

**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"- "Воронежэнерго"
ИПН: 6901067107
КПП: 997450001
Долгосрочный период регулирования: 2011-2017 гг.

№ п/п	Ед. изм.	2014 год		Примечание ***
		план *	факт **	
I Структура затрат	х	х	х	х
1 Необходимая валовая выручка на содержание (далее - НВВ)	тыс. руб.	7 089 180	6 912 164	
1.1 Подконтрольные (операционные) расходы, исключенные в НВВ	тыс. руб.	1 837 305	2 004 577	
1.1.1 Материальные расходы, всего	тыс. руб.	х	312 598	
1.1.1.1 в том числе на сырье, материалы, запасные части, инструмент, топливо	тыс. руб.	х	265 315	
1.1.1.2 в том числе на ремонт	тыс. руб.	х	121 163	
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	47 283	
1.1.1.3.1 в том числе на ремонт	тыс. руб.	х	36 501	
1.1.2 Фонд оплаты труда	тыс. руб.	х	1 121 728	
1.1.2.1 в том числе на ремонт	тыс. руб.	х	0	
1.1.3 Прочие операционные расходы (с расшивкой)	тыс. руб.	х	570 251	
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	570 251	
1.1.3.2.1 услуги связи, расходы на услуги вневедомственной охраны	тыс. руб.	х	49 582	
1.1.3.2.2 юридические, аудиторские, информационные и консультационные услуги	тыс. руб.	х	44 125	
1.1.3.2.3 прочие услуги сторонних организаций	тыс. руб.	х	47 402	
1.1.3.2.4 командировки, подготовка кадров, обеспечение нормальных условия труда и технике безопасности	тыс. руб.	х	20 546	
1.1.3.2.5 электроэнергия на хозяйственные нужды	тыс. руб.	х	43 399	
1.1.3.2.6 прочие прочие расходы	тыс. руб.	х	365 197	
1.2 Неподконтрольные расходы, исключенные в НВВ, всего	тыс. руб.	3 302 678	3 098 265	
1.2.1 Оплата услуг ОАО "ФСК ЕЭС"	тыс. руб.	2 612 297	2 472 874	
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.	484	16 891	В фактические расходы включены лизинговые платежи, не принимаемые регулятором, а также аренда земли
1.2.4 отчисления на социальные нужды	тыс. руб.	295 305	349 381	Отклонение обусловлено увеличением фактического ФОТ, а также увеличением тарифов страховых взносов против утвержденных в ТБР
1.2.5 налог на прибыль	тыс. руб.	212 092	153 419	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.	135 955	105 699	Налог на землю по ТБР включает расходы по аренде земли
1.2.7 Расходы сетевой организации, связанные с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, не включенные в плату за технологическое присоединение	тыс. руб.	46 545	0	По факту данные затраты не входят в себестоимость по передаче электроэнергии
1.2.7.1 Справочно: "Количество льготных технологических присоединений"	ед.	х	4 119	
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	0	
1.3 Возврат инвестированного капитала, всего	тыс. руб.	1 199 437	1 084 995	
1.3.1 в том числе размер средств, направляемых на реализацию инвестиционных программ	тыс. руб.	1 193 199	1 084 995	
1.4 Доход на инвестированный капитал, всего	тыс. руб.	579 015	724 327	
1.4.1 в том числе размер средств, направляемых на реализацию инвестиционных программ	тыс. руб.	0	307 846	
1.5 Изменение необходимой валовой выручки, производимое в целях сглаживания тарифов (+/-)	тыс. руб.	-269 744		
1.6 Корректировки необходимой валовой выручки, учтенные в утвержденных тарифных решениях	тыс. руб.	440 488		
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 1.1.1.3.1)	тыс. руб.	х	157 664	
III Необходимая валовая выручка на оплату технологического расхода (потери) электроэнергии	тыс. руб.	1 408 910	1 502 470	
1.1 Объем технологических потерь	МВт*ч	828 390	786 210	
1.2 Цена покупки электрической энергии сетевой организацией в целях компенсации технологического расхода электрической энергии	тыс. руб./МВт*ч	1,70	1,91	
IV Норма доходности на инвестированный капитал	%	х	5,3	
I 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 подключения на конец года	шт.	х	541 984	
2 Трансформаторная мощность подстанций, всего	МВа	х	6 550	По всем формам собственности
2.1 в том числе трансформаторная мощность подстанций на ВН уровне напряжения	МВа	х	3 652	
2.2 в том числе трансформаторная мощность подстанций на СН1 уровне напряжения	МВа	х	1 158	
2.3 в том числе трансформаторная мощность подстанций на СН2 уровне напряжения	МВа	х	1 740	
2.4 в том числе трансформаторная мощность подстанций на НН уровне напряжения	МВа	х		
3 Количество условных единиц по линиям электропередач, всего	у.е.	93 434	96 588	
3.1 в том числе количество условных единиц по линиям электропередач на ВН уровне напряжения	у.е.	4 807	5 089	
3.2 в том числе количество условных единиц по линиям электропередач на СН1 уровне напряжения	у.е.	4 629	4 634	
3.3 в том числе количество условных единиц по линиям электропередач на СН2 уровне напряжения	у.е.	24 011	24 081	
3.4 в том числе количество условных единиц по линиям электропередач на НН уровне напряжения	у.е.	59 987	62 785	
4 Количество условных единиц по подстанциям, всего	у.е.	83 416	83 636	
4.1 в том числе количество условных единиц по подстанциям на ВН уровне напряжения	у.е.	15 842	16 267	
4.2 в том числе количество условных единиц по подстанциям на СН1 уровне напряжения	у.е.	20 457	20 535	
4.3 в том числе количество условных единиц по подстанциям на СН2 уровне напряжения	у.е.	47 117	46 835	
4.4 в том числе количество условных единиц по подстанциям на НН уровне напряжения	у.е.	0	0	
5 Длина линий электропередач, всего	км	57 832	58 387	
5.1 в том числе длина линий электропередач на ВН уровне напряжения	км	3 116	3 128	
5.2 в том числе длина линий электропередач на СН1 уровне напряжения	км	3 690	3 640	
5.3 в том числе длина линий электропередач на СН2 уровне напряжения	км	20 701	20 713	
5.4 в том числе длина линий электропередач на НН уровне напряжения	км	30 325	30 906	
6 Доля кабельных линий электропередач	%	0,4	0,4	
7 Ввод в эксплуатацию новых объектов электросетевого комплекса на конец года	тыс. руб.	1 418 053	1 472 831	
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 *****	%	9,4	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 расхода, 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.