

**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"- "Свердловэнерго"
ИНН: 6671163413
КПП: 668501001
Долгосрочный период регулирования: 2011 - 2020 гг.

№ п/п	Показатель	Ед. изм.	2017 год		Примечания
			план *	факт **	
1	Структура затрат	х	х	х	х
1	Необходимая валовая выручка на содержание (далее - НВВ)	тыс. руб.	28 829 808	28 576 361	Фактическая выручка указана за вычетом стоимости нагрузочных потерь
1.1	Подконтрольные (операционные) расходы, включенные в НВВ	тыс. руб.	4 128 323	4 435 383	Расшифровка подконтрольных расходов по статьям затрат органом регулирования на 2017 год (план) не производилась
1.1.1	Материальные расходы, всего	тыс. руб.	х	765 616	
1.1.1.1	в том числе на сырье, материалы, запасные части, инструмент, топливо	тыс. руб.	х	310 831	
1.1.1.2	в том числе на ремонт	тыс. руб.	х	310 123	
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	144 662	
1.1.1.3.1	в том числе на ремонт	тыс. руб.	х	114 092	
1.1.2	Фонд оплаты труда	тыс. руб.	х	3 043 754	
1.1.2.1	в том числе на ремонт	тыс. руб.	х	155 129	
1.1.3	Прочие операционные расходы (с расшифровкой)	тыс. руб.	х	626 013	
1.1.3.1	в том числе транспортные услуги	тыс. руб.	х	7 760	
1.1.3.2	в том числе прочие расходы (с расшифровкой)****	тыс. руб.	х	618 253	
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	296 195	
1.1.3.2.2	плата за нормативы допустимых выбросов и сбросов загрязняющих веществ в окружающую природную среду	тыс. руб.	х	3 098	
1.1.3.2.3	расходы на служебные командировки, включая оформление виз и уплату сборов	тыс. руб.	х	41 443	
1.1.3.2.4	расходы на обучение персонала	тыс. руб.	х	33 847	
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	68 650	
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	29 194	
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	145 826	
1.2	Неподконтрольные расходы, включенные в НВВ, всего	тыс. руб.	20 695 176	21 033 732	
1.2.1	Оплата услуг ОАО "ФСК ЕЭС"	тыс. руб.	7 831 972	7 511 097	Фактические расходы указаны за вычетом стоимости нагрузочных потерь
1.2.2	Расходы на оплату услуг ТСО	тыс. руб.	11 654 681	11 877 195	Фактические расходы указаны с учетом расходов по технологическому присоединению к сетям прочих организаций в сумме 392,904 тыс. руб., с учетом убытков прошлых лет в сумме 6 775,139 тыс. руб., с учетом резервов, созданных под УФХД по АО "Облкоммунэнерго" в сумме 83 502, 444 тыс. руб.
1.2.3	Плата за аренду имущества	тыс. руб.	137 106	168 554	Отклонение обусловлено тем, что по факту отражены затраты на аренду автотранспорта, в тарифном решении автотранспортные услуги отражены в ст.1.1
1.2.4	отчисления на социальные нужды	тыс. руб.	597 623	868 062	Отклонение обусловлено тем, что в тарифных решениях не учтен переход автотранспортных услуг с подряда на хоз. способ

№ п/п	Показатель	Ед. изм.	2017 год		Примечания
			план *	факт **	
1.2.5	налог на прибыль	тыс. руб.	0	338 841	Фактический налог на прибыль рассчитан в целом по ОАО "МРСК Урала" и распределен по филиалам в соответствии с законодательством Российской Федерации и учетной политикой.
1.2.6	прочие налоги	тыс. руб.	217 971	269 983	Отклонение связано с увеличением налога на имущество, в соответствии с законодательством Российской Федерации
1.2.7	Расходы сетевой организации, связанные с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, не включенные в плату за технологическое присоединение	тыс. руб.	255 823	493 261	Отклонение обусловлено определением плановой величины в соответствии с методическими указаниями от 11.09.2014 № 215-э/1, на основании средних данных по количеству и величине физических параметров ввода за последние 3 года, которые ниже фактической потребности в технологическом присоединении льготных заявителей в 2017 году. [Фактические выпадающие (указаны справочно и в п.1.2 не включаются)]
1.2.7.1	Справочно: "Количество льготных технологических присоединений"	ед.	9 981	10 069	
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	0	
1.3	Возврат инвестированного капитала, всего	тыс. руб.	1 425 768	1 425 768	
1.3.1	в том числе размер средств, направляемых на реализацию инвестиционных программ	тыс. руб.	1 425 768	1 425 768	Информация указана по финансированию
1.4	Доход на инвестированный капитал, всего	тыс. руб.	2 208 921	1 681 478	Фактический доход определен исходя из сложившегося финансового результата
1.4.1	в том числе размер средств, направляемых на реализацию инвестиционных программ	тыс. руб.	933 842	956 738	Информация указана по финансированию
1.5	Изменение необходимой валовой выручки, производимое в целях сглаживания тарифов (+/-)	тыс. руб.	1 081 293	x	
1.6	Корректировки необходимой валовой выручки, учтенные в утвержденных тарифных решениях	тыс. руб.	-709 673	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	579 344	
III	Необходимая валовая выручка на оплату технологического расхода (потерь) электроэнергии	тыс. руб.	3 710 579	3 787 999	Фактические расходы указаны за вычетом стоимости нагрузочных потерь
1.1	Объем технологических потерь	МВт·ч	1 729 150	1 757 243	
1.2	Цена покупки электрической энергии сетевой организацией в целях компенсации технологического расхода электрической энергии	тыс. руб./МВт·ч	2,146	2,156	Фактическая цена указана за вычетом стоимости 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	488 578	Указано количество точек присоединения (поставки) конечных потребителей, присоединенных к сетям филиала ОАО "МРСК Урала" - "Свердловэнерго" с учетом точек поставки конечных потребителей, присоединенных к внутридомовым сетям многоквартирных домов
2	Трансформаторная мощность подстанций, всего	МВА	x	10 424	
2.1	в том числе трансформаторная мощность подстанций на ВН уровне напряжения	МВА	x	6 870	
2.2	в том числе трансформаторная мощность подстанций на СН 1 уровне напряжения	МВА	x	733	
2.3	в том числе трансформаторная мощность подстанций на СН 2 уровне напряжения	МВА	x	2 821	
2.4	в том числе трансформаторная мощность подстанций на НН уровне напряжения	МВА	x	0	
3	Количество условных единиц по линиям электропередач, всего	у.е.	78 636,2	76 609,6	
3.1	в том числе количество условных единиц по линиям электропередач на ВН уровне напряжения	у.е.	12 661,1	12 553,1	
3.2	в том числе количество условных единиц по линиям электропередач на СН 1 уровне напряжения	у.е.	3 010,8	2 718,1	
3.3	в том числе количество условных единиц по линиям электропередач на СН 2 уровне напряжения	у.е.	24 638,9	24 139,4	
3.4	в том числе количество условных единиц по линиям электропередач на НН уровне напряжения	у.е.	38 325,3	37 199,0	
4	Количество условных единиц по подстанциям, всего	у.е.	126 076,5	118 293,5	

№ п/п	Показатель	Ед. изм.	2017 год		Примечания
			план *	факт **	
4.1	в том числе количество условных единиц по подстанциям на ВН уровне напряжения	у.е.	65 082,1	57 177,7	
4.2	в том числе количество условных единиц по подстанциям на СН 1 уровне напряжения	у.е.	15 372,9	14 947,6	
4.3	в том числе количество условных единиц по подстанциям на СН 2 уровне напряжения	у.е.	45 621,5	46 168,2	
4.4	в том числе количество условных единиц по подстанциям на НН уровне напряжения	у.е.	0,0	0,0	
5	Длина линий электропередач, всего	км	45 346,4	44 567,7	
5.1	в том числе длина линий электропередач на ВН уровне напряжения	км	8 231,8	8 165,8	
5.2	в том числе длина линий электропередач на СН 1 уровне напряжения	км	2 083,7	1 933,1	
5.3	в том числе длина линий электропередач на СН 2 уровне напряжения	км	17 593,3	17 372,4	
5.4	в том числе длина линий электропередач на НН уровне напряжения	км	17 437,6	17 096,4	
6	Доля кабельных линий электропередач	%	5,11%	4,32%	Отклонение связано с тем, что в тарифном решении на 2017 год данные по длине кабельных линий были определены в соответствии с плановым вводом объектов ИПР 2017, в фактических данных длина кабельных линий определена в соответствии с протяженностью кабельных линий, введенных в эксплуатацию
7	Ввод в эксплуатацию новых объектов электросетевого комплекса на конец года	тыс. руб.	2 054 012	2 353 993	Реализация внеплановых объектов, которые были учтены при корректировке в рамках ИПР 2017-2022, утвержденной приказом Минэнерго России от 20.12.2017 № 27@
7.1	в том числе за счет платы за технологическое присоединение	тыс. руб.	70 253	99 264	Реализация внеплановых объектов, которые были учтены при корректировке в рамках ИПР 2017-2022, утвержденной приказом Минэнерго России от 20.12.2017 № 27@
8	норматив технологического расхода (потерь) электрической энергии, установленный Минэнерго России *****	%	х	х	На 2017 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.