

### Протокол рассмотрения дела

**«Об установлении тарифов на услуги по передаче электрической энергии на 2016-2019 годы для взаиморасчетов между территориальными сетевыми организациями по сетям ОАО «Коммунальщик Дона» с применением метода долгосрочной индексации»**

**Дело № 40/2756/06.05.2015**

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 ОАО «Коммунальщик Дона», (вх. № 40/2740 от 30.04.2015) для корректировки необходимой валовой выручки (далее - НВВ) и индивидуальных тарифов на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов между ОАО «Коммунальщик Дона» и филиалом ПАО «МРСК Юга» - «Ростовэнерго» и между ОАО «Коммунальщик Дона» и ОАО «Донэнерго» на 2016-2019 годы.

**По итогам рассмотрения представленных материалов установлено следующее:**

1. Действующий индивидуальный тариф на услуги по передаче электрической энергии по распределительным сетям ОАО «Коммунальщик Дона» установлен с календарной разбивкой в двух вариантах:

Период	Ставка на содержание электрических сетей для сетевой организации, руб./МВт'мес без НДС	Ставка на оплату технологического расхода (потерь) электрической энергии, руб./МВт'ч без НДС	Одноставочный тариф, руб./кВт'ч без НДС
<b>2015 год</b>			
с 01.01.2015 по 30.06.2015	180,97	0,23	0,72
с 01.07.2015 по 31.12.2015	101,02	0,22	0,48

Утвержденная на 2015 год НВВ, предлагаемая ОАО «Коммунальщик Дона» к утверждению на 2016 год НВВ и заявленный рост НВВ представлены в таблице:

Наименование	Утвержденная на 2015 год НВВ	Предлагаемая организацией к утверждению на 2016 год НВВ	Предлагаемый организацией рост НВВ на 2016 год
расходы на содержание электрических сетей	38 873,62	60 413,38	155,41%
расходы на компенсацию потерь	18 495,42	21 967,73	118,77%
Итого НВВ на передачу электрической энергии	57 369,04	82 381,11	143,60%

## 2. Краткая характеристика организации:

### 2.1.

ОАО «Коммунальщик Дона» эксплуатирует электросетевое хозяйство на праве собственности и аренды. В эксплуатации ОАО «Коммунальщик Дона» находятся: 7 однострансформаторных и 57 двухтрансформаторных ТП (1-20 кВ). Общая протяженность кабельных и воздушных линий - 132,636 км по двум уровням напряжения (СН-2 и НН), в т.ч. ВЛ - 35,533 км, КЛ - 8,946 км.

По итогам рассмотрения представленных материалов предлагается признать обоснованным количество условных единиц в размере 2036,7996 у.е.

### 2.2. В соответствии с п. 38 Основ ценообразования в расчет тарифа на 2016 год предлагается принять показатели технологических потерь электроэнергии в размере 9485,71 тыс.кВт'ч, что составляет 9,83 % от приема электроэнергии в сеть в соответствии с долгосрочными параметрами регулирования для ОАО Коммунальщик Дона, утвержденными постановлением РСТ от 09.12.2014 № 78/1.

Заявленная мощность ВСЕГО (МВт'мес) – 17,391 :

- 2.3. - по ПАО МРСК Юга -13,27;
- по ОАО Донэнерго - 4,121.

Сальдированный переток электроэнергии ВСЕГО (тыс.кВт'ч) – 96497,52, в том числе:

- по ПАО МРСК Юга - 80602,613;
- по ОАО Донэнерго - 15894,907.

## 3. Определение НВВ:

### 3.1. В расчет тарифа на услуги по передаче электрической энергии на 2015 год включены "Подконтрольные расходы" в размере 25557,88 тыс. руб., в том числе:

- по статье "Расходы на оплату труда"	13 098,48	тыс.руб.
- по статье "Материалы"	1 744,38	тыс.руб.
- по статье "Работы и услуги производственного характера"	1 948,15	тыс.руб.
- по статье "Другие обоснованные подконтрольные расходы"	8 255,55	тыс.руб.
- по статье "Расходы из прибыли"	511,31	тыс.руб.

Подконтрольные расходы на долгосрочный период регулирования предлагается приняты в следующем размере:

- на 2016 год - 25557,88 тыс. руб.,
- на 2017 год - 26769,83 тыс. руб.,
- на 2018 год - 27992,45 тыс. руб.,
- на 2019 год - 29236,72 тыс. руб.

### 3.2. В расчет тарифа на передачу электрической энергии на 2015 год включены "Неподконтрольные расходы" в сумме 13054,58 тыс. руб., в том числе по статьям:

- по статье "Амортизация основных средств"	2 962,69	тыс.руб.
- по статье "Отчисления на социальные нужды"	3 955,74	тыс.руб.
- по статье "Энергия на хозяйственные нужды"	41,08	тыс.руб.
- по статье "Налоги и сборы, в том числе:"	944,75	тыс.руб.
- по статье "Плата за аренду имущества"	2 054,00	тыс.руб.
- по статье "Оплата услуг ОАО "ФСК ЕЭС""	-	тыс.руб.
- по статье "Прочие обоснованные неподконтрольные расходы"	-	тыс.руб.
- по статье "Капитальные вложения производственного характера из прибыли"	3 096,32	тыс.руб.
- по статье "Расходы, связанные с компенсацией выпадающих доходов от льготного технологического присоединения"	-	тыс.руб.

Неподконтрольные расходы на долгосрочный период регулирования предлагается приняты в следующем размере:

- на 2016 год - 13054,58 тыс. руб.,
- на 2017 год - 10148,8 тыс. руб.,
- на 2018 год - 10356,02 тыс. руб.,
- на 2019 год - 10571,13 тыс. руб.

### 3.3. Результаты деятельности регулируемой организации

-3 947,87 тыс.руб.

4. 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.

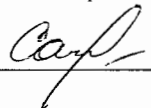
**Экономически обоснованные индивидуальные тарифы на услуги по передаче электрической энергии на 2016-2019 годы для расчета между исполнителем услуг - ОАО «Коммунальщик Дона» и филиалом ОАО «МРСК Юга» - «Ростовэнерго» и между ОАО «Коммунальщик Дона» и ОАО «Донэнерго» утвержден с календарной разбивкой в следующем размере:**

Период	Ставка на содержание электрических сетей для сетевой организации, руб./МВт'мес без НДС	Ставка на оплату технологического расхода (потерь) электрической энергии, руб./МВт'ч без НДС	Одноставочный тариф, руб./кВт'ч без НДС
<b>2016 год</b>			
1 полугодие (филиал ПАО "МРСК Юга"- Ростовэнерго")	151 533,29	256,86	0,60513
1 полугодие (ОАО "Донэнерго")	111 458,98	256,86	0,60513
2 полугодие (филиал ПАО "МРСК Юга"- Ростовэнерго")	154 867,64	256,86	0,60513
2 полугодие (ОАО "Донэнерго")	112 468,05	256,86	0,60513
<b>2017 год</b>			
1 полугодие (филиал ПАО "МРСК Юга"- Ростовэнерго")	166 464,89	275,35	0,65794
1 полугодие (ОАО "Донэнерго")	122 441,78	275,35	0,65794
2 полугодие (филиал ПАО "МРСК Юга"- Ростовэнерго")	170 127,79	275,35	0,65794
2 полугодие (ОАО "Донэнерго")	123 550,29	275,35	0,65794
<b>2018 год</b>			

1 полугодие (филиал ПАО "МРСК Юга"- Ростовэнерго")	172 911,99	294,90	0,69230
1 полугодие (ОАО "Донэнерго")	127 183,89	294,90	0,69230
2 полугодие (филиал ПАО "МРСК Юга"- Ростовэнерго")	176 716,75	294,90	0,69230
2 полугодие (ОАО "Донэнерго")	128 335,33	294,90	0,69230
<b>2019 год</b>			
1 полугодие (филиал ПАО "МРСК Юга"- Ростовэнерго")	179 492,26	315,84	0,72837
1 полугодие (ОАО "Донэнерго")	132 023,96	315,84	0,72837
2 полугодие (филиал ПАО "МРСК Юга"- Ростовэнерго")	183 441,82	315,84	0,72837
2 полугодие (ОАО "Донэнерго")	133 219,21	315,84	0,72837

Расчет необходимой валовой выручки, а также основания корректировки расходов (основания, по которым отказано во включении в тариф отдельных расходов, предложенных организацией), представлены в приложении.

Представитель ОАО «Коммунальщик Дона» с проектом постановления, заключением, выводами и рекомендациями по результатам рассмотрения материалов дела ознакомлен.

Уполномоченный по делу  / Г.Н. Сатинеева/

Смета расходов ОАО «Коммунальщик Дона» на 2016-2019 годы

№	Наименование	Единица измерения	Утверждено РСТ на 2015 год	Заявлено предприятием расходов на 2016 год, тыс.руб.	Предложения РСТ				Основания корректировки расходов (основания, по которым отказано во включении в тариф отдельных расходов, предложенных организацией)
					2016 год	2017 год	2018 год	2019 год	
					Затраты методом долгосрочной индексации (только для подконтрольных расходов), тыс.руб.	Итоговые затраты, тыс.руб.	Итоговые затраты, тыс.руб.	Итоговые затраты, тыс.руб.	
1	2	3	8	9	10	14	15	16	18
1.	<b>Подконтрольные расходы организации, всего, в том числе:</b>	тыс.руб.	24 037,28	38 037,57	25 557,88	26 769,83	27 992,45	29 236,72	
1.1	Расходы на оплату труда	тыс.руб.	12 319,17	20 624,25	13 098,48	13 719,61	14 329,45	14 966,39	В соответствии с п. 11 Методических указаний от 17.02.2012 № 98-э
1.2	Материалы	тыс.руб.	1 640,60	1 867,69	1 744,38	1 827,10	1 913,74	1 998,81	В соответствии с п. 11 Методических указаний от 17.02.2012 № 98-э
1.3	Работы и услуги производственного характера	тыс.руб.	1 832,24	6 788,27	1 948,15	2 040,53	2 131,23	2 225,96	В соответствии с п. 11 Методических указаний от 17.02.2012 № 98-э
1.4	Другие обоснованные подконтрольные расходы	тыс.руб.	7 764,38	7 927,21	8 255,55	8 647,03	9 057,08	9 459,66	В соответствии с п. 11 Методических указаний от 17.02.2012 № 98-э
1.5	Расходы из прибыли, в том числе:	тыс.руб.	480,89	830,15	511,31	535,56	560,95	585,89	В соответствии с п. 11 Методических указаний от 17.02.2012 № 98-э
2.	<b>Неподконтрольные расходы организации, всего, в том числе:</b>	тыс.руб.	10 870,33	21 716,81	13 054,58	10 148,80	10 356,02	10 571,13	
2.1	Амортизация основных средств	тыс.руб.	1 805,80	2 962,69	2 962,69	2 962,69	2 962,69	2 962,69	В соответствии с обосновывающими материалами
2.2	Отчисления на социальные нужды	тыс.руб.	3 720,39	6 228,52	3 955,74	4 143,32	4 327,49	4 519,85	Рассчитаны от заработной платы
2.3	Энергия на хозяйственные нужды	тыс.руб.	38,33	748,24	41,08	44,04	46,00	48,04	В соответствии с обосновывающими материалами
2.4	Налоги и сборы	тыс.руб.	831,26	1 770,62	944,75	944,75	965,84	986,55	В соответствии с обосновывающими материалами
2.5	Плата за аренду имущества	тыс.руб.	-	2 054,00	2 054,00	2 054,00	2 054,00	2 054,00	В соответствии с обосновывающими материалами
2.6	Оплата услуг ОАО "ФСК ЕЭС"	тыс.руб.	-	-	0,00	-	-	-	
2.7	Прочие обоснованные неподконтрольные расходы	тыс.руб.	-	-	0,00	-	-	-	
2.8	Капитальные вложения производственного характера из прибыли	тыс.руб.	4 051,30	4 252,60	3 096,32	-	-	-	В соответствии с Инвестиционной программой, утвержденной постановлением РСТ от 12.08.2014 № 43/1 общая сумма источников финансирования составляет
2.9	Расходы, связанные с компенсацией выпадающих доходов от льготного технологического присоединения	тыс.руб.	423,25	3 700,14	0,00	-	-	-	

№	Наименование	Единица измерения	Утверждено РСТ на 2015 год	Заявлено предприятием расходов на 2016 год, тыс.руб.	Предложения РСТ				Основания корректировки расходов (основания, по которым отказано во включении в тариф отдельных расходов, предложенных организацией)
					2016 год	2017 год	2018 год	2019 год	
					Затраты методом долгосрочной индексации (только для подконтрольных расходов), тыс.руб.	Итоговые затраты, тыс.руб.	Итоговые затраты, тыс.руб.	Итоговые затраты, тыс.руб.	
3.	Результаты деятельности регулируемой организации до перехода к установлению долгосрочных тарифов	тыс.руб.	3 966,01	659,00	-3 947,87	-	-	-	Акт проверки от 10.03.2015 № 6
3.1	Недополученный доход	тыс.руб.	3 966,01	659,00					Нет оснований для включения в тариф
3.2	Избыток средств, полученный в предыдущем периоде регулирования	тыс.руб.			3 947,87				Акт проверки от 10.03.2015 № 6
4.	Корректировка НВВ с учетом анализа показателей надежности и качества производимых (реализуемых) товаров (услуг)	тыс.руб.	-	-	-1 057,49	-	-	-	
	НВВ на содержание электрических сетей	тыс.руб.	38 873,62	60 413,38	33 607,10	36 918,63	38 348,47	39 807,85	
	НВВ на покупку потерь	тыс.руб.	18 495,42	21 967,73	24 785,92	26 570,51	28 457,02	30 477,47	
	ИТОГО НВВ	тыс.руб.	57 369,04	82 381,11	58 393,02	63 489,14	66 805,49	70 285,32	

### Протокол рассмотрения дела

**«О корректировке необходимой валовой выручки ООО «Энерготранс» и индивидуальных тарифов на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов между ООО «Энерготранс» и ПАО "МРСК Юга" - "Ростовэнерго" и между ООО «Энерготранс» и ОАО "Донэнерго" с применением метода долгосрочной индексации необходимой валовой выручки**

*Дело № 40/2770/06.05.2015*

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 «Энерготранс», (вх. № 40/2203 от 23.04.2015) для корректировки необходимой валовой выручки (далее - НВВ) ООО «Энерготранс» и индивидуальных тарифов на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов между ООО «Энерготранс» и филиалом ПАО « МРСК Юга»- «Ростовэнерго» и между ООО «Энерготранс» и

#### По итогам рассмотрения представленных материалов установлено следующее:

1. Индивидуальные тарифы на услуги по передаче электрической энергии по распределительным сетям ООО «Энерготранс» на 2014 и 2015 годы установлены с календарной разбивкой в двух вариантах:

Период	Ставка на содержание электрических сетей для сетевой организации, руб./МВт·мес	Ставка на оплату технологического расхода (потерь) электрической энергии, руб./МВт·ч	Одноставочный тариф, руб./кВт·ч без НДС
<b>2015 год</b>			
с 01.01.2015 по 30.06.2015	152,32	0,09	0,46
с 01.07.2015 по 31.12.2015	150 610,00	90,00	0,46

Утвержденная на 2015 год НВВ, предлагаемая ООО «Энерготранс» к утверждению на 2016 год НВВ и заявленный рост НВВ представлены в таблице:

Наименование	Утвержденная на 2015 год НВВ	Предлагаемая организацией к утверждению на 2016 год НВВ	Предлагаемый организацией рост НВВ на 2016 год
расходы на содержание электрических сетей	39 040,33	111 255,30	284,98%
расходы на компенсацию потерь	9 315,97	28 048,01	301,07%

Итого НВВ на передачу	48 356,30	139 303,31	288,08%
-----------------------	-----------	------------	---------

## 2. Краткая характеристика организации:

2.1. ООО «Энерготранс» эксплуатирует электросетевое хозяйство на праве собственности и аренды. В эксплуатации ООО «Энерготранс» находятся: 36 однотрансформаторных и 19 двухтрансформаторных ТП (1-20 кВ), 7 - ТП 110 кВ, 1 - ТП 35 кВ. Общая протяженность кабельных линий - 70,02 км, воздушных линий - 181,63 км.

По итогам рассмотрения представленных материалов предлагается признать обоснованным на 2016 год количество условных единиц в размере 3101,522 у.е.

2.2. В соответствии с п. 38 Основ ценообразования в расчет тарифа на 2016 год предлагается принять показатели технологических потерь электрической энергии в размере 5838,011 МВт.ч, что составляет 3,7% от приема электроэнергии в сеть в соответствии с долгосрочными параметрами регулирования, утвержденными постановлением РСТ от 25.12.2014 № 85/5.

2.3. Суммарная заявленная мощность ВСЕГО (МВт'мес) – 28,773, в том числе:

Сальдированный переток электроэнергии ВСЕГО (МВт'ч) – 109695,25:

## 3. Определение НВВ:

3.1. В расчет тарифа на услуги по передаче электрической энергии на 2015 год включены "Подконтрольные расходы" в размере 29351,29 тыс. руб., в том числе:

- по статье "Расходы на оплату труда"	17 037,67	тыс.руб.
- по статье "Материалы"	3 885,04	тыс.руб.
- по статье "Работы и услуги производственного характера"	7 247,77	тыс.руб.
- по статье "Другие обоснованные подконтрольные расходы"	841,85	тыс.руб.
- по статье "Расходы из прибыли"	338,97	тыс.руб.

Подконтрольные расходы на долгосрочный период регулирования предлагается приняты в следующем размере:

- на 2017 год - 30743,13 тыс. руб.,
- на 2018 год - 32109,66 тыс. руб.,
- на 2019 год - 33536,94 тыс. руб.

3.2. В расчет тарифа на передачу электрической энергии на 2015 год включены "Неподконтрольные расходы" в сумме 34466,39 тыс. руб., в том числе по статьям:

- по статье "Амортизация основных средств"	18 416,81	тыс.руб.
- по статье "Отчисления на социальные нужды"	4 955,56	тыс.руб.
- по статье "Энергия на хозяйственные нужды"	-	тыс.руб.
- по статье "Налоги и сборы, в том числе:"	1 996,11	тыс.руб.
- по статье "Плата за аренду имущества"	3 282,83	тыс.руб.
- по статье "Оплата услуг ОАО "ФСК ЕЭС""	-	тыс.руб.
- по статье "Прочие обоснованные неподконтрольные расходы"	100,01	тыс.руб.
- по статье "Капитальные вложения производственного характера из прибыли"	5 715,08	тыс.руб.



- по статье "Расходы, связанные с компенсацией выпадающих доходов от льготного технологического присоединения"

- тыс.руб.

Неподконтрольные расходы на долгосрочный период регулирования предлагается приняты в следующем размере:

- на 2017 год - 28105,3 тыс. руб.,
- на 2018 год - 28351,49 тыс. руб.,
- на 2019 год - 28608,3 тыс. руб.

### 3.3. Результаты деятельности регулируемой организации

7 163,15 тыс.руб.

4. 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 на 2016-2019 годы для расчета между исполнителем услуг - ООО «Энерготранс» и филиалом ПАО «МРСК Юга» - «Ростовэнерго» и между ООО «Энерготранс» и ОАО «Донэнерго» утвержден с календарной разбивкой в следующем размере:**

Период	Ставка на содержание электрических сетей для сетевой организации, руб./МВт·мес	Ставка на оплату технологического расхода (потерь) электрической энергии, руб./МВт·ч	Одноставочный тариф, руб./кВт·ч без НДС
<b>2016 год</b>			
1 полугодие (филиал ПАО "МРСК Юга" - "Ростовэнерго")	239 535,43	139,07	0,77021
1 полугодие (ОАО "Донэнерго")	53 316,52	139,07	0,77021
2 полугодие (филиал ПАО "МРСК Юга" - "Ростовэнерго")	233 141,26	139,07	0,77021
2 полугодие (ОАО "Донэнерго")	50 463,81	139,07	0,77021
<b>2017 год</b>			
1 полугодие (филиал ПАО "МРСК Юга" - "Ростовэнерго")	164 269,90	149,09	0,58191
1 полугодие (ОАО "Донэнерго")	36 563,69	149,09	0,58191
2 полугодие (филиал ПАО "МРСК Юга" - "Ростовэнерго")	159 884,87	149,09	0,58191
2 полугодие (ОАО "Донэнерго")	34 607,34	149,09	0,58191

<b>2018 год</b>			
1 полугодие (филиал ПАО "МРСК Юга" - "Ростовэнерго")	209 186,67	159,67	0,71084
1 полугодие (ОАО "Донэнерго")	46 561,40	159,67	0,71084
2 полугодие (филиал ПАО "МРСК Юга" - "Ростовэнерго")	203 602,63	159,67	0,71084
2 полугодие (ОАО "Донэнерго")	44 070,13	159,67	0,71084
<b>2019 год</b>			
1 полугодие (филиал ПАО "МРСК Юга" - "Ростовэнерго")	215 013,37	171,01	0,73753
1 полугодие (ОАО "Донэнерго")	47 858,33	171,01	0,73753
2 полугодие (филиал ПАО "МРСК Юга" - "Ростовэнерго")	209 273,79	171,01	0,73753
2 полугодие (ОАО "Донэнерго")	45 297,66	171,01	0,73753

Расчет необходимой валовой выручки представлен в приложении к протоколу.

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

Уполномоченный по делу  / Г.Н. Сатинеева/

Смета расходов ООО «Энерготранс» на 2016-2019 годы

№	Наименование	Единица измерения	Утверждено РСТ на 2015 год	Заявлено предприятием на 2016 год тыс.руб.	Предложения РСТ			
					2016 год	2017 год	2018 год	2019 год
					Итоговые затраты, тыс.руб.	Итоговые затраты, тыс.руб.	Итоговые затраты, тыс.руб.	Итоговые затраты, тыс.руб.
1	2	3	8	9	10	14	15	16
1.	<b>Подконтрольные расходы организации, всего, в том числе:</b>	тыс.руб.	22 382,77	38 251,07	28 082,51	30 743,13	32 109,66	33 536,94
1.1	Расходы на оплату труда	тыс.руб.	12 992,62	22 203,79	16 301,17	17 845,59	18 638,83	19 467,33
1.2	Материалы	тыс.руб.	2 962,66	5 063,05	3 717,10	4 069,27	4 250,14	4 439,06
1.3	Работы и услуги производственного характера	тыс.руб.	5 527,02	9 445,42	6 934,47	7 591,46	7 928,90	8 281,34
1.4	Другие обоснованные подконтрольные расходы	тыс.руб.	641,98	1 097,11	805,46	881,77	920,97	961,90
1.5	Расходы из прибыли, в том числе:	тыс.руб.	258,49	441,70	324,31	355,04	370,82	387,31
1.5.1	Расходы социального характера	тыс.руб.	-	441,70	0,00	-	-	-
1.5.2	Прибыль на поощрение	тыс.руб.	-	-	0,00	-	-	-
1.5.3	Прочие обоснованные расходы из прибыли	тыс.руб.	258,49	-	324,31	355,04	370,82	387,31
2.	<b>Неподконтрольные расходы организации, всего, в том числе:</b>	тыс.руб.	16 646,12	43 309,16	34 466,39	28 105,30	28 351,49	28 608,30
2.1	Амортизация основных средств	тыс.руб.	9 388,00	18 416,81	18 416,81	18 416,81	18 416,81	18 416,81
2.2	Отчисления на социальные нужды	тыс.руб.	3 949,76	6 749,95	4 955,56	5 425,06	5 666,20	5 918,07
2.3	Энергия на хозяйственные нужды	тыс.руб.	-	-	0,00	-	-	-
2.4	Налоги и сборы	тыс.руб.	581,74	6 205,57	1 996,11	874,27	874,27	874,27
2.4.1	Плата за землю	тыс.руб.	-	280,31	83,00	83,00	83,00	83,00
2.4.2	Транспортный налог	тыс.руб.	-	-	0,00	-	-	-
2.4.3	Налог на имущество	тыс.руб.	77,62	2 120,32	791,27	791,27	791,27	791,27
2.4.4	Плата за негативное воздействие на окружающую среду	тыс.руб.	-	6,69	0,00	-	-	-
2.4.5	Налог на прибыль	тыс.руб.	504,12	3 798,25	1 121,84	-	-	-
2.4.6	Другие налоги и обязательные сборы и платежи	тыс.руб.	-	-	0,00	-	-	-
2.5	Плата за аренду имущества	тыс.руб.	968,63	5 987,95	3 282,83	3 282,83	3 282,83	3 282,83
2.6	Оплата услуг ОАО "ФСК ЕЭС"	тыс.руб.	-	-	0,00	-	-	-
2.7	Прочие обоснованные неподконтрольные расходы	тыс.руб.	-	233,80	100,01	106,33	111,37	116,33
2.8	Капитальные вложения производственного характера из прибыли	тыс.руб.	1 757,99	5 715,08	5 715,08	-	-	-
2.9	Расходы, связанные с компенсацией выпадающих доходов от льготного технологического присоединения	тыс.руб.	-	-	0,00	-	-	-
3.	<b>Результаты деятельности регулируемой организации до перехода к установлению долгосрочных тарифов</b>	тыс.руб.	11,44	29 695,07	7 163,15	11 369,56	-	-
3.1	Недополученный доход	тыс.руб.	1 194,46	29 695,07	18 532,71	-	-	-
3.2	Избыток средств, полученный в предыдущем периоде регулирования	тыс.руб.	1 183,02	-	11 369,56	11 369,56	-	-
4	<b>Корректировка НВВ с учетом анализа показателей надежности и качества производимых (реализуемых) товаров (услуг)</b>	тыс.руб.	-	-	-479,21	-	-	-
	<b>НВВ на содержание электрических сетей</b>	тыс.руб.	39 040,33	111 255,30	69 232,84	47 478,87	60 461,15	62 145,24
	<b>НВВ на покупку потерь</b>	тыс.руб.	9 315,97	28 048,01	15 255,54	16 353,94	17 515,07	18 758,64
	<b>ИТОГО НВВ</b>	тыс.руб.	48 356,30	139 303,31	84 488,38	63 832,81	77 976,22	80 903,88