



## РЕГИОНАЛЬНАЯ СЛУЖБА ПО ТАРИФАМ РОСТОВСКОЙ ОБЛАСТИ

### ПОСТАНОВЛЕНИЕ

26.12.2019

г. Ростов-на-Дону

№ 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 «МРСК Юга» - «Ростовэнерго» и между ООО «ДЭТ» и АО «Донэнерго»**

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», 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 19.06.2018 № 834/18, 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

КОПИЯ ВЕРНА:

постановляет:

ГЛАВНЫЙ СПЕЦИАЛИСТ  
РОСТОВ-НА-ДОНУ  
ПАНТЕЛЕЕНКО И.Т.

1. Установить с 01.01.2020 по 31.12.2024 индивидуальные тарифы на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов между ООО «ДЭТ» и филиалом ПАО «МРСК Юга» - «Ростовэнерго» и между ООО «ДЭТ» и АО

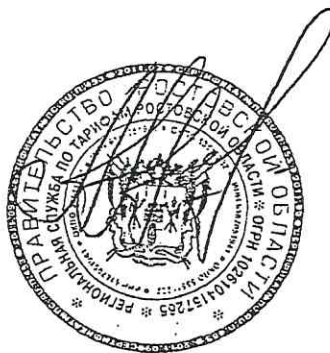
«Донэнерго» с календарной разбивкой согласно приложению № 1 к постановлению.

2. Установить долгосрочные параметры регулирования для ООО «ДЭТ» согласно приложению № 2 к постановлению.

3. Определить необходимую валовую выручку ООО «ДЭТ» на долгосрочный период регулирования (без учета оплаты потерь) согласно приложению № 3 к постановлению.

4. Постановление вступает в силу с 01.01.2020.

Руководитель  
Региональной службы по тарифам  
Ростовской области



А.В. Лукьянов



КОПИЯ ВЕРНА:  
ГЛАВНЫЙ СПЕЦИАЛИСТ  
РСТРО-ПАНТЕЛЕЕНКО И Т.

9



**Индивидуальные тарифы на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов  
между ООО «ДЭТ» и филиалом ПАО «МРСК Юга» - «Ростовэнерго» и между ООО «ДЭТ» и АО «Донэнерго»**

Наименование сетевых организаций	Год	I полугодие				II полугодие			
		Двухставочный тариф		Одноставочный тариф	Двухставочный тариф		Одноставочный тариф		
		ставка за содержание электрических сетей руб./МВт · мес.	ставка на оплату технологического расхода (потерь) руб./МВт · ч		ставка за содержание электрических сетей руб./МВт · мес.	ставка на оплату технологического расхода (потерь) руб./МВт · ч			
1	2	3	4	5	6	7	8	руб./кВт · ч	
филиал ПАО «МРСК Юга» - «Ростовэнерго» - ООО «ДЭТ»	2020	438 034,82	243,16	1,04030	438 034,82	243,16	1,02725		
филиал ПАО «МРСК Юга» - «Ростовэнерго» - ООО «ДЭТ»	2021	450 135,52	258,96	1,07812	450 135,52	258,96	1,06471		
филиал ПАО «МРСК Юга» - «Ростовэнерго» - ООО «ДЭТ»	2022	454 684,20	266,73	1,09417	454 684,20	266,73	1,08062		
филиал ПАО «МРСК Юга» - «Ростовэнерго» - ООО «ДЭТ»	2023	459 328,56	274,74	1,11063	459 328,56	274,74	1,09695		
филиал ПАО «МРСК Юга» - «Ростовэнерго» - ООО «ДЭТ»	2024	423 512,07	282,98	1,05369	423 512,07	282,98	1,04107		



1	2	3	4	5	6	7	8
АО «Донэнерго» - ООО «ДЭТ»	2020	438 034,82	243,16	1,06452	438 034,82	243,16	1,06452
АО «Донэнерго» - ООО «ДЭТ»	2021	450 135,52	258,96	1,10301	450 135,52	258,96	1,10301
АО «Донэнерго» - ООО «ДЭТ»	2022	454 684,20	266,73	1,11931	454 684,20	266,73	1,11931
АО «Донэнерго» - ООО «ДЭТ»	2023	459 328,56	274,74	1,13603	459 328,56	274,74	1,13603
АО «Донэнерго» - ООО «ДЭТ»	2024	423 512,07	282,98	1,07711	423 512,07	282,98	1,07711

Примечание:

1. Индивидуальные тарифы установлены по Ростовской области согласно заключенным договорам.
2. Тарифы установлены без учета НДС.

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



В.В. Ткачев



КОПИЯ ПЕРВЫЙ  
ГЛАВНЫЙ СПЕЦИАЛИСТ  
РОСТРО - ДАНТЕЛЕНКО Е. П.

4

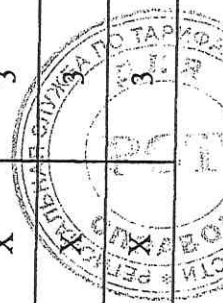
Долгосрочные параметры регулирования для ООО «ДЭТ»

№ п/п	Наименование сетевой организации в Ростовской области	Год	Базовый уровень подконтрольных расходов	Индекс эффективности 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
1	ООО «ДЭТ»	2020	38,12711	3	75	7,90	0,30652	0,24757	1,00000
		2021	X	3	75	7,90	0,30192	0,24386	1,00000
		2022	X	3	75	7,90	0,29739	0,24020	1,00000
		2023	X	3	75	7,90	0,29293	0,23660	1,00000
		2024	X	3	75	7,90	0,28853	0,23305	1,00000

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



В.В. Ткачев





ПРОЕКТ Приложение № 3  
к постановлению Региональной службы  
по тарифам Ростовской области  
от 26.12.2019 № 71/17

**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	64 684,47	
		2022	65 338,12	
		2023	66 005,51	
		2024	60 858,69	

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



В.В. Ткачев



КОПИЯ ВЕРНА:  
ГЛАВНЫЙ СПЕЦИАЛИСТ  
РОСТРО-КАНТЕЛЕЕНКО И.Т.



Выписка из Протокола заседания Правления РСТ от 26.12.2019 № 71

Вопрос № 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 «МРСК Юга» - «Ростовэнерго» и между ООО «ДЭТ» и АО «Донэнерго»»

Правление заслушало докладчика: Номеровскую С.С.

В обсуждении приняли участие: Ткачев В.В., Сергеева С.М., Лукьянов А.В.

Член Правления Чумаченко В.Г. проголосовал по данному вопросу «против».

Правление РСТ большинством голосов приняло по данному вопросу постановление № 71/17 (приложение № 17 к настоящему протоколу).

В соответствии с Правилами государственного регулирования (пересмотра, применения) цен (тарифов) в электроэнергетике, утвержденными постановлением Правительства РФ от 29.12.2011 № 1178, основные показатели деятельности регулируемой организации на расчетный период регулирования (объем необходимой валовой выручки и основные статьи расходов по регулируемым видам деятельности в соответствии с Основами ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике), основания, по которым отказано во включении в тариф отдельных расходов, предложенных организацией, осуществляющей регулируемую деятельность, приведены в приложении 17.1 к настоящему протоколу.



КОПИЯ ВЕРНА:

ГЛАВНЫЙ СПЕЦИАЛИСТ  
РСТРО-ПАНТЕЛЕНКО И.Г.

1

Вх. №	4000 «ДЭТ»
от	23.12.2019



**«Об установлении индивидуальных тарифов на услуги по передаче электрической энергии по сетям ООО «ДЭТ» на 2020-2024 годы»**

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. № 40/3064 от 29.04.2019) для установления индивидуальных тарифов на услуги по передаче электрической энергии по сетям ООО «ДЭТ» на 2020-2024 годы с применением метода долгосрочной индексации.

По итогам рассмотрения представленных материалов установлено следующее:

Для ООО «ДЭТ» 2020 год является первым (базовым) годом долгосрочного периода регулирования 2020-2024 г.г.

В эксплуатации ООО «ДЭТ» находятся: 11 однострансформаторных и 56 двухтрансформаторных ТП (1-20 кВ) с отходящими кабельными и воздушными линиями. Номинальная мощность силовых трансформаторов составляет 114,68 МВА. Общая протяженность кабельных и воздушных линий – 102,671 км, в том числе по уровням напряжения СН2 – 74,064 км, НН – 28,607 км.

Общее количество заявленных ООО «ДЭТ» условных единиц составляет 1676,93 у.е.

По итогам рассмотрения представленных материалов принимается обоснованным на 2020 год количество условных единиц в размере 1652,27 у.е.

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

Наименование показателя	2020 год в том числе:	в разрезе полугодий	
		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	6 030,000	3 034,100	2 995,900
Сальдированный переток электроэнергии, тыс. кВт'ч в том числе:	78 924,212	39 153,826	39 770,386
для расчетов с филиалом ПАО «МРСК Юга» - «Ростовэнерго»	61 005,260	30 194,350	30 810,910
для расчетов с АО «Донэнерго»	17 918,95	8 959,476	8 959,476
Заявленная мощность, МВт'мес в том числе:	11,975	11,958	11,992
для расчетов с филиалом ПАО «МРСК Юга» - «Ростовэнерго»	9,175	9,158	9,192
для расчетов с АО «Донэнерго»	2,800	2,800	2,800



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 2019 год	Заявлено ТСО на 2020 год	Предложение РСТ на 2020 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:	37 460,24	67 972,23	38 127,11	
1.1	Сырье, материалы, запасные части, инструмент, топливо	1 942,84	4 403,87	2 634,75	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)	2 160,99	1 914,60	819,82	в соответствии с обосновывающими материалами
1.3	Расходы на оплату труда	31 682,47	52 312,80	32 587,34	в соответствии с обосновывающими материалами
1.4	Прочие расходы, всего, в том числе:	1 673,95	9 340,96	2 085,20	
1.4.1	Ремонт основных фондов	-	2 830,90	1 118,06	в соответствии с обосновывающими материалами
1.4.2	Оплата работ и услуг сторонних организаций, в том числе:	1 621,50	1 097,76	607,38	
1.4.2.1	Расходы на услуги связи	-	103,78	102,47	в соответствии с обосновывающими материалами
1.4.2.2	Расходы на услуги вневедомственной охраны и коммунального хозяйства	-	112,67	111,25	в соответствии с обосновывающими материалами
1.4.2.3	Расходы на юридические и информационные услуги	-	548,84	217,22	в соответствии с обосновывающими материалами
1.4.2.4	Расходы на аудиторские и консультационные услуги	-	43,26	42,71	в соответствии с обосновывающими материалами
1.4.2.5	Расходы на транспортные услуги	-	-	-	✓
1.4.2.6	Прочие услуги сторонних организаций	1 621,50	142,24	133,73	в соответствии с обосновывающими материалами

1.4.3	Расходы на командировки и представительские	-	-	-	
1.4.4	Расходы на подготовку кадров	-	116,88	-	в соответствии с обосновывающими материалами
1.4.5	Расходы на обеспечение нормальных условий труда и технику безопасности	-	496,22	222,28	в соответствии с обосновывающими материалами
1.4.6	Расходы на страхование	-	503,98	34,95	в соответствии с обосновывающими материалами
1.4.7	Другие прочие подконтрольные расходы	-	-	-	
1.4.8	Электроэнергия на хозяйственные нужды	-	-	-	
1.4.9	Подконтрольные расходы из прибыли, в том числе:	52,45	4 442,20	102,53	
1.4.9.1	Расходы социального характера	-	845,20	73,07	в соответствии с обосновывающими материалами
1.4.9.2	Прибыль на поощрение	-	265,90	-	в соответствии с обосновывающими материалами
1.4.9.3	Прочие обоснованные расходы из прибыли	52,45	3 331,10	29,46	в соответствии с обосновывающими материалами
2.	Неподконтрольные расходы организации, всего, в том числе:	29 171,23	42 685,41	26 136,58	
2.1	Оплата услуг ПАО «ФСК ЕЭС»	-	-	-	
2.2	Теплоэнергия	-	-	-	
2.3	Расходы на аренду, в том числе	7 951,50	12 532,30	4 160,00	
2.3.1	аренда объектов электросетевого хозяйства	7 951,50	10 535,01	4 118,04	в соответствии с обосновывающими материалами
2.3.2	аренда транспортных средств	-	640,68	-	в соответствии с обосновывающими материалами
2.3.3	аренда зданий и сооружений	-	1 356,61	41,99	в соответствии с обосновывающими материалами
2.3.4	аренда земли	-	-	-	
2.4	Налоги и сборы (без учета налога на прибыль), в том числе:	805,58	982,70	29,48	
2.4.1	плата за землю	-	-	-	
2.4.2	налог на имущество	777,00	953,20	-	в соответствии с обосновывающими материалами
2.4.3	транспортный налог	6,98	7,00	6,98	в соответствии с обосновывающими материалами



2.4.4	плата за негативное воздействие на окружающую среду	21,60	22,50	22,50	В соответствии с обосновывающими материалами
2.4.5	другие налоги и обязательные сборы и платежи	-	-	-	
2.5	Отчисления на социальные нужды (ЕСН)	9 682,16	15 903,10	9 958,69	в соответствии с обосновывающими материалами
2.6	Амортизация основных средств	5 509,28	6 265,41	6 265,41	в соответствии с обосновывающими материалами
2.7	Прочие неподконтрольные расходы	-	-	-	
2.8	Прибыль на капитальные вложения	5 209,00	5 723,00	5 723,00	в соответствии с обосновывающими материалами
2.9	Налог на прибыль, в том числе:	-	1 278,90	-	
2.9.1	налог на прибыль на капитальные вложения	-	1 278,90	-	в соответствии с обосновывающими материалами
2.9.2	налог на прибыль по данным бухгалтерской отчетности	-	-	-	
2.10	Расходы, связанные с компенсацией выпадающих доходов от льготного технологического присоединения по п.87 Основ ценообразования	13,71	-	-	
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)	4 435,11	6 337,65	- 2 639,65	
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	4 192,10	6 337,65	428,37	в соответствии с обосновывающими материалами



КОПИЯ ВЕРНА:  
 ГЛАВНЫЙ СПЕЦИАЛИСТ  
 428,37  
 РСТ РО-ПАТ  
 ТЕЛЕФОН 88 332 41 41

3.2	Корректировка НВВ, осуществляемая в связи с изменением (неисполнением) инвестиционной программы	243,01	-	- 4 815,05	В соответствии с обосновывающими материалами
3.3	Корректировка НВВ по доходам от осуществления регулируемой деятельности	-	-	1 747,03	В соответствии с обосновывающими материалами
4.	Корректировка НВВ с учетом анализа показателей надежности и качества производимых (реализуемых) товаров (услуг)	1 183,92	1 321,56	1 321,56	В соответствии с обосновывающими материалами
	НВВ на содержание электрических сетей	72 250,50	118 316,85	62 945,60	
	НВВ на покупку потерь	14 391,24	18 478,20	19 190,84	В соответствии с обосновывающими материалами
	<b>ИТОГО НВВ</b>	<b>86 641,74</b>	<b>136 795,05</b>	<b>82 136,44</b>	

Необходимая валовая выручка в части содержания электрических сетей на последующие 2021-2024 годы долгосрочного периода регулирования составляет:

на 2021 год – 64 684,47 тыс. руб.

на 2022 год – 65 338,12 тыс. руб.

на 2022 год – 66 005,51 тыс. руб.

на 2024 год – 60 858,69 тыс. руб.

Расходы на покупку потерь на 2021-2024 годы, с учетом индексации тарифов сетевых компаний для всех категорий потребителей, исключая население, определенной Прогнозом, составляют:

на 2021 год – 20 438,60 тыс. руб.

на 2022 год – 21 051,76 тыс. руб.

на 2022 год – 21 683,31 тыс. руб.

на 2024 год – 22 333,81 тыс. руб.

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 с календарной разбивкой в следующем размере:



ГЛАВНЫЙ СПЕЦИАЛИСТ  
В. П. ПАНТЕЛЕЕНКО



Наименование сетевых организаций	Год	I полугодие			II полугодие		
		Двухставочный тариф		Одноставочный тариф	Двухставочный тариф		Одноставочный тариф
		ставка за содержание электрических сетей	ставка на оплату технологического расхода (потерь)		ставка за содержание электрических сетей	ставка на оплату технологического расхода (потерь)	
		руб./МВтмес.	руб./МВтгч		руб./МВтмес.	руб./МВтгч	
1	2	3	4	5	6	7	8
филиал ПАО «МРСК Юга» - «Ростовэнерго» - ООО «ДЭТ»	2020	438 034,82	243,16	1,04030	438 034,82	243,16	1,02725
филиал ПАО «МРСК Юга» - «Ростовэнерго» - ООО «ДЭТ»	2021	450 135,52	258,96	1,07812	450 135,52	258,96	1,06471
филиал ПАО «МРСК Юга» - «Ростовэнерго» - ООО «ДЭТ»	2022	454 684,20	266,73	1,09417	454 684,20	266,73	1,08062
филиал ПАО «МРСК Юга» - «Ростовэнерго» - ООО «ДЭТ»	2023	459 328,56	274,74	1,11063	459 328,56	274,74	1,09695
филиал ПАО «МРСК Юга» - «Ростовэнерго» - ООО «ДЭТ»	2024	423 512,07	282,98	1,05369	423 512,07	282,98	1,04107
АО «Донэнерго» - ООО «ДЭТ»	2020	438 034,82	243,16	1,06452	438 034,82	243,16	1,06452
АО «Донэнерго» - ООО «ДЭТ»	2021	450 135,52	258,96	1,10301	450 135,52	258,96	1,10301
АО «Донэнерго» - ООО «ДЭТ»	2022	454 684,20	266,73	1,11931	454 684,20	266,73	1,11931
АО «Донэнерго» - ООО «ДЭТ»	2023	459 328,56	274,74	1,13603	459 328,56	274,74	1,13603
АО «Донэнерго» - ООО «ДЭТ»	2024	423 512,07	282,98	1,07711	423 512,07	282,98	1,07711

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

*С.С. Номеровская*

С.С. Номеровская







№ п/п	Наименование	Единица измерения	Анализ деятельности ТСО по итогам 2018 года										Предложение ГСТ				
			План	Факт (из отчета о фактической самостоятельности организации)	Корректировка (с поправками с пунктом 9 Методических указаний 98-э)	Отклонение (+/-) гр.б-гр.4 формула 4 пункта 11 Методических указаний 98-э)	Утверждено РСТ на 2019 год	Завалено ТСО на 2020	Итоговые затраты, рассчитанные методом сопоставления аналогов	Затраты, рассчитанные методом экономически обоснованных расходов	Значение эффективного уровня ОПР	Темп роста к 2019 году, %	на 2021 год	на 2022 год	на 2023 год	на 2024 год	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	
2.4.2	налог на имущество	тыс.руб.	476,60	953,20	953,20	476,60	777,00	953,20	-	-	X	-100,0	-	-	-	-	
2.4.3	транспортный налог	тыс.руб.	3,10	7,00	6,98	3,88	6,98	7,00	6,98	6,98	X	-0,0	-	-	-	-	
2.4.4	плата за легитимное воздействие на окружающую среду	тыс.руб.	31,60	22,50	22,50	-9,10	21,60	22,50	22,50	22,50	X	4,2	-	-	-	-	
2.4.5	другие налоги и обязательные сборы и платежи	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	X	0,0	-	-	-	-	
2.5	Амортизация на социальные нужды (ЕСН)	тыс.руб.	9 639,38	14 337,60	9 642,52	-16,86	9 682,16	13 903,10	9 958,69	9 958,69	X	2,9	10 017,35	10 105,50	10 194,43	10 284,14	
2.6	Амортизация основных средств	тыс.руб.	6 037,80	6 890,90	6 265,41	207,61	5 509,28	6 265,41	6 265,41	6 265,41	X	13,7	6 265,41	6 265,41	6 265,41	6 265,41	
2.7	Прочие неконтролируемые расходы	тыс.руб.	80,40	80,40	80,40	80,40	80,40	80,40	80,40	80,40	X	0,0	-	-	-	-	
2.8	Прибыль на капитальные вложения	тыс.руб.	5 209,00	0,00	5 209,00	0,00	5 209,00	5 723,00	5 723,00	5 723,00	X	9,9	-	-	-	-	
2.9	Налог на прибыль, в том числе:	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1 278,90	0,00	0,00	X	0,0	0,00	0,00	0,00	0,00	
2.9.1	налог на прибыль по данным бухгалтерской отчетности	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1 278,90	0,00	0,00	X	0,0	0,00	0,00	0,00	0,00	
2.9.2	налог на прибыль по данным бухгалтерской отчетности	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	X	0,0	-	-	-	-	
2.10	Расходы, связанные с компенсацией выплаченных доходов от льготного технологического присоединения по п.87 Основ ценообразования	тыс.руб.	1 126,55	1 126,55	1 126,55	1 126,55	13,71	13,71	-	-	X	-100,0	-	-	-	-	
2.11	Возврат заемных средств, направленных на финансирование капитальных вложений	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	X	0,0	-	-	-	-	
3.	Результаты деятельности регулируемой организации до перехода к установлению долгосрочных тарифов (3.1+3.2+3.3)	тыс.руб.	4 703,22	0,00	4 703,22	0,00	4 435,11	6 337,65	-2 639,65	-2 639,65	X	-159,5	0,00	0,00	0,00	0,00	
3.1	Расходы, связанные с компенсацией незапланированных расходов (со знаком «плюс») или полученного убытка (со знаком «минус»), выявленных по итогам последнего истекшего года долгосрочного периода регулирования, за который известны фактические значения параметров расчета тарифов	тыс.руб.	4 935,49	0,00	4 935,49	0,00	4 192,10	6 337,65	428,37	428,37	X	-89,8	-	-	-	-	
3.2	Корректировка НВВ, осуществляемая в связи с изменением (неисполнением) инвестиционной программы	тыс.руб.	-232,27	0,00	-232,27	0,00	243,01	-	-	-	X	-2 081,4	-	-	-	-	
3.3	Корректировка НВВ по доходам от осуществления регулируемой деятельности	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	-	1 747,03	1 747,03	X	0,0	-	-	-	-	
4.	Корректировка НВВ с учетом анализа показателей надежности и качества производимых (реализуемых) товаров (услуг)	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	1 183,92	1 321,56	1 321,56	1 321,56	X	11,6	-	-	-	-	
	НВВ на содержание электрических сетей	тыс.руб.	73 420,07	99 525,25	75 027,27	1 607,20	72 250,50	118 316,85	62 945,60	63 433,19	X	-12,9	56 412,94	56 652,51	57 054,42	57 397,05	
	НВВ на покупку потерь	тыс.руб.	14 294,73	17 543,70	13 115,90	-1 178,83	14 391,24	18 478,20	19 190,84	19 190,84	X	33,4	19 766,56	20 359,56	20 970,35	21 599,46	
	ИТОГО НВВ	тыс.руб.	87 714,79	117 068,95	88 143,17	428,37	86 641,74	136 795,05	82 136,44	82 624,02	X	-5,2	76 179,50	77 012,07	78 024,76	78 996,51	

W