

**Форма раскрытия информации
о структуре и объемах затрат на оказание услуг по передаче
электрической энергии сетевыми организациями, регулирование
деятельности которых осуществляется методом доходности
инвестированного капитала**

Наименование организации: филиал ОАО "МРСК Урала"- "Челябэнерго"
ИНН: 6671163413
КПП: 667201001
Долгосрочный период регулирования: 2011-2017 гг.

№ п/п	Показатель	Ед. изм.	2016 год		Примечания
			план *	факт **	
I	Структура затрат	х	х	х	х
1	Необходимая валовая выручка на содержание (далее - НВВ)	тыс. руб.	14 678 104	13 936 307	Фактическая выручка указана за вычетом стоимости нагрузочных потерь
1.1	Подконтрольные (операционные) расходы, включенные в НВВ	тыс. руб.	3 557 012	3 427 819	Расшифровка подконтрольных расходов по статьям затрат органами регулирования на 2016 год (план) не производилась
1.1.1	Материальные расходы, всего	тыс. руб.	х	516 337	
1.1.1.1	в том числе на сырье, материалы, запасные части, инструмент, топливо	тыс. руб.	х	220 906	
1.1.1.2	в том числе на ремонт	тыс. руб.	х	168 642	
1.1.1.3	в том числе на работы и услуги производственного характера (в том числе услуги сторонних организаций по содержанию сетей и распределительных устройств)	тыс. руб.	х	126 789	
1.1.1.3.1	в том числе на ремонт	тыс. руб.	х	84 514	
1.1.2	Фонд оплаты труда	тыс. руб.	х	2 342 482	
1.1.2.1	в том числе на ремонт	тыс. руб.	х	149 790	
1.1.3	Прочие операционные расходы (с расшифровкой)	тыс. руб.	х	569 000	
1.1.3.1	в том числе транспортные услуги	тыс. руб.	х	3 095	
1.1.3.2	в том числе прочие расходы (с расшифровкой)****	тыс. руб.	х	565 905	
1.1.3.2.1.	расходы на оплату услуг, выполняемых по договорам, заключенным с организациями, включая расходы на оплату услуг связи, вневедомственной охраны, коммунальных услуг, юридических, информационных, аудиторских и консультационных услуг	тыс. руб.	х	289 936	
1.1.3.2.2	плата за нормативы допустимых выбросов и сбросов загрязняющих веществ в окружающую природную среду	тыс. руб.	х	1 079	
1.1.3.2.3	расходы на служебные командировки, включая оформление виз и уплату сборов	тыс. руб.	х	30 387	
1.1.3.2.4	расходы на обучение персонала	тыс. руб.	х	29 250	
1.1.3.2.5	расходы на страхование основных производственных фондов, относящихся к регулируемому виду деятельности, а также основного промышленного персонала, занятого в осуществлении регулируемого вида деятельности	тыс. руб.	х	52 051	
1.1.3.2.6	расходы на обеспечение безопасности электрических станций, электрических сетей и других объектов электроэнергетики в соответствии с законодательством Российской Федерации	тыс. руб.	х	17 087	
1.1.3.2.7	иные расходы, связанные с производством и (или) реализацией продукции, определяемые регулирующим органом в соответствии с налоговым кодексом Российской Федерации	тыс. руб.	х	146 115	
1.2	Неподконтрольные расходы, включенные в НВВ, всего	тыс. руб.	8 361 127	8 315 125	
1.2.1	Оплата услуг ОАО "ФСК ЕЭС"	тыс. руб.	5 930 017	5 429 259	Фактические расходы указаны за вычетом стоимости нагрузочных потерь (в т.ч. указаны расходы на ВН-1 в плане- 724 337 тыс.руб. в факте- 853 022 тыс.руб.)
1.2.2	Расходы на оплату услуг ТСО	тыс. руб.	1 595 252	1 606 020	
1.2.3	Плата за аренду имущества	тыс. руб.	72 626	148 783	Отклонение связано с тем, что факт сформирован с учетом аренды дополнительного сетевого оборудования, который не учтен в тарифно-балансовых решениях на 2016 год
1.2.4	отчисления на социальные нужды	тыс. руб.	406 185	674 124	Отклонение связано с наличием у компании затрат, осуществляемых в рамках законодательства РФ, и неучтенных при тарифообразовании
1.2.5	налог на прибыль	тыс. руб.	101 513	319 018	Фактический налог на прибыль рассчитан в целом по ОАО "МРСК Урала" и распределен по филиалам в соответствии с законодательством РФ и учетной политикой. (фактический налог на прибыль по виду деятельности "технологическое присоединение" в сумме 103 245 тыс. руб. в фактические данные не включен)
1.2.6	прочие налоги	тыс. руб.	178 463	137 921	Отклонение связано с изменением законодательства в части налогообложения
1.2.7	Расходы сетевой организации, связанные с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, не включенные в плату за технологическое присоединение	тыс. руб.	77 072	373 034	В соответствии с методическими указаниями от 11.09.2014 № 215-э/1 в качестве плановых расходов учитывались только затраты некапитального характера.
1.2.7.1	Справочно: "Количество льготных технологических присоединений"	ед.	7 388	7 209	
1.2.8	Средства, подлежащие дополнительному учету по результатам вступивших в законную силу решений суда, решений ФСТ России, принятых по итогам рассмотрения разногласий или досудебного урегулирования споров, решения ФСТ России об отмене решения регулирующего органа, принятого им с превышением полномочий (предписания)	тыс. руб.	0	х	
1.3	Возврат инвестированного капитала, всего	тыс. руб.	1 211 946	1 211 946	
1.3.1	в том числе размер средств, направляемых на реализацию инвестиционных программ	тыс. руб.	653 960	744 170	Информация указана по освоению

1.4	Доход на инвестированный капитал, всего	тыс. руб.	572 378	981 417	Фактический доход определен исходя из сложившегося финансового результата
1.4.1	в том числе размер средств, направляемых на реализацию инвестиционных программ	тыс. руб.	0	221 444	Отклонение связано с корректировкой инвестиционной программы в течение 2016 года (информация указана по освоению)
1.5	Изменение необходимой валовой выручки, производимое в целях сглаживания тарифов (+/-)	тыс. руб.	1 926 155	x	
1.6	Корректировки необходимой валовой выручки, учтенные в утвержденных тарифных решениях	тыс. руб.	-950 514	x	
1.7	Экономия операционных расходов	тыс. руб.	0	x	
1.8	Экономия от снижения технологических потерь	тыс. руб.	0	x	
II	Справочно: расходы на ремонт, всего (пункт 1.1.1.2+1.1.2.1.+1.1.3.1.)	тыс. руб.	x	402 946	
III	Необходимая валовая выручка на оплату технологического расхода (потерь) электроэнергии	тыс. руб.	3 132 949	2 774 592	Фактические расходы указаны за вычетом стоимости нагрузочных потерь. Отклонение связано со снижением фактического объема потерь и средней фатической нерегулируемой цены покупки потерь по сравнению с ТБР
1.1	Объем технологических потерь	МВт·ч	1 682 693	1 618 132	
1.2	Цена покупки электрической энергии сетевой организацией в целях компенсации технологического расхода электрической энергии	тыс. руб./МВт·ч	1,86	1,71	Фактическая цена покупки указана без учета цены нагрузочных потерь
IV	Норма доходности на инвестированный капитал	x	x	x	
1	норма доходности на инвестированный капитал, установленная ФСТ России	%	11	x	
1.1	норма доходности на капитал, инвестированный до начала долгосрочного периода регулирования	%	1	x	
V	Натуральные (количественные) показатели, используемые при определении структуры и объемов затрат на оказание услуг по передаче электрической энергии сетевыми организациями	x	x	x	
1	общее количество точек подключения на конец года	шт.	x	728 829	Указано количество точек поставки (подключения) конечных потребителей, непосредственно присоединённых к сетям ОАО "МРСК Урала с учетом точек поставки конечных потребителей, присоединённых к внутридомовым сетям многоквартирных домов
2	Трансформаторная мощность подстанций, всего	MVA	x	9 798	
2.1	в том числе трансформаторная мощность подстанций на ВН уровне напряжения	MVA	x	5 699	
2.2	в том числе трансформаторная мощность подстанций на СН 1 уровне напряжения	MVA	x	1 015	
2.3	в том числе трансформаторная мощность подстанций на СН 2 уровне напряжения	MVA	x	3 085	
2.4	в том числе трансформаторная мощность подстанций на НН уровне напряжения	MVA	x	0	
3	Количество условных единиц по линиям электропередач, всего	у.е.	73 063	73 916	
3.1	в том числе количество условных единиц по линиям электропередач на ВН уровне	у.е.	8 408	8 254	
3.2	в том числе количество условных единиц по линиям электропередач на СН 1 уровне	у.е.	3 469	3 538	
3.3	в том числе количество условных единиц по линиям электропередач на СН 2 уровне	у.е.	25 382	25 793	
3.4	в том числе количество условных единиц по линиям электропередач на НН уровне напряжения	у.е.	35 804	36 331	
4	Количество условных единиц по подстанциям, всего	у.е.	106 273	109 547	
4.1	в том числе количество условных единиц по подстанциям на ВН уровне напряжения	у.е.	30 062	30 547	
4.2	в том числе количество условных единиц по подстанциям на СН 1 уровне напряжения	у.е.	14 217	13 879	
4.3	в том числе количество условных единиц по подстанциям на СН 2 уровне напряжения	у.е.	61 994	65 121	
4.4	в том числе количество условных единиц по подстанциям на НН уровне напряжения	у.е.	0	0	
5	Длина линий электропередач, всего	км	41 404	42 399	
5.1	в том числе длина линий электропередач на ВН уровне напряжения	км	5 483	5 355	
5.2	в том числе длина линий электропередач на СН 1 уровне напряжения	км	2 539	2 710	
5.3	в том числе длина линий электропередач на СН 2 уровне напряжения	км	17 855	18 384	
5.4	в том числе длина линий электропередач на НН уровне напряжения	км	15 528	15 951	
6	Доля кабельных линий электропередач	%	8,42%	7,60%	
7	Ввод в эксплуатацию новых объектов электросетевого комплекса на конец года	тыс. руб.	1 258 315	1 349 526	
7.1	в том числе за счет платы за технологическое присоединение	тыс. руб.	261 815	381 616	Отклонение связано с реализацией мероприятий капитального строительства для присоединения сверхплановых договоров об осуществлении технологического присоединения за счет платы заявителей
8	норматив технологического расхода (потерь) электрической энергии, установленный Минэнерго России *****	%	x	x	На 2016 год норматив технологического расхода (потерь) Минэнерго России не установлен

* В случае определения плановых значений показателей органами исполнительной власти в области государственного регулирования тарифов при установлении тарифов на услуги по передаче электрической энергии в столбце <план> указываются соответствующие значения. Плановые значения составляющих подконтрольных расходов раскрываются в отношении расходов, учтенных регулирующим органом на первый год долгосрочного периода регулирования.

** Информация о фактических затратах на оказание регулируемых услуг заполняется на основании данных раздельного учета расходов по регулируемым видам деятельности.

*** При наличии отклонений фактических значений показателей от плановых значений в столбце <Примечание> указываются причины их возникновения. В отношении показателей, перечисленных в разделе I П формы, причины возникновения отклонений фактических значений показателей от плановых указываются при наличии указанных отклонений в размере, превышающем 15 процентов.

**** В соответствии с пунктом 28 Основ ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 29.12.2011 № 1178.

***** В соответствии с пунктом 4.2.14.8 Положения о Министерстве энергетики Российской Федерации, утвержденного постановлением Правительства Российской Федерации от 28.05.2008 № 400.