

604

Дополнительное заключение

к экспертному заключению по делу о корректировке необходимой валовой
выручки ООО «Сетевая компания «Тесла» и индивидуальных тарифов на
услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов между
ООО «Сетевая компания «Тесла» и филиалом ПАО «Россети Юг» -
«Ростовэнерго» на 2025 год

г. Ростов-на-Дону

27.11.2024

Региональной службой по тарифам Ростовской области (далее – РСТ) постановлением РСТ от 07.11.2024 № 471 установлены индивидуальные тарифы на услуги по передаче электрической энергии и необходимая валовая выручка для взаиморасчетов между ООО «Сетевая компания «Тесла» (ИНН 6163221409) и филиалом ПАО «Россети Юг» - «Ростовэнерго» на 2025 год.

В соответствии с Федеральным законом от 26.03.2003 № 35-ФЗ «Об электроэнергетике», постановлением Правительства Российской Федерации от 29.12.2011 № 1178 «О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике», во исполнение пункта 4 постановления Правительства Российской Федерации от 19.11.2024 № 1583 «О внесении изменений в некоторые акты Правительства Российской Федерации», на основании Положения о Региональной службе по тарифам Ростовской области, утвержденного постановлением Правительства Ростовской области от 13.01.2012 № 20, Региональная служба по тарифам Ростовской области предлагается пересмотреть установленные индивидуальные тарифы на услуги по передаче электрической энергии и необходимую валовую выручку для взаиморасчетов между ООО «Сетевая компания «Тесла» и филиалом ПАО «Россети Юг» - «Ростовэнерго» на 2025 год.

Во исполнение пункта 4 постановления Правительства Российской Федерации от 19.11.2024 № 1583 «О внесении изменений в некоторые акты Правительства Российской Федерации» исполнительным органам субъектов РФ в области государственного регулирования тарифов в целях учёта изменений, внесенных в постановление Правительства Российской Федерации от 29.12.2011 № 1178 «О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике» (далее – ПП РФ № 1178), принять решения об установлении (пересмотре) с 1 января 2025 г. цен (тарифов) на услуги по передаче электрической энергии по электрическим сетям.

В соответствии с п.7 Основ ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике, утвержденных ПП РФ № 1178, (далее – Основы ценообразования) расходы на амортизацию основных средств и нематериальных активов, определяемые в соответствии с настоящим пунктом, учитываются в тарифах на услуги по передаче электрической энергии по электрическим сетям, принадлежащим на праве собственности или на ином законном основании территориальным сетевым организациям, при условии наличия у территориальной сетевой организации утвержденной (скорректированной) в соответствии с законодательством Российской Федерации об электроэнергетике инвестиционной программы на очередной период регулирования или проекта инвестиционной программы на очередной период регулирования.

ООО «Сетевая компания «Тесла» заявлены расходы на 2025 год по статье «Амортизация основных средств» в размере 29 798,37 тыс.руб. Утвержденная (скорректированная) инвестиционная программа на 2025 год или проект инвестиционной программы на 2025 год у ООО «Сетевая компания «Тесла» отсутствует. В целях приведения в соответствие с действующим законодательством предлагается принять расходы по статье «Амортизация» в размере 0,00 тыс.руб.

На основании вышеизложенного, предлагается изложить Приложения № 8, 3, 12 к экспертному заключению по делу № 40.1/1289/07.05.2024 об установлении индивидуальных тарифов на услуги по передаче электрической энергии и необходимой валовой выручки для взаиморасчетов между ООО «Сетевая компания «Тесла» и филиалом ПАО «Россети Юг» - «Ростовэнерго» на 2025 год в редакции Приложений № 8,3,12 к настоящему заключению.

Постановлением Правительства Российской Федерации от 19.11.2024 № 1581 «О внесении изменений в некоторые акты Правительства Российской Федерации» внесены изменения в п. 12 Основ ценообразования.

В соответствии с п. 12 Основы ценообразования уровень потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям территориальной сетевой организации пересматривается в случае изменения суммарной величины отпуска электрической энергии в электрические сети такой организации на 20 и более процентов величины, учтенной при установлении цен (тарифов) на услуги по передаче электрической энергии на первый год долгосрочного периода регулирования или на очередной год долгосрочного периода регулирования после пересмотра уровня потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям.

Для ООО «Сетевая компания «Тесла» 2025 год является третьим годом долгосрочного регулирования. На первый год долгосрочного периода регулирования 2023 год суммарная величина отпуска электрической энергии в электрические сети для ООО «Сетевая компания «Тесла» составила 61 349,73 МВт*ч. На 2025 год величина отпуска электрической энергии в электрические сети для ООО «Сетевая компания «Тесла» составила 109 932,29 МВт*ч, что подтверждает изменение величины отпуска электрической энергии более чем на 20 процентов.

В целях приведения в соответствие с действующим законодательством предлагается пересмотреть уровень потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям ООО «Сетевая компания «Тесла».

РСТ проведен расчет уровня потерь электрической энергии в соответствии с п. 40 (1) Основ ценообразования с учетом нормативов потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям территориальных сетевых организаций, утвержденных приказом Минэнерго России от 26.09.2020 № 887, который на оставшийся регулируемый период составит 4,19 %. Расчет в приложении № 1 к настоящему заключению.

Для расчета индивидуальных тарифов на услуги по передаче электрической энергии на 2025 год для взаиморасчетов между ООО «Сетевая компания «Тесла» и филиалом ПАО «Россети Юг» - «Ростовэнерго», предлагается установить необходимую валовую выручку для ООО «Сетевая компания «Тесла» на 2025 год в размере 91 387,29 тыс.руб. (Приложение № 3 к настоящему заключению).

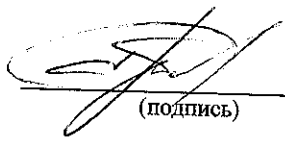
Исходя из установленной необходимой валовой выручки на 2025 год, предлагается установить индивидуальные тарифы на услуги по передаче электрической энергии на 2025 год для взаиморасчетов между ООО «Сетевая компания «Тесла» и филиалом ПАО «Россети Юг» - «Ростовэнерго» согласно приложению № 12 к настоящему заключению.

Главный специалист
отдела регулирования тарифов и
услуг в электроэнергетике



Ю.В. Дубовик

С заключением ознакомлен уполномоченный представитель организации:


(подпись)

Пашчинков А. А.
(ФИО)

27.11.2024г.
(дата)

в субботу ивешем

Смета расходов ООО "Сетевая компания "Тесла" на 2025 год

№	Наименование	Единица измерения	Утверждено РСТ на 2024 год	Заявка ООО "Сетевая компания "Тесла"		Планируемое к принятию РСТ РО	
				2025	2025	2025	
						Итоговые затраты тыс.руб.	Темп роста к 2024 году, %
1	2	3	8	9	10	11	
Планируемые значения параметров расчета тарифов			второй год первого ДПР	третий год первого ДПР			
	Базовый уровень подконтрольных расходов (ПР)	тыс. руб.	17 408,41	x	17 408,41	x	
	Индекс потребительских цен (ИПЦ)	%	5,97%	9,00%	5,80%	x	
	Количество активов (УЕ)	усед.	1 120,32	3 417,80	3 408,56	x	
	Объем услуг по передаче электроэнергии	тыс.квт*ч	61 349,73	109 932,29	109 932,29	x	
	Объем технологического расхода (потерь) электроэнергии	тыс.квт*ч	2 598,70	6 409,32	6 409,32	x	
	Уровень технологического расхода (потерь) электроэнергии	%	3,83%	3,83%	3,83%	x	
1.	Подконтрольные расходы организации, всего, в том числе:	тыс.руб.	27 670,82	79 010,00	73 928,26	267,17	
1.1	Расходы на оплату труда	тыс.руб.	17 687,28	50 503,47	47 255,20	267,17	
1.2	Материалы	тыс.руб.	5 080,39	14 506,32	13 573,31	267,17	
1.3	Работы и услуги производственного характера	тыс.руб.	2 690,55	7 682,48	7 188,36	267,17	
1.4	Оплата работ и услуг сторонних организаций	тыс.руб.	667,36	6 317,73	1 782,98	267,17	
1.5	Прочие обоснованные подконтрольные расходы	тыс.руб.	1 291,39	0,00	3 450,22	267,17	
1.6	Прочие обоснованные расходы из прибыли	тыс.руб.	253,84	0,00	678,20	267,17	
2.	Неподконтрольные расходы организации, всего, в том числе:	тыс.руб.	22 366,80	102 535,92	23 106,51	103,31	
2.1	Отчисления на социальные нужды	тыс.руб.	5 376,93	15 353,05	14 365,58	267,17	
2.2	Энергия на хозяйственные нужды	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	
2.3	Налоги и сборы	тыс.руб.	696,06	167,49	36,53	5,25	
2.3.1	Плата за землю	тыс.руб.	0,00	35,02	0,00	0,00	
2.3.2	Налог на имущество	тыс.руб.	3,33	96,30	0,36	10,90	
2.3.3	Налог на прибыль	тыс.руб.	692,73	36,17	36,17	5,22	
2.3.4	Транспортный налог	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	
2.4.5	Другие налоги и обязательные сборы и платежи	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	
2.4	Плата за аренду имущества:	тыс.руб.	7 331,32	10 454,79	8 704,39	118,73	
2.5	Оплата услуг ОАО "ФСК ЕЭС"	тыс.руб.	0,00	39 869,89	0,00	0,00	
2.6	Прочие обоснованные неподконтрольные расходы	тыс.руб.	0,00	6 892,32	0,00	0,00	
2.7	Амортизация основных средств	тыс.руб.	8 962,49	29 798,37	0,00	0,00	
4	Капитальные вложения производственного характера из прибыли	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	#ДЕЛО!	
2.8	Расходы, связанные с компенсацией выпадающих доходов от льготного технологического присоединения	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	
4.	Результаты деятельности регулируемой организации	тыс.руб.	-3 562,88	-	-5 647,47	158,51	
4.1	Расходы, связанные с компенсацией незапланированных расходов (со знаком "плюс") или полученного избытка (со знаком "минус"), выявленных по итогам последнего истекшего года долгосрочного периода регулирования, за который известны фактические значения параметров расчета тарифов	тыс.руб.	3 562,88	0,00	-5 647,47	0,00	
4.2	Корректировка НВВ, осуществляемая в связи с изменением (неисполнением) инвестиционной программы	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	
5.	Корректировка НВВ с учетом анализа показателей надежности и качества производимых (реализуемых) товаров (услуг)	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	
	НВВ на содержание электрических сетей	тыс.руб.	46 474,74	181 545,92	91 387,29	196,64	
	НВВ на покупку потерь	тыс.руб.	14 559,51	30 509,25	29 106,35	199,91	
	ИТОГО НВВ	тыс.руб.	61 034,25	212 055,17	120 493,64	197,42	

Двухставочный тариф

Период	НВВ на содержание сетей, руб.	Заявленная мощность, МВт	Ставка на содержание электрических сетей для сетевой организации, руб./МВт-мес без НДС	НВВ на оплату технологического расхода (потерь) электрической энергии, руб.	Объем услуг по передаче электроэнергии, МВт-ч	Ставка на оплату технологического расхода (потерь) электрической энергии, руб./МВт-ч без НДС	Одноставочный тариф, руб./кВт-ч без НДС
1 полугодие (филиал ПАО «Россети Юг» - «Ростовэнерго»)	47 128 071,82	19,41032	404 665,03	14 719 509,04	55 594,38	264,77	1,11248
2 полугодие (филиал ПАО «Россети Юг» - «Ростовэнерго»)	44 259 222,38	18,22875	404 665,03	14 386 839,91	54 337,91	264,77	1,07978

Ставка на содержание электрических сетей для сетевой организации — получателя платы (руб./МВт-мес.), по которой СТСО — плательщик рассчитывается с сетевой организацией — получателем платы без разбивки по напряжениям, определяется следующим образом:

$$TC_{\text{сет}} = \frac{P_{\text{сет}}}{N \times M}, \text{ руб./МВт-мес.}$$

где:
 N - суммарная величина присоединенной (заявленной) мощности на всех уровнях напряжения для точек присоединения сетевой организации, МВт
 P_{сет} - необходимая валовая выручка от передачи электрической энергии, руб.
 M - количество месяцев в периоде регулирования

Ставка на оплату технологического расхода (потерь) электрической энергии для сетевой организации — плательщик рассчитывается с сетевой организацией — получателем платы без разбивки по напряжениям, определяется следующим образом:

$$TC_{\text{пот}} = \frac{P_{\text{пот}}}{\Sigma \text{ПЕРЕД}}, \text{ руб./МВт-ч}$$

где:
 P_{пот} - объем услуг по передаче электрической энергии, определяемый в соответствии с законодательством, МВт-ч
 P_{нет} - расходы на компенсацию потерь, рассчитанные в соответствии с пунктом 13 Методических указаний от 17.02.2012 №98-э, руб.

Одноставочный тариф для сетевой организации — получателя платы (руб./МВт-ч), по которой СТСО — плательщик рассчитывается с сетевой организацией — получателем платы, определяется следующим образом:

$$SUM_{\text{тар}} = (TC_{\text{сет}} \times N^{(a)}) + (TC_{\text{пот}} \times \Sigma \text{ПЕРЕД})$$

где:
 N^(a) - суммарная величина присоединенной (заявленной) мощности на всех уровнях напряжения для точек присоединения сетевой организации, МВт

Одноставочный тариф для сетевой организации — получателя платы (руб./кВт-ч), по которой СТСО — плательщик рассчитывается с сетевой организацией — получателем платы, определяется следующим образом:

$$T_{\text{тар}} = \frac{SUM_{\text{тар}}}{\Sigma \text{ПЕРЕД}}$$

где:
 N^(a) - суммарная величина присоединенной (заявленной) мощности на всех уровнях напряжения для точек присоединения сетевой организации, МВт

(формула 15.23 пункта 52 Методических указаний от 06.08.2004 №20-э/2)

(формула 15.24 пункта 52 Методических указаний от 06.08.2004 №20-э/2)

(формула 13.4 пункта 52 Методических указаний от 06.08.2004 №20-э/2)

**НЕПОДКОНТРОЛЬНЫЕ РАСХОДЫ
ООО "Сетевая компания "Тесла"**

№ п/п	Статьи расходов	Регулируемый период 2025 год		Основания корректировки расходов (основания, по которым отказано во включении в тариф отдельных расходов, предложенных организацией)
		заявка организации	предложение РСТ	
2	Неподконтрольные расходы организации	102 535,91	23 106,51	
2.1	Амортизация основных средств	29 798,37	0,00	Предлагается исключить расходы в полном объеме в связи с отсутствием утвержденной ИП.
2.2	Отчисления на социальные нужды	15 353,05	14 365,58	Расчитаны в размере 30,4 % от фонда заработной платы, в соответствии с уведомлением ФСС РФ (Приложение 8.2. к настоящему заключению)(сшив 12, стр.24)
2.3	Энергия на хозяйственные нужды	-	-	Организацией расходы не заявлены
2.4	Налоги и сборы	167,49	36,53	
	Плата за землю	35,02	0,00	Предоставлено сообщение налогового органа об исчисленных суммах налога за 2023 год. Отсутствуют пояснения об объекте налогообложения. Предлагается исключить в полном объеме (сшив 22., стр. 102)
	Налог на имущество	96,30	0,36	Предоставлена налоговая декларация по налогу на имущество за 2023 год. (сшив 1., стр.94) Согласно декларации налог составил 0,363 тыс.руб.
	Налог на прибыль	36,17	36,17	Предоставлена налоговая декларация по налогу на прибыль организации за 2023 год (сшив 1, стр.105) Согласно декларации налог составил 36,17 тыс.руб.
2.5	Плата за аренду имущества	10 454,79	8 704,39	
	Аренда объектов электросетевого комплекса	4 200,31	2 596,39	Включены затраты на аренду электросетевого имущества в соответствии с подтверждающими документами арендодателя по амортизации по максимальному сроку полезного использования основных средств, налогу на имущество (Приложение 8.3. к настоящему заключению)
	Аренда офиса и складских помещений	4 668,00	4 668,00	Включены затраты на аренду офиса и складского помещения в соответствии с средней стоимостью за кв.м. в г.Ростов-на-Дону, но не более заявленных расходов. (Приложение 8.3.1 к настоящему заключению)
	Аренда транспортных средств	1 680,00	1 440,00	Включены затраты на аренду в соответствии с предоставленными договорами аренды, средней стоимостью аренды автомобилей и спецтехники, но не более заявленных расходов (Приложение 8.3.1 к настоящему заключению)
2.6	Оплата услуг ОАО "ФСК ВЭС"	39 869,89		Предлагается исключить в связи невозможностью заключения договора с ОАО "ФСК ВЭС"
2.7	Прочие обоснованные неподконтрольные расходы	6 892,32	0,00	
	Лизинг авто	1 867,03	0,00	Договор лизинга авто от 01.04.2024г. №А.А017689082 GAC GS8 сшив 22, стр.88. Предлагается исключить в связи с необоснованностью затрат.
	Страхование авто	25,29	0,00	Договор страхования авто КАСКО № 6917/046/0009196/24 сшив 22, стр.100. Предлагается исключить в связи с необоснованностью затрат.
	Оказание услуг по съему ПУ	5 000,00	0,00	Предоставлен договор оказания услуг снятия контрольных показаний с приборов учета, допуск пу, проверка состояния ООО "Строительная Компания Энерго" № 260924-01 от 29.09.2024. Стоимость услуг по договору в год составила 5050 тыс.руб. сшив 22, стр.288. Предлагается исключить в связи с необоснованностью затрат.

тыс.руб