

### Протокол рассмотрения дела

**«Об установлении тарифов на услуги по передаче электрической энергии на 2016-2018 годы для взаиморасчетов между территориальными сетевыми организациями по сетям ООО «Донская Сетевая Компания» с применением метода долгосрочной индексации»**

*Дело № 40/9219/11.12.2015*

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 «Донская Сетевая Компания», (вх. № 40/7569 от 30.11.2015) для установления тарифа и необходимой валовой выручки (далее - НВВ) на передачу электрической энергии по распределительным сетям на первый 2016 год первого долгосрочного периода регулирования 2016-2018 годов.

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

- Индивидуальные тарифы на услуги по передаче электрической энергии по распределительным сетям ООО «Донская Сетевая Компания» на 2015 год установлены с календарной разбивкой в двух вариантах:

Период	Ставка на содержание электрических сетей для сетевой организации, руб./МВт'мес учтено освобождение от уплаты НДС	Ставка на оплату технологического расхода (потерь) электрической энергии, руб./МВт'ч учтено освобождение от уплаты НДС	Одноставочный тариф, руб./кВт'ч учтено освобождение от уплаты НДС
<b>2015 год</b>			
с 01.01.2015 по 30.06.2015	-	-	-
с 01.07.2015 по 31.12.2015	906596,53	111,59	2,59000

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

Наименование	Утвержденная на 2015 год НВВ	Предлагаемая организацией к утверждению на 2015 год НВВ	Предлагаемый организацией рост НВВ на 2015 год
расходы на содержание электрических сетей	13 961,59	28 871,77	206,79%
расходы на компенсацию потерь	-	628,24	-
Итого НВВ на передачу электрической энергии	14 590,99	29 500,01	202,18%

## 2. Краткая характеристика организации:

2.1. ООО «Донская Сетевая Компания» эксплуатирует электросетевое хозяйство на праве собственности и аренды. В эксплуатации ООО «Донская Сетевая Компания» находятся: 5 однострансформаторных и 9 двухтрансформаторных ТП (1-20 кВ), двухтрансформаторная ТП 35 кВ. Общая протяженность кабельных линий - 16,85 км.

По итогам рассмотрения представленных материалов предлагается признать обоснованным количество условных единиц в размере 266,34 у.е.

## 2.2. Баланс электрической энергии

***Суммарная заявленная мощность ВСЕГО (МВт'мес) – 1,291 ;***

в том числе:

по филиалу ПАО «МРСК-Юга» - «Ростовэнерго» – 1,053 ;

по филиалу ОАО «Донэнерго» – 0,238 ;

***Сальдированный переток электроэнергии ВСЕГО (МВт'ч) – 5950,103 ;***

в том числе:

по филиалу ПАО «МРСК-Юга» - «Ростовэнерго» – 4878,032 ;

по филиалу ОАО «Донэнерго» – 1072,071 ;

***Потери в сетях ВСЕГО (МВт'ч) – 256,449 ;***

ПАО " ТНС энерго Ростов-на-Дону" – 256,449 ;

В соответствии с п. 38 Основ ценообразования в расчет тарифа на 2016 год предлагается принять показатели технологических потерь электрической энергии в размере 256,449 МВт.ч, что составляет 4,31% от приема электроэнергии в сеть, как минимальное значение из рассчитанного уровня потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям, утвержденного приказом Министерства энергетики Российской Федерации от 30.09.2014 № 674 (4,31%), и уровня фактических потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям ООО «Донская Сетевая Компания».

### 3. Определение НВВ:

3.1. По результатам экспертной оценки базовый уровень подконтрольных расходов предлагается признать экономически обоснованными в размере 10562,95 тыс. руб., в том числе:

- по статье "Расходы на оплату труда"	6 978,98	тыс.руб.
- по статье "Материалы"	1 738,35	тыс.руб.
- по статье "Работы и услуги производственного характера"	758,21	тыс.руб.
- по статье "Другие обоснованные подконтрольные расходы"	1 087,41	тыс.руб.
- по статье "Расходы из прибыли"	-	тыс.руб.

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

- на 2017 год - 11084,75 тыс. руб.,
- на 2018 год - 11632,34 тыс. руб.

3.2. Неподконтрольные расходы предлагается учесть в тарифе на 2016 год в сумме 5450,19 тыс. руб., в том числе:

- по статье "Амортизация основных средств"	-	тыс.руб.
- по статье "Отчисления на социальные нужды"	2 093,69	тыс.руб.
- по статье "Энергия на хозяйственные нужды"	-	тыс.руб.
- по статье "Налоги и сборы, в том числе:"	-	тыс.руб.
- по статье "Плата за аренду имущества"	3 356,50	тыс.руб.
- по статье "Оплата услуг ОАО "ФСК ЕЭС""	-	тыс.руб.
- по статье "Прочие обоснованные неподконтрольные расходы"	1 029,56	тыс.руб.
- по статье "Капитальные вложения производственного характера из прибыли"	-	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 - 5553,62 тыс. руб.,
- на 2018 год - 5662,16 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 2016-2018 годы для расчета между исполнителем услуг - ООО «Донская Сетевая Компания» и филиалом ОАО «МРСК Юга» - «Ростовэнерго» и между ООО «Донская Сетевая Компания» и ОАО «Донэнерго» утвержден с календарной разбивкой в следующем размере:**

Период	Ставка на содержание электрических сетей для сетевой организации, руб./МВт*мес учтено освобождение от уплаты НДС	Ставка на оплату технологического расхода (потерь) электрической энергии, руб./МВт*ч учтено освобождение от уплаты НДС	Одноставочный тариф, руб./кВт*ч учтено освобождение от уплаты НДС
<b>2016 год</b>			
1 полугодие (филиал ПАО "МРСК Юга" - "Ростовэнерго")	1 032 894,75	112,62	2,80386
1 полугодие (ОАО "Донэнерго")	1 010 629,83	112,62	2,80386
2 полугодие (филиал ПАО "МРСК Юга" - "Ростовэнерго")	1 043 465,97	112,62	2,80386
2 полугодие (ОАО "Донэнерго")	1 011 175,33	112,62	2,80386
<b>2017 год</b>			
1 полугодие (филиал ПАО "МРСК Юга" - "Ростовэнерго")	1 073 224,46	120,73	2,91704
1 полугодие (ОАО "Донэнерго")	1 050 090,19	120,73	2,91704
2 полугодие (филиал ПАО "МРСК Юга" - "Ростовэнерго")	1 084 208,43	120,73	2,91704
2 полугодие (ОАО "Донэнерго")	1 050 657,00	120,73	2,91704
<b>2018 год</b>			
1 полугодие (филиал ПАО "МРСК Юга" - "Ростовэнерго")	1 115 546,45	130,14	3,03673
1 полугодие (ОАО "Донэнерго")	1 091 499,90	130,14	3,03673
2 полугодие (филиал ПАО "МРСК Юга" - "Ростовэнерго")	1 126 963,56	130,14	3,03673
2 полугодие (ОАО "Донэнерго")	1 092 089,05	130,14	3,03673

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 ООО «Донская Сетевая Компания» с проектом постановления, заключением, выводами и рекомендациями по результатам рассмотрения материалов дела ознакомлен.

Уполномоченный по делу Е.А. Бударина / Е.А. Бударина/

Смета расходов ООО «Донская Сетевая Компания» на 2016-2018 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	
					Итоговые затраты в соответствии с п.38 Основ ценообразования, тыс.руб.	Итоговые затраты, тыс.руб.	Итоговые затраты, тыс.руб.	
1	2	3	8	9	12	14	15	18
1.	<b>Подконтрольные расходы организации, всего, в том числе:</b>	тыс.руб.	8 556,05	19 298,21	10 562,95	11 084,75	11 632,34	
1.1	Расходы на оплату труда	тыс.руб.	6 290,30	9 928,77	6 978,98	7 323,74	7 685,53	По результатам экспертизы, проведенной РСТ в соответствии с рекомендациями, утвержденными ОАО "ЦОТЭНЕРГО"
1.2	Материалы	тыс.руб.	1 954,34	2 475,31	1 738,35	1 824,22	1 914,34	В соответствии с обосновывающими материалами
1.3	Работы и услуги производственного характера	тыс.руб.	311,41	3 136,71	758,21	795,67	834,97	В соответствии с обосновывающими материалами
1.4	Другие обоснованные подконтрольные расходы	тыс.руб.	-	3 029,74	1 087,41	1 141,13	1 197,50	В соответствии с обосновывающими материалами
1.5	Расходы из прибыли, в том числе:	тыс.руб.	-	727,68	0,00	0,00	0,00	
1.5.1	Расходы социального характера	тыс.руб.	-	392,49	0,00	0,00	0,00	
1.5.2	Прибыль на поощрение	тыс.руб.	-	-	0,00	0,00	0,00	
1.5.3	Прочие обоснованные расходы из прибыли	тыс.руб.	-	335,19	0,00	0,00	0,00	В соответствии с обосновывающими материалами
2.	<b>Неподконтрольные расходы организации, всего, в том числе:</b>	тыс.руб.	5 405,54	9 497,12	5 450,19	5 553,62	5 662,16	
2.1	Амортизация основных средств	тыс.руб.	-	-	0,00	0,00	0,00	В соответствии с обосновывающими материалами
2.2	Отчисления на социальные нужды	тыс.руб.	2 012,90	3 139,48	2 093,69	2 197,12	2 305,66	В соответствии с законодательством и предоставленными документами 30.4% от ФОТ
2.3	Энергия на хозяйственные нужды	тыс.руб.	-	-	0,00	0,00	0,00	В соответствии с обосновывающими материалами
2.4	Налоги и сборы	тыс.руб.	-	374,62	0,00	0,00	0,00	
2.4.1	Плата за землю	тыс.руб.	-	-	0,00	0,00	0,00	
2.4.2	Транспортный налог	тыс.руб.	-	-	0,00	0,00	0,00	
2.4.3	Налог на имущество	тыс.руб.	-	-	0,00	0,00	0,00	
2.4.4	Плата за негативное воздействие на окружающую среду	тыс.руб.	-	-	0,00	0,00	0,00	
2.4.5	Налог на прибыль	тыс.руб.	-	374,62	0,00	0,00	0,00	
2.4.6	Другие налоги и обязательные сборы и платежи	тыс.руб.	-	-	0,00	0,00	0,00	
2.5	Плата за аренду имущества	тыс.руб.	-	4 953,46	3 356,50	3 356,50	3 356,50	Расчет произведен, исходя из балансовой стоимости имущества, амортизационных отчислений, налога на имущество и налога на землю
2.6	Оплата услуг ОАО "ФСК ЕЭС"	тыс.руб.	-	-	0,00	0,00	0,00	
2.7	Прочие обоснованные неподконтрольные расходы	тыс.руб.	3 392,64	1 029,56	0,00	0,00	0,00	В соответствии с обосновывающими материалами
2.8	Капитальные вложения производственного характера из прибыли	тыс.руб.	-	-	0,00	0,00	0,00	
2.9	Расходы, связанные с компенсацией выпадающих доходов от льготного технологического присоединения	тыс.руб.	-	-	0,00	0,00	0,00	
3.	<b>Результаты деятельности регулируемой организации до перехода к установленным долгосрочным тарифов</b>	тыс.руб.	-	-	0,00	0,00	0,00	
3.1	Недополученный доход	тыс.руб.	-	-	0,00	0,00	0,00	
3.2	Избыток средств, полученный в предыдущем периоде регулирования	тыс.руб.	-	-	0,00	0,00	0,00	
	<b>НВВ на содержание электрических сетей</b>	тыс.руб.	13 961,59	28 795,33	16 013,13	16 638,37	17 294,50	
	<b>НВВ на покупку потерь</b>	тыс.руб.	629,41	628,24	670,10	718,34	774,37	В соответствии с обосновывающими материалами
	<b>ИТОГО НВВ</b>	тыс.руб.	14 590,99	29 423,57	16 683,23	17 356,72	18 068,87	

### Протокол рассмотрения дела

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

*Дело № 40/2762/06.05.2015*

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 Общество с ограниченной ответственностью "Прометей", (вх. № 40/2742 от 30.04.2015) для корректировки необходимой валовой выручки (далее - НВВ) и индивидуальных тарифов на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов между ООО «Прометей» и филиалом ПАО «МРСК Юга»-«Ростовэнерго» на 2016-2019 годы .

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

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

Период	Ставка на содержание электрических сетей для сетевой организации, руб./МВт'мес учтено освобождение от уплаты НДС	Ставка на оплату технологического расхода (потерь) электрической энергии, руб./МВт'ч учтено освобождение от уплаты НДС	Одноставочный тариф, руб./кВт'ч учтено освобождение от уплаты НДС
<b>2014 год</b>			
с 01.01.2014 по 30.06.2014	691917,45000	217,13	2,28136
с 01.07.2014 по 31.12.2014	691917,45000	199,71	2,16481

Утвержденная на 2015 год НВВ, предлагаемая ООО «Прометей» 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	5 270,81	118 041,31	2239,53%
расходы на компенсацию потерь	340,99	9 789,73	2870,97%
Итого НВВ на передачу	5 611,80	127 831,04	2277,90%

## 2. Краткая характеристика организации:

2.1. ООО «Прометей» эксплуатирует электросетевое хозяйство на праве собственности и аренды. В эксплуатации ООО «Прометей» находятся: 1 однотрансформаторных и 3 двухтрансформаторных ТП (1-20 кВ). Общая протяженность кабельных и воздушных линий - 77,83 км, в т.ч. ВЛЭП - 23,33 км.

По итогам рассмотрения представленных материалов предлагается признать обоснованным количество условных единиц в размере 1010,24 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 5815,04 МВт.ч, что составляет 5,4% от приема электроэнергии в сеть в соответствии с долгосрочными параметрами регулирования для ООО «Прометей», утвержденными постановлением РСТ от 18.12.2014 № 84/7.

2.3. **Суммарная заявленная мощность ВСЕГО (МВт'мес) – 23,912;**

**Сальдированный переток электроэнергии ВСЕГО (МВт'ч) – 107685,93 ;**

**Потери в сетях ВСЕГО (МВт'ч) – 5815,04 ;**

## 3. Определение НВВ:

3.1. В расчет тарифа на услуги по передаче электрической энергии на 2016 год включены "Подконтрольные расходы" в размере 4550,89 тыс. руб., в том числе:

- по статье "Расходы на оплату труда"	2 564,44	тыс.руб.
- по статье "Материалы"	169,21	тыс.руб.
- по статье "Работы и услуги производственного характера"	1 419,17	тыс.руб.
- по статье "Другие обоснованные подконтрольные расходы"	288,11	тыс.руб.
- по статье "Расходы из прибыли"	109,95	тыс.руб.

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

на 2016 год - 4550,89 тыс. руб.;

на 2017 год - 4766,69 тыс. руб.;

на 2018 год - 4978,57 тыс. руб.;

на 2019 год - 5199,86 тыс.руб.

3.2. В расчет тарифа на передачу электрической энергии на 2016 год включены "Неподконтрольные расходы" в сумме 18612,21 тыс. руб., в том числе по статьям:

- по статье "Амортизация основных средств"	1 963,50	тыс.руб.
- по статье "Отчисления на социальные нужды"	779,59	тыс.руб.
- по статье "Энергия на хозяйственные нужды"	-	тыс.руб.
- по статье "Налоги и сборы, в том числе:"	2,83	тыс.руб.
- по статье "Плата за аренду имущества"	15 866,28	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"	-	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 - 4550,89 тыс. руб.;  
на 2017 год - 4766,69 тыс. руб.;  
на 2018 год - 4978,57 тыс. руб.;  
на 2019 год - 5199,86 тыс.руб.

3.3. Результаты деятельности регулируемой организации 176,01 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 «Прометей» и филиалом ПАО «МРСК Юга» - «Ростовэнерго» утвержден с календарной разбивкой в следующем размере:**

Период	Ставка на содержание электрических сетей для сетевой организации, руб./МВт*мес учтено освобождение от уплаты НДС	Ставка на оплату технологического расхода (потерь) электрической энергии, руб./МВт*ч учтено освобождение от уплаты НДС	Одноставочный тариф, руб./кВт*ч учтено освобождение от уплаты НДС
<b>2016 год</b>			
1 полугодие	77 611,96	141,10	0,35640
2 полугодие	83 977,38	141,10	0,35640
<b>2017 год</b>			
1 полугодие	78 386,41	151,58	0,36903
2 полугодие	84 815,35	151,58	0,36903
<b>2018 год</b>			
1 полугодие	79 217,20	162,96	0,38271
2 полугодие	85 714,27	162,96	0,38271
<b>2019 год</b>			
1 полугодие	80 084,91	174,70	0,39686
2 полугодие	86 653,16	174,70	0,39686

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 Общества с ограниченной ответственностью "Прометей" с проектом постановления, заключением, выводами и рекомендациями по результатам рассмотрения материалов дела ознакомлен.

Уполномоченный по делу  / Е.А. Бударина/



Смета расходов ООО «Прометей» на 2016-2019 годы

№	Наименование	Единица измерения	Утверждено РСТ на 2015 год	Заявлено предприятием на 2016 год	Предложения РСТ				Основания корректировки расходов (основания, по которым отказано во включении в тариф отдельных расходов, предложенных организацией)
				Затраты, тыс.руб.	Итоговые затраты, тыс.руб.	Итоговые затраты, тыс.руб.	Итоговые затраты, тыс.руб.	Итоговые затраты, тыс.руб.	
1	2	3	8	9	14	15	16	17	18
1.	<b>Подконтрольные расходы организации, всего, в том числе:</b>	тыс.руб.	2 489,67	84 379,98	4 550,89	4 766,69	4 978,57	5 199,86	
1.1	Расходы на оплату труда	тыс.руб.	1 402,94	21 949,01	2 564,44	2 686,05	2 805,44	2 930,15	По результатам экспертизы, проведенной РСТ в соответствии с рекомендациями, утвержденными ОАО "ЦОТЭНЕРГО"
1.2	Материалы	тыс.руб.	92,57	1 218,02	169,21	177,23	185,11	193,34	
1.3	Работы и услуги производственного характера	тыс.руб.	776,39	55 980,65	1 419,17	1 486,47	1 552,54	1 621,55	В соответствии с обосновывающими материалами
1.4	Другие обоснованные подконтрольные расходы	тыс.руб.	157,62	4 232,37	288,11	301,78	315,19	329,20	В соответствии с обосновывающими материалами
1.5	Расходы из прибыли, в том числе:	тыс.руб.	60,15	999,93	109,95	115,16	120,28	125,63	
1.5.1	Расходы социального характера	тыс.руб.	51,75	742,18	94,59	99,08	103,48	108,08	
1.5.2	Прибыль на поощрение	тыс.руб.	-	-	-	-	-	-	
1.5.3	Прочие обоснованные расходы из прибыли	тыс.руб.	8,40	257,75	15,35	16,08	16,80	17,54	В соответствии с обосновывающими материалами
2.	<b>Неподконтрольные расходы организации, всего, в том числе:</b>	тыс.руб.	2 054,93	32 717,61	18 612,21	18 649,17	18 685,47	18 723,38	
2.1	Амортизация основных средств	тыс.руб.	-	1 963,50	1 963,50	1 963,50	1 963,50	1 963,50	В соответствии с обосновывающими материалами
2.2	Отчисления на социальные нужды	тыс.руб.	426,49	6 672,00	779,59	816,56	852,86	890,76	В соответствии с законодательством и предоставленными документами 30,4% от ФОТ
2.3	Энергия на хозяйственные нужды	тыс.руб.	-	-	-	-	-	-	
2.4	Налоги и сборы	тыс.руб.	12,03	296,96	2,83	2,83	2,83	2,83	
2.4.1	Плата за землю	тыс.руб.	-	6,08	-	-	-	-	
2.4.2	Транспортный налог	тыс.руб.	-	12,92	-	-	-	-	На основании представленных отчетов за 2013год
2.4.3	Налог на имущество	тыс.руб.	-	35,32	2,83	2,83	2,83	2,83	На основании представленных отчетов за 2013год
2.4.4	Плата за негативное воздействие на окружающую среду	тыс.руб.	-	42,54	-	-	-	-	На основании представленных отчетов за 2013год
2.4.5	Налог на прибыль	тыс.руб.	12,03	200,10	-	-	-	-	
2.4.6	Другие налоги и обязательные сборы и платежи	тыс.руб.	-	-	-	-	-	-	
2.5	Плата за аренду имущества	тыс.руб.	1 616,41	23 440,75	15 866,28	15 866,28	15 866,28	15 866,28	Расчет произведен, исходя из балансовой стоимости имущества, амортизационных отчислений, налога на имущество и налога на землю
2.6	Оплата услуг ОАО "ФСК ЕЭС"	тыс.руб.	-	-	-	-	-	-	
2.7	Прочие обоснованные неподконтрольные расходы	тыс.руб.	-	-	-	-	-	-	
2.8	Капитальные вложения производственного характера из прибыли	тыс.руб.	-	344,40	-	-	-	-	В соответствии с утвержденной в установленном порядке инвестиционной программой
2.9	Расходы, связанные с компенсацией выпадающих доходов от льготного технологического присоединения	тыс.руб.	-	-	-	-	-	-	В соответствии с обосновывающими материалами
3.	<b>Результаты деятельности регулируемой организации до перехода к установлению долгосрочных тарифов</b>	тыс.руб.	726,21	943,72	176,01	-	-	-	
3.1	Недополученный доход	тыс.руб.	840,77	-	200,14	-	-	-	В соответствии с обосновывающими материалами
3.2	Избыток средств, полученный в предыдущем периоде регулирования	тыс.руб.	114,56	-	24,13	-	-	-	На основании результатов проверки РСТ за 2012-2013 годы
4.	<b>Корректировка НВВ по показателям качества и надежности</b>	тыс.руб.			-154,59	0,00	0,00	0,00	
	<b>НВВ на содержание электрических сетей</b>	тыс.руб.	5 270,81	118 041,31	23 184,51	23 415,86	23 664,04	23 923,24	
	<b>НВВ на покупку потерь</b>	тыс.руб.	340,99	9 789,73	15 194,55	16 322,68	17 548,73	18 812,24	В соответствии с обосновывающими материалами
	<b>ИТОГО НВВ</b>	тыс.руб.	5 611,80	127 831,04	38 379,07	39 738,54	41 212,76	42 735,49	

Об установлении сбытовой надбавки для гарантирующего поставщика  
электрической энергии ОАО «Оборонэнергосбыт» на 2016 год

В соответствии с Правилами государственного регулирования и применения тарифов на электрическую и тепловую энергию в Российской Федерации, утвержденными постановлением Правительства РФ от 29.12.2012 г. № 1178, в Региональную службу по тарифам Ростовской области поступило заявление (вх. РСТ от 23.04.2015 № 40/2207) гарантирующего поставщика электрической энергии ОАО «Оборонэнергосбыт» (далее – ГП) на 2016 год об установлении сбытовой надбавки, по которому открыто дело № 40/2721/05.05.2015.

При подготовке заключения РСТ исходила из положения о том, что информация, содержащаяся в представленных документах, является достоверной. Ответственность за достоверность представленных ОАО «Оборонэнергосбыт» документов и информации несет ОАО «Оборонэнергосбыт».

В соответствии с действующим законодательством экспертиза проведена методом экономически обоснованных расходов.

Основу правового регулирования сбытовой надбавки для гарантирующего поставщика электрической энергии составляют следующие нормативные правовые акты и материалы:

- Федеральный закон от 26.03.2003 № 35-ФЗ «Об электроэнергетике».
- Постановление Правительства РФ от 29.12.2012 №1178 ««О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике» (далее Основы ценообразования).
- Приказ Федеральной службы по тарифам РФ 24.11.2006 № 703-э «Об утверждении Методических указаний по расчету сбытовых надбавок гарантирующих поставщиков электрической энергии» (далее - Методические указания).
- Прочие законы и подзаконные акты, действующие в отношении сферы и предмета государственного регулирования тарифов.
- Бухгалтерская, финансовая, статистическая отчетность ГП.

## 1. Полезный отпуск электроэнергии.

Планируемый общий объем электрической энергии в расчетном периоде регулирования (2016 год), поставляемый ГП всем потребителям по зарегистрированным точкам поставки **0,4648** млн. кВтч, что составляет 0,47% от объемов 2015 года.

Предлагается включить в расчет сбытовой надбавки объем электрической энергии в размере **0,4648 млн. кВтч**. Структура поставки электрической энергии по группам потребителей приведена ниже:

№ п/п	Группы потребителей	РСТ 2016 год	
		Полезный отпуск (млн. кВтч)	
		I полугодие	II полугодие
1	Прочие потребители	0,2454	0,2169
	- потребители с максимальной мощностью энергопринимающих устройств до 150 кВт	0,2454	0,2169
	- потребители с максимальной мощностью энергопринимающих устройств от 150 до 670 кВт	-	-
	- потребители с максимальной мощностью энергопринимающих устройств от 670 кВт до 10 МВт	-	-
2	Население и потребители, приравненные к ним	0,0014	0,0011
3	Всего полезный отпуск	<b>0,2468</b>	<b>0,2180</b>
		<b>0,4648</b>	

## 2. Анализ экономической обоснованности расходов.

ГП в материалах дела представлены данные о фактических расходах за 2014 год и планируемых на 2016 год.

Расчетные расходы на реализацию электрической энергии на 2016 год планируются ГП в сумме **1 245,37** тыс. руб., что составляет 15,4% от расходов, утвержденных тарифным решением на 2015 и связано со снижением объемов полезного отпуска по зарегистрированным точкам поставки электрической энергии.

### 2.1. Статья «Материальные расходы»

ГП планирует расходы по статье «Материальные расходы» на 2016 год в сумме 17,7 тыс. руб., в том числе:

- материалы – 5,77 тыс. руб.,
- топливо и горюче-смазочные материалы – 11,94 тыс. руб.

Предлагается признать экономически обоснованными расходы по статье «Материальные расходы» в сумме **2,31 тыс. руб.**, как затраты, определенные предприятию на 2015 год с учетом индекса инфляции, определенного Прогнозом социально-экономического развития на 2016 год с учетом изменения объемов полезного отпуска 2016/2015, в том числе:

- материалы – 0,58 тыс. руб.,
- топливо и горюче-смазочные материалы – 1,72 тыс. руб.

## 2.2. Статья «Амортизационные отчисления»

По статье «Амортизационные отчисления» предприятие планирует расходы в сумме **8,68 тыс. руб.**

Предлагается признать экономически обоснованными расходы по статье «Амортизационные отчисления» в сумме **0,42 тыс. руб.**, как затраты, определенные предприятию на 2015 год с учетом индекса инфляции, определенного Прогнозом социально-экономического развития на 2016 год с учетом изменения объемов полезного отпуска 2016/2015

## 2.3. Статья «Расходы на оплату труда»

Предприятие планирует по статье «Расходы на оплату труда» затраты в сумме **431,58 тыс. руб.**, в том числе:

- на оплату труда – 331,47 тыс. руб.,
- на отчисления на социальные нужды – 100,10 тыс. руб.

Предлагается признать экономически обоснованными расходы по статье «Расходы на оплату труда» в сумме **29,33 тыс. руб.**, как затраты, определенные предприятию на 2015 год с учетом индекса инфляции, определенного Прогнозом социально-экономического развития на 2016 год с учетом изменения объемов полезного отпуска 2016/2015, в том числе:

- на оплату труда – 22,53 тыс. руб.,
- на отчисления на социальные нужды – 6,80 тыс. руб.

## 2.4. Статья «Прочие расходы»

По статье «Прочие расходы» ОАО «Оборонэнергосбыт» на 2016 год планирует затраты в сумме **787,41 тыс. руб.**, в том числе:

- ремонт основных средств – 7,54 тыс. руб.,
- оплата работ и услуг сторонних организаций – 6,75 тыс. руб.,
- расходы на командировки и представительские расходы – 16,35 тыс. руб.,
- арендная плата – 38,13 тыс. руб.,
- расходы на обеспечение безопасных условий – 1,81 тыс. руб.,
- расходы на страхование имущества – 7,5 тыс. руб.,
- расходы на обеспечение соблюдения стандартов по качеству обслуживания потребителей (покупателей) – 34,74 тыс. руб.,
- расходы, связанные с выполнением иных обязательных требований в соответствии с законодательством РФ – 0,87 тыс. руб.
- прочие расходы – 673,73 тыс. руб.

Руководствуясь п.29 и п.31 Основ ценообразования, предлагается признать экономически обоснованными расходы по статье «Прочие расходы», рассчитанные исходя из затрат, установленных на 2015 год и прогнозных индексов роста цен в РФ 2016г. к 2015 – 1,074 с учетом изменения полезного отпуска в сумме **7,81 тыс. руб.**

(кроме подстатьи «Расходы, связанные с выполнением иных обязательных требований в соответствии с законодательством РФ»).

Расходы по подстатье «Расходы, связанные с выполнением иных обязательных требований в соответствии с законодательством РФ», предлагается признать экономически обоснованными, исходя из фактических затрат 2014 года с учетом изменения полезного отпуска в сумме **0,87 тыс. руб.**, в том числе:

- налог на имущество – 0,04 тыс. руб.,
- транспортный налог – 0,02 тыс. руб.;

**Итого расходы, связанные с реализацией электрической энергии предлагается признать экономически обоснованными в сумме 40,74 тыс. руб.**

### **3. Недополученный по независящим причинам доход.**

ОАО «Оборонэнергосбыт» заявлен недополученный по независящим причинам доход в сумме **64,02 тыс. руб.**

Анализ представленных материалов не выявил у организации обоснованно недополученный по независящим причинам доход.

Недополученный по независящим причинам доход предлагается **исключить** из состава необходимой валовой выручки в полном объеме как экономически не обоснованный.

### **4. Избыток средств, полученный в предыдущем периоде.**

Избыток средств, полученный в предыдущем периоде ОАО «Оборонэнергосбыт» не заявлен и в ходе анализа не выявлен.

### **5. Анализ внереализационных расходов**

Внереализационные расходы планируются предприятием на 2016 год в сумме **848,29 тыс. руб.**, в том числе на:

- формирование резерва по сомнительным долгам – 276,99 тыс. руб.,
- проценты по обслуживанию кредитов – 571,3 тыс. руб.

Пунктом 22 Методических указаний утвержденных приказом ФСТ от 30.10.2012 №703-э, также предусмотрено включение в состав внереализационных расходов резерва по сомнительным долгам. В составе резерва по сомнительным долгам может учитываться дебиторская задолженность. Уплата сомнительных долгов, для погашения которых был создан резерв, включенный в сбытовую надбавку в предшествующий период регулирования, признается доходом и исключается из необходимой валовой выручки в следующем периоде регулирования с учетом уплаты налога на прибыль.

Предлагается признать обоснованными расходы на формирование резерва по сомнительным долгам в сумме **24,67 тыс. руб.**

В целях исполнения п.30 Основ ценообразования и п. 22 Методических указаний предлагается обязать предприятие ежеквартально представлять в РСТ следующие документы:

- результаты инвентаризации дебиторской задолженности покупателей электрической энергии Ростовской области, возникшие при осуществлении регулируемого вида деятельности;
- информацию о фактическом списании дебиторской задолженности в разрезе дебиторов;
- информацию об уплате сомнительных долгов, для погашения которых был создан резерв, включенный в регулируемый тариф 2015 года.

Расходы на уплату процентов по обслуживанию кредитов в сумме 571,3 тыс. руб. предлагается **исключить** из состава необходимой валовой выручки в полном объеме как экономически не обоснованную в связи с отсутствием обосновывающих материалов.

**Итого внереализационные расходы предлагается признать экономически обоснованными в сумме 24,67 тыс. руб.**

## **6. Анализ расходов из прибыли**

Расходы из прибыли на 2016 год, планируются предприятием в сумме **45,79** тыс. руб., в том числе:

- налог на прибыль – 9,16 тыс. руб.,
- расходы на социальные нужды – 0,96 тыс. руб.,
- прибыль на прочие цели – 35,67 тыс. руб.

Планируемые расходы носят прогнозный характер и не могут являться обоснованием затрат 2016 года. Предлагается признать как экономически обоснованные расходы по статье «Налог на прибыль» на уровне фактических расходов за 2014 год с учетом изменений полезного отпуска в сумме 0,02 тыс. руб.

Расходы по статьям «Расходы на социальные нужды» и «Прибыль на прочие цели» предлагается **исключить в полном объеме** из состава необходимой валовой выручки в полном объеме.

**Итого предлагается признать экономически обоснованную Необходимую балансовую прибыль в сумме 0,02 тыс. руб.**

**Общую сумму необходимой валовой выручки ОАО «Оборонэнергосбыт» (собственные затраты) на 2016 год предлагается признать экономически обоснованной в размере 65,43 тыс. руб.**

## **7. Рекомендации**


Проводить конкурсы, торги, аукционы и иные закупочные процедуры на приобретение товаров (работ, услуг) по ценам, в отношении которых не осуществляется государственное регулирование, по результатам которых, формировать затраты на приобретение необходимых для реализации электрической энергии товаров (работ, услуг) в составе сбытовой надбавки гарантирующего

поставщика электрической энергии на очередной финансовый год в целях обеспечения целевого и эффективного расходования денежных средств в соответствии с п.29 Основ ценообразования на электрическую и тепловую энергию в российской Федерации, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 29.12.2011 № 1178.

Приложение к протоколу:

1. Смета расходов ОАО «Оборонэнергосбыт» на 2016 год.

Уполномоченный по делу - начальник  
отдела регулирования тарифов и  
услуг в электроэнергетике



---

В.В. Ткачев

## Смета расходов ОАО "Оборонэнергосбыт"

(тыс.руб.)

№пп	Наименование показателя	РСТ 2014 год	Факт 2014 год	РСТ 2015 год	Заявка предприятия на 2016 год	РСТ 2016 год
1	2	3	4	5	6	7
<b>1.</b>	<b>Материальные расходы</b>	<b>106,86</b>	<b>513,61</b>	<b>455,80</b>	<b>17,70</b>	<b>2,31</b>
	из них:					
1.1.	Материалы	106,86	182,14	114,77	5,77	0,58
1.2.	Электро-, тепло- и водоснабжение	-	-	-	-	-
1.3.	Покупная теплоэнергия					
1.3.	Топливо и горюче-смазочные материалы	-	331,47	341,03	11,94	1,72
<b>2.</b>	<b>Амортизационные отчисления</b>	<b>89,00</b>	<b>508,08</b>	<b>89,00</b>	<b>8,68</b>	<b>0,42</b>
<b>3.</b>	<b>Расходы на оплату труда</b>	<b>5 288,20</b>	<b>12 410,57</b>	<b>5 799,75</b>	<b>431,58</b>	<b>29,33</b>
3.1.	Оплата труда	4 147,57	9 822,27	4 454,49	331,47	22,53
3.2.	Отчисления на страховые взносы	1 140,63	2 588,30	1 345,26	100,10	6,80
<b>4.</b>	<b>Прочие расходы</b>	<b>1 430,86</b>	<b>23 534,56</b>	<b>1 743,47</b>	<b>787,41</b>	<b>8,68</b>
4.1.	Ремонт основных средств	-	238,15	-	7,54	-
4.2.	Оплата работ и услуг сторонних организаций	198,66	213,56	213,36	6,75	1,08
	из них:					
	услуги связи	198,66	213,13	213,36	6,75	1,08
	услуги вневедомственной охраны и коммунального хозяйства	-	-	-	-	-
	юридические и информационные услуги	-	0,43	-	-	-
	аудиторские и консультационные услуги	-	-	-	-	-
4.3.	Расходы на командировки и представительские расходы, включая оформление виз и уплату сборов	60,00	406,45	64,44	16,35	0,33
4.4.	Арендная плата	1 015,06	1 259,18	1 213,06	38,13	6,14
4.5.	Расходы на подготовку кадров	-	-	-	-	-
4.6.	Расходы на обеспечение безопасных условий и охраны труда	29,92	57,05	79,83	1,81	0,31
4.7.	Расходы на страхование имущества	7,35	236,83	25,02	7,50	0,11
4.8.	Расходы на обеспечение соблюдения стандартов по качеству обслуживания потребителей (покупателей)	119,87	1 059,52	131,69	34,74	0,67
	из них:					
4.8.1.	ведение баз данных потребителей, а также иные расходы, связанные с выполнением требований законодательства РФ о защите персональных данных	119,87	94,21	131,69	2,98	0,67
4.8.2.	обеспечение различных способов внесения платы, в том числе без оплаты комиссии потребителем	-	965,30	-	31,76	-
4.9.	Расходы, связанные с выполнением иных обязательных требований в соответствии с законодательством Российской Федерации	-	12,35	16,07	0,87	0,06
	в том числе:					
4.9.1.	Налоги и сборы	-	12,35	16,07	0,87	0,06
4.9.1.1.	земельный налог	-	-	-	-	-
4.9.1.2.	налог на имущество организаций	-	7,68	10,20	0,72	0,04
4.9.1.3.	транспортный налог	-	4,13	4,13	0,13	0,02
4.9.1.4.	прочие налоги и сборы, уменьшающие налогооблагаемую прибыль организации	-	0,55	1,75	0,02	0,00
4.10.	Прочие расходы	-	20 051,48	-	673,73	-
<b>5.</b>	<b>Итого расходы, связанные с реализацией (п. 1 + п. 2 + п. 3 + п. 4)</b>	<b>6 914,92</b>	<b>36 966,82</b>	<b>8 088,01</b>	<b>1 245,37</b>	<b>40,74</b>
<b>6.</b>	<b>Недополученный по независящим причинам доход</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>64,02</b>	<b>-</b>
<b>7.</b>	<b>Избыток средств, полученный в предыдущем периоде</b>	<b>- 331,09</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>
<b>6.</b>	<b>Итого расходы (п. 5 + п. 6 - п. 7)</b>	<b>7 246,01</b>	<b>36 966,82</b>	<b>8 088,01</b>	<b>1 309,39</b>	<b>40,74</b>
<b>6.</b>	<b>Внереализационные расходы</b>	<b>6 596,46</b>	<b>7 063,13</b>	<b>5 496,78</b>	<b>848,29</b>	<b>24,67</b>
6.1.	Резерв по сомнительным долгам	6 596,46	7 063,13	5 496,78	276,99	24,67
6.2.	Проценты по обслуживанию кредитов	-	-	-	571,30	-
<b>7.</b>	<b>Необходимая балансовая прибыль</b>	<b>-</b>	<b>2 585,68</b>	<b>6,94</b>	<b>45,79</b>	<b>0,02</b>
7.1.	Налоги и платежи за счет прибыли	-	3,59	6,94	9,16	0,02
	из них:					
7.1.1.	налог на прибыль	-	3,59	6,94	9,16	0,02
7.1.2.	прочие налоги и иные обязательные платежи и сборы	-	-	-	-	-
7.2.	Прибыль на нужды организации	-	2 582,10	-	36,63	-
7.2.1.	Расходы на развитие производства	-	1 451,63	-	-	-
	из них:					
	капитальные вложения					
7.2.2.	Расходы на социальные нужды	-	3,87	-	0,96	-
7.2.3.	Прибыль на прочие цели	-	1 126,60	-	35,67	-
<b>8.</b>	<b>НВВ собственная</b>	<b>13 511,38</b>	<b>46 615,63</b>	<b>13 591,73</b>	<b>2 139,45</b>	<b>65,43</b>