

**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"-Перемэнерго"
ИНН: 6671163413
КПП: 668501001
Долгосрочный период регулирования: 2009 - 2017 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.	14 182 124	15 674 665	Фактическая выручка указана за вычетом стоимости нагрузочных потерь
1.1	Подконтрольные (операционные) расходы, включенные в НВВ	тыс. руб.	3 699 259	3 982 395	Расшифровка подконтрольных расходов по статьям затрат органом регулирования на 2017 год (план) в полном объеме не производилась
1.1.1	Материальные расходы, всего	тыс. руб.	х	832 262	
1.1.1.1	в том числе на сырье, материалы, запасные части, инструмент, топливо	тыс. руб.	х	264 683	
1.1.1.2	в том числе на ремонт	тыс. руб.	х	301 964	
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	265 615	
1.1.1.3.1	в том числе на ремонт	тыс. руб.	х	191 760	
1.1.2	Фонд оплаты труда	тыс. руб.	2 633 846	2 684 397	
1.1.2.1	в том числе на ремонт	тыс. руб.	х	173 908	
1.1.3	Прочие операционные расходы (с расшифровкой)	тыс. руб.	х	465 736	
1.1.3.1	в том числе транспортные услуги	тыс. руб.	х	4 892	
1.1.3.2	в том числе прочие расходы (с расшифровкой)****	тыс. руб.	х	460 844	
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	269 748	
1.1.3.2.2	плата за нормативы допустимых выбросов и сбросов загрязняющих веществ в окружающую природную среду	тыс. руб.	х	1 415	
1.1.3.2.3	расходы на служебные командировки, включая оформление виз и уплату сборов	тыс. руб.	х	43 960	
1.1.3.2.4	расходы на обучение персонала	тыс. руб.	х	20 145	
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	52 608	
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	25 153	
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	47 815	
1.2	Неподконтрольные расходы, включенные в НВВ, всего	тыс. руб.	7 735 125	7 378 532	
1.2.1	Оплата услуг ОАО "ФСК ЕЭС"	тыс. руб.	3 092 915	2 910 817	Фактические расходы указаны за вычетом стоимости нагрузочных потерь
1.2.2	Расходы на оплату услуг ТСО	тыс. руб.	2 854 254	2 825 073	Фактические расходы указаны с учетом резервов по разногласиям по ТСО в сумме 35 322 тыс. руб., убытков прошлых лет в сумме 1 802 тыс. руб.
1.2.3	Плата за аренду имущества	тыс. руб.	249 421	235 511	
1.2.4	отчисления на социальные нужды	тыс. руб.	754 321	772 405	
1.2.5	налог на прибыль	тыс. руб.	227 848	276 639	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 виду деятельности технологическое присоединение в размере 43 326 тыс. руб. в фактические данные не включен)
1.2.6	прочие налоги	тыс. руб.	265 017	241 356	

№ п/п	Показатель	Ед. изм.	2017 год		Примечания
			план *	факт **	
1.2.7	Расходы сетевой организации, связанные с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, не включенные в плату за технологическое присоединение	тыс. руб.	143 614	503 487	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.	10 899	11 720	
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.	1 325 080	1 325 080	
1.3.1	в том числе размер средств, направляемых на реализацию инвестиционных программ	тыс. руб.	1 325 080	1 325 080	Информация указана по освоению
1.4	Доход на инвестированный капитал, всего	тыс. руб.	1 563 152	2 988 658	Фактический доход определен исходя из сложившегося финансового результата
1.4.1	в том числе размер средств, направляемых на реализацию инвестиционных программ	тыс. руб.	341 257	252 898	Отклонение по объему использования источника (сумма строк 1.3.1 и 1.4.1) составляет 5% [Информация указана по освоению]
1.5	Изменение необходимой валовой выручки, производимое в целях сглаживания тарифов (+/-)	тыс. руб.	358 414	x	
1.6	Корректировки необходимой валовой выручки, учтенные в утвержденных тарифных решениях	тыс. руб.	-498 906	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	667 632	
III	Необходимая валовая выручка на оплату технологического расхода (потерь) электроэнергии	тыс. руб.	4 740 251	4 024 067	Фактические данные указаны за вычетом стоимости нагрузочных потерь
1.1	Объем технологических потерь	МВт·ч	2 230 360	1 886 959	Отклонение обусловлено тем, что технологические потери являются долгосрочным параметром регулирования
1.2	Цена покупки электрической энергии сетевой организацией в целях компенсации технологического расхода электрической энергии	тыс. руб./МВт·ч	2,125	2,133	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	%	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	423 786	Указано количество точек присоединения (поставки) конечных потребителей, непосредственно присоединённых к сетям филиала ОАО "МРСК Урала" - "Пермэнерго" без точек поставки конечных потребителей, присоединённых к внутридомовым сетям многоквартирных домов (всего с учетом точек поставки конечных потребителей, присоединённых к внутридомовым сетям многоквартирных домов 842 175 шт.)
2	Трансформаторная мощность подстанций, всего	МВА	x	12 778	
2.1	в том числе трансформаторная мощность подстанций на ВН уровне напряжения	МВА	x	6 914	
2.2	в том числе трансформаторная мощность подстанций на СН 1 уровне напряжения	МВА	x	1 817	
2.3	в том числе трансформаторная мощность подстанций на СН 2 уровне напряжения	МВА	x	4 047	
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.	87 191,2	88 278,7	
3.1	в том числе количество условных единиц по линиям электропередач на ВН уровне напряжения	у.е.	8 713,8	8 714,5	
3.2	в том числе количество условных единиц по линиям электропередач на СН 1 уровне напряжения	у.е.	4 950,7	4 942,5	
3.3	в том числе количество условных единиц по линиям электропередач на СН 2 уровне напряжения	у.е.	32 477,9	32 865,3	
3.4	в том числе количество условных единиц по линиям электропередач на НН уровне напряжения	у.е.	41 048,7	41 756,4	

№ п/п	Показатель	Ед. изм.	2017 год		Примечания
			план *	факт **	
4	Количество условных единиц по подстанциям, всего	у.е.	142 155,1	145 439,6	
4.1	в том числе количество условных единиц по подстанциям на ВН уровне напряжения	у.е.	29 866,6	47 174,0	
4.2	в том числе количество условных единиц по подстанциям на СН 1 уровне напряжения	у.е.	21 864,4	26 895,0	
4.3	в том числе количество условных единиц по подстанциям на СН 2 уровне напряжения	у.е.	90 424,0	71 370,6	
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	50 300,2	50 778,3	
5.1	в том числе длина линий электропередач на ВН уровне напряжения	км	4 914,9	4 915,1	
5.2	в том числе длина линий электропередач на СН 1 уровне напряжения	км	3 608,2	3 597,9	
5.3	в том числе длина линий электропередач на СН 2 уровне напряжения	км	22 934,6	23 086,7	
5.4	в том числе длина линий электропередач на НН уровне напряжения	км	18 842,6	19 178,7	
6	Доля кабельных линий электропередач	%	7,82%	7,98%	
7	Ввод в эксплуатацию новых объектов электросетевого комплекса на конец года	тыс. руб.	1 887 731	1 884 428	
7.1	в том числе за счет платы за технологическое присоединение	тыс. руб.	149 527	314 440	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 II 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.