалом «Тулэнерго» ПАО «МРСК Центра и Приволжья» и сетевыми организациями Тульской области на долгосрочный период регулирования 2019-2023 гг. согласно приложению № 4.

1.5 Индивидуальные тарифы на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов между филиалом «Тулэнерго» ПАО «МРСК

Центра и Приволжья» и сетевыми организациями Тульской области на 2019 год долгосрочного периода регулирования 2018-2022 гг. согласно приложению № 5.

1.6 Индивидуальные тарифы на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов между филиалом «Тулэнерго» ПАО «МРСК Центра и Приволжья» и сетевыми организациями Тульской области на 2019 год долгосрочного периода регулирования 2017-2021 гг. согласно приложению № 6.

1.7 Индивидуальные тарифы на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов между филиалом «Тулэнерго» ПАО «МРСК Центра и Приволжья» и сетевыми организациями Тульской области на 2019 год долгосрочного периода регулирования 2014-2019 гг. согласно приложению № 7.

2. Установить:

2.1 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 10), согласно приложениям № 8, № 9.

2.2 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;

2.3 формулу расчёта платы за технологическое присоединение к электрическим сетям для всех территориальных сетевых организаций Тульской области согласно приложению № 10;

3. Установить:

3.1 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 2019 год в виде выпадающих

доходов от присоединения льготных категорий заявителей (с заявленной мощностью до 15 кВт) за 2017 год и плановый период 2019 года в размере 150 916,04 тыс. руб., в том числе за 2017 год в размере 24 169,69 тыс. руб., на 2019 год в размере 126 746,35 тыс. руб.;

3.2 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 2019 год в виде выпадающих доходов от присоединения льготных категорий заявителей (с заявленной мощностью до 15 кВт и от 15 до 150 кВт) в размере 5 873,32 тыс. руб.;

3.3 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 2019 год в виде выпадающих доходов от присоединения льготных категорий заявителей (с заявленной мощностью до 15 кВт и от 15 до 150 кВт) в размере 18 735,89 тыс. руб.;

3.4 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 2019 год в виде выпадающих доходов от присоединения льготных категорий заявителей (с заявленной мощностью до 15 кВт и от 15 до 150 кВт) в размере 22 411,15 тыс. руб.;

3.5 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 2019 год в виде выпадающих доходов от присоединения льготных категорий заявителей (с заявленной мощностью до 15 кВт и от 15 до 150 кВт) в размере 18 747,85 тыс. руб.;

3.6 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 2019 год в виде выпадающих доходов от присоединения льготных категорий заявителей (с заявленной

мощностью до 15 кВт) за 2017 год и плановый период 2019 года в размере 7 203,02 тыс. руб., в том числе за 2017 год в размере 957,35 тыс. руб., на 2019 год в размере 6 245,67 тыс. руб.;

3.7 размер выпадающих доходов филиал Волго-Вятский АО «Оборонэнерго» 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 2019 год в виде выпадающих доходов от присоединения льготных категорий заявителей (с заявленной мощностью до 15 кВт и от 15 до 150 кВт) в размере 73,42 тыс. руб.

4. С 1 января 2019 года подпункты 2.1, 2.2, 2.6, 2.7 пункта 2 постановления комитета Тульской области по тарифам от 26 декабря 2017 года № 62/1 «Об утверждении отдельных тарифов (иных показателей) на регулируемые виды деятельности для организаций, оказывающих услуги по передаче электрической энергии на территории Тульской области» применять в части, не противоречащей настоящему постановлению.

5. С 1 января 2019 года признать утратившими силу подпункты 1.1–1.11 пункта 1, подпункты 2.3–2.5 пункта 2, пункт 3 постановления комитета Тульской области по тарифам от 26 декабря 2017 года № 62/1 «Об утверждении отдельных тарифов (иных показателей) на регулируемые виды деятельности для организаций, оказывающих услуги по передаче электрической энергии на территории Тульской области», постановление комитета Тульской области по тарифам от 23 января 2018 года № 2/2 «О внесении изменения в Постановление комитета Тульской области по тарифам от 26 декабря 2017 года № 62/1 «Об утверждении отдельных тарифов (иных показателей) на регулируемые виды деятельности для организаций, оказывающих услуги по передаче электрической энергии на территории Тульской области», пункты 1–3 постановления комитета Тульской области по тарифам от 27 марта 2018 года № 7/1 «Об утверждении необходимой валовой выручки ООО «Энергосеть» на долгосрочный период регулирования и индивидуальных тарифов на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов между филиалом «Тулэнерго» ПАО «МРСК Центра и Приволжья» и ООО «Энергосеть», постановление комитета Тульской области по тарифам от 27 марта 2018 года № 7/2 «О внесении изменений и дополнений в Постановление комитета Тульской области по тарифам от 26 декабря 2017 года № 62/1 «Об утверждении отдельных тарифов (иных показателей) на регулируемые виды деятельности для организаций, оказывающих услуги по передаче электрической энергии на территории Тульской области», постановление комитета Тульской области по тарифам от 17 апреля 2018 года № 9/1 «Об утверждении стандартизированной тарифной ставки и ставки за единицу максимальной

мощности на строительство распределительных пунктов для расчета платы за технологическое присоединение на территории городских населенных пунктов Тульской области», постановление комитета Тульской области по тарифам от 24 июля 2018 года № 23/1 «О внесении изменений в Постановление комитета Тульской области по тарифам от 26 декабря 2017 года № 62/1 «Об утверждении отдельных тарифов (иных показателей) на регулируемые виды деятельности для организаций, оказывающих услуги по передаче электрической энергии на территории Тульской области», постановление комитета Тульской области по тарифам от 16 октября 2018 года № 35/1 «Об индивидуальных тарифах на услугу по передаче электрической энергии для взаиморасчетов между филиалом «Тулэнерго» ПАО «МРСК Центра и Приволжья» и ООО «ПрофЭнерго» на 2018 год», постановление комитета Тульской области по тарифам от 23 октября 2018 года № 36/2 «О внесении изменения в Постановление комитета Тульской области по тарифам от 16 октября 2018 года № 35/1 «Об индивидуальных тарифах на услугу по передаче электрической энергии для взаиморасчетов между филиалом «Тулэнерго» ПАО «МРСК Центра и Приволжья».

6. Тарифы и иные показатели, установленные в пунктах 1-3 настоящего постановления, вступают в силу с 1 января 2019 года и действуют по 31 декабря каждого года долгосрочного периода регулирования соответственно с учетом календарной разбивки.

7. Постановление вступает в силу с 1 января 2019 года.

**Председатель комитета
Тульской области по тарифам**



Д.А. Васин

Приложение № 1
к постановлению комитета
Тульской области по тарифам
от 26 декабря 2018 года № 50/1

Единые (котловые) тарифы на услуги по передаче электрической энергии по сетям Тульской области на 2019 год

Таблица 1

N п/п	Тарифные группы потребителей электрической энергии (мощности)	Единица измерения	Диапазоны напряжения					NN
			Всего	ВН-I	ВН	СН-I	СН-II	
1	2	3	4	5	6	7	8	9
1	Прочие потребители (тарифы указываются без учета НДС)							
1.1	Двухставочный тариф							
1.1.1	- ставка за содержание электрических сетей	руб./МВт·мес.	x	-	995 982,52	994 538,42	1 038 387,12	1 454 500,76
1.1.2	- ставка на оплату- технологического расхода (потерь) в электрических сетях	руб./МВт·ч	x	-	128,39	360,71	507,17	975,72
1.2	Одноставочный тариф	руб./кВт·ч	x	x	1, 80615	2, 93141	3, 16174	4, 58099
1.3	Величина перекрестного субсидирования, учтенная в ценах (тарифах) на услуги по передаче электрической энергии	тыс. руб.	968 068,18	x	377 888,13	43 079,80	275 815,06	271 285,18
1.4	Ставка перекрестного субсидирования	руб./МВт·мес	247 506,47	-	253 326,28	221 567,89	166 739,16	475 124,79
2	Прочие потребители (тарифы указываются без учета НДС)							
2.1	Двухставочный тариф							
2.1.1	- ставка за содержание электрических сетей	руб./МВт·мес.	x	-	1 030 841,91	1 029 347,26	1 074 730,67	1 505 408,29

2.1.2	- ставка на оплату технологического расхода (потерь) в электрических сетях	руб./МВт·ч	x	-	132,88	373,33	524,92	1 009,87
2.2	Одноставочный тариф	руб./кВт·ч	x	x	1, 86936	3, 03401	3, 27240	4, 74132
2.3	Величина перекрестного субсидирования, учтенная в ценах (тарифах) на услуги по передаче электрической энергии	тыс. руб.	1 062 148,71		428 649,85	50 168,39	302 929,34	280 401,13
2.4	Ставка перекрестного субсидирования	руб./МВт·мес	263 230,72	-	272 200,20	237 383,82	181 904,05	480 447,15

Размер экономически обоснованных единых (котловых) тарифов на услуги по передаче электрической энергии по сетям Тульской области на 2019 год

Таблица 2

N п/п	Тарифные группы потребителей электрической энергии (мощности)	Единица измерения	ВН			СН-I		СН-II		НН
			4	5	6	7				
I	2	3	4	5	6	7				
I	Величины, используемые при утверждении (расчете) единых (котловых) тарифов на услуги по передаче электрической энергии в субъекте Российской Федерации в соответствии с Таблицей I к форме:									
I.1	Экономически обоснованные единые (котловые) тарифы на услуги по передаче электрической энергии (тарифы указываются без учета НДС)									
I.1.1	Двухставочный тариф:									
			I полугодие							
I.1.1.1	- ставка за содержание электрических сетей	руб./МВт·мес.	742 656,24	772 970,53	871 647,96	979 375,97				
I.1.1.2	- ставка на оплату технологического расхода (потерь)	руб./МВт·ч	128,39	360,71	507,17	975,72				

	в электрических сетях							
1.1.2	Одноставочный тариф	руб./кВт·ч	1, 41859	2, 33088	2, 68661	3, 05330		
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.	758 641,71	791 963,44	892 826,62	1 024 961,14		
1.2.1.2	- ставка на оплату технологического расхода (потери) в электрических сетях	руб./МВт·ч	132,88	373,33	524,92	1 009,87		
1.2.2	Одноставочный тариф	руб./кВт·ч	1, 44230	2, 39206	2, 75573	3, 19601		
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	Учетные расходы сетевых организаций, связанные с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, не включаемые в плату за технологическое присоединение	Учетные 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.	тыс. руб.	Млн.кВт*ч		
1	Филиал «Тулэнерго» ПАО МРСК «Центра и Приволжья»		7 652 144,40	150 916,04	663,49			

2	АО «Тульские городские электросети»	815 173,76	7 203,02	166,05
3	ООО «Промэнергосбыт»	302 538,11	22 411,15	41,34
4	ОАО «Щекинская городская электросеть»	168 215,19	18 747,85	25,21
5	АО «Алексинская электросетевая компания»	134 500,34	5 873,32	17,18
6	ООО «Энергосеть»	200 958,99	18 735,89	18,88
7	АО «Энергосервис»	18 284,64		0,19
8	ООО «Энерго-Сеть»	3 469,14		0,47
9	ЗАО «Узловский машиностроительный завод»	2 082,47		0,12
10	ООО «ТОЗ-Энерго»	48 123,01		1,79
11	Центральный филиал ООО «Газпром энерго»	19 503,06		0,79
12	АО «Технопарк»	23 312,69		0,72
13	ООО «Зернопродукт»	214,05		0,10
14	АО «Кимовский радиоэлектромеханический завод»	8 346,28		0,07
15	ОАО «Щекиноазот»	1 393,77		0,55
16	ФКУ «ИК -4 УФСИН России по Тульской области»	1 822,80		0,08
17	ПАО «Октава»	841,21		0,13
18	ООО «ПромТехноПарк»	3 907,67		1,69
19	АО «Машиностроительный завод «Штамп» им.	1 549,21		0,24

	Б.Л.Ванникова"				
20	АО «Комбайнмашстрой»		3 331,24		1,98
21	филиал АО НПО «Гяжпромартатура» - АЗПА		2 391,26		0,66
22	ООО «Ин-Групп Энерго»		36 467,28		1,99
23	Московская дирекция по энергообеспечению СП Трансэнерго - филиал ОАО «РЖД»		32 389,85		4,65
24	Филиал «Волго - Вятский» АО «Оборонэнерго»		24 561,71	73,42	1,98
25	ООО «КС-Энерго»		25 936,48		2,04
26	ОАО «Пластик»		3 406,55		0,83
27	АО «АК "Туламашзавод"		7 349,16		1,45
28	ООО «Солерс»		12 760,86		2,72
29	ООО «ТранзитЭнерго»		18 372,07		0,90
30	ООО "ПрофЭнерго"		13 525,33		2,03
Всего:			9 586 872,57	223 960,70	960,32

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

Приложение № 6
к постановлению комитета
Тульской области по тарифам
от 26 декабря 2018 года № 50/1

Индивидуальные тарифы на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов между филиалом «Тулэнерго» ПАО «МРСК Центра и Приволжья» и сетевыми организациями Тульской области на 2019 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 «Промэнергобыт	777 652,99	493,93	1,76506	777 652,94	556,03	1,85578		
2.	АО «Алексинская электросетевая компания»	673 175,18	406,80	1,50006	673 174,57	408,93	1,51495		
3.	ООО «Энергосеть»	465 300,45	238,45	1,07794	466 877,82	232,23	1,12760		
4.	ООО «КС-Энерго»	432 276,67	278,61	1,51643	432 272,67	285,55	1,52336		
5.	ОАО «Щекинская городская электросеть»	748 421,43	530,83	1,74704	748 421,34	544,01	1,80612		
6.	ООО «Зернопродукт»	25 483,33	116,33	0,20707	25 480,95	119,22	0,20994		
7.	ЗАО «Узловский машиностроительный завод»	63 335,77	97,87	0,70407	63 335,01	100,3	0,70650		
8.	ОАО «Щекиноазот»	13 335,06	48,51	0,09127	13 334,86	49,72	0,09247		
9.	АО «Акционерная компания	28 997,95	60,43	0,17092	28 997,32	61,94	0,16622		

