

КОМИТЕТ ТУЛЬСКОЙ ОБЛАСТИ ПО ТАРИФАМ

ПОСТАНОВЛЕНИЕ от 23 декабря 2021 года № 53/2

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 16 декабря 2021 года №1429/21 «Об утверждении предельных минимальных и максимальных

уровней тарифов на услуги по передаче электрической энергии по электрическим сетям, принадлежащим на праве собственности или ином законном основании территориальным сетевым организациям, оказываемые потребителям, не относящимся к населению и приравненным к нему категориям потребителей, по субъектам Российской Федерации на 2022 год», от 16 декабря 2021 года №1430/21 «Об утверждении предельных минимальных и максимальных уровней тарифов на услуги по передаче электрической энергии по сетям, принадлежащим на праве собственности или ином законном основании территориальным сетевым организациям, поставляемой населению и приравненным к нему категориям потребителей, по субъектам Российской Федерации на 2022 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 потребителей, указанных в п.9 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 «Россети Центр и Приволжье» от технологического присоединения энергопринимающих устройств заявителей максимальной мощностью, не превышающей 15 кВт включительно, в составе необходимой валовой выручки по передаче электрической энергии на 2022 год в размере 136 876,45 тыс. руб., в том числе за 2020 год в размере (-) 60 763,33 тыс. руб., на 2022 год в размере 197 639,78 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 2022 год в размере 11 995,70 тыс. руб., в том числе за 2020 год в размере (-) 7 945,74 тыс. руб., на 2022 год в размере 19 941,44 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 2022 год в размере (-) 1 791,19 тыс. руб., в том числе за 2020 год в размере (-) 11 696,53 тыс. руб., на 2022 год в размере 9 905,34 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 2022 год в размере 111 968,77 тыс. руб., в том числе за 2020 год в размере 52 050,26 тыс. руб., на 2022 год в размере 59 918,51 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 2022 год в размере 40 144,41 тыс. руб., в том числе за 2020 год в размере 14 212,30 тыс. руб., на 2022 год в размере 25 932,11 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 2022 год в размере 5 371,00 тыс. руб., в том числе за 2020 год в размере (-) 207,71 тыс. руб., на 2022 год в размере 5 578,71 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 2022 год в размере 3,41 тыс. руб., в том числе за 2020 год в размере (-) 36,00 тыс. руб., на 2022 год в размере 39,41 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 2022 год в размере 20 688,39 тыс. руб., в том числе за 2020 год в размере 12 080,96 тыс. руб., на 2022 год в размере 8 607,43 тыс. руб.;

3. Установить:

3.1. Долгосрочные параметры регулирования для территориальных

сетевых организаций Тульской области, в отношении которых тарифы на услуги по передаче электрической энергии устанавливаются на основе долгосрочных параметров регулирования деятельности территориальных сетевых организаций на долгосрочный период регулирования 2022–2026 гг. согласно приложению № 4.

3.2. Необходимую валовую выручку сетевых организаций на долгосрочный период регулирования 2022-2026 гг. согласно приложению № 5.

3.3. Индивидуальные тарифы на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов между филиалом «Тулэнерго» «ПАО «Россети Центр и Приволжье» и сетевыми организациями Тульской области на 2022 год долгосрочного периода регулирования 2022 – 2026 гг. согласно приложению № 6.

3.4. Индивидуальные тарифы на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов между филиалом «Тулэнерго» «ПАО «Россети Центр и Приволжье» и сетевыми организациями Тульской области на 2022 год долгосрочного периода регулирования 2018 – 2022 гг. согласно приложению № 7.

3.5. Индивидуальные тарифы на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов между филиалом «Тулэнерго» «ПАО «Россети Центр и Приволжье» и сетевыми организациями Тульской области на 2022 год долгосрочного периода регулирования 2019 – 2023 гг. согласно приложению № 8.

3.6. Индивидуальные тарифы на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов между филиалом «Тулэнерго» «ПАО «Россети Центр и Приволжье» и сетевыми организациями Тульской области на 2022 год долгосрочного периода регулирования 2020 – 2024 гг. согласно приложению № 9.

3.7. Единые (котловые) тарифы на услуги по передаче электрической энергии по сетям Тульской области на 2022 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 № 10, № 10.1.

4. С 1 января 2022 года подпункты 1.2, 1.3, 1.4 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 2022 года признать утратившим силу пункт 1, пункт 2, подпункты 3.1-3.3, 3.5 пункта 3 постановления комитета Тульской области по тарифам 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»; постановления комитета Тульской области по тарифам от 6 апреля 2021 года № 7/1 «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 2021 год»; от 9 апреля 2021 года № 8/1 «О внесении изменения в постановление комитета Тульской области по тарифам от 6 апреля 2021 года № 7/1 «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 2021 год»; от 26 апреля 2021 года № 9/5 «О внесении изменения в постановление комитета Тульской области по тарифам от 6 апреля 2021 года № 7/1 «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 2021 год»; от 29 апреля 2021 года № 10/1 «Об установлении стандартизированной тарифной ставки на строительство двухтрансформаторной подстанции и более (за исключением РТП) напряжением 6(10)/0,4 кВ и мощностью свыше 1000 кВА, на территории городских населенных пунктов, определяющей величину платы за технологическое присоединение к электрическим сетям территориальных сетевых организаций, на 2021 год»; от 25 мая 2021 года № 14/1 «Об установлении стандартизированной тарифной ставки и ставки за единицу максимальной мощности на строительство однострансформаторной подстанции (за исключением РТП) напряжением 6(10)/0,4 кВ и мощностью от 420 до 1000 кВА включительно на территориях, не относящихся к городским населенным пунктам, определяющих величину платы за технологическое присоединение к электрическим сетям территориальных сетевых организаций, на 2021 год»; от 23 июня 2021 года № 19/1 «Об установлении стандартизированных тарифных ставок на строительство однострансформаторной подстанции (за исключением РТП) напряжением 10/0,4 кВ и мощностью от 400 до 1000 кВА «включительно блочного типа, кабельных линий напряжением 0,4 кВ в траншее с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 250 мм² включительно с двумя кабелями в траншее, кабельных линий напряжением 0,4 кВ, прокладываемых методом ГНБ, с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 250 мм² включительно с двумя трубами в скважине, кабельных линий напряжением 1-10 кВ, прокладываемых методом ГНБ, с бумажной изоляцией сечением провода от 50 до 100 мм² включительно с одной трубой в скважине на территории, не относящейся к территориям городских населенных пунктов, определяющих величину платы за технологическое присоединение к электрическим сетям территориальных сетевых организаций, на 2021 год»; от 17 августа 2021 года № 27/1 «Об установлении стандартизированной тарифной ставки на строительство распределительных пунктов (РП), за исключением комплектных распределительных устройств наружной установки (КРН, КРУН), номинальным током до 100 А включительно с количеством ячеек от 5 до 10 включительно на территории городских населенных пунктов, определяющей величину платы за технологическое присоединение к электрическим сетям территориальных сетевых организаций,

на 2021 год»; от 14 октября 2021 года № 38/1 «Об установлении стандартизированных тарифных ставок на строительство комплектного распределительного устройства наружной установки (КРН, КРУН) номинальным током до 100 А включительно с количеством ячеек до 5 включительно, кабельных линий напряжением 1-10 кВ, прокладываемых методом горизонтального наклонного бурения, многожильных с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 250 мм² включительно с одной трубой в скважине, воздушных линий напряжением 1-20 кВ на железобетонных опорах изолированным проводом сечением от 100 до 200 мм² одноцепных на территории, не относящейся к территориям городских населенных пунктов, определяющих величину платы за технологическое присоединение к электрическим сетям территориальных сетевых организаций, на 2021 год»; от 8 ноября 2021 года № 42/1 «Об установлении стандартизированных тарифных ставок на строительство распределительных двухтрансформаторных подстанций мощностью от 1250 до 1600 кВА включительно, кабельных линий в траншеях многожильных с бумажной изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее, кабельных линий в траншеях многожильных с бумажной изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с двумя кабелями в траншее, кабельных линий, прокладываемых методом горизонтального наклонного бурения, многожильных с бумажной изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с двумя трубами в скважине, кабельных линий, прокладываемых методом горизонтального наклонного бурения, многожильных с бумажной изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с тремя трубами в скважине на территории городских населенных пунктов, определяющей величину платы за технологическое присоединение к электрическим сетям территориальных сетевых организаций, на 2021 год».

6. Тарифы и иные показатели, установленные в пунктах 1-3 настоящего постановления, вступают в силу с 1 января 2022 года и действуют по 31 декабря каждого года долгосрочного периода регулирования соответственно с учетом календарной разбивки.

7. Постановление вступает в силу с 1 января 2022 года.

**Председатель комитета
Тульской области по тарифам**



Д.А. Васин

Приложение № 4
к постановлению комитета
Тульской области по тарифам
от 23 декабря 2021 года № 53/2

**Долгосрочные параметры регулирования для территориальных сетевых организаций,
в отношении которых тарифы на услуги по передаче электрической энергии устанавливаются на основе
долгосрочных параметров регулирования деятельности территориальных сетевых организаций
на 2022- 2026 гг.**

N п/п	Наименование сетевой организации в субъекте Российской Федерации	Год	Базовый уровень подконтрольных расходов	Индекс эффективности и подконтрольных расходов	Коэффициент эластичности подконтрольных расходов по количеству активов	Уровень потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям	Показатель средней продолжительности прекращения передачи электрической энергии на точку поставки	Показатель средней частоты прекращения передачи электрической энергии на точку поставки	Показатель уровня качества оказываемых услуг
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
14.	филиал АО НПО «Тяжпромарматура»- АЗТПА	2022	2,16887	2	75	2,72	0,0000	0,0000	1,0000
		2023	x	2	75	x	0,0000	0,0000	1,0000
		2024	x	2	75	x	0,0000	0,0000	1,0000
		2025	x	2	75	x	0,0000	0,0000	1,0000
		2026	x	2	75	x	0,0000	0,0000	1,0000
15.	Московская дирекция по энергообеспечению Трансэнерго - филиал	2022	33,70510	1	75	4,37	0,0158	0,0186	1,3175
		2023	x	1	75	x	0,0156	0,0183	1,2977
		2024	x	1	75	x	0,0154	0,0180	1,2782

Индивидуальные тарифы на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов между филиалом ПАО «Тулэнерго» «Россети Центр и Приволжье» и сетевыми организациями Тулуской области на долгосрочный период регулирования 2022-2026 гг.

№ п/п	Наименование сетевых организаций *	Год	1 полугодие				2 полугодие			
			Двухставочный тариф		Одноставочный тариф	Двухставочный тариф		Одноставочный тариф		
			ставка на содержание электрических сетей	ставка на оплату технологического расхода (потерь)		ставка на содержание электрических сетей	ставка на оплату технологического расхода (потерь)			
руб./МВт мес.	руб./МВт. ч	руб./кВт. ч.	руб./МВт. ч	руб./МВт мес.	руб./МВт. ч	руб./кВт. ч.	руб./МВт. ч	руб./кВт. ч.		
1	2	3	4	5	6	7	8	9		
14.	Филиал АО НПО «Тяжпромартматур а»-АЗПА	2022	78707,14	95,00	0,26322	78705,24	95,46	0,27751		
		2023	69936,43	101,60	0,25698	69936,43	101,60	0,25698		
		2024	71221,90	108,40	0,26664	71221,90	108,40	0,26664		
		2025	72532,14	115,67	0,27681	72532,14	115,67	0,27681		
		2026	73867,38	132,42	0,28753	73867,38	132,42	0,28753		
16.	Московская дирекция по энергообеспечению Трансэннерго - филиал ОАО "РЖД"	2022	465067,73	155,28	0,84818	465066,27	156,03	0,87514		
		2023	343098,47	161,88	0,68254	343098,47	161,88	0,68254		
		2024	351332,47	168,35	0,70152	351332,47	168,35	0,70152		
		2025	359812,53	175,09	0,72112	359812,53	175,09	0,72112		
		2026	368545,27	182,09	0,74137	368545,27	182,09	0,74137		
17.	Филиал «Волго-Вятский» АО «Обороннерго»	2022	511604,25	304,69	1,50819	511602,88	294,09	1,66142		
		2023	492204,22	253,09	1,54337	492204,22	253,09	1,54337		
		2024	494444,79	262,02	1,56614	494444,79	262,02	1,56614		
		2025	489304,01	275,36	1,60445	489304,01	275,36	1,60445		