

Приложение № 1  
к стандартам раскрытия информации  
субъектами оптового и розничных  
рынков электрической энергии  
(в ред. Постановлений Правительства РФ  
от 30.01.2019 № 64, от 30.12.2022 № 2556)

## ПРЕДЛОЖЕНИЕ

**о размере цен (тарифов), долгосрочных параметров регулирования**  
(вид цены (тарифа) на 2025 год  
(расчетный период регулирования))

(полное и сокращенное наименование юридического лица)

### I. Информация об организации

Полное наименование Общество с ограниченной ответственностью "РемЭнергоТранспорт"  
Сокращенное наименование ООО "РЭТ"  
Место нахождения 346720, Ростовская область, г. Аксай, ул. Менделеева 53, оф.22  
Фактический адрес 346720, Ростовская область, г. Аксай, ул. Менделеева 53, оф.22  
ИНН 6102041166  
КПП 610201001  
Ф.И.О. руководителя А.А. Спевак  
Адрес электронной почты rementrans@mail.ru  
Контактный телефон 8 863 322 00 07  
Факс -

### II. Основные показатели деятельности организации

Наименование показателей	Единица измерения	Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду (2023)	Показатели, утвержденные на базовый период (2024)	Предложения на расчетный период регулирования (2025)
<b>1. Основные показатели деятельности организаций, относящихся к субъектам естественных монополий, а также коммерческого оператора оптового рынка электрической энергии (мощности)</b>				
1. Показатели эффективности деятельности организации				
1.1. Выручка	тыс. рублей	119 479,50	113 208,95	135 298,09
1.2. Прибыль (убыток) от продаж	тыс. рублей	0,00	0,00	0,00
1.3. EBITDA (прибыль до процентов, налогов и амортизации)	тыс. рублей	0,00	0,00	0,00
1.4. Чистая прибыль (убыток)	тыс. рублей	0,00	0,00	0,00
2. Показатели рентабельности организации				

2.1. Рентабельность продаж (величина прибыли от продаж в каждом рубле выручки). Нормальное значение для отрасли электроэнергетики от 9 процентов и более	процентов	0,00	0,00	0,00
3. Показатели регулируемых видов деятельности организации				
3.1. Расчетный объем услуг в части управления технологическими режимами **	МВт			
3.2. Расчетный объем услуг в части обеспечения надежности **	МВт·ч			
3.3. Заявленная мощность ***	МВт	141,83	14,7173	14,72675
3.4. Объем полезного отпуска электроэнергии - всего ***	тыс. кВт·ч	78 874,09	87 454,86	87 506,44
3.5. Объем полезного отпуска электроэнергии населению и приравненным к нему категориям потребителей <sup>3</sup>	тыс. кВт·ч			
3.6. Уровень потерь электрической энергии ***	процентов	4,62	6,03	6,04
3.7. Реквизиты программы энергоэффективности (кем утверждена, дата утверждения, номер приказа)***				
3.8. Суммарный объем производства и потребления электрической энергии участниками оптового рынка электрической энергии ****	МВт·ч			
4. Необходимая валовая выручка по регулируемым видам деятельности организации - всего				
4.1. Расходы, связанные с производством и реализацией товаров, работ и услуг ** ****; операционные (подконтрольные) расходы *** - всего	тыс. рублей	72721,29	68329,17	74273,34
в том числе:				
оплата труда		34964,53	33943,04	36895,85
ремонт основных фондов		17627,86	16215,49	17626,13
материальные затраты		17918,57	16335,03	17756,07
4.2. Расходы, за исключением указанных в позиции 4.1 ** ****; неподконтрольные расходы *** - всего ***	тыс. рублей	25183,44	18175,13	30852,92

4.3.	Выпадающие, излишние доходы (расходы) прошлых лет	тыс. рублей		2298,53	4753,20
4.4.	Инвестиции, осуществляемые за счет тарифных источников	тыс. рублей			
4.4.1.	Реквизиты инвестиционной программы (кем утверждена, дата утверждения, номер приказа)				
4.5.	Объем условных единиц ***	у.е.	2189,29	2037,83	2189,29
4.6.	Операционные (подконтрольные) расходы на условную единицу ***	тыс. рублей (у.е.)	33,22	33,53	33,93
5.	Показатели численности персонала и фонда оплаты труда по регулируемым видам деятельности				
5.1.	Среднесписочная численность персонала	человек	33,00	50,00	50,00
5.2.	Среднемесячная заработная плата на одного работника	тыс. рублей на человека	88,29	56,57	61,49
5.3.	Реквизиты отраслевого тарифного соглашения (дата утверждения, срок действия)		Отраслевое тарифное соглашение от 20.04.2022 на 2022-2024гг	Отраслевое тарифное соглашение от 20.04.2022 на 2022-2024гг	Отраслевое тарифное соглашение от 20.04.2022 на 2022-2024гг
6.	Уставный капитал (складочный капитал, уставный фонд, вклады товарищей)	тыс. рублей	4500	4500	4500
7.	Анализ финансовой устойчивости по величине излишка (недостатка) собственных оборотных средств	тыс. рублей			

## 2. Основные показатели деятельности гарантирующих поставщиков

1.	Объемы полезного отпуска электрической энергии - всего				
	в том числе:				
1.1.	населению и приравненным к нему категориям потребителей	тыс. кВт·ч			
1.1.А.	в пределах социальной нормы	тыс. кВт·ч			
	первое полугодие	тыс. кВт·ч			
	второе полугодие	тыс. кВт·ч			
1.1.Б.	сверх социальной нормы	тыс. кВт·ч			
	первое полугодие	тыс. кВт·ч			
	второе полугодие	тыс. кВт·ч			
	в том числе:	тыс. кВт·ч			

1.1.1. население, проживающее в городских населенных пунктах в домах, не оборудованных в установленном порядке стационарными электроплитами и (или) электроотопительными установками	тыс. кВт·ч			
1.1.1.А. в пределах социальной нормы	тыс. кВт·ч			
первое полугодие	тыс. кВт·ч			
второе полугодие	тыс. кВт·ч			
1.1.1.Б. сверх социальной нормы	тыс. кВт·ч			
первое полугодие	тыс. кВт·ч			
второе полугодие	тыс. кВт·ч			
1.1.2. население, проживающее в городских населенных пунктах в домах, оборудованных в установленном порядке стационарными электроплитами	тыс. кВт·ч			
1.1.2.А. в пределах социальной нормы	тыс. кВт·ч			
первое полугодие	тыс. кВт·ч			
второе полугодие	тыс. кВт·ч			
1.1.2.Б. сверх социальной нормы	тыс. кВт·ч			
первое полугодие	тыс. кВт·ч			
второе полугодие	тыс. кВт·ч			
1.1.3. население, проживающее в городских населенных пунктах в домах, оборудованных в установленном порядке стационарными электроотопительными установками	тыс. кВт·ч			
1.1.3.А. в пределах социальной нормы	тыс. кВт·ч			
первое полугодие	тыс. кВт·ч			
второе полугодие	тыс. кВт·ч			
1.1.3.Б. сверх социальной нормы	тыс. кВт·ч			
первое полугодие	тыс. кВт·ч			
второе полугодие	тыс. кВт·ч			
1.1.4. население, проживающее в городских населенных пунктах в домах, оборудованных в установленном порядке стационарными электроплитами и электроотопительными установками	тыс. кВт·ч			
1.1.4.А. в пределах социальной нормы	тыс. кВт·ч			

первое полугодие	тыс. кВт·ч			
второе полугодие	тыс. кВт·ч			
1.1.4.Б. сверх социальной нормы	тыс. кВт·ч			
первое полугодие	тыс. кВт·ч			
второе полугодие	тыс. кВт·ч			
1.1.5. население, проживающее в сельских населенных пунктах	тыс. кВт·ч			
1.1.5.А. в пределах социальной нормы	тыс. кВт·ч			
первое полугодие	тыс. кВт·ч			
второе полугодие	тыс. кВт·ч			
1.1.5.Б. сверх социальной нормы	тыс. кВт·ч			
первое полугодие	тыс. кВт·ч			
второе полугодие	тыс. кВт·ч			
1.1.6. потребители, приравненные к населению, - всего	тыс. кВт·ч			
1.1.6.А. в пределах социальной нормы	тыс. кВт·ч			
первое полугодие	тыс. кВт·ч			
второе полугодие	тыс. кВт·ч			
1.1.6.Б. сверх социальной нормы	тыс. кВт·ч			
первое полугодие	тыс. кВт·ч			
второе полугодие	тыс. кВт·ч			
1.2. потребителям, за исключением электрической энергии, поставляемой населению и приравненным к нему категориям потребителей и сетевым организациям	тыс. кВт·ч			
менее 670 кВт	тыс. кВт·ч			
первое полугодие	тыс. кВт·ч			
второе полугодие	тыс. кВт·ч			
от 670 кВт до 10 МВт	тыс. кВт·ч			
первое полугодие	тыс. кВт·ч			
второе полугодие	тыс. кВт·ч			
не менее 10 МВт	тыс. кВт·ч			
первое полугодие	тыс. кВт·ч			
второе полугодие	тыс. кВт·ч			
1.3. сетевым организациям, приобретающим электрическую энергию в целях компенсации потерь электрической энергии в сетях	тыс. кВт·ч			
в первом полугодии	тыс. кВт·ч			
во втором полугодии	тыс. кВт·ч			
2. Количество обслуживаемых договоров - всего				
в том числе:				
2.1. с населением и приравненным к нему категориям потребителей	тыс. штук			

2.2.	с потребителями, за исключением электрической энергии, поставляемой населению и приравненным к нему категориям потребителей и сетевым организациям	тыс. штук			
	менее 670 кВт	тыс. штук			
	от 670 кВт до 10 МВт	тыс. штук			
	не менее 10 МВт	тыс. штук			
2.3.	с сетевыми организациями, приобретающими электрическую энергию в целях компенсации потерь электрической энергии в сетях	тыс. штук			
3.	Количество точек учета по обслуживаемым договорам - всего				
	в том числе:				
3.1.	по населению и приравненным к нему категориям потребителей	штук			
3.2.	по потребителям, за исключением электрической энергии, поставляемой населению и приравненным к нему категориям потребителей и сетевым организациям	штук			
	менее 670 кВт	штук			
	от 670 кВт до 10 МВт	штук			
	не менее 10 МВт	штук			
4.	Количество точек подключения	штук			
5.	Необходимая валовая выручка гарантирующего поставщика	тыс. рублей			
6.	Показатели численности персонала и фонда оплаты труда по регулируемым видам деятельности				
6.1.	Среднесписочная численность персонала	человек			
6.2.	Среднемесячная заработная плата на одного работника	тыс. рублей на человека			
6.3.	Реквизиты отраслевого тарифного соглашения (дата утверждения, срок действия)				
7.	Проценты по обслуживанию заемных средств	тыс. рублей			
8.	Резерв по сомнительным долгам	тыс. рублей			
9.	Необходимые расходы из прибыли	тыс. рублей			
10.	Чистая прибыль (убыток)	тыс. рублей			

11.	Рентабельность продаж (величина прибыли от продаж в каждом рубле выручки)	процент			
12.	Реквизиты инвестиционной программы (кем утверждена, дата утверждения, номер приказа или решения, электронный адрес размещения)				
<b>3. Основные показатели деятельности генерирующих объектов</b>					
1.	Установленная мощность	МВт			
2.	Среднегодовое значение положительных разниц объемов располагаемой мощности и объемов потребления мощности на собственные и (или) хозяйственные нужды	МВт			
3.	Производство электрической энергии	млн. кВт·ч			
4.	Полезный отпуск электрической энергии	млн. кВт·ч			
5.	Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал			
6.	Отпуск тепловой энергии в сеть	тыс. Гкал			
7.	Необходимая валовая выручка - всего	млн. рублей			
	в том числе:				
7.1.	относимая на электрическую энергию	млн. рублей			
7.2.	относимая на электрическую мощность	млн. рублей			
7.3.	относимая на тепловую энергию, отпускаемую с коллекторов источников	млн. рублей			
8.	Топливо - всего				
	в том числе:				
8.1.	топливо на электрическую энергию	млн. рублей			
	удельный расход условного топлива на электрическую энергию	г/кВт·ч			
8.2.	топливо на тепловую энергию	млн. рублей			
	удельный расход условного топлива на тепловую энергию	кг/Гкал			
	реквизиты решения по удельному расходу условного топлива на отпуск тепловой и электрической энергии				
9.	Амортизация	млн. рублей			
10.	Показатели численности персонала и фонда оплаты труда по регулируемым видам деятельности:				

10.1.	среднесписочная численность персонала	человек			
10.2.	среднемесячная заработная плата на одного работника	тыс. рублей на человека			
10.3.	реквизиты отраслевого тарифного соглашения (дата утверждения, срок действия)				
11.	Расходы на производство - всего	млн. рублей			
	в том числе:				
11.1.	относимые на электрическую энергию	млн. рублей			
11.2.	относимые на электрическую мощность	млн. рублей			
11.3.	относимые на тепловую энергию, отпускаемую с коллекторов источников	млн. рублей			
12.	Объем перекрестного субсидирования - всего				
	в том числе:				
12.1.	от производства тепловой энергии	млн. рублей			
12.2.	от производства электрической энергии	млн. рублей			
13.	Необходимые расходы из прибыли - всего				
	в том числе:				
13.1.	относимые на электрическую энергию	млн. рублей			
13.2.	относимые на электрическую мощность	млн. рублей			
13.3.	относимые на тепловую энергию, отпускаемую с коллекторов источников	млн. рублей			
14.	Капитальные вложения из прибыли (с учетом налога на прибыль) - всего				
	в том числе:				
14.1.	относимые на электрическую энергию	млн. рублей			
14.2.	относимые на электрическую мощность	млн. рублей			
14.3.	относимые на тепловую энергию, отпускаемую с коллекторов источников	млн. рублей			
15.	Чистая прибыль (убыток)	млн. рублей			
16.	Рентабельность продаж (величина прибыли от продажи в каждом рубле выручки)	процент			
17.	Реквизиты инвестиционной программы (кем утверждена, дата утверждения, номер приказа или решения, электронный адрес размещения)				



III. Цены (тарифы) по регулируемым видам деятельности организации

Наименование показателей	Единица измерения	Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду (2023)		Показатели, утвержденные на базовый период (2024)		Предложения на расчетный период регулирования (2025)	
		первое полугодие	второе полугодие	первое полугодие	второе полугодие	первое полугодие	второе полугодие
1. Для организаций, относящихся к субъектам естественных монополий:							
1.1. услуги по оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике:							
тариф на услуги по оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике в части управления технологическими режимами работы объектов электроэнергетики и энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, обеспечения функционирования технологической инфраструктуры оптового и розничных рынков и осуществления проектирования развития электроэнергетических систем, оказываемые акционерным обществом "Системный оператор Единой энергетической системы"	рублей/МВт в месяц						
предельный максимальный уровень цен (тарифов) на услуги по оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике в части организации отбора исполнителей и оплаты услуг по обеспечению системной надежности, оказываемые акционерным обществом "Системный оператор Единой энергетической системы"	рублей/МВт·ч						
1.2. услуги по передаче электрической энергии:							
1.2.1. ООО "РЭТ" - филиал ПАО "Россети Юг" -							
двухставочный тариф:							
ставка на содержание сетей	рублей/МВт в месяц	705 004,24	705 004,24	502 827,44	502 827,44	621 767,96	621 767,96
ставка на оплату технологического расхода (потерь)	рублей/МВт·ч	250,58	250,58	279,07	279,07	290,48	290,48
одноставочный тариф	рублей/МВт·ч	1 701,96	1 701,96	1 377,57	1 377,94	1 546,15	1 546,15
1.2.2. ООО "РЭТ" -АО "Донэнерго"							
двухставочный тариф:							
ставка на содержание сетей	рублей/МВт в месяц	705 004,24	705 004,24	502 827,44	502 827,44	621 767,96	621 767,96
ставка на оплату технологического расхода (потерь)	рублей/МВт·ч	250,58	250,58	279,07	279,07	290,48	290,48
одноставочный тариф	рублей/МВт·ч	1 305,84	1 305,84	1 150,67	1 147,17	1 546,15	1 546,15
2. Для коммерческого оператора	рублей/МВт·ч						
3. Для гарантирующих поставщиков:							
3.1. величина объёмной надбавки для населения и приравненных к нему категорий потребителей	рублей/МВт·ч						

3.2. величина обычной надбавки для сетевых организаций, покупающих электрическую энергию для компенсации потерь электрической энергии.	рублей/МВт·ч					
3.3. величина обычной надбавки для прочих потребителей:	рублей/МВт·ч					
менее 670 кВт	рублей/МВт·ч					
от 670 кВт до 10 МВт	рублей/МВт·ч					
не менее 10 МВт	рублей/МВт·ч					
4. Для генерирующих объектов:						
4.1. цена на электрическую энергию	рублей/ тыс. кВт·ч					
в том числе токовая составляющая	рублей/ тыс. кВт·ч					
4.2. цена на генерирующую мощность	рублей/МВт в месяц					
4.3. средний одноставочный тариф на тепловую энергию	рублей/Гкал					
4.3.1. одноставочный тариф на горячее водоснабжение	рублей/Гкал					
4.3.2. тариф на оборотный пар давлением:	рублей/Гкал					
1,2 - 2,5 кг/см <sup>2</sup>	рублей/Гкал					
2,5 - 7,0 кг/см <sup>2</sup>	рублей/Гкал					
7,0 - 13,0 кг/см <sup>2</sup>	рублей/Гкал					
> 13 кг/см <sup>2</sup>	рублей/Гкал					
4.3.3. тариф на острый и редуцированный пар	рублей/Гкал					
4.4. двухставочный тариф на тепловую энергию						
4.4.1. ставка на содержание тепловой мощности	рублей/Гкал/ч в месяц					
4.4.2. тариф на тепловую энергию	рублей/Гкал					
4.5. средний тариф на теплоноситель, в том числе:	рублей/ куб. метр					
вода	рублей/ куб. метр					
пар	рублей/ куб. метр					

\* В базисный период - год, предшествующий расчетному периоду регулирования.

\*\* Зависимость от мощности, осуществляемой оперативной диспетчерской службой в электроэнергетике.

\*\*\* Зависимость от сетевых организаций, осуществляющих передачу электрической энергии (мощности) по электрическим сетям.

\*\*\*\* Зависимость от номинальной мощности генератора теплового рынка электрической энергии (мощности).

Примечания: 1. Предложение о размере цен (тарифов) акционерного общества "Российский концерн по производству электрической и тепловой энергии на атомных станциях" заполняется в целом по компании.  
2. При подготовке предложений о размере цен (тарифов) с целью поставки электрической энергии по регулируемым договорам позиции 9, 10, 12, 13 и 14 раздела 3 "Основные показатели деятельности генерирующих объектов" не заполняются.

**Расчет необходимой валовой выручки от регулируемой деятельности по оказанию услуг по передаче электроэнергии, выполненный в соответствии с Методическими указаниями по расчету тарифов на услуги по передаче электрической энергии, устанавливаемых с применением метода долгосрочной индексации, утвержденными Приказом ФСТ РФ от 17 февраля 2012 №98-з по ООО "РемЭнергоТранспорт" на 2025 г**

**Смета расходов ООО "РемЭнергоТранспорт" на 2025г.**

№	Наименование	единица измерения	Утверждено РСТ на 2023 год, тыс.руб.	Факт 2023 года, тыс. руб.	Утверждено РСТ на 2024 год, тыс. руб.	Заявлено на 2025 год, тыс. руб.
1	2	3	6	7	8	9
<b>1.</b>	<b>Подконтрольные расходы организации, всего, в том числе:</b>	тыс.руб.	<b>65 516,53</b>	<b>72 721,29</b>	<b>68 329,17</b>	<b>74 273,34</b>
1.1	Затраты на оплату труда	тыс.руб.	32 545,84	34 964,53	33 943,04	36 895,85
	Численность	тыс.руб.	50,00	33,00	50	50
	Среднемесячная заработная плата	тыс.руб.	54,24	88,29	56,57	61,49
1.2	Материалы:	тыс.руб.	15 662,63	17 918,57	16 335,03	17 756,07
1.2.1	Материалы на ТР и ТО	тыс.руб.	9 382,71	12 673,59	9 785,23	10 636,48
1.2.2	Материалы на замену и обслуживание узлов учета	тыс.руб.	1 098,72	1 690,97	1 145,86	1 245,54
1.2.3	Спецоджда и СИЗ	тыс.руб.	2 361,55	604,70	2 462,86	2 677,11
1.2.4	Аварийный запас	тыс.руб.	1 246,58	1 246,58	1 300,06	1 413,16
1.2.5.	ГСМ		1 090,51	1 293,57	1 136,76	1 235,65
1.2.6.	Материалы на ремонт и техобслуживание автотранспорта		132,02	344,47	137,68	149,66
1.2.7.	Хозяйственные товары		97,34	64,69	101,52	110,35
1.2.8.	Канцтовары	тыс.руб.			265,06	288,12
1.3	Работы и услуги производственного характера, в том числе:	тыс.руб.	15 548,01	17 627,86	16 215,49	17 626,13
1.3.1	Текущий ремонт	тыс.руб.	11 659,89		12 162,00	13 220,01
1.3.2	Техническое обслуживание	тыс.руб.	1 203,75		1 271,49	1 382,10
1.3.3.	Испытания оборудования и линий	тыс.руб.	676,81		706,00	767,42
1.3.4.	Услуги лаборатории	тыс.руб.	915,26		955,00	1 038,08
1.3.5.	Услуги специализированного транспорта	тыс.руб.	407,60		426,00	463,06
1.3.6	Ремонт и техобслуживание служебного автотранспорта	тыс.руб.	234,70		245,00	266,31
1.4	Другие обоснованные подконтрольные расходы, в том числе:	тыс.руб.	1 760,05	1 966,70	1 835,61	1 995,30
1.4.1	Ремонт основных фондов	тыс.руб.				
1.4.2	Работы и услуги непроизводственного характера, в том числе:	тыс.руб.	1 760,05	1 966,70	1 835,61	1 995,30
1.4.2.1	Расходы на обеспечение нормальных условий труда и мер по технике безопасности	тыс.руб.	204,24	192,01	213,00	231,53
1.4.2.2	Расходы на информационные услуги	тыс.руб.	224,96		234,61	255,02
1.4.2.3	Аутсорсинг (юридические, консультационные услуги)	тыс.руб.		207,61		-
1.4.2.4	Расходы на страхование	тыс.руб.	143,35	524,10	149,50	162,51
1.4.2.5	Услуги связи и интернет	тыс.руб.	287,26	141,16	299,60	325,66
1.4.2.6	Програмное обеспечение и обслуживание, сертификация, лицензия	тыс.руб.	95,88	134,03	100,00	108,70
1.4.2.7	Покупка интеллектуальной системы учета	тыс.руб.				-
1.4.2.8	Расходы на обслуживание офисной техники	тыс.руб.		76,31		-
1.4.2.9	Расходы на охрану труда и пожарную безопасность	тыс.руб.	33,58	39,86	35,02	38,07
1.4.2.10	Расходы на командировки	тыс.руб.				-
1.4.2.11	Расходы на обучение персонала	тыс.руб.	569,12	165,61	593,54	645,17
1.4.2.12	Расходы на сертификацию	тыс.руб.				-
1.4.2.13	доставка	тыс.руб.	43,31	3,79	45,17	49,10
1.4.2.14	офисная мебель	тыс.руб.				-
1.4.2.15	аттестация рабочих мест	тыс.руб.				-
1.4.2.16	почтовые расходы	тыс.руб.	19,54	26,10	20,40	22,17
1.4.2.17	Расходы на содержание автотранспорта	тыс.руб.		76,55		-
1.4.2.18	Расходы на услуги банков	тыс.руб.	138,81	379,57	144,77	157,36
1.4.3	Прочие обоснованные подконтрольные расходы, в том числе:	тыс.руб.				
1.4.3.1	Расходы на выполнение мероприятий, предусмотренных п.5 ст.37 № 35-ФЗ " Об электроэнергетике"	тыс.руб.				
1.4.3.2	Расходы на обязательные платежи	тыс.руб.				
1.5	Расходы из прибыли, в том числе:	тыс.руб.		243,63		

№	Наименование	единица измерения	Утверждено РСТ на 2023 год, тыс.руб.	Факт 2023 года, тыс. руб.	Утверждено РСТ на 2024 год, тыс. руб.	Заявлено на 2025 год, тыс. руб.
1.5.1	Расходы социального характера (по коллективному договору)	тыс.руб.		243,63		
<b>2.</b>	<b>Неподконтрольные расходы организации, всего, в том числе:</b>	<b>тыс.руб.</b>	<b>18499,11</b>	<b>25 183,44</b>	<b>18175,13</b>	<b>30852,92</b>
2.1	Амортизация основных средств	тыс.руб.	554,68	3 487,15	1 569,77	2 466,57
2.2	Страховые взносы ЕСН 30,4%	тыс.руб.	9 893,93	6 625,34	10 318,68	11 216,34
2.4	Налоги и сборы, в том числе:	тыс.руб.	110,07	1 488,41	828,47	1 431,81
2.4.1	плата за землю	тыс.руб.	7,34	7,34	7,34	7,34
2.4.2	транспортный налог	тыс.руб.	67,75	28,52	77,56	28,52
2.4.3	налог на имущество	тыс.руб.	34,98		28,16	-
2.4.4.	прочие налоги и сборы	тыс.руб.		56,60		
2.4.5.	Налог на прибыль	тыс.руб.		1 395,95	715,41	1 395,95
2.5	Плата за аренду имущества, в том числе:	тыс.руб.	6 128,43	14 368,03	5 458,21	8 479,45
2.5.1	аренда объектов электросетевого хозяйства	тыс.руб.	4 023,76	7 511,84	2 990,19	6 030,43
2.5.2	аренда помещений	тыс.руб.	1 564,67	2 966,84	2 096,02	1 909,02
2.5.3	аренда автомобиля и спец техники	тыс.руб.	540,00	1 638,00	372,00	540,00
2.5.4.	аренда офисной техники	тыс.руб.		105,00		
2.5.7.	прочая аренда (лизинг)	тыс.руб.		2 146,35		
2.6	Оплата услуг ОАО "ФСК ЕЭС"	тыс.руб.				
2.7	Прочие обоснованные неподконтрольные расходы, в том числе:	тыс.руб.	1 812,00	575,38	-	
2.7.1	Расходы на выполнение мероприятий, предусмотренных п.5 ст.37 № 35-ФЗ " Об электроэнергетике"	тыс.руб.				
2.7.2	комплекс работ по проверке и восстановлению устройств РЗА	тыс.руб.				
2.7.3	оплата госпошлины					
2.7.4.	Канцтовары		253,20	117,65		
2.7.5.	Офисная мебель и техника	тыс.руб.		373,58		
2.7.6.	Корпоративные расходы	тыс.руб.		84,15		
3	Выпадающие доходы (экономия средств) за исключением выпадающих доходов, учтенных в соответствии с п.71 Основ ценообразования	тыс.руб.	-	- 1 360,87	-	7 258,75
	выпадающие доходы от технологического присоединения	тыс.руб.		- 1 360,87		7 258,75
4.	Результаты деятельности регулируемой организации за прошедший период, в том числе:	тыс.руб.	15 551,94		1 805,31	4 259,98
4.1	Расходы, связанные с компенсацией незапланированных расходов	тыс.руб.	787,45		8 596,07	4 259,98
4.2	Корректировка НВВ по исполнению ИП	тыс.руб.				
4.3.	Корректировка НВВ по доходам от осуществления регулируемой деятельности	тыс.руб.	14 764,49		- 6 790,76	
5.	Корректировка НВВ с учетом показателей надежности и качества производимых (реализуемых) товаров (услуг)	тыс.руб.	423,88	423,88	493,22	493,22
6.	НВВ на содержание электрических сетей	тыс.руб.	99 991,46	98 328,62	88 802,85	109 879,46
7.	НВВ на погашение потерь	тыс.руб.	19 038,12	21 150,88	24 406,10	25 418,64
8.	НВВ организации на оказание услуги по передаче электрической энергии	тыс.руб.	119 029,58	119 479,50	113 208,95	135 298,09

Директор ООО "РемЭнергоТранспорт"

А.А. Спесак

