

**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"-Костромаэнерго"

ИНН: 6901067107

КПП: 440102001

Долгосрочный период регулирования: 2011-2017 гг.

№ п/п	Показатель	Ед. изм.	2014 год		Примечание ***
			план *	факт **	
1	Структура затрат	х	х	х	х
1	<b>Необходимая валовая выручка на содержание (далее - НВВ)</b>	тыс. руб.	<b>3 246 928</b>	<b>3 291 120</b>	
1.1	<b>Подконтрольные (операционные) расходы, исключенные в НВВ</b>	тыс. руб.	<b>1 021 443</b>	<b>1 151 648</b>	
1.1.1	Материальные расходы, всего	тыс. руб.	х	208 908	
1.1.1.1	в том числе на сырье, материалы, запасные части, инструмент, топливо	тыс. руб.	х	146 155	
1.1.1.2	в том числе на ремонт	тыс. руб.	х	51 697	
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	62 753	
1.1.1.3.1	в том числе на ремонт	тыс. руб.	х	56 811	
1.1.2	Фонд оплаты труда	тыс. руб.	х	660 028	
1.1.2.1	в том числе на ремонт	тыс. руб.	х	14 891	
1.1.3	Прочие операционные расходы (с расшивкой)	тыс. руб.	х	282 712	
1.1.3.1	в том числе транспортные услуги	тыс. руб.	х	138	
1.1.3.2	в том числе прочие расходы (с расшивкой)****	тыс. руб.	х	282 574	
1.1.3.2.1	услуги связи, вневедомственной и пожарной охраны	тыс. руб.	х	35 449	
1.1.3.2.2	юридические, аудиторские, информационные и консультационные услуги	тыс. руб.	х	487	
1.1.3.2.3	прочие услуги сторонних организаций	тыс. руб.	х	73 703	
1.1.3.2.4	командировки, подготовка кадров, обеспечение нормальных условий труда и техники безопасности	тыс. руб.	х	15 062	
1.1.3.2.5	электроэнергия на хозяйственные нужды	тыс. руб.	х	15 678	
1.1.3.2.6	другие прочие расходы	тыс. руб.	х	142 194	
1.2	<b>Неподконтрольные расходы, исключенные в НВВ, всего</b>	тыс. руб.	<b>1 385 200</b>	<b>1 317 354</b>	
1.2.1	Оплата услуг ОАО "ФСК ЕЭС"	тыс. руб.	874 219	840 843	
1.2.2	Расходы на оплату технологического присоединения к сетям смежной сетевой организации	тыс. руб.	х	х	
1.2.3	Плата за аренду имущества	тыс. руб.	19 348	21 817	
1.2.4	отчисления на социальные нужды	тыс. руб.	210 944	205 948	
1.2.5	налог на прибыль	тыс. руб.	80 773	108 795	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.	43 208	39 950	
1.2.7	Расходы сетевой организации, связанные с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, не включенные в плату за технологическое присоединение	тыс. руб.	22 959	0	По факту данные затраты не входят в себестоимость по передаче электроэнергии
1.2.7.1	Справочно: "Количество льготных технологических присоединений"	ед.	х	4 128	
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 превышенным полномочиями (присудияно)	тыс. руб.	33 749	0	Утвержденные расходы РЭК на дополнительные бригады с необходимой техникой в рамках исполнения Протокола заседания штаба по обеспечению безопасности электроснабжения
1.3	<b>Выход инвестированного капитала, всего</b>	тыс. руб.	<b>464 806</b>	<b>464 806</b>	
1.3.1	в том числе размер средств, направляемых на реализацию инвестиционных программ	тыс. руб.	464 806	464 806	
1.4	<b>Доход на инвестированный капитал, всего</b>	тыс. руб.	<b>431 804</b>	<b>457 312</b>	
1.4.1	в том числе размер средств, направляемых на реализацию инвестиционных программ	тыс. руб.	252 979	71 790	
1.5	<b>Изменение необходимой валовой выручки, произведенное в целях сглаживания тарифов (+/-)</b>	тыс. руб.	<b>46 485</b>	<b>0</b>	
1.6	<b>Корректировки необходимой валовой выручки, учтенные в утвержденных тарифных решениях</b>	тыс. руб.	<b>-2 810</b>	<b>0</b>	
1.7	<b>Экономия операционных расходов</b>	тыс. руб.	<b>0</b>	<b>0</b>	
1.8	<b>Экономия от снижения технологических потерь</b>	тыс. руб.	<b>0</b>	<b>0</b>	
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	123 399	
III	<b>Необходимая валовая выручка на оплату технологического расхода (потери) электроэнергии</b>	тыс. руб.	<b>748 058</b>	<b>646 432</b>	
1.1	Объем технологических потерь	МВт·ч	394 568	363 988	
1.2	Цена покупки электрической энергии сетевой организацией в целях компенсации технологического расхода электрической энергии	тыс. руб./МВт·ч	1,90	1,78	
IV	<b>Форма доходности на инвестированный капитал</b>	%	х	<b>6,03</b>	
1	норма доходности на инвестированный капитал, установленная ФСТ России	%	11	х	
1.1	норма доходности на капитал, инвестированный до начала долгосрочного периода регулирования	%	3	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	шт.	х	189 227	
2	<b>Трансформаторная мощность подстанций, всего</b>	МВа	х	<b>3 251</b>	По всем формам собственности
2.1	в том числе трансформаторная мощность подстанций на ВН уровне напряжения	МВа	х	1 348	
2.2	в том числе трансформаторная мощность подстанций на СН1 уровне напряжения	МВа	х	410	
2.3	в том числе трансформаторная мощность подстанций на СН2 уровне напряжения	МВа	х	1 493	
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.	<b>39 761</b>	<b>38 806</b>	
3.1	в том числе количество условных единиц по линиям электропередач на ВН уровне напряжения	у.е.	2 504	2 538	
3.2	в том числе количество условных единиц по линиям электропередач на СН1 уровне напряжения	у.е.	3 177	3 188	
3.3	в том числе количество условных единиц по линиям электропередач на СН2 уровне напряжения	у.е.	15 274	15 143	
3.4	в том числе количество условных единиц по линиям электропередач на НН уровне напряжения	у.е.	18 807	17 937	
4	<b>Количество условных единиц по подстанциям, всего</b>	у.е.	<b>54 934</b>	<b>54 859</b>	
4.1	в том числе количество условных единиц по подстанциям на ВН уровне напряжения	у.е.	12 864	12 478	
4.2	в том числе количество условных единиц по подстанциям на СН1 уровне напряжения	у.е.	13 040	13 108	
4.3	в том числе количество условных единиц по подстанциям на СН2 уровне напряжения	у.е.	29 030	29 273	
4.4	в том числе количество условных единиц по подстанциям на НН уровне напряжения	у.е.	0	0	
5	<b>Длина линий электропередач, всего</b>	км	<b>25 767</b>	<b>25 314</b>	
5.1	в том числе длина линий электропередач на ВН уровне напряжения	км	1 776	1 776	
5.2	в том числе длина линий электропередач на СН1 уровне напряжения	км	2 528	2 529	
5.3	в том числе длина линий электропередач на СН2 уровне напряжения	км	11 656	11 565	
5.4	в том числе длина линий электропередач на НН уровне напряжения	км	9 807	9 444	
6	<b>Доля кабельных линий электропередач</b>	%	<b>6,0</b>	<b>6,0</b>	
7	<b>Выход в эксплуатацию новых объектов электросетевого комплекса на конец года</b>	тыс. руб.	<b>824 543</b>	<b>824 641</b>	
7.1	в том числе за счет платы за технологическое присоединение	тыс. руб.	1 853	72 767	
8	<b>норматив технологического расхода (потери) электрической энергии, установленный Минэнерго России *****</b>	%	<b>15,1</b>	<b>х</b>	Норматив технологического расхода потерь указан на 2012 год

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 в столбце «Примечание» указываются причины их возникновения. В отношении показателей, перечисленных в разделе I значений показателей от плановых указываются при наличии указанных отклонений в размере, превышающем 15 процентов. 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 электроэнергетики 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.