

**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" - "Тамбовэнерго"  
ИНН: 6901067107  
КПП: 692902001  
Долгосрочный период регулирования: 2012-2017 гг.

№ п/п	Показатель	Ед. изм.	2014 год		Примечание ***
			план *	факт **	
1	Структура затрат	х	х	х	х
1	Необходимая валовая выручка на содержание (далее - НВВ)	тыс. руб.	2 993 915	3 090 875	
1.1	Подконтрольные (операционные) расходы, включенные в НВВ	тыс. руб.	1 016 665	1 109 115	
1.1.1	Материальные расходы, всего	тыс. руб.	х	204 522	
1.1.1.1	в том числе на сырье, материалы, запасные части, инструмент, топливо	тыс. руб.	х	99 852	
1.1.1.2	в том числе на работы и услуги производственного характера (в том числе услуги сторонних организаций по содержанию сетей и распределительных устройств)	тыс. руб.	х	79 126	
1.1.1.3	в том числе на ремонт	тыс. руб.	х	25 545	
1.1.2	Фонд оплаты труда	тыс. руб.	х	19 985	
1.1.2.1	в том числе на ремонт	тыс. руб.	х	634 236	
1.1.3	Прочие операционные расходы (с расшивкой)	тыс. руб.	х	31 928	
1.1.3.1	в том числе транспортные услуги	тыс. руб.	х	280 367	
1.1.3.2	в том числе прочие расходы (с расшивкой)****	тыс. руб.	х	15	
1.1.3.2.1	услуги связи, уведомительной и пожарной охраны	тыс. руб.	х	280 351	
1.1.3.2.2	юридические, аудиторские, информационные и консультационные услуги	тыс. руб.	х	38 151	
1.1.3.2.3	прочие услуги сторонних организаций	тыс. руб.	х	34 730	
1.1.3.2.4	командировок, подготовка кадров, обеспечение нормальных условия труда и техника безопасности	тыс. руб.	х	33 338	
1.1.3.2.5	электроэнергия на хозяйственные нужды	тыс. руб.	х	9 419	
1.1.3.2.6	другие прочие расходы	тыс. руб.	х	15 507	
1.2	Неподконтрольные расходы, включенные в НВВ, всего	тыс. руб.	1 334 677	1 240 004	
1.2.1	Оплата услуг ОАО "ФСК ЕЭС"	тыс. руб.	910 663	881 517	
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.	7 872	20 425	Увеличение за счет новых заключенных договоров аренды электросетевого оборудования
1.2.4	отчисления на социальные нужды	тыс. руб.	188 410	195 814	В тарифных решениях не учтены условия действующего ОТС
1.2.5	налог на прибыль	тыс. руб.	0	90 441	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.	52 167	51 807	
1.2.7	Расходы сетевой организации, связанные с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, не включенные в плату за технологическое присоединение	тыс. руб.	10 401	0	По факту данные затраты не входят в себестоимость по передаче электроэнергии
1.2.7.1	Справочно: "Коллективно-линейных технологических присоединений"	ед.	х	1 243	
1.2.8	Средств, 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 (преписания)	тыс. руб.	165 164		
1.3	Возврат инвестированного капитала, всего	тыс. руб.	364 874	345 636	
1.3.1	в том числе размер средств, направляемых на реализацию инвестиционных программ	тыс. руб.	340 287	345 636	Возврат ИК указан в размере фактических расходов на амортизационные отчисления
1.4	Доход на инвестированный капитал, всего	тыс. руб.	233 389	396 121	
1.4.1	в том числе размер средств, направляемых на реализацию инвестиционных программ	тыс. руб.	3 754	222	Доход на ИК по факту сформирован как saldo нерезализационных расходов и расходов из прибыли
1.5	Изменение необходимой валовой выручки, производимое в целях сглаживания тарифов (+/-)	тыс. руб.	-173 804		
1.6	Корректировки необходимой валовой выручки, учтенные в утвержденных тарифных решениях	тыс. руб.	218 115		
1.7	Экономия операционных расходов	тыс. руб.			
1.8	Экономия от снижения технологических потерь	тыс. руб.			
II	Справочно: расходы на ремонт, всего (пункт 1.1.1.2 + пункт 1.1.2.1 + пункт 1.1.3.1)	тыс. руб.	х	130 149	
III	Необходимая валовая выручка на оплату технологического расхода (потери) электроэнергии	тыс. руб.	415 301	388 115	
1.1	Объем технологических потерь	МВт·ч	232 010	230 962	
1.2	Цена покупки электрической энергии сетевой организацией в целях компенсации технологического расхода электрической энергии	тыс. руб./МВт·ч	1.79	1.68	
IV	Норма доходности на инвестированный капитал	%	х	8.9	
1	норма доходности на инвестированный капитал, установленная ФСТ России	%	11	х	Приказ ФСТ России от 17.02.2012 №98/1-э
1.1	норма доходности на капитал, инвестированный до начала долгосрочного периода регулирования	%	1	х	Приказ Управления по регулированию тарифов Тамбовской области от 30.05.2012 № 48-э
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 подключения на конец года	шт.	х	240 543	
2	Трансформаторная мощность подстанций, всего	МВа	х	3 619	По всем формам собственности
2.п	в том числе трансформаторная мощность подстанций на ВН уровне напряжения	МВа	х	1 710	
2.п	в том числе трансформаторная мощность подстанций на СН1 уровне напряжения	МВа	х	812	
2.п	в том числе трансформаторная мощность подстанций на СН2 уровне напряжения	МВа	х	1 097	
3	Количество условных единиц по линиям электропередач, всего	у.е.	40 960	39 994	
3.п	в том числе количество условных единиц по линиям электропередач на ВН уровне напряжения	у.е.	2 688	2 676	
3.п	в том числе количество условных единиц по линиям электропередач на СН1 уровне напряжения	у.е.	3 776	3 761	
3.п	в том числе количество условных единиц по линиям электропередач на СН2 уровне напряжения	у.е.	13 685	13 386	
3.п	в том числе количество условных единиц по линиям электропередач на НН уровне напряжения	у.е.	20 811	20 171	
4	Количество условных единиц по подстанциям, всего	у.е.	51 738	43 055	
4.п	в том числе количество условных единиц по подстанциям на ВН уровне напряжения	у.е.	14 720	14 533	
4.п	в том числе количество условных единиц по подстанциям на СН1 уровне напряжения	у.е.	19 695	19 966	
4.п	в том числе количество условных единиц по подстанциям на СН2 уровне напряжения	у.е.	17 334	18 557	
4.п	в том числе количество условных единиц по подстанциям на НН уровне напряжения	у.е.	0	0	
5	Длина линий электропередач, всего	км	27 717	27 015	
5.п	в том числе длина линий электропередач на ВН уровне напряжения	км	1 893	1 885	
5.п	в том числе длина линий электропередач на СН1 уровне напряжения	км	3 084	3 071	
5.п	в том числе длина линий электропередач на СН2 уровне напряжения	км	12 012	11 632	
5.п	в том числе длина линий электропередач на НН уровне напряжения	км	10 727	10 427	
6	Доля кабельных линий электропередач	%	0.4	0.7	
7	Ввод в эксплуатацию новых объектов электросетевого комплекса на конец года	тыс. руб.	476 417	499 329	
7.1	в том числе за счет платы за технологическое присоединение	тыс. руб.	0	0	
8	норматив технологического расхода (потери) электрической энергии, установленный Минэнерго России *****	%	8.1%	х	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> указывается 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.