

**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: 668501001
Долгосрочный период регулирования: 2011 - 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.	14 849 516	14 701 230	Фактическая выручка указана за вычетом стоимости нагрузочных потерь
1.1	Подконтрольные (операционные) расходы, включенные в НВВ	тыс. руб.	3 664 958	3 550 201	Расшифровка подконтрольных расходов по статьям затрат органом регулирования на 2017 год (план) не производилась
1.1.1	Материальные расходы, всего	тыс. руб.	х	568 377	
1.1.1.1	в том числе на сырье, материалы, запасные части, инструмент, топливо	тыс. руб.	х	255 364	
1.1.1.2	в том числе на ремонт	тыс. руб.	х	192 948	
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	120 065	
1.1.1.3.1	в том числе на ремонт	тыс. руб.	х	80 017	
1.1.2	Фонд оплаты труда	тыс. руб.	х	2 430 921	
1.1.2.1	в том числе на ремонт	тыс. руб.	х	147 122	
1.1.3	Прочие операционные расходы (с расшифровкой)	тыс. руб.	х	550 903	
1.1.3.1	в том числе транспортные услуги	тыс. руб.	х	3 186	
1.1.3.2	в том числе прочие расходы (с расшифровкой)****	тыс. руб.	х	547 717	
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	254 217	
1.1.3.2.2	плата за нормативы допустимых выбросов и сбросов загрязняющих веществ в окружающую природную среду	тыс. руб.	х	840	
1.1.3.2.3	расходы на служебные командировки, включая оформление виз и уплату сборов	тыс. руб.	х	31 370	
1.1.3.2.4	расходы на обучение персонала	тыс. руб.	х	27 112	
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	56 368	
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	19 139	
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	158 671	
1.2	Неподконтрольные расходы, включенные в НВВ, всего	тыс. руб.	8 647 509	8 443 673	
1.2.1	Оплата услуг ОАО "ФСК ЕЭС"	тыс. руб.	5 699 045	5 429 073	Фактические расходы указаны за вычетом стоимости нагрузочных потерь (в т.ч. указаны расходы на ВН-1 в плане - 392 991 тыс.руб. в факте - 500 503 тыс.руб.)
1.2.2	Расходы на оплату услуг ТСО	тыс. руб.	1 800 506	1 810 738	
1.2.3	Плата за аренду имущества	тыс. руб.	159 288	142 999	
1.2.4	отчисления на социальные нужды	тыс. руб.	438 564	704 049	Отклонение обусловлено тем, что в тарифных решениях не учтен переход автотранспортных услуг с подрядя на хоз. способ
1.2.5	налог на прибыль	тыс. руб.	207 260	187 385	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 71 790 тыс. руб. в фактические данные не включен)
1.2.6	прочие налоги	тыс. руб.	183 350	169 429	

№ 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.	159 496	321 337	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.	8 142	7 276	
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.	1 176 150	1 176 150	
1.3.1	в том числе размер средств, направляемых на реализацию инвестиционных программ	тыс. руб.	909 558	927 931	Информация указана по освоению
1.4	Доход на инвестированный капитал, всего	тыс. руб.	1 082 308	1 531 206	Фактический доход определен исходя из сложившегося финансового результата
1.4.1	в том числе размер средств, направляемых на реализацию инвестиционных программ	тыс. руб.	0	100 226	Отклонение связано с корректировкой инвестиционной программы (информация указана по освоению)
1.5	Изменение необходимой валовой выручки, производимое в целях сглаживания тарифов (+/-)	тыс. руб.	381 554	x	
1.6	Корректировки необходимой валовой выручки, учтенные в утвержденных тарифных решениях	тыс. руб.	-102 963	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	420 087	
III	Необходимая валовая выручка на оплату технологического расхода (потерь) электроэнергии	тыс. руб.	3 342 737	3 108 321	Фактические расходы указаны за вычетом стоимости нагрузочных потерь
1.1	Объем технологических потерь	МВт·ч	1 689 006	1 504 251	
1.2	Цена покупки электрической энергии сетевой организацией в целях компенсации технологического расхода электрической энергии	тыс. руб./МВт·ч	1,979	2,066	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	316 805	Указано количество точек присоединения (поставки) конечных потребителей, непосредственно присоединенных к сетям филиала ОАО "МРСК Урала" - "Челябэнерго" без точек поставки конечных потребителей, присоединенных к внутридомовым сетям многоквартирных домов (всего с учетом точек поставки конечных потребителей, присоединенных к внутридомовым сетям многоквартирных домов 735 407 шт.)
2	Трансформаторная мощность подстанций, всего	МВА	x	9 777	
2.1	в том числе трансформаторная мощность подстанций на ВН уровне напряжения	МВА	x	5 684	
2.2	в том числе трансформаторная мощность подстанций на СН 1 уровне напряжения	МВА	x	1 015	
2.3	в том числе трансформаторная мощность подстанций на СН 2 уровне напряжения	МВА	x	3 078	
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.	73 643,3	74 446,0	
3.1	в том числе количество условных единиц по линиям электропередач на ВН уровне напряжения	у.е.	8 442,8	8 249,1	
3.2	в том числе количество условных единиц по линиям электропередач на СН 1 уровне напряжения	у.е.	3 471,2	3 537,4	
3.3	в том числе количество условных единиц по линиям электропередач на СН 2 уровне напряжения	у.е.	25 498,1	25 946,6	
3.4	в том числе количество условных единиц по линиям электропередач на НН уровне напряжения	у.е.	36 231,2	36 712,9	
4	Количество условных единиц по подстанциям, всего	у.е.	106 691,2	110 395,6	
4.1	в том числе количество условных единиц по подстанциям на ВН уровне напряжения	у.е.	30 187,7	30 573,4	
4.2	в том числе количество условных единиц по подстанциям на СН 1 уровне напряжения	у.е.	14 226,5	13 918,9	

№ п/п	Показатель	Ед. изм.	2017 год		Примечания
			план *	факт **	
4.3	в том числе количество условных единиц по подстанциям на СН 2 уровне напряжения	у.е.	62 277,0	65 903,3	
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	41 820,8	42 691,1	
5.1	в том числе длина линий электропередач на ВН уровне напряжения	км	5 505,6	5 352,6	
5.2	в том числе длина линий электропередач на СН 1 уровне напряжения	км	2 666,1	2 709,9	
5.3	в том числе длина линий электропередач на СН 2 уровне напряжения	км	17 936,4	18 466,0	
5.4	в том числе длина линий электропередач на НН уровне напряжения	км	15 712,7	16 162,6	
6	Доля кабельных линий электропередач	%	8,40%	7,93%	
7	Ввод в эксплуатацию новых объектов электросетевого комплекса на конец года	тыс. руб.	1 262 743	1 551 583	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.	173 210	349 398	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.