

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

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

№ п/п	Показатель	Ед. изм.	2016 год		Причины отклонения
			план *	факт **	
1	Структура затрат	х	х	х	х
1	Необходимая валовая выручка на содержание (далее - НВВ)	тыс. руб.	28 389 041	26 267 567	Фактическая выручка указана за вычетом стоимости нагрузочных потерь
1.1	Подконтрольные (операционные) расходы, включенные в НВВ	тыс. руб.	3 559 802	4 189 492	Расшифровка подконтрольных расходов по статьям затрат органами регулирования на 2016 год (план) не производилась
1.1.1	Материальные расходы, всего	тыс. руб.	х	691 840	
1.1.1.1	в том числе на сырье, материалы, запасные части, инструмент, топливо	тыс. руб.	х	294 456	
1.1.1.2	в том числе на ремонт	тыс. руб.	х	268 785	
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	128 599	
1.1.1.3.1	в том числе на ремонт	тыс. руб.	х	91 970	
1.1.2	Фонд оплаты труда	тыс. руб.	х	2 906 296	
1.1.2.1	в том числе на ремонт	тыс. руб.	х	145 510	
1.1.3	Прочие операционные расходы (с расшифровкой)	тыс. руб.	х	591 356	
1.1.3.1	в том числе транспортные услуги	тыс. руб.	х	5 646	
1.1.3.2	в том числе прочие расходы (с расшифровкой)****	тыс. руб.	х	585 710	
1.1.3.2.1	расходы на оплату услуг, выполняемых по договорам, заключенным с организациями, включая расходы на оплату услуг связи, введомственной охраны, коммунальных услуг, юридических, информационных, аудиторских и консультационных услуг	тыс. руб.	х	283 127	
1.1.3.2.2	плата за нормативы допустимых выбросов и сбросов загрязняющих веществ в окружающую природную среду	тыс. руб.	х	3 883	
1.1.3.2.3	расходы на служебные командировки, включая оформление виз и уплату сборов	тыс. руб.	х	38 629	
1.1.3.2.4	расходы на обучение персонала	тыс. руб.	х	32 652	
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	66 234	
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	27 583	
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	133 602	
1.2	Неподконтрольные расходы, включенные в НВВ, всего	тыс. руб.	20 402 682	20 011 376	
1.2.1	Оплата услуг ОАО "ФСК ЕЭС"	тыс. руб.	7 907 597	6 849 996	Фактические расходы указаны за вычетом стоимости нагрузочных потерь
1.2.2	Расходы на оплату услуг ТСО	тыс. руб.	11 417 895	11 429 622	
1.2.3	Плата за аренду имущества	тыс. руб.	127 307	160 507	Отклонение связано с тем, что по факту отражены затраты на аренду автотранспорта, а в тарифном решении автотранспортные услуги отражены в ст. 1.1
1.2.4	отчисления на социальные нужды	тыс. руб.	515 323	826 953	Отклонение связано с наличием у компании затрат, осуществляемых в рамках законодательства РФ, и неучтенных при тарифообразовании
1.2.5	налог на прибыль	тыс. руб.	142 139	536 789	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 19 585,52 тыс. руб. в фактичекте данные не включен)
1.2.6	прочие налоги	тыс. руб.	221 632	207 509	
1.2.7	Расходы сетевой организации, связанные с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, не включенные в плату за технологическое присоединение	тыс. руб.	70 789	542 464	Отклонение связано с применением методических указаний от 11.09.2014 № 215-э/1 : плановые данные (как средние за 3 года) ниже фактических потребностей 2016 года, кроме того в плане не учтены ПИР, также на величину плановых затрат повлияла корректировка по фактическим затратам 2014 года которые были выше расчетных.
1.2.7.1	Справочно: "Количество льготных технологических присоединений"	ед.	8 259	9 246	
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	

№ п/п	Показатель	Ед. изм.	2016 год		Причины отклонения
			план *	факт **	
1.3	Возврат инвестированного капитала, всего	тыс. руб.	1 368 605	1 368 605	
1.3.1	в том числе размер средств, направляемых на реализацию инвестиционных программ	тыс. руб.	1 368 605	1 368 605	Информация указана по освоению
1.4	Доход на инвестированный капитал, всего	тыс. руб.	2 109 506	698 094	Фактический доход определен исходя из сложившегося финансового результата, в т.ч. за счет снижения НВВ (по причине спада электропотребления)
1.4.1	в том числе размер средств, направляемых на реализацию инвестиционных программ	тыс. руб.	235 464	406 639	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.	-307 448	x	
1.6	Корректировки необходимой валовой выручки, учтенные в утвержденных тарифных решениях	тыс. руб.	1 255 893	x	
1.7	Экономия операционных расходов	тыс. руб.		x	
1.8	Экономия от снижения технологических потерь	тыс. руб.		x	
II	Справочно: расходы на ремонт, всего (пункт 1.1.1.2+1.1.2.1+1.1.3.1.)	тыс. руб.	x	506 265	
III	Необходимая валовая выручка на оплату технологического расхода (потерь) электроэнергии	тыс. руб.	3 679 626	3 255 707	Фактические расходы указаны за вычетом стоимости нагрузочных потерь. Отклонение связано со снижением фактического объема потерь и средней фактической нерегулируемой цены покупки потерь по сравнению с ТБР
1.1	Объем технологических потерь	МВт·ч	1 795 342	1 783 146	
1.2	Цена покупки электрической энергии сетевой организацией в целях компенсации технологического расхода электрической энергии	тыс. руб./МВт·ч	2,050	1,826	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	%	11	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	453 578	Указано количество точек поставки (подключения) конечных потребителей, непосредственно присоединенных к сетям ОАО "МРСК Урала" с учетом точек поставки конечных потребителей, присоединенных к внутридомовым сетям многоквартирных домов
2	Трансформаторная мощность подстанций, всего	MVA	x	10 346	
2.1	в том числе трансформаторная мощность подстанций на ВН уровне напряжения	MVA	x	6 870	
2.2	в том числе трансформаторная мощность подстанций на СН 1 уровне напряжения	MVA	x	735	
2.3	в том числе трансформаторная мощность подстанций на СН 2 уровне напряжения	MVA	x	2 740	
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.	76 996	78 384	
3.1	в том числе количество условных единиц по линиям электропередач на ВН уровне напряжения	у.е.	12 395	12 611	
3.2	в том числе количество условных единиц по линиям электропередач на СН 1 уровне напряжения	у.е.	3 110	3 041	
3.3	в том числе количество условных единиц по линиям электропередач на СН 2 уровне напряжения	у.е.	23 828	24 617	
3.4	в том числе количество условных единиц по линиям электропередач на НН уровне напряжения	у.е.	37 662	38 116	
4	Количество условных единиц по подстанциям, всего	у.е.	122 182	125 793	
4.1	в том числе количество условных единиц по подстанциям на ВН уровне напряжения	у.е.	63 985	62 507	
4.2	в том числе количество условных единиц по подстанциям на СН 1 уровне напряжения	у.е.	15 370	17 389	
4.3	в том числе количество условных единиц по подстанциям на СН 2 уровне напряжения	у.е.	42 827	45 898	
4.4	в том числе количество условных единиц по подстанциям на НН уровне напряжения	у.е.	0	0	
5	Длина линий электропередач, всего	км	44 715	45 159	
5.1	в том числе длина линий электропередач на ВН уровне напряжения	км	8 167	8 185	
5.2	в том числе длина линий электропередач на СН 1 уровне напряжения	км	2 142	2 095	
5.3	в том числе длина линий электропередач на СН 2 уровне напряжения	км	17 269	17 534	
5.4	в том числе длина линий электропередач на НН уровне напряжения	км	17 136	17 346	
6	Доля кабельных линий электропередач	%	4,5%	5,21%	Отклонение связано с увеличением длины кабельных линий, введенных в эксплуатацию в 2016 году
7	Ввод в эксплуатацию новых объектов электросетевого комплекса на конец года	тыс. руб.	2 201 836	1 944 568	
7.1	в том числе за счет платы за технологическое присоединение	тыс. руб.	133 471	196 029	Отклонение связано с корректировкой инвестиционной программы в 2016 году в части увеличения объема вводов по объектам технологического присоединения
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  
\*\* Информация о фактических затратах на оказание регулируемых услуг заполняется на основании данных раздельного  
\*\*\* При наличии отклонений фактических значений показателей от плановых значений в столбце <Примечание>  
\*\*\*\* В соответствии с пунктом 28 Основ ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике,  
\*\*\*\*\* В соответствии с пунктом 4.2.14.8 Положения о Министерстве энергетики Российской Федерации, утвержденного