

**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.	2018 год		Примечания ***
			план *	факт **	
1	Необходимая валовая выручка на содержание (далее - НВВ)	тыс. руб.	31 325 531	30 481 832	
1.1	Подконтрольные (операционные) расходы, включенные в НВВ	тыс. руб.	4 255 975	4 613 517	Расшифровка подконтрольных (операционных) расходов по статьям затрат органом регулирования на 2018 год (план) не производилась.
1.1.1	Материальные расходы, всего	тыс. руб.	x	781 025	
1.1.1.1	в том числе на сырье, материалы, запасные части, инструмент, топливо	тыс. руб.	x	304 197	
1.1.1.2	в том числе на ремонт	тыс. руб.	x	297 654	
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.	x	179 174	
1.1.1.3.1	в том числе на ремонт	тыс. руб.	x	119 853	
1.1.2	Фонд оплаты труда	тыс. руб.	x	3 196 647	
1.1.2.1	в том числе на ремонт	тыс. руб.	x	158 813	
1.1.3	Прочие операционные расходы (с расшифровкой)	тыс. руб.	x	635 845	
1.1.3.1	в том числе транспортные услуги	тыс. руб.	x	7 679	
1.1.3.2	в том числе прочие расходы (с расшифровкой) ****	тыс. руб.	x	628 166	
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.	x	275 346	
1.1.3.2.2	плата за нормативы допустимых выбросов и сбросов загрязняющих веществ в окружающую природную среду	тыс. руб.	x	4 133	
1.1.3.2.3	расходы на служебные командировки, включая оформление виз и уплату сборов	тыс. руб.	x	49 437	
1.1.3.2.4	расходы на обучение персонала	тыс. руб.	x	33 547	
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.	x	68 305	
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.	x	32 973	
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.	x	164 425	
1.2	Неподконтрольные расходы, включенные в НВВ, всего	тыс. руб.	22 313 262	22 568 977	
1.2.1	Оплата услуг ОАО «ФСК ЕЭС»	тыс. руб.	8 135 027	8 179 348	
1.2.2	Расходы на оплату технологического присоединения к сетям смежной сетевой организации (в том числе расходы на оплату услуг ТСО)	тыс. руб.	12 808 628	12 968 083	Фактические расходы указаны с учетом расходов по технологическому присоединению к сетям прочих организаций в сумме 1 024,6 тыс. руб., по убыткам прошлых лет в сумме 666,3 тыс. руб.
1.2.3	Плата за аренду имущества	тыс. руб.	78 571	149 300	Отклонение обусловлено тем, что в соответствии с Основами ценообразования (ППРФ 1178) регулирующий орган включает в арендную плату амортизацию и налог на имущество, начисленные по информации арендодателей. Фактические расходы включают в себя полную стоимость аренды.
1.2.4	отчисления на социальные нужды	тыс. руб.	576 660	923 295	Отклонение обусловлено тем, что страховые взносы учтены исходя из ФОТ, определенной индексацией от базового уровня 2011 года.

№ п/п	Показатель	Ед. изм.	2018 год		Примечания ***
			план *	факт **	
1.2.5	налог на прибыль	тыс. руб.	0	20 190	Фактический налог на прибыль рассчитан в целом по ОАО «МРСК Урала» и распределен по филиалам в соответствии с законодательством Российской Федерации и учетной политикой. Налог на прибыль по Технологическому присоединению в фактические данные не включен. Фактический налог на прибыль по Технологическому присоединению за 2018 год составил 3 766,7 тыс. руб.
1.2.6	прочие налоги	тыс. руб.	207 485	328 761	Отклонение обусловлено увеличением налога на имущество в результате изменения законодательства Российской Федерации. Расходы на уплату налогов учтены органом регулирования на 2018 год (план) по фактическим затратам 2016 года.
1.2.7	Расходы сетевой организации, связанные с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, не включенные в плату за технологическое присоединение	тыс. руб.	506 890	695 656	Фактические выпадающие указаны справочно и в п.1.2. не включены.
1.2.7.1	Справочно: «Количество льготных технологических присоединений»	ед.	10 759	8 986	Отклонение обусловлено тем, что в плане на 2018 год орган регулирования количество льготных технологических присоединений учитывает по среднему факту за 3 предшествующих периода (2014-2016 гг.).
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	x	
1.3	Возврат инвестированного капитала, всего	тыс. руб.	1 488 948	1 488 948	
1.3.1	в том числе размер средств, направляемых на реализацию инвестиционных программ	тыс. руб.	1 488 948	1 488 948	
1.4	Доход на инвестированный капитал, всего	тыс. руб.	2 276 874	1 810 390	Отклонение обусловлено тем, что фактические данные сформированы исходя из сложившегося финансового результата.
1.4.1	в том числе размер средств, направляемых на реализацию инвестиционных программ	тыс. руб.	475 832	475 830	
1.5	Изменение необходимой валовой выручки, производимое в целях сглаживания тарифов (+/-)	тыс. руб.	0	x	
1.6	Корректировки необходимой валовой выручки, учтенные в утвержденных тарифных решениях	тыс. руб.	990 473	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 + пункт 1.1.2.1+пункт 1.1.3.1)	тыс. руб.	x	576 320	Расшифровка подконтрольных (операционных) расходов по статьям затрат органом регулирования на 2018 год (план) не производилась.
III	Необходимая валовая выручка на оплату технологического расхода (потерь) электроэнергии	тыс. руб.	4 055 221	3 930 681	Фактический объем и цена потерь электрической энергии указаны с учетом распределяемого небаланса в соответствии с п.190 Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии (утвержденных постановлением Правительства РФ от 04.05.2012 № 442).
1.1	Объем технологических потерь	МВт·ч	1 788 457	1 678 805	
1.2	Цена покупки электрической энергии сетевой организацией в целях компенсации технологического расхода электрической энергии	тыс. руб./МВтч	2,267	2,341	
IV	Норма доходности на инвестированный капитал	x	x	x	
I	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	359 390	Указано количество точек присоединения (поставки) конечных потребителей, непосредственно присоединённых к сетям филиала ОАО «МРСК Урала» - «Свердловэнерго» без точек поставки конечных потребителей, присоединённых к внутридомовым сетям многоквартирных домов.
2	Трансформаторная мощность подстанций, всего	МВА	x	10 508	
2.1	в том числе трансформаторная мощность подстанций на ВН уровне напряжения	МВА	x	6 909	
2.2	в том числе трансформаторная мощность подстанций на СН 1 уровне напряжения	МВА	x	726	
2.3	в том числе трансформаторная мощность подстанций на СН 2 уровне напряжения	МВА	x	2 873	
2.4	в том числе трансформаторная мощность подстанций на НН уровне напряжения	МВА	x	0	

№ п/п	Показатель	Ед. изм.	2018 год		Примечания ***
			план *	факт **	
3	Количество условных единиц по линиям электропередач, всего	у.е.	76 611	76 871	
3.1	в том числе количество условных единиц по линиям электропередач на ВН уровне напряжения	у.е.	12 518	12 573	
3.2	в том числе количество условных единиц по линиям электропередач на СН 1 уровне напряжения	у.е.	2 782	2 711	
3.3	в том числе количество условных единиц по линиям электропередач на СН 2 уровне напряжения	у.е.	24 120	24 191	
3.4	в том числе количество условных единиц по линиям электропередач на НН уровне напряжения	у.е.	37 191	37 397	
4	Количество условных единиц по подстанциям, всего	у.е.	118 335	118 321	
4.1	в том числе количество условных единиц по подстанциям на ВН уровне напряжения	у.е.	57 173	58 948	
4.2	в том числе количество условных единиц по подстанциям на СН 1 уровне напряжения	у.е.	15 101	13 007	
4.3	в том числе количество условных единиц по подстанциям на СН 2 уровне напряжения	у.е.	46 060	46 366	
4.4	в том числе количество условных единиц по подстанциям на НН уровне напряжения	у.е.	0	0	
5	Длина линий электропередач, всего	км	44 582	44 696	
5.1	в том числе длина линий электропередач на ВН уровне напряжения	км	8 160	8 166	
5.2	в том числе длина линий электропередач на СН 1 уровне напряжения	км	1 975	1 933	
5.3	в том числе длина линий электропередач на СН 2 уровне напряжения	км	17 363	17 409	
5.4	в том числе длина линий электропередач на НН уровне напряжения	км	17 084	17 188	
6	Доля кабельных линий электропередач	%	4,31%	4,60%	
7	Ввод в эксплуатацию новых объектов электросетевого комплекса на конец года	тыс. руб.	2 250 047	2 610 497	Фактические вводы осуществлены на основании ИПР, утвержденной Минэнерго России от 10.12.2018 № 17 @.
7.1	в том числе за счет платы за технологическое присоединение	тыс. руб.	208 638	181 983	В плане учтены вводы по ИПР, утвержденной Минэнерго России от 20.12.2017 № 27 @.
8	норматив технологического расхода (потерь) электрической энергии, установленный Минэнерго России *****	%	х	х	На 2018 год норматив технологического расхода (потерь) Минэнерго России не установлен.

**Справочно:**

- 1) Необходимая валовая выручка на содержание (п. 1) указана выручка с учетом затрат на оплату услуг прочих территориальных сетевых организаций в том числе по ставке на оплату потерь.
- 2) В плате за нормативы допустимых выбросов и сбросов загрязняющих веществ в окружающую природную среду (п. 1.1.3.2.2.) указаны расходы на природоохранные мероприятия (кроме налогов и сборов).

**Примечание:**

\* 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 более чем на 15 процентов в столбце <Примечание> указываются причины их возникновения.

\*\*\*\* В соответствии с пунктом 28 Основ ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике, утвержденных ППРФ1178.

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