



Утверждаю  
Руководитель РСТ РСО-Алания

А.М. Юмаритов

28 декабря 2016 г.

## Протокол № 58

### ЗАСЕДАНИЯ ПРАВЛЕНИЯ РЕГИОНАЛЬНОЙ СЛУЖБЫ ПО ТАРИФАМ РСО-АЛАНИЯ

28 декабря 2016 года

г. Владикавказ

Председательствовал: Кумаритов А.М. - Руководитель РСТ РСО-Алания

Присутствовали члены Правления:

- Зурабов А.Т. - заместитель руководителя РСТ РСО-Алания;  
Бадоев С.Х. - помощник руководителя РСТ РСО-Алания;  
Ардасенова О.Г. - начальник отдела РСТ РСО-Алания;  
Е:баев Б.С. - начальник отдела РСТ РСО-Алания;  
Цилидас А.М. - ведущий консультант РСТ РСО-Алания;  
Кумалагова Е.Т. - ведущий консультант РСТ РСО-Алания;  
Кучиев С.Э. - Ассоциация «НП Совет рынка»;

Приглашенные на заседание:

- Козаева М.Т. - начальник отдела АО «Севкавказэнерго»;  
Дудаева В.С. - главный специалист ПАО «МРСК СК»-«Севкавказэнерго»;  
Макиев Р.П. - помощник директора ООО «ПРОСВЕТ»;  
Василевский С.Д. - и.о. экономиста МУП «МЭС»;  
Ефремова Е.В. - специалист по закупкам МУП «МЭС»;  
Фраев Э.К. - директор ООО «Осетия-Энергостеи»;  
Мамсуров К.К. - директор ООО «Бесланэнерго»;  
Гикаев А.Р. - главный инженер МУП «АРИС»;  
Бугулова Ф.А. - главный энергетик АО «Иристонстекло»;  
Цараков Б.С. - заместитель директора МП «ДГСК».

Не явились на заседание приглашенные надлежащим образом:

- Представитель У ФАС по РСО-Алания;  
Представитель Прокуратуры по РСО-Алания;  
Представитель ОАО «РЖД» филиал Трансэнерго;  
Представитель Филиал «Северо-Кавказский» АО «Оборонэнерго».

#### Повестка дня:

Установить индивидуальные тарифы на услуги по передаче электр] гаеской энергии для взаиморасчётов между смежными сетевыми организациями на фритории Республики Северная Осетия - Алания на 2017 год.

#### Слушали:

Елбаева Б.С. начальника отдела РСТ РСО-Алания, который доложил следующее.

Расчет индивидуальных тарифов на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов между смежными сетевыми организациями (далее - индивидуальные тарифы) на 2016 год произведен в соответствии с Федеральным Законом от 26 марта 2003г. № Э5-ФЗ «Об электроэнергетике» с Правилами государственного регулирования (пересмотра, применения) цен (тарифов) в Электроэнергетике, утвержденными постановлением Правительства РФ от 29 декабря 2011г. №1178 «О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике», Методическими указаниями по расчету регулируемых тарифов и цен на электрическую (тепловую) энергию на розничном (потребительском) рынке, утвержденными Приказом ФСТ России от 6 августа 2004г. № 20-э/2.

Индивидуальные тарифы на 2017 год рассчитаны с календарной разбивкой. Тарифная выручка сетевых организаций от потребителей услуг рассчитана с применением единых котловых тарифов на услуги по передаче электрической энергии по сетям РСО-Алания на 2017 год с разбивкой по полугодиям.

Индивидуальные тарифы на услуги по передаче электрической энергии, которые территориальные сетевые организации оказывают друг другу, то есть для взаиморасчетов пары сетевых организаций, рассчитаны исходя из разности между тарифной выручкой сетевой организации - получателя услуги по передаче электрической энергии, получаемой ею от потребителей электрической энергии на всех уровнях напряжения, и собственной необходимой валовой выручкой (с учетом расходов на оплату нормативных технологических потерь в сетях и средств, полученных (оплачиваемых) от других сетевых организаций). Технологический расход электрической энергии (потери) в электрических сетях РСО-Алания за 2017 год приведен в приложении №1 к настоящему протоколу. Расчеты индивидуальных тарифов на услуги по передаче электрической энергии, которые территориальные сетевые организации оказывают друг другу, приведены в приложении 2 к настоящему протоколу. Необходимая валовая выручка сетевых организаций на 2016 год по статьям расходов приведена в приложении 3 к настоящему протоколу.

Структура полезного отпуска электрической энергии для каждой сетевой организации определена на основе фактических данных об объемах отпуска электрической энергии по группам потребителей за 2015 год (в соответствии с формой 46), а также на основании подписанных приложений к договорам оказания услуг по передаче электрической энергии и информации сетевых организаций об объемах перетоков электрической энергии в смежные сетевые организации и структуре полезного отпуска по группам потребителей и диапазонам напряжения.

Индивидуальные тарифы на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов между смежными сетевыми организациями рассчитаны на основании заключенных договоров.

По данному вопросу представитель Ассоциации «НП Совет рынка» высказал особое мнение:

В нарушение пункта 6 Типового положения об органе исполнительной власти субъекта Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов, утвержденного постановлением Правительства Российской Федерации от 21.02.2011 № 97 не предоставлены экспертные заключения, расчеты и обосновывающие материалы.

По мнению представителя Ассоциации «НП Совет рынка» Елбаев Б.С. потснил, что в связи с опубликованием на официальном сайте 27 декабря 2016 года проекта приказа Федеральной антимонопольной службы России «Об утверждении предельных уровней тарифов на услуги по передаче электрической энергии,

казываемые потребителям, не относящимся к населению и приравненные к нему категориям потребителей, по субъектам Российской Федерации на 2017 год» у РСТ СО-Алания отсутствовала возможность направить материалы в сроки установленные законодательством.

По данному вопросу Северо-Осетинского УФАС России(исх. №4333 от 08.12.2016г.) отразил мнение: возражений не имею.

**Правление Региональной службы по тарифам РСО-Алания решило:**

1. Отменить с 1 января 2017 года постановление Региональной службы по тарифам Республики Северная Осетия-Алания от 27 октября 2016 года №28 «Об утверждении индивидуальных тарифов на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов между смежными сетевыми организациями на территории Республики Северная Осетия-Алания на 2016 год».

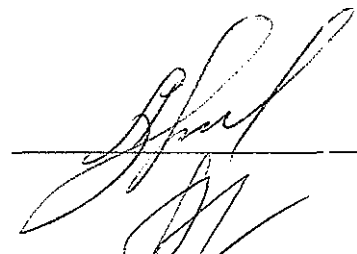
2. Установить с 1 января 2017 года индивидуальные тарифы на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов между смежными сетевыми организациями на территории Республики Северная Осетия-Алания на 2017 год с Календарной разбивкой, согласно приложению к настоящему постановлению.

Решение по данному вопросу на основании следующих результатов голосования:

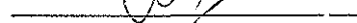
«за» - 7 голосов;  
«против» - 1 голос (Кучиев С.Э.);  
«воздержался» - 0 голосов.

Члены правления РСТ РСО-Алания:

Зурабов А.Т.



Ардасенова О.Г.



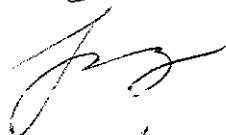
Елбаев Б.С.



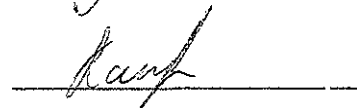
Бадоев С.Х.



Цилидас А.М.



Кумалагова Е.Т.



Кучиев С.Э.

у/и/г °

Технологический расход электрической энергии (потери) в электрических сетях РСО-Алания на 2016 год

Организация	Наименование	Ед. изм.	План 2016 Январь	Плая 2016 Февраль	План 2016 Март	План 2016 Апрель	Плак 2016 Май	План 2016 Июнь	План 2016 Июль	План 2016 Август	План 2016 Сентябрь	План 2016 Октябрь	План 2016 Ноябрь	План 2016 Декабрь	1 полугодие	2 полугодие	План 2016 Год
МУП "АРИС"	Потери в электрической сети	млн.кВтч	0,9840	0,8176	0,7867	0,6611	0,5684	0,5174	0,5640	0,5563	0,5527	0,7812	0,8051	1,0055	4,3352	4,2648	8,6000
	Потери мощности в сети	МВт	4,0040	3,3269	3,2012	2,6901	2,3129	2,1054	2,2950	2,2637	2,2491	3,1789	3,2762	4,0917	2,9401	2,8924	2,9163
ОАО "Ириетонстекло"	Потери в электрической сети	млн.кВтч	0,0140	0,0140	0,0130	0,0130	0,0110	0,0080	0,0070	0,0070	0,0080	0,0110	0,01 Ш	0,0120	0,0730	0,0560	0,1290
	Потери мощности в сети	МВт	0,0150	0,0150	0,0150	0,0150	0,0150	0,0150	0,0150	0,0150	0,0150	0,0150	0,0150	0,0150	0,0150	0,0150	0,0150
МП "Днгорская городская сетевая компания"	Потери в электрической сети	млн.кВтч	0,3204	0,2551	0,2645	0,2293	0,2079	0,1939	0,2094	0,2158	0,2142	0,2493	0,2668	0,3036	1,4711	1,4591	2,9302
	Потери мощности в сети	МВт	0,5381	0,4551	0,4719	0,4094	0,3712	0,3460	0,3740	0,3852	0,3824	0,4448	0,4756	0,5418	0,4320	0,4340	0,4330
МУП "Моздокские электрические сети"	Потери в электрической сети	млн.кВтч	0,9950	0,8947	0,8469	0,7356	0,7629	0,8044	0,6940	0,6636	0,7311	0,7488	0,9231	0,9807	5,0395	4,7413	9,7808
	Потери мощности в сети	МВт	2,2739	2,0445	1,9343	1,6814	1,7417	1,8362	1,5852	1,5162	1,6687	1,7103	2,1057	2,2389	1,9187	1,8042	1,8614
Филиал "Северо-Кавказский" ОАО "Оборонэнерго"	Потери в электрической сети	млн.кВтч	0,2153	0,2329	0,2091	0,1875	0,1562	0,1398	0,1362	0,1378	0,1415	0,1968	0,2265	0,2406	1,1408	1,0794	2,2202
	Потери мощности в сети	МВт	0,4706	0,5090	0,4570	0,4093	0,3414	0,3055	0,2976	0,3012	0,3091	0,4302	0,4951	0,5258	0,4155	0,3932	0,4043
ООО "ПРОСВЕТ"	Потери в электрической сети	млн.кВтч	0,1065	0,0751	0,0628	0,0568	0,0568	0,0509	0,0450	0,0450	0,0456	0,0515	0,0551	0,0592	0,4089	0,3014	0,7103
	Потери мощности в сети	МВт	0,1847	0,1443	0,1087	0,1017	0,0985	0,0911	0,0779	0,0779	0,0816	0,0892	0,0986	0,1026	0,1215	0,0880	0,1047
ЗАО "ТОК-Осетия"	Потери в электрической сети	млн.кВтч	0,0429	0,0335	0,0349	0,0162	0,0114	0,0077	0,0097	0,0101	0,0106	0,0147	0,0191	0,0342	0,1466	0,0984	0,2450
	Потери мощности в сети	МВт	0,1193	0,0930	0,0968	0,0449	0,0316	0,0213	0,0269	0,0281	0,0296	0,0407	0,0532	0,0950	0,0678	0,0456	0,0567
СОФ ПАО "МРСК СК"	Потери в электрической сети	млн.кВтч	39,3560	28,9514	29,4775	18,5324	14,7604	12,9240	13,9212	13,7891	13,4224	20,3656	23,4256	28,4763	144,0017	113,4002	257,4019
	Потери мощности в сети	МВт	93,4516	68,7456	69,9949	44,0057	35,0489	30,6883	33,0564	32,7424	31,8717	48,3586	55,6245	67,6178	56,9892	44,8786	50,9339
ООО "БесланЭнерго"	Потери в электрической сети	млн.кВтч	0,0940	0,0940	0,0940	0,0940	0,0930	0,0920	0,0920	0,0920	0,0930	0,0930	0,0940	0,0940	0,5610	0,5580	1,1190
	Потери мощности в сети	МВт	0,1504	0,1504	0,1504	0,1504	0,1488	0,1472	0,1472	0,1472	0,1488	0,1488	0,1504	0,1504	0,1496	0,1488	0,1492
ООО "Осетия-Энергосети*"	Потери в электрической сети	млн.кВтч	1,4591	1,4041	1,2305	1,2389	1,1034	1,0611	0,9341	0,9341	1,1712	1,2305	1,4041	1,4591	7,4971	7,1331	14,6302
	Потери мощности в сети	МВт	0,0440	0,0423	0,0440	0,0395	0,0394	0,0391	0,0391	0,0392	0,0395	0,0396	0,0440	0,0440	0,0414	0,0409	0,0411
ОАО "Российские Железные Дорога"	Потери в электрической сети	млн.кВтч	0,2529	0,2304	0,2446	0,2188	0,1905	0,1931	0,1973	0,2002	0,1786	0,2093	0,2176	0,2368	1,3303	1,2398	2,5701
	Потери мощности в сети	МВт	0,5779	0,5265	0,5589	0,5001	0,4353	0,4412	0,4441	0,4506	0,4020	0,4711	0,4899	0,5330	0,5067	0,4651	0,4859

**Расчет индивидуального тарифа**  
на услуги по передаче электрической энергии (мощности) для взаиморасчетов ООО «ПРОСВЕТ» с СОФ ПАО "МРСК

№ п/п	Наименование	Всего	в т.ч. по диапазонам напряжения				
			ВН	СН-I	с н - п	н н	
1	<b>Прием в сеть</b>	Э, млн.кВт.ч	6,91	5,90	-	1,01	-
		N, мощность	2,05	1,75	-	0,30	-
1.1.	ВТОМ <sup>1</sup> после от СОФ ХИАО «МРСК СК»						
	Э, млн.кВт.ч	6,91	5,90	-	1,01	-	
	N, мощность	2,05	1,75	-	0,30	-	
2	<b>Потери</b>	Э, млн.кВт.ч	0,41	1,74	6,50		
		N, мощность	0,12	6,50	1,93		
3	<b>Полезный отпуск</b>	Э, млн.кВт.ч	6,50	-	0,89	0,05	-
		N, мощность	1,88	-	0,20	1,68	-
3.1.	в том числе транзит в сети СОФ ПАО "МРСК СК"						
	Э, млн.кВт.ч	4,76			4,76		
	N, мощность	1,41			1,41		
3.2.	Население, город	Э, млн.кВт.ч	-	-	-	-	
	N, мощность	-	-	-	-	-	
	село	Э, млн.кВт.ч	-	-	-	-	
	N, мощность	-	-	-	-	-	
3.3.	Бюджетные организации	Э, млн.кВт.ч	0,04	-	-	0,04	-
	N, мощность	0,01	-	-	-	0,012	-
3.4.	Прочие потребители	Э, млн.кВт.ч	1,70	-	0,89	0,81	-
	N, мощность	0,46	-	0,20	0,26	-	
4	<b>Единые котловые тарифы</b>						
4.1.	Население городское						
	односточный	руб./МВт-час.	2 275,86	2 275,86	2 275,86	2 275,86	
	ставка за содержание сетей	руб./МВт-час.	1 741,45	1 741,45	1 741,45	1 741,45	
	ставка за оплату потерь	руб./МВт-час.	534,42	534,42	534,42	534,42	
4.2.	Население с ЭНУ и сельское нас.						
	односточный	руб./МВт-час.	1 318,24	1 318,24	1 318,24	1 318,24	
	ставка за содержание сетей	руб./МВт-час.	783,82	783,82	783,82	783,82	
	ставка за оплату потерь	руб./МВт-час.	534,42	534,42	534,42	534,42	
4.3.	Бюджетные потребители						
	односточный	руб./МВт-час.	1 772,57	2 381,99	2 657,48	3 109,79	
	ставка за содержание сетей	руб./МВт-мес.	1 105 614,05	1 735 726,18	1 289 687,88	1 331 396,01	
	ставка за оплату потерь	руб./МВт-час.	38,03	57,08	200,85	534,42	
4.4.	Прочие потребители						
	односточный	руб./МВт-час.	1 772,57	2 381,99	2 657,48	3 109,79	
	ставка за содержание сетей	руб./МВт-мес.	1 105 614,05	1 735 726,18	1 289 687,88	1 331 396,01	
	ставка за оплату потерь	руб./МВт-час.	38,03	57,08	200,85	534,42	

5	Расходы на оплату услуг НВВ от потребителей по ЕКТ, тыс. руб.					
5.1.	Население	-				
5.1.1.	города	-				-
	содержание сетей	-				-
	оплата потерь	-				-
5.1.2.	сельское	-				-
	содержание сетей	-				-
	оплата потерь	-				-
5.2.	Бюджетные потребители	99,53	-		99,53	-
	содержание сетей	92,01	-	-	92,01	-
	оплата потерь	7,52	-	-	7,52	-
5.3.	Прочие потребители	4 275,52	-	2 111,33	2 164,19	-
	содержание сетей	4 061,36	-	2 060,73	2 000,62	-
	оплата потерь	214,16	-	50,59	163,57	-
5.4.	Выработка от потребителей услуг:	4 375,05	-	2 111,33	2 263,72	-
	содержание сетей, тыс. руб.	4 153,36	-	2 060,73	2 092,63	-
	оплата потерь, тыс. руб.	221,68	-	50,59	171,09	-
6	Собственные расходы на передачу:	4 186,86				
6.1.2.	содержание собственных сетей	4 021,37				
6.1.3.	оплата потерь	165,50				
7	Расчет индивидуального тарифа на услуги по передаче электрической энергии (мощности) для расчетов с ФПАО «МРСК СК» - "Севкавказэнерго"		34 308,94	руб./МВт*месяц		
		=	26,17	руб./МВт*ч		
	т с тм	-	87,65	руб./МВт*ч		
			61,48	руб./МВт*ч		
	^merr		3 364,17			

Расчет индивидуального тарифа  
на услуги по передаче электрической энергии (мощности) для взаиморасчетов ООО «ПРОСВЕТ» с СОФ ПАС) "МРСК

№ п/п	Наименование	Всего	в т.ч. по диапазонам напряжения				
			ВН	СН-I	СН-II	нн	
<b>1</b>	Прием в сеть	Э, млн.кВт.ч	5,09	4,06	-	1,03	-
		N, мощность	1,49	1,19	-	0,30	-
		в том числе					
1.1.	от СОЭ ПАО «МРСК СК»	Э, млн.кВт.ч	5,09	4,06	-	1,03	-
		N, мощность	1,49	1,19	-	0,30	-
<b>2</b>	Потери	Э, млн.кВт.ч	0,30	4,79			
		N, мощность	0,09	1,40			
<b>3</b>	Полезный отпуск	Э, млн.кВт.ч	4,79	-	0,88	3,91	-
		N, мощность	1,35	-	0,20	1,15	-
3.1.	ВТОМ случае транзит в сети СОФ ОАО "МРСК СК"	Э, млн.кВт.ч	3,06			3,06	
		N, мощность	0,89			0,89	
		из него					
3.2.	Население: городское сельское	Э, млн.кВт.ч	-	-	-	-	-
		N, мощность	-	-	-	-	-
		Э, млн.кВт.ч	-	-	-	-	-
3.3.	Бюджетные организации	Э, млн.кВт.ч	0,04	-	-	0,04	-
		N, мощность	0,01	-	-	0,012	-
3.4.	Прочие потребители	Э, млн.кВт.ч	1,69	-	0,88	0,81	-
		N, мощность	0,46	-	0,20	0,26	-
<b>4</b>	Единые; котловые тарифы						
4.1.	Население городское	одноставочный	руб./МВт-час.	2 155,95	2 155,95	2 155,95	2 155,95
		ставка содержания сетей	руб./МВт-час.	1 614,65	1 614,65	1 614,65	1 614,65
		ставка на оплату потерь	руб./МВт-час.	541,30	541,30	541,30	541,30
4.2.	Население с ЭНУ и сельское нас.	одноставочный	руб./МВт-час.	1 335,17	1 335,17	1 335,17	1 335,17
		ставка содержания сетей	руб./МВт-час.	793,87	793,87	793,87	793,87
		ставка на оплату потерь	руб./МВт-час.	541,30	541,30	541,30	541,30
4.3.	Бюджетные потребители	одноставочный	руб./МВт-час.	1 808,56	2 430,36	2 711,43	3 172,94
		ставка содержания сетей	руб./МВт-мес.	1 125 112,12	1 756 095,24	1 313 003,89	1 349 163,44
		ставка на оплату потерь	руб./МВт-час.	40,39	60,76	213,96	564,09
4.4.	Прочие потребители	одноставочный	руб./МВт-час.	1 808,56	2 430,36	2 711,43	3 172,94
		ставка содержания сетей	руб./МВт-мес.	1 125 112,12	1 756 095,24	1 313 003,89	1 349 163,44
		ставка на оплату потерь	руб./МВт-час.	40,39	60,76	213,96	564,09

5	Расчет поЕК:	НВВ от потребителей услуг тыс. руб.					
5.1.		Население	-				
5.1.1.	городе]	ое	-				-
	содерж	шие сетей	-				-
	оплата	потерь	-				-
5.1.2.		сельское	-				-
	содерж	шие сетей	-				-
	оплата	потерь	-				”
5.2.	Бюдже	тные потребители	101,00	-		101,00	-
	содерж	шие сетей	93,03	-	-	93,03	-
	оплата	потерь	7,97	-	-	7,97	-
5.3.	Прочие	потребители	4 338,74	-	2 142,55	2 196,19	-
	содерж	шие сетей	4 111,87	-	2 088,98	2 022,89	-
	оплата	потерь	226,87	-	53,57	173,30	-
5.4.	Выруч	ка от потребителей услуг:	4 439,74	-	2 142,55	2 297,19	-
	содерж	шие сетей, тыс. руб.	4 204,90	-	2 088,98	2 115,92	-
	оплата	потерь, тыс. руб.	234,84	-	53,57	181,27	-
6		Собственные расходы на передачу:	4 256,71				
6.1.2.	содерж	шие собственных сетей	4 059,34				
6.1.3.	оплата	потерь	197,37				
7	Расчет индивидуального тарифа на услуги по передаче электрической энергии (мощности) для расчетов с ЮФ ПАО «МРСК СК» - "Севкавказэнерго"						
		Т	40 276,41	руб./МВт*месяц			
		р	18,46	руб./МВт*ч			
		Т С 7 тм	90,16	руб./МВт*ч			
		У іqccs дз	70,62	руб./МВт*ч			
		б ИСП	3 421,85				



"Расчёт НВВ на основе долгосрочных параметров в 2017-2021 гг."						
ООО "ПРОСВЕТ"						
Расчет коэффициента индексации						
			РСТ РСО-А 2015 утв.	РСТ РСО- А 2016	ПРОСВЕТ 2017	2017
инфляци	^	%		5,0%		4,7%
индекс эр	активности операционных расходов	%		1,00%		1,00%
количество	активов	у.е.	346,56	346,56	346,56	346,56
индекс и	енения количества активов	%		0,00%		0,00%
коэффициц	нт эластичности затрат по росту активов			0,75		0,75
итого ко	эффициент индексации					1,04

Расчет подконтрольных расходов							
№ п/п	Показатели	Единица измерения	РСТ РСО-А 2015 утв.	РСТ РСО- А 2016	ПРОСВЕТ 2017	2017	
1.1	Материал	ные затраты	тыс.руб.	10 326,55	4 463,64	6 612,49	475,00
1.1.1	Сырье, ма	ералы, запасные части, инструмент, топливо	тыс.руб.	8 326,55	4 463,64	6 612,49	475,00
	ремонт о;	овных фондов	тыс.руб.				
1.1.2	Работы и	слуги производственного характера (в т.ч. услуги сторонних организаций по содержанию сетей и распределительных устройств)	тыс.руб.				
1.2	Расходы U	оплату труда	тыс.руб.	1 506,17	677,08	6758,53	2 604,50
1.3	Прочие р	ходы, всего, в том числе:	тыс.руб.	2 000,00	0,00	489,87	15,00
1.3.1	реконстру	ция линий электропередач	тыс.руб.				
1.3.2	Оплата	от и услуг сторонних организаций	тыс.руб.		0,00	0,0	5,0
1.3.2.1	услуги с	вязи	тыс.руб.				5,00
1.3.2.2	выплаты B	работнику пособия по временной неуродоспособности за первые xf					
1.3.2.3	Расходы V	и охрану и пожарную безопасность	тыс.руб.				
1.3.2.4	Расходы W	и: информационные услуги	тыс.руб.				
1.3.2.5	Расходы X	и: юридические услуги					
1.3.2.6	расходы Y	медосмотр	тыс.руб.				
1.3.2.7	плата за Z	еделно допустимые выбросы					
1.3.2.8	техничес*	е обслуживание оборудования инвентаря	тыс.руб.				
1.3.2.9	Прочие у	уги сторонних организаций	тыс.руб.				
1.3.3	Расходы	с командировки и представительские	тыс.руб.				
1.3.4	канцеляр	ие расходы				53,45	10,00
1.3.5	услуги п4	ты					
1.3.6	подписка!	а периодическую печать					
1.3.7	программ	и: обеспечение					
1.3.8	услуги J	эологии					
1.3.9	исследов<	гельские и испытательные работы					
1.3.10	инспекц^o	шний контроль за сертифицированной э/э					
1.3.11	расчет нс;	тативов технологических потерь					
1.3.12	оплата прс	:зда работников к месту производства работ и обратно					
1.3.13	услуги га	правлению ЦИА					
1.3.14	Расходы W	подготовку кадров, обучение	тыс.руб.				0,00
1.3.15	Расходы W	и: обеспечение нормальных условий труда и мер по технике q : опасности	тыс.руб.			436,42	0,00
1.3.16	расходы	страхование	тыс.руб.				
1.3.17	прочие р	ходы		2 000,00			
1.3.18	Другие щ	чие расходы	тыс.руб.				
1.3.19	Электроэ	легия на хоз. нужды	тыс.руб.				
	<b>ИТОГО п</b>	<b>(подконтрольные расходы)</b>	<b>тыс.руб.</b>	<b>11 832,72</b>	<b>5 140,72</b>	<b>13 860,89</b>	<b>3 094,50</b>

Расчет неподконтрольных расходов							
№ п/п	Показатели	Единица измерения	РСТ РСО-А 2015 утв.	РСТ РСО- А 2016	ПРОСВЕТ 2017	2017	
2.1	Капитал W	ие вложения	тыс.руб.	519			
2.2	Электроэ^	ргия на хоз. нужды	тыс.руб.				
2.3	Теплоэне)	ия	тыс.руб.				
2.4	Плата за {	ренту имущества и лизинг	тыс.руб.	6867,16	1 929,46	3 594,16	3 249,32
2.5	Налоги, B	го, в том числе:	тыс.руб.		0,00	0,00	0,00
2.5.1	плата за э	илю	тыс.руб.				
2.5.2	Налог на	п существо	тыс.руб.				
	Налог на [	и транспорт	тыс.руб.				
2.5.3	Прочие н	оги и сборы	тыс.руб.				0,00
2.6	Обязател!	ые страховые отчисления	тыс.руб.	454,86	204,48	2 041,08	786,56

2.7	Прочие не (коммунаг	подконтрольные расходы ьнальные услуги)	тыс.руб.				
2.8	Налог на и	рибыль	тыс.руб.	129,75			
2.9	Выпадают	дае доходы по п.87 Основ ценообразования	тыс.руб.		0,00		0,00
2.10	Амортизш	ля ОС	тыс.руб.				
2.11	налог на п	рибыль	тыс.руб.				
2.12	Прибыль I	а капитальные вложения	тыс.руб.		0,00		0,00
2.13	услуги ба	ка					
2.14	денежные	выплаты социального характера					
	Проверка НВВ на сс	рибыли на капитальные вложения (не более 12% от держание сетей)	тыс.руб.		0,0%		0,0%
		<b>ИТОГО неподконтрольных расходов</b>	<b>тыс.руб.</b>	<b>7 970,77</b>	<b>2 133,94</b>	<b>5 635,23</b>	<b>4 035,88</b>

**Выпадающие до) оды (экономия средств) за исключением выпадающих доходов, учтенных в соответствии с**

№ п/п		Показатели	Единица измерения	РСТ РСО-А 2015 утв.	РСТ РСО- А 2016	ПРОСВЕТ 2017	2017
3.1	неисплне	не инвестиционной программы			-3420,00		
	компенса	ией незапланированных расходов (со знаком "плюс") или получ "нного избытка (со знаком "минус"), (п. 11 приказа фст №98 от 17 02.2012 г.), в том числе за счет					
	- коррекп	ровка неподконтрольных расходов в связи с изменением планируем ых параметров расчета тарифов;					
	корректив	овка неподконтрольных расходов исходя из фактическ к значений указанного параметра;					
3.2	корректив	овка необходимой валовой выручки регулируемой организаци и с учетом изменения полезного отпуска и цен на электриче* кую энергию.			183,89		
3.3	Выпадают	ие доходы (экономия средств) за исключением выпадают их доходов, учтенных в соответствии с п.87 Основ ценообраз >вания	тыс.руб.		2 706,54	2 445,00	200,32

**ИТОГО НВВ на содержание сетей**

№ п/п		Показатели	Единица измерения	РСТ РСО-А 2015 утв.	РСТ РСО- А 2016	ПРОСВЕТ 2017	2017
4	Итого НВВ	на содержание сетей	тыс.руб.	19 803,49	6 745,09	21 941,12	7 330,70
	коэффицие	нт надёжности и качества КНК (п.5 Приказа ФСТ РФ от 26.10.2010 №254 э/1)					0,00
	Коб						
	<b>НВВ i-2*</b>	<b>НК</b>					<b>0,00</b>
5	Итого НВВ	на содержание сетей на 2016г. с учётом коэффициента надёжност и качества (п. 11 приказа ФСТ РФ от 17.02.2012 г. № 98-э)	тыс.руб.	19 803,49	6 745,09	21 941,12	7 330,70