

**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" - "Курскоеэнерго"
ИПН: 6901067107
КПП: 463202002

Долгосрочный период регулирования: 2010 - 2017 гг.

№ п/п		Ед. изм.	2014 год		Примечание ***
			план *	факт **	
1	Структура затрат	х	х	х	х
1	Необходимая валовая выручка на содержание (далее - НВВ)	тыс. руб.	4 477 658	4 646 129	
1.1	Подконтрольные (операционные) расходы, исключенные в НВВ	тыс. руб.	1 042 453	1 312 595	Отклонение обусловлено неполным принятием в состав НВВ расходов, которые были заявлены филиалом при установлении ДПР в 2010 г., но не приняты регулятором в связи с ограничением роста тарифов. Кроме того, за 2010- 2014 гг. объем и стоимость необходимых затрат обоснованно возросли, при этом долгосрочные параметры в течение периода регулирования изменятся не могут.
1.1.1	Материальные расходы, всего	тыс. руб.	х	256 517	
1.1.1.1	в том числе на сырье, материалы, запасные части, инструмент, топливо	тыс. руб.	х	207 808	
1.1.1.2	в том числе на ремонт	тыс. руб.	х	113 174	
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	48 709	
1.1.1.3.1	в том числе на ремонт	тыс. руб.	х	47 039	
1.1.2	Фонд оплаты труда	тыс. руб.	х	773 130	
1.1.2.1	в том числе на ремонт	тыс. руб.	х	41 139	
1.1.3	Прочие операционные расходы (с расшивкой)	тыс. руб.	х	282 947	
1.1.3.1	в том числе транспортные услуги	тыс. руб.	х	0	
1.1.3.2	в том числе прочие расходы (с расшивкой)***	тыс. руб.	х	282 947	
1.1.3.2.1	услуги связи, информационной и пожарной охраны	тыс. руб.	х	58 631	
1.1.3.2.2	юридические, аудиторские, информационные и консультационные услуги	тыс. руб.	х	67 661	
1.1.3.2.3	прочие услуги сторонних организаций	тыс. руб.	х	0	
1.1.3.2.4	коммунальные, подготовка кадров, обеспечение нормальных условий труда и техники безопасности	тыс. руб.	х	10 150	
1.1.3.2.5	электроэнергия на хозяйственные нужды	тыс. руб.	х	0	
1.1.3.2.6	прочие прочие расходы	тыс. руб.	х	146 505	
1.2	Плановые расходы, исключенные в НВВ, всего	тыс. руб.	2 248 644	2 226 234	
1.2.1	Оплата услуг ОАО "ФСК ЕЭС"	тыс. руб.	1 634 695	1 635 118	
1.2.2	Расходы на оплату технологического присоединения к сетям смежной сетевой организации	тыс. руб.	0	0	
1.2.3	Плата за аренду имущества (+/-)	тыс. руб.	8 083	10 043	Примышленно вызвано ростом кол-ва земельных участков, оформленных в аренду в течение 2014 г., расходы по которым будут поданы при корректировке НВВ на следующий период регулирования.
1.2.4	отчисления на социальные нужды	тыс. руб.	200 187	245 147	Отклонение обусловлено отклонением по ФОТ
1.2.5	налог на прибыль	тыс. руб.	134 006	211 217	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.	70 237	68 033	
1.2.7	Расходы сетевой организации, связанные с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, не включенные в плату за технологическое присоединение	тыс. руб.	117 892	0	По факту, данные затраты не входят в себестоимость по передаче электроэнергии
1.2.7.1	Средствами "Количество льготных технологических присоединений"	ед.	х	2 327	
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 (присоединения) по статье "Электрическая энергия на хозяйственные нужды"	тыс. руб.	63 544	56 675	По данной статье отражается "Электрическая энергия на хозяйственные нужды" в соот. с утв. РЭК
1.3	Возврат инвестированного капитала, всего	тыс. руб.	394 538	394 538	
1.3.1	в том числе размер средств, направляемых на реализацию инвестиционных программ	тыс. руб.	394 538	394 538	
1.4	Доход на инвестированный капитал, всего	тыс. руб.	495 459	712 763	
1.4.1	в том числе размер средств, направляемых на реализацию инвестиционных программ	тыс. руб.	425 894	398 098	
1.5	Изменение необходимой валовой выручки, производимое в целях снижения тарифов (+/-)	тыс. руб.	383 483		
1.6	Корректировка необходимой валовой выручки, учтенные в установленных тарифных расценках	тыс. руб.	-111 093		
1.7	Экономия операционных расходов	тыс. руб.	0		
1.8	Экономия от снижения технологических потерь	тыс. руб.	24 175		
II	Сравнение: расходы на ремонт, всего (пункт 1.1.1.2 + пункт 1.1.2.1 + пункт 1.1.1.3.1)	тыс. руб.	х	201 352	
III	Необходимая валовая выручка на оплату технологического расхода (потери) электроэнергии	тыс. руб.	864 424	1 008 867	
1.1	Объем технологических потерь	МВт*ч	479 373	477 706	
1.2	Цена покупки электрической энергии сетевой организацией в целях компенсации технологического расхода электрической энергии	тыс. руб./МВт*ч	1,80	2,11	
IV	Норма доходности на инвестированный капитал	%	х	7,8	
1	норма доходности на инвестированный капитал, установленная ФСТ России	%	11	х	
1.1	норма доходности на капитал, инвестированный до начала долгосрочного периода регулирования	%	1	х	
V	Натуральные (количественные) показатели, используемые при определении структуры и объемов затрат на оказание услуг по передаче электрической энергии сетевыми организациями	х	х	х	
1	общее количество точек присоединения на конец года	шт.	х	266 105	
2	Трансформаторная мощность подстанций, всего	МВа	х	5 325	По всем формам собственности
2.1	в том числе трансформаторная мощность подстанций на ВН уровне напряжения	МВа	х	2 570	
2.2	в том числе трансформаторная мощность подстанций на СНУ уровне напряжения	МВа	х	906	
2.3	в том числе трансформаторная мощность подстанций на СН2 уровне напряжения	МВа	х	1 749	
2.4	в том числе трансформаторная мощность подстанций на ВН уровне напряжения	МВа	х	729	
3	Количество условных единиц по линиям электропередач, всего	у.е.	54 729	55 158	
3.1	в том числе количество условных единиц по линиям электропередач на ВН уровне напряжения	у.е.	2 940	2 948	
3.2	в том числе количество условных единиц по линиям электропередач на СНУ уровне напряжения	у.е.	3 559	3 540	
3.3	в том числе количество условных единиц по линиям электропередач на СН2 уровне напряжения	у.е.	18 317	18 817	
3.4	в том числе количество условных единиц по линиям электропередач на ВН уровне напряжения	у.е.	29 913	29 853	
4	Количество условных единиц по подстанциям, всего	у.е.	72 621	74 751	
4.1	в том числе количество условных единиц по подстанциям на ВН уровне напряжения	у.е.	20 208	20 957	
4.2	в том числе количество условных единиц по подстанциям на СНУ уровне напряжения	у.е.	25 189	25 285	
4.3	в том числе количество условных единиц по подстанциям на СН2 уровне напряжения	у.е.	27 223	28 509	
4.4	в том числе количество условных единиц по подстанциям на ВН уровне напряжения	у.е.	0	0	
5	Длина линий электропередач, всего	км	35 458	36 017	
5.1	в том числе длина линий электропередач на ВН уровне напряжения	км	1 923	1 918	
5.2	в том числе длина линий электропередач на СНУ уровне напряжения	км	2 927	2 808	
5.3	в том числе длина линий электропередач на СН2 уровне напряжения	км	15 764	16 221	
5.4	в том числе длина линий электропередач на ВН уровне напряжения	км	14 945	15 070	
6	Доля кабельных линий электропередач	%	0,7	0,8	
7	Ввод в эксплуатацию новых объектов электросетевого комплекса на конец года	тыс. руб.	896 797	905 692	
7.1	в том числе за счет платы за технологическое присоединение	тыс. руб.	0	32 602	
8	норматив технологического расхода (потери) электрической энергии, установленный Минэнерго России ****	%	8,4	х	Норматив технологического расхода потерь указан на 2012 год

* 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» указывается соответствующее значение. 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.