

**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: _____ ООО "Электросети"
ИНН: 5256113940
КПП: 525601001
Долгосрочный период регулирования: 2014 - 2016 гг.

№ п/п	Показатель	Ед. изм.	2015 год		Примечание ***
			план *	факт **	
I	Структура затрат	х	х	х	х
1	Необходимая валовая выручка на содержание	тыс. руб.	188 531,87	200 795,56	По передаче электрической энергии фактические расходы превышают плановые
1.1	Подконтрольные расходы, всего	тыс. руб.	151 306,17	166 257,50	
1.1.1	Материальные расходы, всего	тыс. руб.	97 402,17	88 756,68	
1.1.1.1	в том числе на сырье, материалы, запасные части, инструмент, топливо	тыс. руб.	3 767,68	3 114,68	В связи с вводом режима экономии материальных затрат
1.1.1.2	на ремонт	тыс. руб.	3 767,68	3 114,68	
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.	93 634,49	85 642,00	
1.1.1.3.1	в том числе на ремонт	тыс. руб.	91 165,16	85 406,70	
1.1.2	Фонд оплаты труда	тыс. руб.	22 316,44	30 203,01	В связи с изменением организационной структуры
1.1.2.1	в том числе на ремонт	тыс. руб.	22 316,44	30 203,01	
1.1.3	Прочие подконтрольные расходы (с расшифровкой)	тыс. руб.	31 587,56	47 297,81	
1.1.3.1	в том числе прибыль на социальное развитие (включая социальные выплаты)	тыс. руб.	174,76	203,03	В связи с ростом соц.защиты персонала в условиях кризиса
1.1.3.2	в том числе транспортные услуги	тыс. руб.	302,41	687,64	
1.1.3.3	в том числе прочие расходы (с расшифровкой)****	тыс. руб.	31 110,39	46 407,14	Увеличение расходов на поддержание надежности работы эл.сетей
1.2	Неподконтрольные расходы, включенные в НВВ, всего	тыс. руб.	37 225,70	34 538,06	
1.2.3	Плата за аренду имущества	тыс. руб.	2 361,15	4 292,34	Затраты на аренду электросетевого хозяйства превышают сумму амортизации и налога на имущество арендуемых средств
1.2.4	отчисления на социальные нужды	тыс. руб.	7 007,60	9 118,86	
1.2.6	амортизация	тыс. руб.	2 476,59	2 020,79	
1.2.7	прибыль на капитальные вложения	тыс. руб.	19 986,00	20 460,76	
1.2.8	налог на прибыль	тыс. руб.	5 041,63	-3 815,60	Убыток обусловлен недополучением дохода, в связи со снижением потребления э/энергии
1.2.9	прочие налоги	тыс. руб.	352,73	357,17	

1.2.10.1	Справочно: "Количество льготных технологических присоединений"	ед.		0,00	
1.2.12	прочие неподконтрольные расходы (с расшифровкой)	тыс. руб.		2 103,75	Начисление процентов по займам
II	Справочно: расходы на ремонт, всего (пункт 1.1.1.2 + пункт 1.1.2.1 + пункт 1.1.3.2)	тыс. руб.	26 386,53	34 005,33	
III	Необходимая валовая выручка на оплату технологического расхода (потерь) электроэнергии	тыс. руб.	9 571,74	9 139,67	В связи с проведением мероприятий по сокращению технологических потерь
1.1	Справочно: Объем технологических потерь	МВт·ч	5,03	4,60	
1.2	Справочно: Цена покупки электрической энергии сетевой организацией в целях компенсации технологического расхода электрической энергии	тыс. руб.	1 902,93	1 988,09	
IV	Натуральные (количественные) показатели, используемые при определении структуры и объемов затрат на оказание услуг по передаче электрической энергии сетевыми организациями	х	х	х	х
1	общее количество точек подключения на конец года	шт.		639,00	
2	Трансформаторная мощность подстанций, всего	МВа		22,30	
2.n	в том числе трансформаторная мощность подстанций на СН2 уровне напряжения	МВа		22,30	
3	Количество условных единиц по линиям электропередач, всего	у.е.		618,76	
3.1	в том числе количество условных единиц по линиям электропередач на СН2 уровне напряжения	у.е.		575,65	
3.2	в том числе количество условных единиц по линиям электропередач на НН уровне напряжения	у.е.		43,11	
4	Количество условных единиц по подстанциям, всего	у.е.		1 259,70	
4.1	в том числе количество условных единиц по подстанциям на СН2 уровне напряжения	у.е.		1 259,70	
5	Длина линий электропередач, всего	км		180,91	
5.1	в том числе длина линий электропередач на СН2 уровне напряжения	км		164,47	
5.2	в том числе длина линий электропередач на НН уровне напряжения	км		16,44	
6	Доля кабельных линий электропередач	%		99,42	
7	Ввод в эксплуатацию новых объектов электросетевого комплекса на конец года	тыс. руб.		19 024,66	
7.1	в том числе за счет платы за технологическое присоединение	тыс. руб.		17 558,21	
8	норматив технологического расхода (потерь) электрической энергии, установленный Минэнерго России *****	%	1,22	х	х

Плановые значения подконтрольных расходов раскрываются в отношении расходов, учтенных регулирующим органом на первый год долгосрочного периода регулирования.

Фактические значения показателей указываются в соответствии с бухгалтерской отчетностью и раздельным учетом затрат.

Причины отклонений указываются в отношении показателей, по которым отклонение составило более 15%.

