



РЕГИОНАЛЬНАЯ СЛУЖБА ПО ТАРИФАМ РОСТОВСКОЙ ОБЛАСТИ

ПОСТАНОВЛЕНИЕ

18.11.2022

г. Ростов-на-Дону

№ 63/15

О корректировке необходимой валовой выручки ООО «ДЭТ» и индивидуальных тарифов на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов между ООО «ДЭТ» и филиалом ПАО «Россети Юг» - «Ростовэнерго» и между ООО «ДЭТ» и АО «Донэнерго» на 2023 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», постановлением Правительства Российской Федерации от 14.11.2022 № 2053 «Об особенностях индексации регулируемых цен (тарифов) с 1 декабря 2022 г. по 31 декабря 2023 г. и о внесении изменений в некоторые акты Правительства Российской Федерации», руководствуясь Методическими указаниями по расчету тарифов на услуги по передаче электрической энергии, устанавливаемых с применением метода долгосрочной индексации необходимой валовой выручки, утвержденными приказом Федеральной службы по тарифам от 17.02.2012 № 98-э, Методическими указаниями по расчету регулируемых тарифов и цен на электрическую (тепловую) энергию на розничном (потребительском) рынке, утвержденными приказом Федеральной службы по тарифам от 06.08.2004 № 20-э/2, Регламентом установления цен (тарифов) и (или) их предельных уровней, предусматривающим порядок регистрации, принятия к рассмотрению и выдачи отказов в рассмотрении заявлений об установлении цен (тарифов) и (или) их предельных уровней, утвержденным приказом Федеральной антимонопольной службы от 10.03.2022 № 196/22, Положением о Региональной службе по тарифам Ростовской области, утвержденным постановлением Правительства Ростовской области от 13.01.2012 № 20, Региональная служба по тарифам Ростовской области

постановляет:

1. Внести следующие изменения в постановление Региональной службы по тарифам Ростовской области от 26.12.2019 № 71/17 «Об установлении индивидуальных тарифов на услуги по передаче электрической энергии» и



необходимой валовой выручки на долгосрочный период регулирования 2020-2024 годов для взаиморасчетов между ООО «ДЭТ» и филиалом ПАО «Россети Юг» - «Ростовэнерго» и между ООО «ДЭТ» и АО «Донэнерго»:

1.1. Приложение № 1 изложить в редакции согласно приложению № 1 к постановлению.

1.2. Приложение № 3 изложить в редакции согласно приложению № 2 к постановлению.

2. Постановление вступает в силу с 01.01.2023.

Руководитель
Региональной службы по тарифам
Ростовской области



А.В. Лукьянов



**НВВ ООО «ДЭТ»
на долгосрочный период регулирования
(без учета оплаты потерь)**

№ п/п	Наименование сетевой организации в Ростовской области	Год	НВВ сетевой организации без учета оплаты потерь
			тыс. руб.
1	ООО «ДЭТ»	2020	62 945,60
		2021	65 568,46
		2022	70 642,28
		2023	71 628,61
		2024	60 858,69

Начальник отдела регулирования тарифов и услуг в электроэнергетике
управления тарифного регулирования отраслей ТЭК
Региональной службы по тарифам Ростовской области



А.В. Павлов



ВЕРНА:

СПЕЦИАЛИСТ

ДРОЗДОВА Н. А.

«О корректировке необходимой валовой выручки и индивидуальных тарифов на услуги по передаче электрической энергии по сетям ООО «ДЭТ» на 2023 год»

В соответствии со статьей 23 Федерального закона от 26.03.2003 № 35-ФЗ «Об электроэнергетике» государственное регулирование цен (тарифов) на услуги по передаче электрической энергии, оказываемые иными территориальными сетевыми организациями с 1 января 2012 года, осуществляется только в форме установления долгосрочных тарифов на основе долгосрочных параметров регулирования деятельности таких организаций.

В Региональную службу по тарифам Ростовской области (далее - РСТ) поступило заявление и приложенные к нему обосновывающие материалы ООО «ДЭТ», (вх. № 40/2802 от 29.04.2022) о корректировке необходимой валовой выручки (далее – НВВ) и индивидуальных тарифов на услуги по передаче электрической энергии по сетям ООО «ДЭТ» на 2023 год с применением метода долгосрочной индексации.

По итогам рассмотрения представленных материалов установлено следующее:

Для ООО «ДЭТ» 2023 год является четвертым годом долгосрочного периода регулирования 2020-2024 г.г.

В эксплуатации ООО «ДЭТ» находятся: 14 однострансформаторных и 63 двухтрансформаторных ТП (1-20 кВ) с установленными силовыми трансформаторами, номинальная мощность которых составляет 126,56 МВА. Общая протяженность кабельных и воздушных линий – 109,488 км, в том числе по уровням напряжения СН2 – 75,826 км, НН – 33,662 км.

Общее количество заявленных ООО «ДЭТ» условных единиц составляет 1 949,89 у.е.

По итогам рассмотрения представленных материалов принимается обоснованным на 2023 год количество условных единиц в размере 1 909,18 у.е.

На расчетный период регулирования приняты следующие показатели планируемых объемов услуг по передаче электрической энергии (мощности) по объектам ООО «ДЭТ»:

Наименование показателя	2023 год, в том числе:	1 полугодие	2 полугодие
Технологические потери, % к отпуску в сеть	7,90	7,90	7,90
Потери в сетях, учтенные в балансе, тыс. кВт*ч	5 780,40	2 890,20	2 890,20
Сальдированный переток электроэнергии, тыс. кВт*ч в том числе:	89 000,217	41 900,111	47 100,106
для расчетов с филиалом ПАО «МРСК Юга» - «Ростовэнерго»	72 079,99	33 440,00	38 639,99
для расчетов с АО «Донэнерго»	16 920,22	8 460,11	8 460,11
Заявленная мощность, МВт*мес в том числе:	10,948	12,731	14,134
для расчетов с филиалом ПАО «МРСК Юга» - «Ростовэнерго»	10,948	12,731	11,650
для расчетов с АО «Донэнерго»	2,484	2,484	2,484

Расчет необходимой валовой выручки, а также основания корректировки расходов (основания, по которым отказано во включении в тарифы отдельных расходов, предложенных организацией):

тыс. руб.

№ п/п	Наименование	Утверждено РСТ на 2022 год	Заявлено ТСО на 2023 год	Предложение РСТ на 2023 год	Основания, по которым отказано во включении в тарифы отдельных расходов, предложенных организацией
1	2	3	4	5	10
1.	Подконтрольные расходы организации, всего, в том числе:	40 222,80	44 621,25	44 454,35	
1.1	Сырье, материалы, запасные части, инструмент, топливо	2 779,57	3 099,60	3 071,99	в соответствии с обосновывающими материалами
1.2	Работы и услуги производственного характера (в том числе услуги сторонних организаций на по содержанию сетей и распределительных устройств)	864,88	905,65	955,87	в соответствии с обосновывающими материалами
1.3	Расходы на оплату труда	34 378,54	38 336,20	37 995,25	в соответствии с обосновывающими материалами
1.4	Прочие расходы, всего, в том числе:	2 199,83	2 279,80	2 431,25	
2.	Неподконтрольные расходы организации, всего, в том числе:	30 003,97	35 891,90	30 532,09	
2.1	Оплата услуг ПАО «ФСК ЕЭС»	-	-	-	
2.2	Теплоэнергия	-	-	-	
2.3	Расходы на аренду, в том числе	7 110,77	17 286,20	6 302,24	
2.3.1	аренда объектов электросетевого хозяйства	7 110,77	17 286,20	6 302,24	в соответствии с обосновывающими материалами
2.3.2	аренда транспортных средств	-	-	-	в соответствии с обосновывающими материалами
2.3.3	аренда зданий и сооружений	-	-	-	в соответствии с обосновывающими материалами
2.3.4	аренда земли	-	-	-	
2.4	Налоги и сборы (без учета налога на прибыль), в том числе:	17,12	16,30	16,30	
2.4.1	плата за землю	-	-	-	
2.4.2	налог на имущество	6,47	5,65	5,65	в соответствии с обосновывающими материалами
2.4.3	транспортный налог	10,65	10,65	10,65	в соответствии с обосновывающими материалами
2.4.4	плата за негативное воздействие на окружающую среду	-	-	-	в соответствии с обосновывающими материалами
2.4.5	другие налоги и	-	-	-	

КОПИЯ
 ДЕЛ
 ВЕРИ
 ГЛАВНЫЙ СПЕЦИАЛИСТ
 РСТРО-Дроздова

	обязательные сборы и платежи				
2.5	Отчисления на социальные нужды (ЕСН)	10 451,07	11 876,60	11 550,56	в соответствии с обосновывающими материалами
2.6	Амортизация основных средств	6 766,30	6 712,80	6 527,03	в соответствии с обосновывающими материалами
2.7	Прочие неподконтрольные расходы	-	-	-	
2.8	Прибыль на капитальные вложения	5 658,70	-	6 135,97	в соответствии с обосновывающими материалами
2.9	Налог на прибыль, в том числе:	0,00	0,00	0,00	
2.9.1	налог на прибыль на капитальные вложения	-	-	-	в соответствии с обосновывающими материалами
2.9.2	налог на прибыль по данным бухгалтерской отчетности	-	0,00	-	
2.10	Расходы, связанные с компенсацией выпадающих доходов от льготного технологического присоединения по п.87 Основ ценообразования	-	-	-	
2.11	Возврат заемных средств, направленных на финансирование капитальных вложений	-	-	-	
3.	Результаты деятельности регулируемой организации до перехода к установлению долгосрочных тарифов (3.1+3.2+3.3)	1 296,74	10 263,40	-3 751,24	
3.1	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	46,50	10 263,40	-4350,22	в соответствии с обосновывающими материалами
3.2	Корректировка НВВ, осуществляемая в связи с изменением (неисполнением) инвестиционной программы	-398,41	-	-208,00	в соответствии с обосновывающими материалами
3.3	Корректировка НВВ по доходам от осуществления регулируемой деятельности	1648,65	-	806,98	в соответствии с обосновывающими материалами
4.	Корректировка НВВ с учетом анализа показателей надежности и качества производимых (реализуемых) товаров (услуг)	-881,24	-	393,41	в соответствии с обосновывающими материалами

КОПИЯ ВЕРНА
 ГЛАВНЫЙ СПЕЦИАЛИСТ
 РОЗДОВА Н.А.
 393,41
 Отдел
 в соответствии с обосновывающими материалами

	НВВ на содержание электрических сетей	70 642,28	90 776,55	71 628,61	
	НВВ на покупку потерь	18 840,87	18 458,80	20 576,95	в соответствии с обосновывающими материалами
	ИТОГО НВВ	89 483,14	109 235,35	92 205,56	

Расчет индивидуального тарифа на услуги по передаче электрической энергии, предусматривающего определение двух ставок, производился в соответствии с пунктом 52 Методических указаний по расчету регулируемых тарифов и цен на электрическую (тепловую) энергию на розничном (потребительском) рынке, утвержденных Приказом ФСТ России от 06.08.2004 № 20-э/2.

Экономически обоснованные индивидуальные тарифы на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов между ООО «ДЭТ» и филиалом ПАО «МРСК Юга» - «Ростовэнерго» утверждены в следующем размере:

Наименование сетевых организаций	Год	Двухставочный тариф		Одноставочный тариф
		ставка за содержание электрических сетей	Ставка на оплату технологического расхода (потерь)	
		руб./МВтмес.	руб./МВтч	
1	2	3	4	5
филиал ПАО «Россети Юг» - «Ростовэнерго» - ООО «ДЭТ»	2023	444 373,78	231,20	1,04117
АО «Донэнерго» - ООО «ДЭТ»		444 373,78	231,20	1,01404

Представитель ООО «ДЭТ» с проектом постановления, заключением, выводами и рекомендациями по результатам рассмотрения материалов дела ознакомлен.

Специалист-эксперт
отдела регулирования тарифов и
услуг в электроэнергетике



З.Ю. Махашвили

