

Приложение 2
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 долгосрочной индексации необходимой валовой выручки**

Наименование организации: филиал ОАО "МРСК Центра" - "Тверьэнерго"

ИНН: 6901067107

КПП: 695002001

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	тыс. руб.	5 456 451	5 213 163	
1.1	Подконтрольные расходы, всего	тыс. руб.	2 038 824	2 338 274	Недостаток средств на оплату процентов по кредитам
1.1.1	Материальные расходы, всего	тыс. руб.	х	289 953	
1.1.1.1	в том числе на сырье, материалы, запасные части, инструмент, топливо	тыс. руб.	х	104 503	
1.1.1.2	на ремонт	тыс. руб.	х	87 277	
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	98 182	
1.1.1.3.1	в том числе на ремонт	тыс. руб.	х	90 403	
1.1.2	Фонд оплаты труда	тыс. руб.	х	1 242 250	
1.1.2.1	в том числе на ремонт	тыс. руб.	х		
1.1.3	Прочие подконтрольные расходы (с расписфровкой)	тыс. руб.	х	523 128	
1.1.3.1	в том числе прибыль на социальное развитие (включая социальные выплаты)	тыс. руб.	х	65 633	
1.1.3.2	в том числе транспортные услуги	тыс. руб.	х	1 049	
1.1.3.3	в том числе прочие расходы (с расписфровкой)****	тыс. руб.	х	456 446	
1.1.3.3.1	услуги связи, введомственной и пожарной охраны	тыс. руб.	х	46 128	
1.1.3.3.2	юридические, аудиторские, информационные и консультационные услуги	тыс. руб.	х	55 058	
1.1.3.3.3	прочие услуги сторонних организаций	тыс. руб.	х	59 495	
1.1.3.3.4	командировки, подготовка кадров, обеспечение нормальных условий труда и техника безопасности	тыс. руб.	х	42 879	
1.1.3.3.5	электроэнергия на хозяйственные нужды	тыс. руб.	х	31 277	
1.1.3.3.6	другие прочие расходы	тыс. руб.	х	218 609	
1.1.4	Расходы на обслуживание операционных запасных средств в составе подконтрольных расходов	тыс. руб.	-	282 231	
1.1.5	Расходы из прибыли в составе подконтрольных расходов	тыс. руб.	686	702	
1.2	Неподконтрольные расходы, исключенные в НВВ, всего	тыс. руб.	3 658 360	2 874 889	
1.2.1	Оплата услуг ОАО "ФСК ЕЭС"	тыс. руб.	1 650 604	1 445 077	Рассторжение договора аренды "последней мили" с ТСО
1.2.2	Расходы на оплату технологического присоединения к сетям смежной сетевой организации	тыс. руб.		-	
1.2.3	Плата за аренду имущества	тыс. руб.	73 916	46 783	
1.2.4	отчисления на социальные нужды	тыс. руб.	352 386	368 521	
1.2.5	расходы на возврат и обслуживание долгосрочных запасных средств, направляемых на финансирование капитальных вложений	тыс. руб.	135 051	137 609	
1.2.6	амортизация	тыс. руб.	487 458	574 883	В расчет НВВ включена амортизация не в полном объеме
1.2.7	прибыль на капитальные вложения	тыс. руб.	35 000	-	Отсутствие прибыли по факту
1.2.8	налог на прибыль	тыс. руб.	87 976	21	Убыток от регулируемой деятельности
1.2.9	прочие налоги	тыс. руб.	65 673	58 712	
1.2.10	Расходы сетевой организации, связанные с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, не включенные в плату за технологическое присоединение	тыс. руб.	-	-	По факту данные затраты не входят в себестоимость по передаче электроэнергии
1.2.10.1	Справочно: "Количество льготных технологических присоединений"	ед.	х	7 304	
1.2.11	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 (присудения)	тыс. руб.	739 909	-	
1.2.12	прочие неподконтрольные расходы (с расписфровкой)	тыс. руб.	30 387	243 326	Значение прочих неподконтрольных расходов по данным бухгалтерского баланса еще вышло по причине получения в 2014 г. убытка по передаче электроэнергии в размере 285,7 млн. руб. из-за выпадающих по судебным делам.
1.2.12.1	убыток прошлых лет	тыс. руб.		12 768	
1.2.12.2	госпошлина, возмещенный НДС	тыс. руб.		2 938	
1.2.12.3	исчисление долгов	тыс. руб.		25 939	
1.2.12.4	пени, штрафы, неустойки признанные или по которым получено решение суда	тыс. руб.		35 971	
1.2.12.5	прочие неподконтрольные расходы	тыс. руб.		165 710	Сумма в учете больше по причине убытка регулируемой деятельности из-за доначисления резервов по судебным делам и сомнительным долгам в сумме 529,6 млн.руб.
1.3	недополученный по независимым причинам доход (-)/убыток средств, полученный в предыдущем периоде регулирования (-)	тыс. руб.	- 240 733		
1.3	Справочно: расходы на ремонт, всего (пункт 1.1.1.2 + пункт 1.1.2.1 + пункт 1.1.1.3.1)	тыс. руб.	х	211 805	
III	Необходимая валовая выручка на оплату технологического расхода (потери) электроэнергии	тыс. руб.	1 584 437	1 433 368	
1.1	Объем технологических потерь	МВт*ч	883 757	836 823	
1.2	Цена покупки электрической энергии сетевой организацией в целях компенсации технологического расхода электрической энергии	тыс. руб./МВт	1,79	1,71	
IV	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	313 966	
2	Трансформаторная мощность подстанций, всего	МВа	х	6 094	По всем формам собственности
	в том числе трансформаторная мощность подстанций на ВН уровне напряжения	МВа	х	2 938	
	в том числе трансформаторная мощность подстанций на СН1 уровне напряжения	МВа	х	1 407	
	в том числе трансформаторная мощность подстанций на СН2 уровне напряжения	МВа	х	1 749	
3	Количество условных единиц по линиям электропередач, всего	у.е.	89 945	79 172	
	в том числе количество условных единиц по линиям электропередач на ВН уровне напряжения	у.е.	38 033	4 102	
	в том числе количество условных единиц по линиям электропередач на СН1 уровне напряжения	у.е.	4 076	5 180	
	в том числе количество условных единиц по линиям электропередач на СН2 уровне напряжения	у.е.	5 206	34 200	
	в том числе количество условных единиц по линиям электропередач на НН уровне напряжения	у.е.	33 629	35 689	
4	Количество условных единиц по подстанциям, всего	у.е.	112 568	114 352	
	в том числе количество условных единиц по подстанциям на ВН уровне напряжения	у.е.	38 796	38 599	
	в том числе количество условных единиц по подстанциям на СН1 уровне напряжения	у.е.	36 201	36 466	
	в том числе количество условных единиц по подстанциям на СН2 уровне напряжения	у.е.	37 571	39 187	
	в том числе количество условных единиц по подстанциям на НН уровне напряжения	у.е.	-	-	
5	Длина линий электропередач, всего	км	47 710	47 776	
	в том числе длина линий электропередач на ВН уровне напряжения	км	2 793	2 792	
	в том числе длина линий электропередач на СН1 уровне напряжения	км	4 072	4 075	
	в том числе длина линий электропередач на СН2 уровне напряжения	км	25 465	25 560	
	в том числе длина линий электропередач на НН уровне напряжения	км	15 359	15 313	
6	Доля кабельных линий электропередач	%	0,58	0,58	
7	Ввод в эксплуатацию новых объектов электросетевого комплекса на конец года	тыс. руб.	432 575	560 961	
7.1	в том числе за счет платы за технологическое присоединение	тыс. руб.	333 420	417 877	
8	норматив технологического расхода (потери) электрической энергии, установленный Минэнерго России *****	%	15,01	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 более чем на 15 процентов в столбце «Примечание» указываются причины их возникновения.

**** 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.