



**РЕГИОНАЛЬНАЯ СЛУЖБА ПО ТАРИФАМ
ПЕРМСКОГО КРАЯ**

Экспертное заключение об установлении долгосрочных тарифов на услуги по передаче электрической энергии по сетям ООО "Надежда" (г. Пермь) на второй долгосрочный период регулирования (2015-2019 гг.)

I Сведения об организации:

Наименование: ООО "Надежда"
ИНН/КПП 5904195793/590401001
Реквизиты: 614025, Пермский край, г. Пермь, ул. Героев Хасана, 105 корпус № 70
Ф.И.О. Руководителя Ширинкин Федор Викторович, тел./факс 249-45-48, ciklon_06@mail.ru
Уполномоченный по делу от организации: Ширинкин Федор Викторович, тел./факс 249-45-48, ciklon_06@mail.ru

II Информация о рассмотрении дела об установлении тарифов:

Действующие тарифы установлены постановлением:	дата	18.12.2013	номер	54-э
Дата представления документов в регулирующий орган:	дата			
Приказ об открытии дела об установлении тарифов:	дата		номер	
Дата начала и окончания экспертизы тарифов:	начало		окончание	

Уполномоченный по делу: Главный специалист РСТ Пермского края Чепикова Анна Сергеевна, тел. 235-11-11.

III Нормативно-правовые акты, применяемые при регулировании тарифов на услуги по передаче электрической энергии:

1. Федеральный закон Российской Федерации от 26.03.2003 № 35-ФЗ «Об электроэнергетике»;
2. Постановление Правительства Российской Федерации от 29.12.2011 № 1178 «О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике»;
3. Приказ Федеральной службы по тарифам от 28.03.2013 № 313-э «Об утверждении Регламента установления цен (тарифов) и (или) их предельных уровней, предусматривающего порядок регистрации, принятия к рассмотрению и выдачи отказов в рассмотрении заявлений об установлении цен (тарифов) и (или) их предельных уровней и формы принятия решения органом исполнительной власти субъекта Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов»;
4. Приказ Федеральной службы по тарифам от 06.08.2004 № 20-э/2 «Об утверждении Методических указаний по расчету регулируемых тарифов и цен на электрическую (тепловую) энергию на розничном (потребительском) рынке»;
5. Приказ Федеральной службы по тарифам от 17.02.2012 № 98-э «Об утверждении методических указаний по расчету тарифов на услуги по передаче электрической энергии, устанавливаемых с применением метода долгосрочной индексации необходимой валовой выручки»;
6. Приказ Министерства энергетики Российской Федерации от 14.10.2013 г. № 718 «Об утверждении методических указаний по расчету уровня надежности и качества поставляемых товаров и оказываемых услуг для организации по управлению Единой национальной (общероссийской) электрической сетью и территориальных сетевых организаций».
7. Приказ Федеральной службы по тарифам России от 26.10.2010 № 254-э/1 «Об утверждении Методических указаний по расчету и применению понижающих (повышающих) коэффициентов, позволяющих обеспечить соответствие уровня тарифов, установленных для организаций, осуществляющих регулируемую деятельность, уровню надежности и качества поставляемых товаров и оказываемых услуг».
8. Приказ Министерства энергетики Российской Федерации от 30.09.2014 г. № 674 «Об утверждении нормативов потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям территориальных сетевых организаций».

IV Основные цели проведения экспертизы:

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

V Материалы используемые для проведения экспертизы:

1. Отчет по статьям затрат, включенных в расчет тарифов на услуги по передаче электрической энергии 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 (потерь) электрической энергии с ОАО «Пермэнергосбыт» (энергосбытовой организацией);
4. Список потребителей электрической энергии (субабонентов) с актами разграничения (границами раздела) балансовой принадлежности;
5. Уточненная однолинейная схема электроснабжения, выполненная в соответствии с техническими показателями электрических сетей по диапазонам напряжений, с актами разграничения (границами раздела) балансовой принадлежности и эксплуатационной ответственности с поставщиком электрической энергии (приложение к договору), значением питающего напряжения центра питания – подстанции (ПС) и количественными показателями выделенных участков электрических сетей, используемых для передачи электроэнергии конкретному потребителю (протяженность ЛЭП: ВЛ и КЛ в км., наименование одно- и двух трансформаторных ТП, трансформаторов собственных нужд (ТСН), количество масляных (вакуумных, элегазовых) выключателей и выключателей нагрузки, состоящих на балансе) в соответствии с формами П2.1, П2.2;
6. Расчет условных единиц согласно Методическим указаниям ФСТ России от 06.08.2004 № 20-э/2 (приложение 2, таблицы № П2.1, П2.2, П2.3);
7. Приказ Минэнерго России об утверждении нормативов технологических потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям согласно инструкции по организации в Минэнерго РФ работы по расчету и обоснованию нормативов технологических потерь электроэнергии при ее передаче по электрическим сетям, утвержденных приказом Минэнерго России от 30 декабря 2008 г. № 326;
8. Баланс электроэнергии и мощности по форме № П1.4. и П1.5. Методических указаний, выполненный в соответствии с разъяснениями ФСТ России от 18.02.2005 № СН-570/14 (на примере расчета распределения, трансформации мощности и электроэнергии и технологических потерь по диапазонам напряжения), согласованный с филиалом ОАО «МРСК Урала» – «Пермэнерго»;
9. Данные по технической документации: характеристика электрических сетей (Таблица 1.1.), технические показатели (Таблица 1.2.), технические единицы ТП – 6-10/0,4 кВ (Таблица 1.3.), результаты расчета технологических потерь электроэнергии в электрических сетях за расчетный период (Таблица 1.4.1.), расход электроэнергии токоприемниками собственных нужд (СН) подстанций (Таблица 1.4.2.);
10. Бухгалтерский баланс и статистическая отчетность по регулируемым видам деятельности за 2013 год (со всеми приложениями);
11. Данные по расчету амортизации (расчет амортизационных отчислений, отчет об использовании амортизационных отчислений, копии приказа о проведении переоценки основных средств (в случае если переоценка проводилась), лицензии организации, осуществившей переоценку, договор на проведение переоценки, прочие обосновывающие документы);
12. Данные по расчету арендной платы (информация об амортизации и налоге на имущество по арендованному оборудованию);
13. Данные по расчету обязательных отчислений, платежей, налогов (расчет налогов, ставка налога на землю, уведомление о страховании от несчастных случаев и т.д.);
14. Данные по расчету прочих неподконтрольных расходов (с представлением подтверждающих документов).

VI Расчет тарифов произведен регулируемой организацией по формам нормативно-методических документов.

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	Примечание
1	Основные средства, тыс.руб.			Коэффициент текущей ликвидности	1-2	#ДЕЛ/01	Коэффициент отражает способность предприятия погашать текущие (краткосрочные) обязательства за счёт только оборотных активов. Чем показатель больше, тем лучше платежеспособность предприятия. Значение ниже 1 говорит о высоком финансовом риске, связанном с тем, что предприятие не в состоянии стабильно оплачивать текущие счета. Значение более 3 может свидетельствовать о нерациональной структуре капитала.
2	Долгосрочные финансовые вложения, тыс.руб.						
3	Дебиторская задолженность, тыс.руб.			Коэффициент автономии (независимости)	0,5-0,7	#ДЕЛ/01	Коэффициент характеризует долю собственности владельцев предприятия в общей сумме авансированных средств. Чем выше значение коэффициента, тем финансово более устойчиво и независимо от внешних кредиторов предприятие.
4	Дебиторская задолженность, тыс.руб.						
5	Оборотные активы, тыс.руб.						
6	Кредиторская задолженность, тыс.руб.			Чистые активы	> 0	0,000	Показатель чистых активов предприятия – показатель его стабильности и способности отвечать по своим обязательствам. Отрицательная величина чистых активов означает, что по данным бухгалтерской отчетности размер долгов превышает стоимость всего имущества предприятия.
7	Доходы будущих периодов, тыс.руб.						

8	Краткосрочные обязательства, тыс.руб.			Оборачиваемость дебиторской задолженности	40	#ДЕЛ/0!	Показатель выражает оборачиваемость дебиторской задолженности как среднее число дней, в течение которых предприятие собирает долги с покупателей. Чем ниже показатель, тем быстрее с предприятием рассчитываются покупатели. Высокий показатель оборачиваемости показывает, что предприятию необходимо пересмотреть свое отношение к товарным кредитам и предоставлению отсрочек платежа, если это не противоречит тактике работы с клиентами.
9	Уставный капитал, тыс.руб.						
10	Нераспределенная прибыль, тыс.руб.						
11	Баланс, тыс.руб.			Оборачиваемость кредиторской задолженности	40	#ДЕЛ/0!	Показатель выражает оборачиваемость кредиторской задолженности как среднее число дней, в течение которых предприятие оплачивает свои долги поставщикам. Чем ниже показатель, тем быстрее предприятие рассчитывается со своими поставщиками. Высокий показатель оборачиваемости показывает, что у предприятия проблемы с оплатой счетов.
12	Выручка от реализации, тыс.руб.						
13	Себестоимость реализации, тыс.руб.			Соотношение дебиторской и кредиторской задолженности	> 1	#ДЕЛ/0!	Показатель выражает соотношение долгов перед предприятием к долговым обязательствам предприятия.
14	Прибыль от продаж, тыс.руб.						
15	Чистая прибыль, тыс.руб.						

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

Год	Базовый уровень подконтрольных расходов млн. руб.	Индекс эффективности подконтрольных расходов %	Коэффициент эластичности подконтрольных расходов по количеству активов %	Величина технологического расхода (потерь) электрической энергии (уровень потерь) %	Уровень надежности реализуемых товаров (услуг) %	Уровень качества реализуемых товаров (услуг)	
						Показатель уровня качества осуществляемого технологического присоединения к сети	Показатель уровня качества обслуживания потребителей услуг
2015	1,821854	3	1	3,08	2,000	0	0,838
2016	X	3	0,75	3,08	1,970	0	0,826
2017	X	3	0,75	3,08	1,940	0	0,813
2018	X	3	0,75	3,08	1,911	0	0,801
2019	X	3	0,75	3,08	1,883	0	0,789

X Отчет по статьям затрат, включенных в расчет тарифов на услуги по передаче электрической энергии на 2013 год, ООО "Надежда"

№	Статьи затрат	Единицы измерения	2013 год		Отклонение		Примечание
			Утверждено	Факт	нат. ед.	%	
1	Натуральные показатели						
1	Поступление электроэнергии в сеть, в том числе:	млн.кВтч	4,028	5,581	1,553	138,55%	В соответствии с представленными формами 46-ээ.
	ВН (высокое напряжение)	млн.кВтч	0,000	0,000	0,000		
	СН1 (среднее первое напряжение)	млн.кВтч	4,028	0,000	-4,028	0,00%	
	СН2 (среднее второе напряжение)	млн.кВтч	0,000	5,581	5,581		
	НН (низкое напряжение)	млн.кВтч	0,000	0,000	0,000		
2	Технологический расход (потери)	млн.кВтч	0,124	0,200	0,076	161,07%	В соответствии с представленными формами 46-ээ.
	то же в %	%	3,08	3,58	0,500	116,26%	
3	Полезный отпуск потребителям, в том числе:	млн.кВтч	3,904	5,381	1,477	137,83%	В соответствии с представленными формами 46-ээ.
	ВН (высокое напряжение)	млн.кВтч	3,904	0,000	-3,904	0,00%	
	СН1 (среднее первое напряжение)	млн.кВтч	0,000	0,000	0,000		
	СН2 (среднее второе напряжение)	млн.кВтч	0,000	5,352	5,352		Согласно структуре потребления.
	НН (низкое напряжение)	млн.кВтч	0,000	0,029	0,029		Согласно структуре потребления.
4	Заявленная мощность потребителей сети	МВт	0,770	1,072	0,302	139,17%	В соответствии с представленными формами 46-ээ.
5	Количество часов использования мощности	час	5 070,0	5 021,3	-48,649	99,04%	
6	Энергия на собственные нужды	млн.кВтч	0,000	0,000	0,000		В соответствии с представленными формами 46-ээ.
7	Покупной тариф на технологический расход (потери) электрической энергии	руб./МВтч	1 701,87	0,00	-1 701,87	0,00%	

8	Численность персонала	чел.	3,0	3,0	0,0	100,00%	
9	Средняя заработная плата	руб.	16 573,73	92 952,78	76 379,05	560,84%	
10	Количество активов	у.е.	108,43	108,43	0,00	100,00%	
II	Подконтрольные расходы						
11	Материалы	тыс.руб.	61,62	170,00	108,38	275,86%	Отчет не представлен
12	Работы и услуги производственного характера	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00		
13	Затраты на оплату труда	тыс.руб.	596,65	3 346,30	2 749,65	560,84%	Отчет не представлен
14	Прочие расходы, в том числе:	тыс.руб.	799,97	1 594,96	794,99	199,38%	
14.1.	ремонт основных средств	тыс.руб.	759,85	451,47	-308,38		Отчет не представлен
14.2.	работы и услуги сторонних организаций:	тыс.руб.	26,52	961,63	935,11	3625,80%	Отчет не представлен
14.2.1.	услуги связи	тыс.руб.	4,01	731,03	727,02	18222,39%	Отчет не представлен
14.2.2.	затраты на охрану и пожарную безопасность	тыс.руб.	15,22	52,80	37,58		Отчет не представлен
14.2.3.	затраты на юридические и информационные услуги	тыс.руб.	7,29	160,00	152,71	2195,41%	Отчет не представлен
14.2.4.	транспортные услуги	тыс.руб.	0,00	2,70	2,70		Отчет не представлен
14.2.5.	прочие услуги сторонних организаций	тыс.руб.	0,00	15,10	15,10		Отчет не представлен
14.3.	расходы на командировки и представительские	тыс.руб.	9,58	0,00	-9,58		
14.4.	расходы на подготовку кадров	тыс.руб.	0,00	118,48	118,48		Отчет не представлен
14.5.	расходы на обеспечение нормальных условий труда	тыс.руб.	4,01	39,58	35,57	986,61%	Отчет не представлен
14.6.	расходы на страхование	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00		
14.7.	другие прочие расходы	тыс.руб.	0,00	23,80	23,80		банковские услуги
15	Затраты из прибыли, в том числе:	тыс.руб.	52,71	577,00	524,29	1094,68%	Отчет не представлен
15.1.	прибыль на социальное развитие	тыс.руб.	40,12	0,00	-40,12		
15.2.	прибыль на прочие цели	тыс.руб.	12,59	577,00	564,41	4582,16%	Отчет не представлен
16	Итого подконтрольных расходов	тыс.руб.	1 510,96	5 688,26	4 177,30	376,47%	
№	Статьи затрат	Единицы измерения	2013 год		Отклонение		Примечание
			Утверждено	Факт	нат. ед.	%	
III	Неподконтрольные расходы						
17	Электроэнергия на хозяйственные нужды	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00		
18	Теплоэнергия	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00		
19	Аренда и лизинг	тыс.руб.	136,40	1 492,00	1 355,60	1093,84%	Отчет не представлен
20	Налоги, в том числе:	тыс.руб.	3,90	1 300,60	1 296,70	33348,72%	
20.1.	плата за землю	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00		
20.2.	налог на имущество	тыс.руб.	3,90	105,30	101,40	2700,00%	Отчет не представлен
20.3.	прочие налоги и сборы	тыс.руб.	0,00	1 195,30	1 195,30		Отчет не представлен
21	Отчисления на социальные нужды	тыс.руб.	180,19	1 003,80	823,61	557,08%	Отчет не представлен
22	Прочие неподконтрольные расходы	тыс.руб.	52,05	24,50	-27,55	47,07%	Отчет не представлен
23	Амортизация	тыс.руб.	11,80	931,60	919,80	7894,92%	Отчет не представлен
24	Выпадающие доходы (избыток средств)	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00		
25	Прибыль на капитальные вложения	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00		
26	Налог на прибыль	тыс.руб.	9,67	0,00	-9,67		
27	Итого неподконтрольных расходов	тыс.руб.	394,01	4 752,50	4 358,49	1206,19%	
	Сумма корректировки	тыс.руб.	0,00	0,00			
IV	Стоимость электрической энергии на технологический расход (потери)	тыс.руб.	211,03		-211,03		
V	Необходимая валовая выручка, в том числе:	тыс.руб.	1 904,97	10 440,76	8 535,79	548,08%	
28	Себестоимость (без учета выпадающих расходов и потерь э/э)	тыс.руб.	1 838,69	9 758,46	7 919,77	530,73%	
29	Расходы из прибыли	тыс.руб.	66,28	682,30	616,02	1029,45%	
30	Затраты на содержание 1 у.е.	тыс.руб./1 у.е.	15,59	67,65	52,06	433,89%	
31	Среднеотпускной тариф	руб./МВтч	487,95	1 940,30	1 452,35	397,64%	

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

№	Статьи затрат	Единицы измерения	2014 год		Предложение организации		Изменение 2015 (предложение организации) к 2014 в среднем за год в %	Второй долгосрочный период регулирования 2015-2019 годы						Изменение 2015 к 2014 в среднем за год в %	
			Утверждено при корректировке (в рамках первого долгосрочного периода регулирования)		всего	в "котле"		2015 год							
			всего	в "котле"				всего	1 пол.	2 пол.	в "котле"	1 пол.	2 пол.		
I	Натуральные показатели														
1	Поступление электроэнергии в сеть, в том числе:	млн.кВтч	4,015	0,045	6,450	0,127	160,6%	6,450	3,205	3,245	0,127	0,063	0,064	160,6%	
	ВН (высокое напряжение)	млн.кВтч	0,000	0,000	0,000	0,000		0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000		
	СН1 (среднее первое напряжение)	млн.кВтч	4,015	0,045	0,000	0,000	0,0%	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,0%	
	СН2 (среднее второе напряжение)	млн.кВтч	0,000	0,000	6,450	0,127		6,450	3,205	3,245	0,127	0,063	0,064		
	НН (низкое напряжение)	млн.кВтч	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.кВтч	0,111	0,001	0,199	0,004	178,6%	0,199	0,099	0,100	0,004	0,002	0,002	178,6%	
	<i>то же в %</i>	%	2,77	2,78	3,08	3,08	111,2%	3,08	3,08	3,08	3,08	3,08	3,09	111,2%	
3	Полезный отпуск потребителям², в том числе:	млн.кВтч	3,904	0,044	6,251	0,123	160,1%	6,251	3,106	3,145	0,123	0,061	0,062	160,1%	
	ВН (высокое напряжение)	млн.кВтч	3,904	0,044	0,000	0,000	0,0%	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,0%	
	СН1 (среднее первое напряжение)	млн.кВтч	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.кВтч	0,000	0,000	6,251	0,123		6,251	3,106	3,145	0,123	0,061	0,062		
	НН (низкое напряжение)	млн.кВтч	0,000	0,000	0,000	0,000		0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000		
4	Заявленная мощность потребителей сети³	МВт	0,770	0,009	1,189	0,035	154,5%	1,189	1,178	1,200	0,035	0,035	0,035	154,5%	
5	Количество часов использования мощности	час	5 070,0	5 071,3	5 255,8	3 514,3	103,7%	5 255,8	2 637,8	2 620,4	3 514,3	1 763,9	1 752,0	103,7%	
6	Энергия на собственные нужды	млн.кВтч	0,000	0,000	0,000	0,000		0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000		
7	Покупной тариф на технологический расход (потери) ⁴	руб./МВтч	1 624,77	1 624,77	1 725,08	1 725,08	106,2%	1 725,08	1 725,15	1 725,01	1 725,08	1 725,15	1 725,01	106,2%	
8	Справочно: средняя заработная плата	руб.	-	-	13 000,60	-	-	17 485,57	-	-	-	-	-	-	
9	Справочно: нормативная численность персонала	чел.	-	-	14,00	-	-	3,00	-	-	-	-	-	-	

№	Статьи затрат	Единицы измерения	2016 год						Изменение 2016 к 2015 в среднем за год в %	2017 год						Изменение 2017 к 2016 в среднем за год в %
			Второй долгосрочный период регулирования 2015-2019 годы							2017 год						
			всего	1 пол.	2 пол.	в "котле"	1 пол.	2 пол.		всего	1 пол.	2 пол.	в "котле"	1 пол.	2 пол.	
I	Натуральные показатели															
1	Поступление электроэнергии в сеть, в том числе:	млн.кВтч	6,450	3,205	3,245	0,127	0,063	0,064	100,0%	6,450	3,205	3,245	0,127	0,063	0,064	100,0%
	ВН (высокое напряжение)	млн.кВтч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000		0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	
	СН1 (среднее первое напряжение)	млн.кВтч	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.кВтч	6,450	3,205	3,245	0,127	0,063	0,064	100,0%	6,450	3,205	3,245	0,127	0,063	0,064	100,0%
	НН (низкое напряжение)	млн.кВтч	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.кВтч	0,199	0,099	0,100	0,004	0,002	0,002	100,0%	0,199	0,099	0,100	0,004	0,002	0,002	100,0%
	<i>то же в %</i>	%	3,08	3,08	3,08	3,08	3,08	3,09	100,0%	3,08	3,08	3,08	3,08	3,08	3,09	100,0%
3	Полезный отпуск потребителям², в том числе:	млн.кВтч	6,251	3,106	3,145	0,123	0,061	0,062	100,0%	6,251	3,106	3,145	0,123	0,061	0,062	100,0%
	ВН (высокое напряжение)	млн.кВтч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000		0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	
	СН1 (среднее первое напряжение)	млн.кВтч	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.кВтч	6,251	3,106	3,145	0,123	0,061	0,062	100,0%	6,251	3,106	3,145	0,123	0,061	0,062	100,0%
	НН (низкое напряжение)	млн.кВтч	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	Заявленная мощность потребителей сети³	МВт	1,189	1,178	1,200	0,035	0,035	0,035	100,0%	1,189	1,178	1,200	0,035	0,035	0,035	100,0%
5	Количество часов использования мощности	час	5 255,8	2 637,8	2 620,4	3 514,3	1 763,9	1 752,0	100,0%	5 255,8	2 637,8	2 620,4	3 514,3	1 763,9	1 752,0	100,0%
6	Энергия на собственные нужды	млн.кВтч	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	Покупной тариф на технологический расход (потери) ⁴	руб./МВтч	1 888,96	1 724,80	2 051,09	1 888,96	1 724,80	2 051,09	109,5%	2 053,30	2 051,25	2 055,33	2 053,30	2 051,25	2 055,33	108,7%

№	Статьи затрат	Единицы измерения	Второй долгосрочный период регулирования 2015-2019 годы													Изменени е 2019 к 2018 в среднем за год в %	
			2018 год						Изменение 2018 к 2017 в среднем за год в %	2019 год							
			всего	1 пол.	2 пол.	в "котле"	1 пол.	2 пол.		всего	1 пол.	2 пол.	в "котле"	1 пол.	2 пол.		
1	Натуральные показатели																
1	Поступление электроэнергии в сеть, в том числе:	млн.кВтч	6,450	3,205	3,245	0,127	0,063	0,064	100,0%	6,450	3,205	3,245	0,127	0,063	0,064	100,0%	
	ВН (высокое напряжение)	млн.кВтч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000		0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000		
	СН1 (среднее первое напряжение)	млн.кВтч	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.кВтч	6,450	3,205	3,245	0,127	0,063	0,064	100,0%	6,450	3,205	3,245	0,127	0,063	0,064	100,0%	
	НН (низкое напряжение)	млн.кВтч	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.кВтч	0,199	0,099	0,100	0,004	0,002	0,002	100,0%	0,199	0,099	0,100	0,004	0,002	0,002	100,0%	
	<i>то же в %</i>	%	3,08	3,08	3,08	3,08	3,08	3,09	100,0%	3,08	3,08	3,08	3,08	3,08	3,09	100,0%	
3	Полезный отпуск потребителям², в том числе:	млн.кВтч	6,251	3,106	3,145	0,123	0,061	0,062	100,0%	6,251	3,106	3,145	0,123	0,061	0,062	100,0%	
	ВН (высокое напряжение)	млн.кВтч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000		0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000		
	СН1 (среднее первое напряжение)	млн.кВтч	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.кВтч	6,251	3,106	3,145	0,123	0,061	0,062	100,0%	6,251	3,106	3,145	0,123	0,061	0,062	100,0%	
	НН (низкое напряжение)	млн.кВтч	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	Заявленная мощность потребителей сети³	МВт	1,189	1,178	1,200	0,035	0,035	0,035	100,0%	1,189	1,178	1,200	0,035	0,035	0,035	100,0%	
5	Количество часов использования мощности	час	5 255,8	2 637,8	2 620,4	3 514,3	1 763,9	1 752,0	100,0%	5 255,8	2 637,8	2 620,4	3 514,3	1 763,9	1 752,0	100,0%	
6	Энергия на собственные нужды	млн.кВтч	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	Покупной тариф на технологический расход (потери) ⁴	руб./МВтч	2 231,94	2 055,49	2 406,20	2 231,94	2 055,49	2 406,20	108,7%	2 426,12	2 406,38	2 445,61	2 426,12	2 406,38	2 445,61	108,7%	

¹ Уровень потерь учтен в соответствии с пунктом 38 Основ ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике, утвержденных постановлением Правительства РФ от 29.12.2011 № 1178. Уровень потерь определен как минимальное значение из норматива потерь, утвержденного Министерством энергетики РФ, и уровня фактических потерь за 2013 год. Приказ Минэнерго РФ от № (норматив потерь %).

² Баланс на 2015 год не согласован с филиалом ОАО "МРСК Урала" - "Пермэнерго".

³ Баланс на 2015 год не согласован с филиалом ОАО "МРСК Урала" - "Пермэнерго".

⁴ Прогнозная цена на технологический расход (потери) рассчитана в соответствии с Прогнозом социально-экономического развития РФ с учетом средней оптовой цены на электрическую энергию за 2014 год, сбытовой надбавки гарантирующего поставщика, утвержденной постановлением РСТ Пермского края от 25.12.2013 № 76-э, цен на иные инфраструктурные услуги ОРЭ.

Факт 2013 год	Единицы измерения	январь	февраль	март	апрель	май	июнь	июль	август	сентябрь	октябрь	ноябрь	декабрь	год
Полезный отпуск электрической энергии	млн.кВтч	0,500	0,449	0,500	0,396	0,316	0,312	0,362	0,363	0,401	0,555	0,576	0,652	5,381
Полезный отпуск электрической мощности	МВт	1,261	1,258	1,261	1,045	0,817	0,784	1,010	1,740	1,128	0,744	0,790	1,021	1,072
Технологический расход (потери)	млн.кВтч	0,016	0,015	0,016	0,013	0,010	0,013	0,015	0,015	0,016	0,022	0,023	0,026	0,200

Ожидаемое 2014 год	Единицы измерения	январь	февраль	март	апрель	май	июнь	июль	август	сентябрь	октябрь	ноябрь	декабрь	год
Полезный отпуск электрической энергии	млн.кВтч	0,631	0,591	0,569	0,569	0,344	0,292	0,261	0,230	0,318	0,455	0,479	0,688	5,427
Полезный отпуск электрической мощности	МВт	1,222	1,264	0,914	0,914	0,809	0,791	0,611	0,564	0,699	0,541	0,768	1,648	0,895
Технологический расход (потери)	млн.кВтч	0,025	0,019	0,018	0,018	0,011	0,093	0,083	0,073	0,010	0,014	0,015	0,022	0,401

План 2015-2019 годы	Единицы измерения	январь	февраль	март	апрель	май	июнь	июль	август	сентябрь	октябрь	ноябрь	декабрь	год
Полезный отпуск электрической энергии	млн.кВтч	0,611	0,582	0,630	0,446	0,446	0,393	0,407	0,426	0,451	0,572	0,601	0,688	6,251
Полезный отпуск электрической мощности	МВт	1,454	1,454	1,444	0,921	0,921	0,872	0,824	0,872	0,950	1,405	1,502	1,648	1,189
Технологический расход (потери)	млн.кВтч	0,019	0,018	0,020	0,014	0,014	0,012	0,013	0,014	0,014	0,018	0,019	0,022	0,199

2015-2019 годы (план всего)

Доля	1 пол.	2 пол.
по энергии	0,50	0,50
по мощности	0,99	1,01

2015-2019 годы (план в части "котла")

Доля в "котле"	%	1 пол.	2 пол.
по энергии, млн. кВтч	1,97%	0,061	0,062
по мощности, МВт	2,94%	0,035	0,035

справочно: доля в "котле" в 2014 г. при коррект. (по утвержденному балансу)

Доля в "котле"	%
по энергии	1,13%
по мощности	1,13%

Расчет коэффициента индексации	Единицы измерения	2014 год		Второй долгосрочный период регулирования 2015-2019 годы				
		Утверждено при корректировке	Ожидаемое	2015 год	2016 год	2017 год	2018 год	2019 год
Инфляция	%	1,056		1,055	1,045	1,04	1,04	1,04
Индекс эффективности операционных расходов	%	1%		3%	3%	3%	3%	3%
Количество активов	у.е.	108,43	108,43	108,43	108,43	108,43	108,43	108,43
Индекс изменения количества активов	%	0,00%		0,00%	0	0	0	0
Коэффициент эластичности затрат по росту активов		0,75		1,00	0,75	0,75	0,75	0,75
Итого коэффициент индексации		1,045		1,023	1,014	1,009	1,009	1,009

№	Статьи затрат	Единицы измерения	2014 год		Второй долгосрочный период регулирования 2015-2019 годы									
			Утверждено при корректировке (в рамках первого долгосрочного периода регулирования)		Предложение организации		Изменение 2015 (предложение организации) к 2014 в среднем за год в %	2015 год (базовый)					Изменение 2015 к 2014 в среднем за год в %	
			всего	в "котле"	всего	в "котле"		всего	1 пол.	2 пол.	в "котле"	1 пол.		2 пол.
II Подконтрольные расходы*														
8	Материалы	тыс.руб.	-	-	204,12	6,01	-	65,01	32,18	32,83	1,91	0,95	0,97	-
9	Работы и услуги производственного характера	тыс.руб.	-	-	0,00	0,00	-	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	-
10	Затраты на оплату труда	тыс.руб.	-	-	2 184,10	64,27	-	629,48	311,61	317,87	18,52	9,17	9,35	-
11	Прочие расходы, в том числе:	тыс.руб.	-	-	1 914,01	56,32	-	518,62	256,74	261,89	15,25	7,55	7,70	-
11.1.	ремонт основных средств	тыс.руб.	-	-	541,76	15,94	-	476,30	235,79	240,52	14,01	6,94	7,07	-
11.2.	работы и услуги сторонних организаций:	тыс.руб.	-	-	1 154,01	33,96	-	27,98	13,85	14,13	0,82	0,41	0,42	-
11.2.1.	услуги связи	тыс.руб.	-	-	877,24	25,81	-	4,23	2,10	2,14	0,12	0,06	0,06	-
11.2.2.	затраты на охрану и пожарную безопасность	тыс.руб.	-	-	63,36	1,86	-	16,06	7,95	8,11	0,47	0,23	0,24	-
11.2.3.	затраты на юридические и информационные услуги	тыс.руб.	-	-	192,00	5,65	-	7,69	3,81	3,88	0,23	0,11	0,11	-
11.2.4.	транспортные услуги	тыс.руб.	-	-	3,24	0,10	-	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	-
11.2.5.	прочие услуги сторонних организаций	тыс.руб.	-	-	18,17	0,53	-	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	-
11.3.	расходы на командировки и представительские	тыс.руб.	-	-	0,00	0,00	-	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	-
11.4.	расходы на подготовку кадров	тыс.руб.	-	-	142,18	4,18	-	10,11	5,01	5,11	0,30	0,15	0,15	-
11.5.	расходы на обеспечение нормальных условий труда	тыс.руб.	-	-	47,50	1,40	-	4,23	2,10	2,14	0,12	0,06	0,06	-
11.6.	расходы на страхование	тыс.руб.	-	-	0,00	0,00	-	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	-
11.7.	другие прочие расходы	тыс.руб.	-	-	28,56	0,84	-	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	-
12	Затраты из прибыли, в том числе:	тыс.руб.	-	-	692,00	20,36	-	608,74	301,34	307,39	17,91	8,87	9,04	-
12.1.	прибыль на социальное развитие	тыс.руб.	-	-	0,00	0,00	-	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	-
12.2.	прибыль на прочие цели	тыс.руб.	-	-	692,00	20,36	-	608,74	301,34	307,39	17,91	8,87	9,04	-
13	Итого подконтрольных расходов	тыс.руб.	1 579,62	17,85	4 994,23	146,96	316,2%	1 821,85	901,88	919,97	53,59	26,54	27,05	115,3%

№	Статьи затрат	Единицы измерения	Второй долгосрочный период регулирования 2015-2019 годы													
			2016 год					Изменение 2016 к 2015 в среднем за год в %	2017 год					Изменение 2017 к 2016 в среднем за год в %		
			всего	1 пол.	2 пол.	в "котле"	1 пол.		2 пол.	всего	1 пол.	2 пол.	в "котле"		1 пол.	2 пол.
II Подконтрольные расходы*																
8	Материалы	тыс.руб.	65,90	26,52	39,38	1,94	0,78	1,16	101,4%	66,48	38,69	27,79	1,96	1,14	0,82	100,9%
9	Работы и услуги производственного характера	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00		0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
10	Затраты на оплату труда	тыс.руб.	635,87	255,90	379,97	18,71	7,53	11,18	101,0%	640,04	372,48	267,57	18,83	10,96	7,87	100,7%
11	Прочие расходы, в том числе:	тыс.руб.	525,87	211,63	314,24	15,47	6,23	9,25	101,4%	530,59	308,78	221,81	15,61	9,09	6,53	100,9%
11.1.	ремонт основных средств	тыс.руб.	482,97	194,37	288,60	14,21	5,72	8,49	101,4%	487,32	283,60	203,72	14,34	8,34	6,00	100,9%
11.2.	работы и услуги сторонних организаций:	тыс.руб.	28,36	11,41	16,95	0,83	0,34	0,50	101,4%	28,61	16,65	11,96	0,84	0,49	0,35	100,9%
11.2.1.	услуги связи	тыс.руб.	4,29	1,73	2,56	0,13	0,05	0,08	101,4%	4,33	2,52	1,81	0,13	0,07	0,05	100,9%
11.2.2.	затраты на охрану и пожарную безопасность	тыс.руб.	16,28	6,55	9,73	0,48	0,19	0,29	101,4%	16,42	9,56	6,87	0,48	0,28	0,20	100,9%
11.2.3.	затраты на юридические и информационные услуги	тыс.руб.	7,79	3,14	4,66	0,23	0,09	0,14	101,4%	7,86	4,58	3,29	0,23	0,13	0,10	100,9%

11.2.4.	транспортные услуги	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
11.2.5.	прочие услуги сторонних организаций	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
11.3.	расходы на командировки и представительские	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
11.4.	расходы на подготовку кадров	тыс.руб.	10,25	4,12	6,12	0,30	0,12	0,18	101,4%	10,34	6,02	4,32	0,30	0,18	0,13	100,9%
11.5.	расходы на обеспечение нормальных условий труда	тыс.руб.	4,29	1,73	2,56	0,13	0,05	0,08	101,4%	4,33	2,52	1,81	0,13	0,07	0,05	100,9%
11.6.	расходы на страхование	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00		0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
11.7.	другие прочие расходы	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00		0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
12	Затраты из прибыли, в том числе:	тыс.руб.	617,04	248,33	368,72	18,16	7,31	10,85	101,4%	622,47	362,25	260,22	18,32	10,66	7,66	100,9%
12.1.	прибыль на социальное развитие	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00		0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
12.2.	прибыль на прочие цели	тыс.руб.	617,04	248,33	368,72	18,16	7,31	10,85	101,4%	622,47	362,25	260,22	18,32	10,66	7,66	100,9%
13	Итого подконтрольных расходов	тыс.руб.	1 844,68	742,39	1 102,30	54,28	21,84	32,44	101,3%	1 859,59	1 082,20	777,39	54,72	31,84	22,88	100,8%

№	Статьи затрат	Единицы измерения	Второй долгосрочный период регулирования 2015-2019 годы													Изменение в 2019 к 2018 в среднем за год в %	
			2018 год						Изменение 2018 к 2017 в среднем за год в %	2019 год							
			всего	1 пол.	2 пол.	в "котле"	1 пол.	2 пол.		всего	1 пол.	2 пол.	в "котле"	1 пол.	2 пол.		
II	Подконтрольные расходы*																
8	Материалы	тыс.руб.	67,07	27,30	39,76	1,97	0,80	1,17	100,9%	67,66	39,06	28,59	1,99	1,15	0,84	100,9%	
9	Работы и услуги производственного характера	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00		0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00		
10	Затраты на оплату труда	тыс.руб.	644,26	262,29	381,96	18,96	7,72	11,24	100,7%	648,50	374,44	274,07	19,08	11,02	8,07	100,7%	
11	Прочие расходы, в том числе:	тыс.руб.	535,36	217,96	317,40	15,75	6,41	9,34	100,9%	540,17	311,89	228,28	15,90	9,18	6,72	100,9%	
11.1.	ремонт основных средств	тыс.руб.	491,70	200,19	291,52	14,47	5,89	8,58	100,9%	496,13	286,46	209,67	14,60	8,43	6,17	100,9%	
11.2.	работы и услуги сторонних организаций:	тыс.руб.	28,86	11,75	17,11	0,85	0,35	0,50	100,9%	29,12	16,81	12,31	0,86	0,49	0,36	100,9%	
11.2.1.	услуги связи	тыс.руб.	4,37	1,78	2,59	0,13	0,05	0,08	100,9%	4,40	2,54	1,86	0,13	0,07	0,05	100,9%	
11.2.2.	затраты на охрану и пожарную безопасность	тыс.руб.	16,57	6,74	9,82	0,49	0,20	0,29	100,9%	16,71	9,65	7,06	0,49	0,28	0,21	100,9%	
11.2.3.	затраты на юридические и информационные услуги	тыс.руб.	7,93	3,23	4,70	0,23	0,10	0,14	100,9%	8,00	4,62	3,38	0,24	0,14	0,10	100,9%	
11.2.4.	транспортные услуги	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00		0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00		
11.2.5.	прочие услуги сторонних организаций	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00		0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00		
11.3.	расходы на командировки и представительские	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00		0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00		
11.4.	расходы на подготовку кадров	тыс.руб.	10,43	4,25	6,18	0,31	0,12	0,18	100,9%	10,52	6,08	4,45	0,31	0,18	0,13	100,9%	
11.5.	расходы на обеспечение нормальных условий труда	тыс.руб.	4,37	1,78	2,59	0,13	0,05	0,08	100,9%	4,40	2,54	1,86	0,13	0,07	0,05	100,9%	
11.6.	расходы на страхование	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00		0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00		
11.7.	другие прочие расходы	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00		0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00		
12	Затраты из прибыли, в том числе:	тыс.руб.	627,95	255,66	372,30	18,48	7,52	10,96	100,9%	633,48	365,76	267,72	18,64	10,76	7,88	100,9%	
12.1.	прибыль на социальное развитие	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00		0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00		
12.2.	прибыль на прочие цели	тыс.руб.	627,95	255,66	372,30	18,48	7,52	10,96	100,9%	633,48	365,76	267,72	18,64	10,76	7,88	100,9%	
13	Итого подконтрольных расходов	тыс.руб.	1 874,63	763,21	1 111,42	55,17	22,46	32,71	100,8%	1 889,81	1 091,15	798,66	55,61	32,11	23,50	100,8%	

* Базовый уровень подконтрольных расходов рассчитан в соответствии с пунктом 38 Основ ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике, утвержденных постановлением Правительства РФ от 29.12.2011 № 1178. Подконтрольные расходы на последние годы долгосрочного периода рассчитаны в соответствии с Методическими указаниями, утвержденными приказом ФСТ России от 17.02.2012 № 98-з.

№	Статьи затрат	Единицы измерения	2014 год		Второй долгосрочный период регулирования 2015-2019 годы												
			Утверждено при корректировке (в рамках первого долгосрочного периода регулирования)		Предложение организации		Изменение 2015 (предложение организации) к 2014 в среднем за год в %	2015 год						Изменение 2015 к 2014 в среднем за год в %			
			всего	в "котле"	всего	в "котле"		всего	1 пол.	2 пол.	в "котле"	1 пол.	2 пол.				
III	Неподконтрольные расходы																
14	Электроэнергия на хозяйственные нужды ¹	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00		0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00		
15	Теплоэнергия ²	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00		0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00		
16	Аренда и лизинг ³	тыс.руб.	136,40	1,54	1 790,40	52,69	1312,6%	136,40	67,52	68,88	4,01	1,99	2,03	100,0%			
17	Налоги, в том числе: ⁴	тыс.руб.	3,90	0,04	1 560,72	45,93	40018,5%	3,90	1,93	1,97	0,11	0,06	0,06	100,0%			
17.1.	плата за землю	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00		0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00				
17.2.	налог на имущество	тыс.руб.	3,90	0,04	126,36	3,72	3240,0%	3,90	1,93	1,97	0,11	0,06	0,06	100,0%			
17.3.	прочие налоги и сборы	тыс.руб.	0,00	0,00	1 434,36	42,21		0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00				
18	Отчисления на социальные нужды ⁵	тыс.руб.	187,13	2,11	1 204,56	35,45	643,7%	188,84	93,48	95,36	5,55	2,75	2,80	100,9%			

19	Прочие неподконтрольные расходы ⁶	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00		0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
20	Амортизация ⁷	тыс.руб.	11,80	0,13	1 117,92	32,90	9473,9%	11,80	5,84	5,96	0,35	0,17	0,18	100,0%
21	Выпадающие доходы (избыток средств) ⁸	тыс.руб.	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 ⁹	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00		0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
23	Налог на прибыль ¹⁰	тыс.руб.	10,11	0,11	0,00	0,00	0,0%	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,0%
24	Итого неподконтрольных расходов	тыс.руб.	349,34	3,95	5 673,60	166,96	1624,1%	340,94	168,78	172,17	10,03	4,97	5,06	97,6%
	Сумма корректировки	тыс.руб.	-82,02	-0,93	0,00	0,00	0,00	-292,38	-144,74	-147,64	-8,60	-4,26	-4,34	356,5%
IV	Необходимая валовая выручка на содержание сетей, в том числе:	тыс.руб.	1 846,93	20,87	10 667,83	313,92	577,6%	1 870,42	925,92	944,50	55,02	27,24	27,77	101,3%
25	Себестоимость (без учета выпадающих расходов и потерь)	тыс.руб.	-	-										-
26	Расходы из прибыли	тыс.руб.	-	-										-
27	Затраты на содержание 1 усл.ед.	тыс.руб./1.у.е.	-	-										-
V	Стоимость электрической энергии на технологический расход (потери)	тыс.руб.	180,72	2,04	342,70	6,74	189,6%	342,70	170,29	172,42	6,74	3,35	3,39	189,6%
28	Среднеотпускной тариф	руб./МВтч	519,38	519,38	1 761,34	1 761,34	339,1%	354,03	352,91	355,14	502,11	500,58	503,62	68,2%

№	Статьи затрат	Единицы измерения	Второй долгосрочный период регулирования 2015-2019 годы													Изменение 2017 к 2016 в среднем за год в %
			2016 год						Изменение 2016 к 2015 в среднем за год в %	2017 год						
			всего	1 пол.	2 пол.	в "котле"	1 пол.	2 пол.		всего	1 пол.	2 пол.	в "котле"	1 пол.	2 пол.	
III	Неподконтрольные расходы															
14	Электроэнергия на хозяйственные нужды ¹	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00		0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
15	Теплоэнергия ²	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00		0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
16	Аренда и лизинг ³	тыс.руб.	136,40	54,89	81,51	4,01	1,62	2,40	100,0%	136,40	79,38	57,02	4,01	2,34	1,68	100,0%
17	Налоги, в том числе: ⁴	тыс.руб.	3,90	1,57	2,33	0,11	0,05	0,07	100,0%	3,90	2,27	1,63	0,11	0,07	0,05	100,0%
17.1.	плата за землю	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00		0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
17.2.	налог на имущество	тыс.руб.	3,90	1,57	2,33	0,11	0,05	0,07	100,0%	3,90	2,27	1,63	0,11	0,07	0,05	100,0%
17.3.	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	0,00	
18	Отчисления на социальные нужды ⁵	тыс.руб.	190,76	76,77	113,99	5,61	2,26	3,35	101,0%	192,01	111,74	80,27	5,65	3,29	2,36	100,7%
19	Прочие неподконтрольные 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	0,00	
20	Амортизация ⁷	тыс.руб.	11,80	4,75	7,05	0,35	0,14	0,21	100,0%	11,80	6,87	4,93	0,35	0,20	0,15	100,0%
21	Выпадающие доходы (избыток средств) ⁸	тыс.руб.	0,00	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 ⁹	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00		0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
23	Налог на прибыль ¹⁰	тыс.руб.	113,19	45,55	67,63	3,33	1,34	1,99		114,18	66,45	47,73	3,36	1,96	1,40	100,9%
24	Итого неподконтрольных расходов	тыс.руб.	456,05	183,53	272,51	13,42	5,40	8,02	133,8%	458,29	266,71	191,59	13,49	7,85	5,64	100,5%
	Сумма корректировки	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	
IV	Необходимая валовая выручка на содержание сетей, в том числе:	тыс.руб.	2 300,73	925,92	1 374,81	67,70	27,24	40,46	123,0%	2 317,89	1 348,91	968,98	68,21	39,69	28,52	100,7%
25	Себестоимость (без учета выпадающих расходов и потерь)	тыс.руб.														
26	Расходы из прибыли	тыс.руб.														
27	Затраты на содержание 1 усл.ед.	тыс.руб./1.у.е.														
V	Стоимость электрической энергии на технологический расход (потери)	тыс.руб.	375,34	170,29	205,05	7,39	3,35	4,03	109,5%	407,99	202,52	205,47	8,03	3,98	4,04	108,7%
28	Среднеотпускной тариф	руб./МВтч	428,09	352,91	502,34	610,48	500,58	719,03	120,9%	436,06	499,46	373,43	619,80	714,60	526,16	101,9%

№	Статьи затрат	Единицы измерения	Второй долгосрочный период регулирования 2015-2019 годы													Изменение 2019 к 2018 в среднем за год в %
			2018 год						Изменение 2018 к 2017 в среднем за год в %	2019 год						
			всего	1 пол.	2 пол.	в "котле"	1 пол.	2 пол.		всего	1 пол.	2 пол.	в "котле"	1 пол.	2 пол.	
III	Неподконтрольные расходы															
14	Электроэнергия на хозяйственные нужды ¹	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00		0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
15	Теплоэнергия ²	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00		0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
16	Аренда и лизинг ³	тыс.руб.	136,40	55,53	80,87	4,01	1,63	2,38	100,0%	136,40	78,76	57,64	4,01	2,32	1,70	100,0%
17	Налоги, в том числе: ⁴	тыс.руб.	3,90	1,59	2,31	0,11	0,05	0,07	100,0%	3,90	2,25	1,65	0,11	0,07	0,05	100,0%
17.1.	плата за землю	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00		0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
17.2.	налог на имущество	тыс.руб.	3,90	1,59	2,31	0,11	0,05	0,07	100,0%	3,90	2,25	1,65	0,11	0,07	0,05	100,0%
17.3.	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	0,00	
18	Отчисления на социальные нужды ⁵	тыс.руб.	193,28	78,69	114,59	5,69	2,32	3,37	100,7%	194,55	112,33	82,22	5,72	3,31	2,42	100,7%
19	Прочие неподконтрольные 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	0,00	
20	Амортизация ⁷	тыс.руб.	11,80	4,80	7,00	0,35	0,14	0,21	100,0%	11,80	6,81	4,99	0,35	0,20	0,15	100,0%
21	Выпадающие доходы (избыток средств) ⁸	тыс.руб.	0,00	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 ⁹	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00		0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
23	Налог на прибыль ¹⁰	тыс.руб.	115,19	46,90	68,29	3,39	1,38	2,01	100,9%	116,20	67,09	49,11	3,42	1,97	1,45	100,9%
24	Итого неподконтрольных расходов	тыс.руб.	460,56	187,51	273,06	13,55	5,52	8,04	100,5%	462,85	267,24	195,61	13,62	7,86	5,76	100,5%
	Сумма корректировки	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00		0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
IV	Необходимая валовая выручка на содержание сетей, в том числе:	тыс.руб.	2 335,20	950,72	1 384,48	68,72	27,97	40,74	100,7%	2 352,66	1 358,39	994,27	69,23	39,97	29,26	100,7%
25	Себестоимость (без учета выпадающих расходов и потерь)	тыс.руб.														
26	Расходы из прибыли	тыс.руб.														
27	Затраты на содержание 1 усл.ед.	тыс.руб./1.у.е.														
V	Стоимость электрической энергии на технологический расход (потери)	тыс.руб.	443,49	202,94	240,55	8,73	3,99	4,73	108,7%	482,07	237,58	244,49	9,49	4,67	4,81	108,7%
28	Среднеотпускной тариф	руб./МВтч	444,50	371,40	516,70	629,63	523,04	734,91	101,9%	453,47	513,80	393,88	639,96	730,45	550,59	102,0%

3 В соответствии с расчетами арендной платы и документами, удостоверяющими право собственности, величину арендной платы и налога на имущество (факт 2011 года по данным арендодателей).

4 Налоги учтены на уровне, утвержденном на 2013 год, т.к. иных обосновывающих документов организацией не представлено.

5 Ставка налога - 30,0% (уведомление фонда отсутствует).

7 Амортизация учтена на уровне 2013 года, т.к. расчета и обосновывающих данных организацией на 2015 год не представлено.

10 Закон о налогообложении в Пермском края от 30.08.2001 № 1685-296, ставка налога 15,5% (13,5% - местный бюджет, 2% - федеральный бюджет).

Показатели качества и надежности оказываемых услуг	Значение показателя				
	2015 год	2016 год	2017 год	2018 год	2019 год
Показатель надежности оказываемых услуг	2,000	1,970	1,940	1,911	1,883
Показатель уровня качества обслуживания потребителей услуг	0,838	0,826	0,813	0,801	0,789
Показатель уровня качества осуществляемого технологического присоединения к сети	0	0	0	0	0

Корректировка НВВ	Единицы измерения	Корректировка 2015 год
Корректировка по результатам деятельности организации (выпадающие или дополнительно полученные доходы)	тыс. руб.	0
Корректировка в связи с изменением полезного отпуска электрической энергии	тыс. руб.	0
Корректировка в связи с изменением объема технологического расхода (потерь) и цены потерь	тыс. руб.	-292,38
Корректировка в связи с уровнем исполнения инвестиционной программы	тыс. руб.	0
Корректировка с учетом надежности и качества реализуемых услуг	тыс. руб.	0

По результатам отчета об исполнении тарифа на услуги по передаче электроэнергии за 2013 год.

По результатам отчета об исполнении тарифа на услуги по передаче электроэнергии за 2013 год.

По результатам отчета об исполнении тарифа на услуги по передаче электроэнергии за 2013 год.

Инвестиционная программа отсутствует.

По результатам отчета об исполнении тарифа на услуги по передаче электроэнергии за 2013 год.

XII Тарифы на услуги по передаче электрической энергии

Индивидуальные тарифы для расчета с ОАО "МРСК Урала" (филиал "Пермэнерго")	Одноставочный тариф	Двухставочный тариф	
		Ставка за содержание сетей	Ставка за оплату потерь
	руб./МВтч	руб./МВт в мес.	руб./МВтч
Утвержденные при корректировке тарифы 2014 года			
средний	519,38	199 879,28	46,29
с 01 января 2014 года	519,38	199 879,28	46,29
с 01 июля 2014 года	519,38	199 879,28	46,29
Утвержденные долгосрочные тарифы 2015 года			
средний	354,03	131 048,34	54,82
с 01 января 2015 года	354,03	131 048,34	54,82
с 01 июля 2015 года	354,03	131 048,34	54,82
Изменение к 2014 году в %			
в среднем за год	68,16%	65,56%	118,43%
июль к июлю	68,16%	65,56%	118,43%
Утвержденные долгосрочные тарифы 2016 года			
средний	428,09	161 197,78	60,04
с 01 января 2016 года	354,03	131 048,34	54,82
с 01 июля 2016 года	502,34	190 915,84	65,20
Изменение к 2015 году в %			
в среднем за год	120,92%	123,01%	109,52%
июль к июлю	141,89%	145,68%	118,93%
Утвержденные долгосрочные тарифы 2017 года			
средний	436,06	162 399,89	65,27
с 01 января 2017 года	502,34	190 915,84	65,20
с 01 июля 2017 года	373,43	134 558,76	65,33
Изменение к 2016 году в %			
в среднем за год	101,86%	100,75%	108,70%
июль к июлю	74,34%	70,48%	100,21%
Утвержденные долгосрочные тарифы 2018 года			
средний	444,50	163 612,64	70,94
с 01 января 2018 года	373,43	134 558,76	65,33
с 01 июля 2018 года	516,70	192 257,83	76,49
Изменение к 2017 году в %			
в среднем за год	101,94%	100,75%	108,70%
июль к июлю	138,36%	142,88%	117,07%
Утвержденные долгосрочные тарифы 2019 года			
средний	453,47	164 836,13	77,12
с 01 января 2019 года	516,70	192 257,83	76,49
с 01 июля 2019 года	393,88	138 070,70	77,74
Изменение к 2018 году в %			
в среднем за год	102,02%	100,75%	108,70%
июль к июлю	76,23%	71,82%	101,64%

Проверка
2 213,12
1 096,21
1 116,11
2 212,32
0,00

Проверка в части "котла"
61,78
30,60
31,16
61,76
0,00

Проверка
2 676,07
1 096,21
1 579,86
2 676,07
0,00

Проверка в части "котла"
75,09
30,60
44,49
75,09
0,00

Проверка
2 725,88
1 551,43
1 174,45
2 725,88
0,00

Проверка в части "котла"
76,24
43,68
32,56
76,23
0,00

Проверка
2 778,68
1 153,66
1 625,02
2 778,68
0,00

Проверка в части "котла"
77,44
31,97
45,48
77,44
0,00

Проверка
2 834,73
1 595,98
1 238,75
2 834,73
0,00

Проверка в части "котла"
78,72
44,65
34,07
78,72
0,00

Начальник отдела регулирования электроэнергетики и газоснабжения

М.М. Гинзбург

Главный специалист отдела регулирования электроэнергетики и газоснабжения

А.С. Чепикова