

1. Наименование организации: ООО "МиассЭнергоСтрой "
2. ИНН: 7415041790
3. КПП: 741501001
4. Долгосрочный период регулирования: 2013- 2015 гг.

N п/п	Показатель	Ед. изм.	Год 2015	
			план	факт
I	Структура затрат	X	X	X
1	Необходимая валовая выручка на содержание	тыс. руб.	8772,72	9251,78
1.1	Подконтрольные расходы, всего	тыс. руб.	6984,14	7510,64
1.1.1	Материальные расходы, всего	тыс. руб.	2025,36	2541,51
1.1.1.1	в том числе на сырье, материалы, запасные части, инструмент, топливо	тыс. руб.	1272,25	1657,54
1.1.1.2	на ремонт	тыс. руб.	0	
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.	753,11	883,97
1.1.1.3.1	в том числе на ремонт	тыс. руб.	0	0
1.1.2	Фонд оплаты труда	тыс. руб.	3659,53	3661,08
1.1.2.1	в том числе на ремонт	тыс. руб.	0	0
1.1.3	Прочие подконтрольные расходы (с расшифровкой)	тыс. руб.	1299,25	1308,05
1.1.3.1	в том числе прибыль на социальное развитие (включая социальные выплаты)	тыс. руб.	0	0
1.1.3.2	в том числе транспортные услуги	тыс. руб.	0	0
1.1.3.3	в том числе прочие расходы (с расшифровкой)	тыс. руб.	976,2	985,0
1.14	Расходы на обслуживание операционных заемных средств в составе подконтрольных расходов	тыс. руб.	0	0

1.1.5	Расходы из прибыли в составе подконтрольных расходов	тыс. руб.	323,05	323,05
1.2	Неподконтрольные расходы, включенные в НВВ, всего	тыс. руб.	1788,58	1 741,14
1.2.1	Оплата услуг ОАО "ФСК ЕЭС"	тыс. руб.	0	0
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.	492,21	527,99
1.2.4	отчисления на социальные нужды	тыс. руб.	1123,48	1123,95
1.2.5	расходы на возврат и обслуживание долгосрочных заемных средств, направляемых на финансирование капитальных вложений	тыс. руб.	0	0
1.2.6	амортизация	тыс. руб.	54	53,09
1.2.7	прибыль на капитальные вложения	тыс. руб.	0	0
1.2.8	налог на прибыль	тыс. руб.	78,39	0
1.2.9	прочие налоги	тыс. руб.	40,5	36,109
1.2.10	Расходы сетевой организации, связанные с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, не включенные в плату за технологическое присоединение	тыс. руб.	0	0
1.2.10.1	Справочно: "Количество льготных технологических присоединений"	ед.	0	5

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.	0	0
1.3	недополученный по независящим причинам доход (+)/избыток средств, полученный в предыдущем периоде регулирования (-)	тыс. руб.	0	0
II	Справочно: расходы на ремонт, всего (пункт 1.1.1.2 + пункт 1.1.2.1 + пункт 1.1.3.1)	тыс. руб.	0	0
III	Необходимая валовая выручка на оплату технологического расхода (потерь) электроэнергии	тыс. руб.	5430,09	8463,576
1.1.	Справочно: Объем технологических потерь	МВт·ч	2,9539	4,914698
1.2	Справочно: Цена покупки электрической энергии сетевой организацией в целях компенсации технологического расхода электрической энергии	тыс. руб.	1,83828	1,69462
IV	Натуральные (количественные) показатели, используемые при определении структуры и объемов затрат на оказание услуг по передаче электрической энергии сетевыми организациями	X	X	X
1	общее количество точек подключения на конец года	шт.	565	565
2	Трансформаторная мощность подстанций, всего	МВа	26,506	26,506

2.n	в том числе трансформаторная мощность подстанций на СН2 уровне напряжения	МВа	26,506	26,506
3	Количество условных единиц по линиям электропередач, всего	у.е.	257,15	257,15
3.n	в том числе количество условных единиц по линиям электропередач на СН2 уровне напряжения	у.е.	175,83	175,83
	в том числе количество условных единиц по линиям электропередач на НН уровне напряжения	у.е.	81,32	81,32
4	Количество условных единиц по подстанциям, всего	у.е.	756,2	756,2
4.n	в том числе количество условных единиц по подстанциям на СН2 уровне напряжения	у.е.	756,2	756,2
5	Длина линий электропередач, всего	км	113,948	113,948
5.n	в том числе длина линий электропередач на СН2 уровне напряжения	км	83,59	83,59
	в том числе длина линий электропередач на НН уровне напряжения	км	30,358	30,358
6	Доля кабельных линий электропередач	%	51%	51%
7	Ввод в эксплуатацию новых объектов электросетевого комплекса на конец года	тыс. руб.	0	0
7.1	в том числе за счет платы за технологическое присоединение	тыс. руб.	0	0
8	норматив технологического расхода (потерь) электрической энергии, установленный Минэнерго России	%	14,48	X

Директор ООО "МиассЭнергоСтрой"



Иванов М.В.

Иванов М.В.