

**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 «Агро-Маркет» _____

ИНН: _ 6163080892 _____

КПП: _ 611101001 _____

Долгосрочный период регулирования: _ 2014_ - _2016_ гг.

№ п/п	Показатель	Ед.изм.	Год		Примечание ***
			план *	факт **	
I	Структура затрат	х	х	х	х
1	Необходимая валовая выручка на содержание	тыс. руб.	14241,17	16935,30	
1.1	Подконтрольные расходы, всего	тыс. руб.	8476,26	9136,80	
1.1.1	Материальные расходы, всего	тыс. руб.	4866,9	5006,7	
1.1.1.1	в том числе насырье, материалы, запасные части, инструмент, топливо	тыс. руб.	690,46	694,60	
1.1.1.2	на ремонт	тыс. руб.	690,46	694,60	
1.1.1.3	в том числена работы и услуги производственного характера (в том числе услуги сторонних организаций по содержанию сетей и распределительных устройств)	тыс. руб.	4176,44	4311,60	
1.1.1.3.1	в том числе на ремонт	тыс. руб.	4176,44	4311,60	
1.1.2	Фонд оплаты труда	тыс. руб.	3609,37	3608,00	
1.1.2.1	в том числе на ремонт	тыс. руб.			
1.1.3	Прочие подконтрольные расходы (с расшифровкой)	тыс. руб.	0	200,3	
1.1.3.1	Услуги связи	тыс. руб.		69,5	
1.1.3.2	Юридические и информационные услуги	тыс. руб.		11,6	
1.1.3.3	Командировочные расходы	тыс. руб.		1,4	
1.1.3.4	в том числе прибыль на социальное развитие (включая социальные выплаты)	тыс. руб.	0	0	
1.1.3.5	в том числе транспортные услуги	тыс. руб.	0	0,3	
1.1.3.6	в том числе прочие расходы (с расшифровкой)****	тыс. руб.	0	117,5	

1.1.4	Расходы на обслуживание операционных заемных средств в составе подконтрольных расходов	тыс. руб.	0	294,30	
1.1.5	Расходы из прибыли в составе подконтрольных расходов	тыс. руб.	0	28	
1.2	Неподконтрольные расходы, включенные в НВВ, всего	тыс. руб.	8823,14	7798,50	
1.2.1	Оплата услуг ОАО «ФСК ЕЭС»	тыс. руб.			
1.2.2	Расходы на оплату технологического присоединения к сетям смежной сетевой организации	тыс. руб.			
1.2.3	Плата за аренду имущества	тыс. руб.	510,81	1104,80	
1.2.4	отчисления на социальные нужды	тыс. руб.	1090,03	1083,40	
1.2.5	расходы на возврат и обслуживание долгосрочных заемных средств, направляемых на финансирование капитальных вложений	тыс. руб.			
1.2.6	амортизация	тыс. руб.	4524,76	4182,80	
1.2.7	прибыль на капитальные вложения	тыс. руб.	0	0	
1.2.8	налог на прибыль	тыс. руб.	0	0	
1.2.9	прочие налоги	тыс. руб.		477,50	
1.2.10	Расходы сетевой организации, связанные с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, не включенные в плату за технологическое присоединение	тыс. руб.	1709,10	0	
1.2.10.1	Справочно: «Количество льготных технологических присоединений»	ед.	0	0	
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 (предписания)	тыс. руб.	0	0	
1.2.12	прочие неподконтрольные расходы (с расшифровкой)	тыс. руб.	988,45	950,00	
1.2.12.1	Энергия на хозяйственные нужды	тыс. руб.	38,45	0	
1.2.12.2	Агентский договор оказания услуг в сфере энергоменеджмента	тыс. руб.	950,00	950,00	
1.3	недополученный по независящим причинам доход (+)/избыток средств, полученный в предыдущем периоде регулирования (-)	тыс. руб.	3058,23	0	
II	Справочно: расходы на ремонт, всего (пункт 1.1.1.2 + пункт 1.1.2.1 + пункт 1.1.3.1)	тыс. руб.	4299,83	4302,60	
III	Необходимая валовая выручка на оплату технологического расхода (потерь) электроэнергии	тыс. руб.	952,11	1125,30	

1.1	Справочно: Объем технологических потерь	МВт·ч	614,1	530,7702	
1.2	Справочно: Цена покупки электрической энергии сетевой организацией в целях компенсации технологического расхода электрической энергии	тыс. руб.		2.46	
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.	65	77	
2	Трансформаторная мощность подстанций, всего	МВа	15,82	20,02	
2.1	в том числе трансформаторная мощность подстанций на уровне напряжения СНП	МВа	15,82	20,02	
3	Количество условных единиц по линиям электропередач, всего	у.е.	68,27	70,34	
3.1	в том числе количество условных единиц по линиям электропередач на уровне напряжения СНП	у.е.	36,44	38,51	
3.2	в том числе количество условных единиц по линиям электропередач на уровне напряжения НН	у.е.	31,83	31,83	
4	Количество условных единиц по подстанциям, всего	у.е.	164.3	250	
4.n	в том числе количество условных единиц по подстанциям на уровне напряжения СНП	у.е.	164.3	250	
5	Длина линий электропередач, всего	км	22,949	25,019	
5.1	в том числе длина линий электропередач на уровне напряжения СНП	км	9,905	11,975	
5.2	в том числе длина линий электропередач на i уровне напряжения НН	км	13,44	13,44	
6	Доля кабельных линий электропередач	%	81,5	83	
7	Ввод в эксплуатацию новых объектов электросетевого комплекса на конец года	тыс. руб.			
7.1	в том числе за счет платы за технологическое присоединение	тыс. руб.			
8	норматив технологического расхода (потерь) электрической энергии, установленный Минэнерго России*****	%	6,21	х	х

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.