



1 Сведения об организации:

II Информацию о рассмотрении дела об установлении тарифов:

и нормативно-правовые акты, применяемые при регулировании тарифов на услуги по передаче электрической энергии:

4. Принят Федеральный закон от 06.08.2004 № 20-72 «Об утверждении Методических указаний по расчету регулируемых тарифов и цен на электрическую (тепловую) энергию на розничном (потребительском) рынке».

5. Принят Федеральный закон по тарифам от 17.02.2012 № 98-3 «Об утверждении методических указаний по расчету тарифов на услуги по передаче электрической энергии, осуществляемым с применением метода долгосрочной индексации необходимой валовой выручки».

8. Приказ Министерства энергетики Российской Федерации от 30.09.2014 г. № 674 «Об утверждении показателей деятельности, осуществляющих регулируемое хозяйство, для организаций, осуществляющих регулируемое хозяйство».

...территориальных сетевых организаций

1. Оценка моноимической обоснованности затрат организации по передаче электрической энергии в 2015 году;
2. Определение тарифов на услуги по передаче электрической энергии, оказываемые организацией в 2015 году.

В материалы используемые для проведения экспертизы.

1. Оплата по старымтарифам, включенным в расчет тарифов на услуги по передаче электроэнергии на 2013 год (с приложением подтверждающих документов);
2. Договор на оказание услуг по передаче электрической энергии с филиалом ОАО «МРСК Урала» – «Пермэнерго»;
3. Договор на покупку технологического расхода (потери) электрической энергии с ОАО «Пермэнергоблгит (энергосбытовой организацией);
4. Список потребителей электрической энергии (субабонентов) с актами разграничения (границами раздела) балансовой принадлежности, принятой и эксплуатационной ответственности в соответствии с техническими показателями электрических сетей по различным направлениям, с актами разграничения (границами разделов) балансового выделенных участков электрической сети, используемых для передачи электрической энергии (приложение к договору), значениям номинального напряжения центра питания – поставки (ПС) и количественным показателями ввода (ПОВ), количества мегаватт (мегаутии, киловатт) выполняемой в вышеуказанной сети работ, состоящих из выполнения № 2-97 в соответствии с формулами П.2.1, П.2.2;
6. Расчет Условных единиц согласно Методическим указаниям ФСТ России от 06.08.2008 № 20-97 (приложение 2, таблицы № П.2.1, п.2, п.2.3);
7. Приказа Минэнерго России об утверждении нормативов потребления электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям согласно инструкции по организации в Минэнерго РФ работы по расчету и обоснованию нормативов технологических потерь электроснабжения при ее передаче по электрическим сетям, утвержденным приказом Минэнерго России от 30 декабря 2008 г. № 326;
8. Баланс электроснабжения и мощности по форме № П.4.4 и П.1.5. Методическим указаний, выполненных в соответствии с требованиями ФСТ России от 18.02.2008 г. № 326;
9. Данные по электротехники и технологические потери по различным направлениям, выполненные в соответствии с требованиями ФСТ России от 18.02.2008 г. № 326;
9. Данные по технической Документации: характеристика электрических сетей (таблица 1.4.1), техникоэкономический анализ (согласование с филиалом ОАО «МРСК Урала» – «Пермэнерго»);
10. бухгалтерский баланс и статистическая отчетность по регулируемым видам деятельности за 2013 год (по всем приложениям);
11. Данные по расчету амортизации (расчет амортизационных отчислений, отчет об использовании амортизационных отчислений имущества по арендованному оборудованию);
12. Данные по расчету арендной платы (информация об амортизации и налоге на имущество по арендованному оборудованию);
13. Данные по расчету обязательных отчислений, платежей, налога (расчет налога, ставка налога на землю, уведомление о ставлении от несвязных случаев и т.д.);
14. Данные по расчету прочих неподконтрольных расходов (с представлением подтверждающих документов).

VI Расчет тарифов произведен регулируемой организацией по формам нормативно-методическим документам.

VII Материалы, представленные организацией для установления тарифов на услуги по передаче электрической энергии, признаны достоверными.

VIII Оценка финансового состояния организации:

№	Наименование балансовых показателей	2012 год	2013 год	Показатели	Норма	Значение	Примечания
1	Объемные средства, тыс.руб.	10 189 375	10 812 463	Коэффициент текущей ликвидности	1:2	2,081	Коэффициент текущей ликвидности рассчитывается по формуле: $\frac{\text{ликвидные активы}}{\text{краткосрочные обязательства}}$. Ликвидные активы - это активы, которые можно быстро превратить в наличные средства. Краткосрочные обязательства - это обязательства, которые должны быть погашены в течение одного года.
2	Долгосрочные финансовые вложения, тыс.руб.	13 381	13 002				
3	Долгосрочная задолженность, тыс.руб.	0	0	Коэффициент автономии (финансовости)	0,5-0,7	0,285	Коэффициент автономии рассчитывается по формуле: $\frac{\text{собственный капитал}}{\text{общий капитал}}$. Собственный капитал - это капитал, который принадлежит организации. Общий капитал - это сумма собственного капитала и заемных средств.
4	Долгосрочная задолженность, тыс.руб.	1 877 471	1 884 468				
5	Оборотные активы, тыс.руб.	2 862 122	2 717 295				
6	Долгосрочная задолженность, тыс.руб.	848 810	1 173 212				
7	Долгосрочная задолженность, тыс.руб.	0	0	Чистые активы	> 0	2 516 660,000	Чистые активы - это разница между собственным капиталом и долгосрочными обязательствами. Чистые активы должны быть положительными.
8	Долгосрочная задолженность, тыс.руб.	948 427	1 115 101				
9	Чистые активы, тыс.руб.	2 819 111	2 819 111	Оборачиваемость оборотной задолженности	40	71,470	Оборачиваемость оборотной задолженности рассчитывается по формуле: $\frac{\text{оборотные активы}}{\text{средняя величина оборотной задолженности за период}}$. Оборотные активы - это активы, которые можно быстро превратить в наличные средства. Средняя величина оборотной задолженности за период - это средняя величина оборотной задолженности за период.
10	Долгосрочная задолженность, тыс.руб.	2 379 240	2 576 460				
11	Чистые активы, тыс.руб.	13 417 906	13 913 991	Оборачиваемость оборотной задолженности	40	41,205	Оборачиваемость оборотной задолженности рассчитывается по формуле: $\frac{\text{оборотные активы}}{\text{средняя величина оборотной задолженности за период}}$. Оборотные активы - это активы, которые можно быстро превратить в наличные средства. Средняя величина оборотной задолженности за период - это средняя величина оборотной задолженности за период.
12	Долгосрочная задолженность, тыс.руб.	7 145 444	7 480 840				
13	Средства в распоряжении, тыс.руб.	6 169 395	6 505 850	Средства в распоряжении и кредитный лимит	> 1	1,491	Средства в распоряжении и кредитный лимит - это сумма средств, которые организация имеет в своем распоряжении, и кредитного лимита, который ей предоставлен банком.
14	Средства в распоряжении, тыс.руб.	68 794	179 143				
15	Чистые активы, тыс.руб.	140 350	204 457	Чистые активы	> 0	1,491	Чистые активы - это разница между собственным капиталом и долгосрочными обязательствами. Чистые активы должны быть положительными.

IX Расчет долгосрочных тарифов на услуги по передаче электрической энергии произведен на основе долгосрочных параметров регулирования.

Год	Базовый уровень подконтрольных расходов	Индекс эффективности подконтрольных расходов	Коэффициент корректировки расходов по количеству ямков	Величина технологического расхода (потери электрической энергии (проценты потерь))	Уровень надежности реализуемых тарифов (млн)	Уровень качества реализуемых тарифов (млн)	Полнота учета качества предоставляемого технологического присоединения к сети	Полнота учета качества обслуживания потребителей услуг
	млн руб.	%	%	%				
2015	35,17,060	3	1	9,75	0,970		0	0,852
2016	Х	3	0,75	9,75	0,955		0	0,839
2017	Х	3	0,75	9,75	0,941		0	0,816
2018	Х	3	0,75	9,75	0,927		0	0,814
2019	Х	3	0,75	9,75	0,913		0	0,802

X Отчет по статьям затрат, включенных в расчет тарифов на услуги по передаче электрической энергии на 2013 год, ЗАО "Сибур-Химпром"

№	Статья затрат	Единица измерения	Утверждено	2013 год		Описание		Примечание
				Факт	млн. руб.	%		
1	Неуплаченные платежи							
1	Поступление заморозившей в сеть, в том числе:	млн.руб.	493,000	411,054	-22,946	84,45%		
	ВН (высокая напряженность)	млн.руб.	0,000	411,054	411,054			В соответствии с представленными формами 65-з.
	СН1 (средняя нагрузка на напряжение)	млн.руб.	0,000	0,000	0,000			
	СН2 (средняя нагрузка на напряжение)	млн.руб.	493,000	0,000	-493,000	0,00%		
	НН (низкая напряженность)	млн.руб.	0,000	0,000	0,000			
2	Технологический расход (потери)	млн.руб.	42,979	40,076	-2,903	93,35%		В соответствии с представленными формами 65-з. Фактические потери в части "голова" составили 6,657 млн. руб. в соответствии с представленными счет-фактурами.
	по п. 4 и 5	г/с	9,91	9,75	-0,156	98,43%		В соответствии с представленными счет-фактурами.
3	Потребление электроэнергии в том числе:	млн.руб.	390,471	370,978	-19,493	95,01%		В соответствии с представленными формами 65-з.
	ВН (высокая напряженность)	млн.руб.	388,001	64,910	-323,091	16,73%		
	СН1 (средняя нагрузка на напряжение)	млн.руб.	0,000	0,000	0,000			
	СН2 (средняя нагрузка на напряжение)	млн.руб.	2,456	306,061	303,605	12461,27%		Создание структур потребления.
	НН (низкая напряженность)	млн.руб.	0,014	0,007	-0,007	-49,84%		Создание структур потребления.
4	Зачисления мощности потребителей	МВт	46,787	42,808	-3,979	91,53%		В соответствии с представленными формами 65-з.
5	Количество часов использования мощности	ч/с	8,840,3	8,660,1	-180,2	80,99%		В соответствии с представленными счет-фактурами на 2013 год.
6	Затраты на собственные нужды	млн.руб.	0,000	0,000	0,000			
7	Потери в технологическом расходе	руб./млн	1,69,53	1,697,81	-160,72	90,31%		Средняя цена за 2013 год в соответствии с представленными счет-фактурами.
8	Нормированная нагрузка	чел.	32,0	32,0	0,0	100,00%		Средняя зарплата за 2013 год по форме П-4 - 50 337,64 руб.
9	Средняя зарплата	руб.	17,750,58	39,864,20	22,113,62	224,58%		
10	Количество ямков	у.д.	1,598,20	1,629,54	30,34	104,19%		
II	Подконтрольные расходы							
11	Материалы	тыс.руб.	39,66	17,960,51	17,924,85	50450,37%		В соответствии с бухгалтерской отчетностью организации (Соборно-самодовая ведомость по сч. 25) и представленными счетами-фактурами.
12	Работы и услуги сторонних организаций	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00			
13	Затраты на оплату труда	тыс.руб.	6,816,32	15,307,85	8,491,68	224,58%		В соответствии с бухгалтерской отчетностью организации (Соборно-самодовая ведомость по сч. 25)
14	Прочие расходы в том числе:	тыс.руб.	10,778,94	31,005,99	20,227,05	293,22%		
14.1	ремонт основных средств	тыс.руб.	8,539,71	24,078,78	15,539,06			В соответствии с бухгалтерской отчетностью организации (Соборно-самодовая ведомость по сч. 25) и представленными счетами-фактурами.
14.2	работы и услуги сторонних организаций:	тыс.руб.	42,35	0,00	-42,35			
14.2.1	исполнение работ	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00			
14.2.2	исполнение работ в соответствии с договором	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00			
14.2.3	исполнение работ в соответствии с договором	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00			
14.2.4	исполнение работ в соответствии с договором	тыс.руб.	42,35	0,00	-42,35			
14.2.5	исполнение работ в соответствии с договором	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00			
14.3	расходы на командировки и представительские	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00			
14.4	расходы на подвоз топлива	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00			
14.5	расходы на обеспечение нормальных условий	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00			
14.6	расходы на страхование	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00			
14.7	другие прочие расходы	тыс.руб.	2,198,68	7,557,22	5,358,53	344,63%		В соответствии с расчетом организации.
15	Затраты на приемы, в том числе:	тыс.руб.	468,12	564,39	106,27	121,76%		В соответствии с расчетом организации.
15.1	приемы на социальное развитие	тыс.руб.	25,69	54,43	28,74	125,77%		В соответствии с расчетом организации.
15.2	приемы на прочие цели	тыс.руб.	22,66	22,66	-0,00	89,58%		В соответствии с расчетом организации (бюджетная услуга)
16	Итого подконтрольных расходов	тыс.руб.	18,086,94	63,468,75	47,381,80	361,97%		

№	Статья затрат	Единица измерения	Утверждено	2013 год	Факт	Отклонение	Примечание
III	Механизаторские расходы						
17	Электронные на координатные пункты	тыс. руб.	181,00	2 219,57	2 054,57	123,13%	В соответствии с бухгалтерской отчетностью организации (Обороты-сальдо за восток по ст. 25)
18	Технология	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00		
19	Денежные и валютные	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00		
20	Налоги, в том числе:	тыс. руб.	0,00	489,07	489,07		смет. представлен без обосновывающих документов
20.1	налог на имущество	тыс. руб.	0,00	489,07	489,07		
20.2	налог на имущество	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00		
20.3	прочие налоги и сборы	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00		
21	Описание на социальные льготы	тыс. руб.	2 044,47	5 279,48	3 144,47	255,24%	Согласно уведомлению ФСС РФ (0.7%) на 2013г.
22	Прочие непредвиденные расходы	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00		
23	Амортизация	тыс. руб.	4 903,00	39 116,78	34 213,78	797,81%	В соответствии с бухгалтерской отчетностью организации (Обороты-сальдо за восток по ст. 25)
24	Вспомогательные расходы (накладные расходы)	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00		
25	Прочие непредвиденные расходы	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00		
26	Налоги на прибыль	тыс. руб.	83,67	206,64	123,12		
27	Налоги на прибыль	тыс. руб.	7 212,59	47 241,74	40 069,21	655,55%	
	Сумма корректировки	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00		
IV	Стоимость инвестиционной деятельности	тыс. руб.	71 199,03	60 016,23	-11 172,81	84,21%	Стоимость потерь в "конт" составил 9 970,92 тыс. руб. в соответствии с представленными документами.
V	Необходимая стоимость активов, в том числе:	тыс. руб.	86 489,51	172 776,72	79 278,21	179,05%	
28	покупка з/а	тыс. руб.	24 759,69	113 979,26	87 219,57	452,26%	
29	Расходы на прибыль	тыс. руб.	539,79	771,23	231,44	142,88%	
30	Затраты на содержание з/а	тыс. руб.	12,74	44,88	32,14	352,72%	
31	Средствопользование (покупка)	тыс. руб.	247,13	465,73	218,60	168,45%	

XI Расчет долгосрочных тарифов на услуги по передаче электрической энергии на 2015-2019 годы

№	Статья затрат	Единица измерения	2014 год		Предполагаемые организации		Изменение 2015 (предположительные) в 2014 в среднем на руб. в %		2015 год				Изменение 2015 в 2014 в среднем на руб. в %		
			Утверждено при формировании тарифов (в рамках тарифов)	в "континг"	всего	в "континг"	всего	1 кв.	2 кв.	в "континг"	1 кв.	2 кв.			
1	Исходные данные														
1	Исходные данные в руб. в год:	млн. руб.	367,106	64,701	269,489	74,624	73,5%	269,411	137,485	131,976	74,492	36,015	36,478	73,4%	
	Исходные данные в руб. в год:	млн. руб.	367,106	64,701	269,489	74,624	73,5%	269,411	137,485	131,976	74,492	36,015	36,478	73,4%	
	Исходные данные в руб. в год:	млн. руб.	0,000	0,000	0,000	0,000	0,0%	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,0%	
	Исходные данные в руб. в год:	млн. руб.	2,341	0,425	2,600	0,719	111,1%	2,362	1,205	1,157	0,653	0,333	0,370	100,9%	
2	Исходные данные в руб. в год:	млн. руб.	0,016	0,003	0,000	0,000	0,0%	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,0%	
	Исходные данные в руб. в год:	млн. руб.	36,380	6,610	26,746	7,995	73,5%	26,248	13,405	12,863	7,469	3,706	3,557	72,2%	
	Исходные данные в руб. в год:	%	9,91	9,91	9,91	9,91	100,0%	9,91	9,91	9,91	9,91	9,91	9,91	98,8%	
3	Исходные данные в руб. в год:	млн. руб.	390,726	60,091	240,143	67,229	73,5%	240,143	124,000	119,063	67,229	34,308	32,921	73,5%	
	Исходные данные в руб. в год:	млн. руб.	390,726	60,091	240,143	67,229	73,5%	240,143	124,000	119,063	67,229	34,308	32,921	73,5%	
	Исходные данные в руб. в год:	млн. руб.	0,000	0,000	0,000	0,000	0,0%	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,0%	
	Исходные данные в руб. в год:	млн. руб.	2,064	0,380	2,362	0,653	112,8%	2,362	1,205	1,157	0,653	0,333	0,370	100,9%	
4	Исходные данные в руб. в год:	млн. руб.	0,012	0,002	0,000	0,000	0,0%	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,0%	
5	Исходные данные в руб. в год:	млн. руб.	36,759	7,443	26,757	8,716	74,2%	26,757	29,481	27,933	8,716	8,467	8,467	74,2%	
6	Исходные данные в руб. в год:	млн. руб.	8 532,9	7 651,7	8 455,1	7 713,1	99,1%	8 455,1	4 194,6	4 194,6	7 713,1	3 826,5	3 826,5	99,1%	
7	Исходные данные в руб. в год:	млн. руб.	0,000	0,000	0,000	0,000	0,0%	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,0%	
8	Исходные данные в руб. в год:	руб./МВтч	1 624,77	1 624,77	1 725,08	1 725,08	106,2%	1 725,08	1 654,36	1 798,78	1 725,08	1 654,36	1 798,78	106,2%	
9	Исходные данные в руб. в год:	руб.	-	-	42 598,14	-	-	16 543,22	-	-	-	-	-	-	
	Исходные данные в руб. в год:	руб.	-	-	32,00	-	-	32,00	-	-	-	-	-	-	

№	Статья затрат	Единица измерения	Второй деловой период, инвентаризация 2015-2019 годы																							
			2016 год						Исполнение 2016 в 2015 в среднем на год в %																	
			Итого	1 пол.	2 пол.	в "тепло"	1 пол.	2 пол.	Итого	1 пол.	2 пол.	в "тепло"	1 пол.	2 пол.												
1	Потребляемые мощности	млн. кВт	269 411	137 485	131 926	74 492	38 015	36 478	269 411	137 485	131 926	74 492	38 015	36 478	269 411	137 485	131 926	74 492	38 015	36 478	269 411	137 485	131 926	74 492	38 015	36 478
	ВН (высокое напряжение)	млн. кВт	269 411	137 485	131 926	74 492	38 015	36 478	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	269 411	137 485	131 926	74 492	38 015	36 478	269 411	137 485	131 926	74 492	38 015	36 478
	СН1 (среднее первое напряжение)	млн. кВт	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
	СН2 (среднее второе напряжение)	млн. кВт	2 362	1 205	1 157	0 653	0 333	0 320	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	2 362	1 205	1 157	0 653	0 333	0 320	2 362	1 205	1 157	0 653	0 333	0 320
	НН (низкое напряжение)	млн. кВт	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
2	Технологический расход (потери) ¹	млн. кВт	26 268	13 405	12 863	7 263	3 706	3 557	26 268	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	26 268	13 405	12 863	7 263	3 706	3 557	26 268	13 405	12 863	7 263	3 706	3 557
	по кв. в %	%	9,75	9,75	9,75	9,75	9,75	9,75	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	9,75	9,75	9,75	9,75	9,75	9,75	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%
3	Потребный отпуск электроэнергии ² в том числе:	млн. кВт	243 148	124 080	119 063	67 229	34 308	32 921	243 148	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	243 148	124 080	119 063	67 229	34 308	32 921	243 148	124 080	119 063	67 229	34 308	32 921
	ВН (высокое напряжение)	млн. кВт	240 781	122 875	117 906	66 576	33 975	32 601	240 781	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	240 781	122 875	117 906	66 576	33 975	32 601	240 781	122 875	117 906	66 576	33 975	32 601
	СН1 (среднее первое напряжение)	млн. кВт	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
	СН2 (среднее второе напряжение)	млн. кВт	2 362	1 205	1 157	0 653	0 333	0 320	2 362	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	2 362	1 205	1 157	0 653	0 333	0 320	2 362	1 205	1 157	0 653	0 333	0 320
	НН (низкое напряжение)	млн. кВт	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
4	Зависимая мощность потребителей сети ³	МВт	28 737	29 581	27 933	8 716	8 966	8 467	28 737	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	28 737	29 581	27 933	8 716	8 966	8 467	28 737	29 581	27 933	8 716	8 966	8 467
5	Компенсирующая мощность потребителей	ч.с.	8 455,1	8 194,6	4 762,4	7 713,1	3 826,5	3 888,3	8 455,1	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	8 455,1	8 194,6	4 762,4	7 713,1	3 826,5	3 888,3	8 455,1	8 194,6	4 762,4	7 713,1	3 826,5	3 888,3
6	Энергия на собственные нужды	млн. кВт	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
7	Потребный тариф на технологический расход (потери) ⁴	руб./МВтч	1 888,96	0,00	3 857,52	1 888,96	0,00	3 857,52	109,5%	2 053,30	0,00	4 193,13	2 053,30	0,00	4 193,13	2 053,30	0,00	4 193,13	108,7%							

№	Статья затрат	Единица измерения	Исполнение 2018 в 2017 в среднем на год в %						Исполнение 2019 в 2018 в среднем на год в %																	
			2018 год						2019 год																	
			Итого	1 пол.	2 пол.	в "тепло"	1 пол.	2 пол.	Итого	1 пол.	2 пол.	в "тепло"	1 пол.	2 пол.												
1	Неотруженные показатели	млн. кВт	269,411	137,485	131,926	74,492	38,015	36,478	269,411	137,485	131,926	74,492	38,015	36,478	269,411	137,485	131,926	74,492	38,015	36,478	269,411	137,485	131,926	74,492	38,015	36,478
2	Потребный отпуск электроэнергии в сеть, в том числе:	млн. кВт	269,411	137,485	131,926	74,492	38,015	36,478	269,411	137,485	131,926	74,492	38,015	36,478	269,411	137,485	131,926	74,492	38,015	36,478	269,411	137,485	131,926	74,492	38,015	36,478
	ВН (высокое напряжение)	млн. кВт	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
	СН2 (среднее второе напряжение)	млн. кВт	2,362	1,205	1,157	0,653	0,333	0,320	2,362	1,205	1,157	0,653	0,333	0,320	2,362	1,205	1,157	0,653	0,333	0,320	2,362	1,205	1,157	0,653	0,333	0,320
	НН (низкое напряжение)	млн. кВт	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
2	Технологический расход (потери) ¹	млн. кВт	26,268	13,405	12,863	7,263	3,706	3,557	26,268	13,405	12,863	7,263	3,706	3,557	26,268	13,405	12,863	7,263	3,706	3,557	26,268	13,405	12,863	7,263	3,706	3,557
	по кв. в %	%	9,75	9,75	9,75	9,75	9,75	9,75	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%
3	Потребный отпуск электроэнергии ² в том числе:	млн. кВт	243,148	124,080	119,063	67,229	34,308	32,921	243,148	124,080	119,063	67,229	34,308	32,921	243,148	124,080	119,063	67,229	34,308	32,921	243,148	124,080	119,063	67,229	34,308	32,921
	ВН (высокое напряжение)	млн. кВт	240,781	122,875	117,906	66,576	33,975	32,601	240,781	122,875	117,906	66,576	33,975	32,601	240,781	122,875	117,906	66,576	33,975	32,601	240,781	122,875	117,906	66,576	33,975	32,601
	СН2 (среднее второе напряжение)	млн. кВт	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
	НН (низкое напряжение)	млн. кВт	2,362	1,205	1,157	0,653	0,333	0,320	2,362	1,205	1,157	0,653	0,333	0,320	2,362	1,205	1,157	0,653	0,333	0,320	2,362	1,205	1,157	0,653	0,333	0,320
4	Зависимая мощность потребителей сети ³	МВт	28,737	29,581	27,933	8,716	8,966	8,467	28,737	29,581	27,933	8,716	8,966	8,467	28,737	29,581	27,933	8,716	8,966	8,467	28,737	29,581	27,933	8,716	8,966	8,467
5	Мощность за счет использования мощностей	ч.с.	8 455,1	4 194,6	4 762,4	7 713,1	3 826,5	3 888,3	8 455,1	4 194,6	4 762,4	7 713,1	3 826,5	3 888,3	8 455,1	4 194,6	4 762,4	7 713,1	3 826,5	3 888,3	8 455,1	4 194,6	4 762,4	7 713,1	3 826,5	3 888,3
6	Энергия на собственные нужды	млн. кВт	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
7	Потребный тариф на технологический расход	руб./МВтч	2 233,84	185,65	4 364,46	2 233,84	185,65	4 364,46	108,7%	2 428,12	189,24	4 751,25	2 428,12	189,24	4 751,25	108,7%										

1. Уровни потерь, учета в соответствии с пунктом 38 Основных условий поставки (тарифов) в электроэнергетику, утвержденных постановлением Правительства РФ от 29.12.2011 № 1178. Уровни потерь определяются как минимальное значение из норматива потерь, утвержденного Министерством энергетики РФ, в расчете фактически потерь за 2013 год, (Правительство РФ от 07.09.2013 (исполнение потерь 9,31%).

2. В соответствии с 2015 год, согласован с филиалом ОАО "МРСК Урал" - "Терминал".

3. В соответствии с 2015 год, согласован с филиалом ОАО "МРСК Урал" - "Терминал".

4. Потребная цена на технологический расход (потери) рассчитана в соответствии с Постановлением Правительства РФ с учетом графика потерь на электроэнергию за 2014 год, фактически на основании гарантийного поставщика, утвержденной постановлением Правительства РФ от 29.12.2011 № 1178, цен на электроэнергию в рублях.

Второй долевой период (январь-июль) 2015-2019 годы																
№	Статьи затрат	Единица измерения	2016 год						Изменение 2016 к 2015 в градусах на год в %	2017 год				Изменение 2017 к 2016 в градусах на год в %		
			кварт	1 пол.	2 пол.	в целом	1 пол.	2 пол.		кварт	1 пол.	2 пол.	в целом			
II	Поддолевные расходы*															
8	Материалы	тыс.руб.	39,27	19,95	19,32	11,90	6,05	5,86	101,4%	39,61	20,48	19,14	12,01	6,21	5,80	100,9%
9	работы и услуги производственного характера	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,0%	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	100,9%
10	Затраты на оплату труда	тыс.руб.	11 489,11	3 221,40	3 167,81	1 951,75	997,56	960,19	101,4%	6 495,78	3 338,09	3 137,88	1 986,93	1 017,84	951,09	100,9%
11	Прочие расходы, в том числе:	тыс.руб.	5 834,72	5 850,15	5 850,15	3 481,06	1 768,50	1 712,55	101,4%	11 587,77	5 990,29	5 587,47	3 312,25	1 815,66	1 696,59	100,9%
11.1	расходы на содержание средств	тыс.руб.	9 155,53	4 664,17	4 664,56	2 768,98	1 406,74	1 302,54	101,4%	9 217,75	4 755,11	4 452,63	2 791,90	1 444,31	1 460,59	100,9%
11.2	работы и услуги сторонних организаций:	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,0%	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	100,9%
11.2.1	исполнители	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,0%	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	100,9%
11.2.2	исполнители на работу в подотчет безвозмездно	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,0%	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	100,9%
11.2.3	исполнители на выполнение и информационные услуги	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,0%	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	100,9%
11.2.4	исполнители на другие работы	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,0%	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	100,9%
11.2.5	исполнители на другие работы	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,0%	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	100,9%
11.2.6	исполнители на другие работы	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,0%	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	100,9%
11.2.7	исполнители на другие работы	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,0%	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	100,9%
11.2.8	исполнители на другие работы	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,0%	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	100,9%
11.2.9	исполнители на другие работы	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,0%	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	100,9%
11.2.10	исполнители на другие работы	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,0%	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	100,9%
11.2.11	исполнители на другие работы	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,0%	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	100,9%
11.2.12	исполнители на другие работы	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,0%	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	100,9%
11.2.13	исполнители на другие работы	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,0%	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	100,9%
11.2.14	исполнители на другие работы	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,0%	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	100,9%
11.3	расходы на командировки и представительские	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,0%	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	100,9%
11.4	расходы на подготовку кадров	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,0%	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	100,9%
11.5	расходы на обеспечение нормальных условий труда	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,0%	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	100,9%
11.6	расходы на страхование	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,0%	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	100,9%
11.7	другие прочие расходы	тыс.руб.	2 360,35	1 193,55	1 155,80	721,09	361,77	350,12	101,4%	2 370,02	1 275,18	1 164,84	718,55	371,55	347,00	100,9%
12	Затраты на рекламу, в том числе:	тыс.руб.	460,37	213,88	226,48	139,54	68,55	66,85	101,4%	464,42	240,08	224,94	140,77	72,72	64,00	100,9%
12.1	затраты на создание рекламы	тыс.руб.	460,37	213,88	226,48	139,54	70,89	68,65	101,4%	464,42	240,08	224,94	140,77	72,72	64,00	100,9%
12.2	прочие на прочие цели	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,0%	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	100,9%
13	Итого поддолевные расходы	тыс.руб.	11 423,82	9 359,55	9 063,87	5 584,26	2 837,00	2 767,26	101,4%	11 587,78	9 604,95	8 970,88	5 603,35	2 812,47	2 721,48	100,9%

[illegible]

* Бюджетные надзорные расходы рассчитаны в соответствии с пунктом 18 статьи 266 Налогового кодекса Российской Федерации (См. «Вестник законодательства» № 11/2012).
* Доходы от продажи товаров, произведенных в соответствии с требованиями законодательства Российской Федерации, включены в бюджетные надзорные расходы в соответствии с пунктом 18 статьи 266 Налогового кодекса Российской Федерации (См. «Вестник законодательства» № 11/2012).

№	Счет затрат	Единица измерения	2014 год		Реализованные организации		Несостояние 2015 (реализованные организации) и 2014 в процентах на год в %		Всего: Акционерный персонал, размещенные 2015-2017 году						2015 год		Несостояние 2015 и 2014 в процентах на год в %	
			Учиталось для компенсации затрат доплатного предприятия (группировки)	в "ином"	всего	в "ином"	всего	1 пол.	2 пол.	в "ином"	1 пол.	2 пол.	всего	1 пол.	2 пол.			
III	Передаточные расходы																	
34	Затраты на эксплуатацию имущества ¹	тыс.руб.	181,00	36,63	2 613,55	792,17	144,0%	181,00	62,89	118,51	54,86	16,94	35,92	100,0%				
35	Транспортные	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00					
36	Арендные и другие	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00					
37	Налоги и сборы ⁴	тыс.руб.	0,00	0,00	5 507,43	1 545,03	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00					
37.1	Налог на имущество	тыс.руб.	0,00	0,00	5 507,43	1 545,03	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00					
37.2	Налог на имущество	тыс.руб.	0,00	0,00	4 506,69	1 372,64	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00					
37.3	Прочие налоги и сборы	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00					
38	Описание на основании инвентаря ⁵	тыс.руб.	2 181,67	444,64	5 398,25	1 633,18	246,3%	1 950,25	673,34	1 276,91	593,12	204,09	387,09	89,1%				
39	Прочие передаточные расходы ⁶	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00					
20	Амортизация	тыс.руб.	4 900,00	992,14	56 074,36	16 896,14	1143,7%	4 900,00	1 692,80	3 210,20	1 486,10	513,06	979,01	100,0%				
21	Безвозмездные доходы (убытки) от продажи ⁷	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00					
22	Прибыль на капитальные вложения ⁸	тыс.руб.	87,47	11,70	240,85	77,90	275,0%	86,17	30,46	57,79	76,75	9,24	17,52	100,0%				
23	Налог на прибыль ⁹	тыс.руб.	7 319,14	1 489,14	69 414,44	21 093,52	943,2%	7 322,52	2 463,10	4 860,42	2 159,83	745,35	1 413,48	96,8%				
24	Прочие методические расходы	тыс.руб.	-9 302,35	0,00	0,00	0,00	0,00	-4 344,81	-2 339,30	-4 269,11	-1 983,43	-664,79	-1 299,64	70,3%				
	Сумма корректировки	тыс.руб.																
IV	Нефинансовые активы на балансе	тыс.руб.	35 865,59	5 315,40	195 628,97	59 294,96	1153,1%	18 751,32	6 874,03	12 277,29	5 683,52	1 962,28	3 721,25	110,5%				
25	Средства на балансе (без учета выделенных расходов и прочих)	тыс.руб.																
26	Расходы на приобретение	тыс.руб.	-	-	-	-	-											
27	Затраты на содержание	тыс.руб./г.ч.	-	-	-	-	-											
V	Остаток акционерного капитала на балансе (включая расходы на приобретение)	тыс.руб.	59 109,13	10 739,79	46 118,25	12 737,42	78,1%	46 313,58	22 176,25	29 137,36	12 579,21	6 131,73	6 397,47	76,7%				
28	Средств на балансе	руб./млн	230,02	230,02	994,34	994,34	432,2%	263,49	230,90	297,44	270,91	235,92	307,36	114,5%				

[illegible]

XII Тарифы на услуги по передаче электрической энергии

Индивидуальный тариф для доступа к ОАО "МРСК Урал" (факторы "Периодично")	Односторонний тариф	Двусторонний тариф	
		Стежа за обозначение тарифа	Стежа за оплату потерь
	руб./кВтч	руб./кВтч в мес.	руб./кВтч
Утвержденные при корректировке тарифы 2014 года	средний		
	с 01 января 2014 года	230,02	178,73
	с 01 июля 2014 года	230,02	178,73
Утвержденные действующие тарифы 2015 года	средний		
	с 01 января 2015 года	263,49	196,97
	с 01 июля 2015 года	260,02	196,66
Изменения в 2014 году в %	в среднем за год	297,44	194,33
	с 01 января 2014 года	214,55%	148,97%
	с 01 июля 2014 года	214,55%	148,97%
Утвержденные действующие тарифы 2016 года	средний		
	с 01 января 2016 года	309,32	214,07
	с 01 июля 2016 года	297,44	204,33
Изменения в 2015 году в %	в среднем за год	319,97	214,22
	с 01 января 2015 года	117,40%	109,52%
	с 01 июля 2015 года	107,57%	110,24%
Утвержденные действующие тарифы 2017 года	средний		
	с 01 января 2017 года	327,40	221,42
	с 01 июля 2017 года	319,97	214,22
Изменения в 2016 году в %	в среднем за год	334,38	229,75
	с 01 января 2016 года	106,00%	106,70%
	с 01 июля 2016 года	104,51%	107,25%
Утвержденные действующие тарифы 2018 года	средний		
	с 01 января 2018 года	346,03	241,32
	с 01 июля 2018 года	334,38	229,75
Изменения в 2017 году в %	в среднем за год	340,49	232,98
	с 01 января 2017 года	106,42%	109,70%
	с 01 июля 2017 года	104,81%	107,11%
Утвержденные действующие тарифы 2019 года	средний		
	с 01 января 2019 года	369,45	262,10
	с 01 июля 2019 года	360,49	252,98
Изменения в 2018 году в %	в среднем за год	377,80	271,43
	с 01 января 2018 года	106,77%	108,70%
	с 01 июля 2018 года	104,80%	107,36%

Προσερκία
64 064,90
28 650,28
35 414,62
64 064,90
0,00

Проекти
75 209,76
37 113,61
38 096,15
75 209,76
0,00

Προεργασία
79 725,96
39 913,39
39 812,57
79 725,96
0,00

Проектира
84 620,84
41 699,92
42 920,92
84 620,84
0,00

Проектика
89 927,22
44 945,01
44 982,21
89 927,22
0,00

Проектирование "Корна"
18 212,73
8 094,01
10 118,72
18 212,73
0,00

Проезжка в частн "котла"
21 476,23
10 607,75
10 868,48
21 476,23
0,00

Поддержка части "котла"
22 730,27
11 390,70
11 339,56
22 730,26
0,00

Проверка в части "котла"
24 089,09
11 880,96
12 208,12
24 089,08
0,00

Проектирование в части "котла"
25 561,78
12 787,86
12 773,91
25 561,77
0,00

Начальник отдела регулирования энергетики и газоснабжения

Главный специалист отдела регулирования энергооборудующих организаций

М.М. Гинзбург

A.C. Ченкова

[Signature]