

Приложение 1  
к приказу Федеральной службы по тарифам  
от 24 октября 2014 г. № 1831-э

**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 Центра" - "Ярэнерго"  
ИНН: 6901067107  
КПП: 760602001  
Долгосрочный период регулирования: 2010-2017 гг.

№ п/п	Показатель	Ед. изм.	2014 год		Примечание ***
			план *	факт **	
I	Структура затрат	х	х	х	х
I	<b>Необходимая валовая выручка на содержание (далее - НВВ)</b>	тыс. руб.	5 187 624	4 700 644	
1.1	<b>Подконтрольные (операционные) расходы, включенные в НВВ</b>	тыс. руб.	1 603 345	1 549 436	
1.1.1	Материальные расходы, всего	тыс. руб.	х	222 916	
1.1.1.1	в том числе на сырье, материалы, запасные части, инструмент, топливо	тыс. руб.	х	195 095	
1.1.1.2	в том числе на ремонт	тыс. руб.	х	102 532	
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	27 821	
1.1.1.3.1	в том числе на ремонт	тыс. руб.	х	27 821	
1.1.2	Фонд оплаты труда	тыс. руб.	х	838 780	
1.1.2.1	в том числе на ремонт	тыс. руб.	х	34 722	
1.1.3	Прочие операционные расходы (с расписфровкой)	тыс. руб.	х	487 740	
1.1.3.1	в том числе транспортные услуги	тыс. руб.	х	623	
1.1.3.2	в том числе прочие расходы (с расписфровкой)****	тыс. руб.	х	487 117	
1.1.3.2.1	услуги связи, инвентаризационной и пожарной охраны	тыс. руб.	х	42 811	
1.1.3.2.2	юридические, аудиторские, информационные и консультационные услуги	тыс. руб.	х	40 017	
1.1.3.2.3	прочие услуги сторонних организаций	тыс. руб.	х	24 970	
1.1.3.2.4	командировки, подготовка кадров, обеспечение нормальных условий труда и техники безопасности	тыс. руб.	х	21 696	
1.1.3.2.5	электроэнергия на хозяйственные нужды	тыс. руб.	х	26 426	
1.1.3.2.6	другие прочие расходы	тыс. руб.	х	331 197	
1.2	<b>Неподконтрольные расходы, включенные в НВВ, всего</b>	тыс. руб.	1 979 545	1 906 900	
1.2.1	Оплата услуг ОАО "ФСК ЕЭС"	тыс. руб.	1 343 343	1 343 483	
1.2.2	Расходы на оплату технологического присоединения к сетям смежной сетевой организации	тыс. руб.			
1.2.3	Плата за аренду имущества	тыс. руб.	90 141	53 728	В ТБР учтены затраты на межование
1.2.4	отчисления на социальные нужды	тыс. руб.	302 357	255 501	Отклонения обусловлены отклонением по ФОТ
1.2.5	налог на прибыль	тыс. руб.	153 893	196 190	По факту отражается величина распределенного на филиал ОАО "МРСК Центра" налога на прибыль на передачу электроэнергии, включая налога на прибыль от технологического присоединения
1.2.6	прочие налоги	тыс. руб.	65 673	57 996	
1.2.7	Расходы сетевой организации, связанные с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, не включенные в плату за технологическое присоединение	тыс. руб.	24 138	0	По факту данные затраты не входят в себестоимость по передаче электроэнергии
1.2.7.1	Справочно: "Количество льготных технологических присоединений"	ед.	х	5 959	
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 (предрешения)	тыс. руб.	0	0	
1.3	<b>Возврат инвестированного капитала, всего</b>	тыс. руб.	722 359	722 359	
1.3.1	в том числе размер средств, направляемых на реализацию инвестиционных программ	тыс. руб.	722 359	722 359	
1.4	<b>Доход на инвестированный капитал, всего</b>	тыс. руб.	584 192	521 949	
1.4.1	в том числе размер средств, направляемых на реализацию инвестиционных программ	тыс. руб.	573 778	224 810	
1.5	<b>Изменение необходимой валовой выручки, производимое в целях сглаживания тарифов (+/-)</b>	тыс. руб.	388 126	0	
1.6	<b>Корректировки необходимой валовой выручки, учтенные в утвержденных тарифных решениях</b>	тыс. руб.	-18 200	0	
1.7	<b>Экономия операционных расходов</b>	тыс. руб.	49 550	0	
1.8	<b>Экономия от снижения технологических потерь</b>	тыс. руб.	-121 293	0	
II	Справочно: расходы на ремонт, всего (пункт 1.1.1.2 + пункт 1.1.2.1 + пункт 1.1.1.3.1)	тыс. руб.	х	165 076	
III	<b>Необходимая валовая выручка на оплату технологического расхода (потери) электроэнергии</b>	тыс. руб.	1 197 073	1 008 128	
1.1	Объем технологических потерь	МВт·ч	591 345	513 786	
1.2	Цена покупки электрической энергии сетевой организацией в целях компенсации технологического расхода электрической энергии	руб./МВт·ч	2,02	1,96	
IV	<b>Норма доходности на инвестированный капитал</b>	%	х	6,2	
1	норма доходности на инвестированный капитал, установленная ФСТ России	%	11	х	
1.1	норма доходности на капитал, инвестированный до начала долгосрочного периода регулирования	%	2	х	
V	<b>Натуральные (количественные) показатели, используемые при определении структуры и объемов затрат на оказание услуг по передаче электрической энергии сетевыми организациями</b>	х	х	х	
1	общее количество точек подключения на конец года	птг.	х	194 386	
2	<b>Трансформаторная мощность подстанций, всего</b>	МВа	х	4 317	По всем формам собственности
2.1	в том числе трансформаторная мощность подстанций на ВН уровне напряжения	МВа	х	2 512	
2.2	в том числе трансформаторная мощность подстанций на СН1 уровне напряжения	МВа	х	684	
2.3	в том числе трансформаторная мощность подстанций на СН2 уровне напряжения	МВа	х	1 121	
2.4	в том числе трансформаторная мощность подстанций на НН уровне напряжения	МВа	х	0	
3	<b>Количество условных единиц по линиям электропередач, всего</b>	у.е.	52 430	43 550	
3.1	в том числе количество условных единиц по линиям электропередач на ВН уровне напряжения	у.е.	1 757	1 714	
3.2	в том числе количество условных единиц по линиям электропередач на СН1 уровне напряжения	у.е.	2 639	2 637	
3.3	в том числе количество условных единиц по линиям электропередач на СН2 уровне напряжения	у.е.	19 261	16 004	
3.4	в том числе количество условных единиц по линиям электропередач на НН уровне напряжения	у.е.	28 773	23 194	
4	<b>Количество условных единиц по подстанциям, всего</b>	у.е.	69 382	69 019	
4.1	в том числе количество условных единиц по подстанциям на ВН уровне напряжения	у.е.	17 567	17 536	
4.2	в том числе количество условных единиц по подстанциям на СН1 уровне напряжения	у.е.	14 555	14 497	
4.3	в том числе количество условных единиц по подстанциям на СН2 уровне напряжения	у.е.	37 229	36 951	
4.4	в том числе количество условных единиц по подстанциям на НН уровне напряжения	у.е.	31	35	
5	<b>Длина линий электропередач, всего</b>	км	31 570	27 277	
5.1	в том числе длина линий электропередач на ВН уровне напряжения	км	1 055	1 052	
5.2	в том числе длина линий электропередач на СН1 уровне напряжения	км	2 085	2 083	
5.3	в том числе длина линий электропередач на СН2 уровне напряжения	км	14 979	12 879	
5.4	в том числе длина линий электропередач на НН уровне напряжения	км	13 451	11 263	
6	<b>Доля кабельных линий электропередач</b>	%	1,6	1,8	
7	<b>Ввод в эксплуатацию новых объектов электросетевого комплекса на конец года</b>	тыс. руб.	1 334 980	1 129 293	
7.1	в том числе за счет платы за технологическое присоединение	тыс. руб.	43 062	105 789	
8	<b>норматив технологического расхода (потери) электрической энергии, установленный Минэнерго России *****</b>	%	7,7	х	Норматив технологического расхода потерь указан на 2012 год

Примечания:

\* 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 отклонений фактических значений показателей от плановых указываются при наличии указанных отклонений в размере, превышающем 15 процентов. II формы, причины возникновения

\*\*\*\* В соответствии с пунктом 28 Основ ценообразования 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.