

Форма раскрытия информации

о структуре и объемах затрат на оказание услуг по передаче электрической энергии сетевыми организациями, регулирование которых осуществляется методов долгосрочной индексации Необходимой Валовой Выручки

1. Наименование организации: ООО "МиассЭнергоСтрой "
2. ИНН: 7415041790
3. КПП: 741501001
4. Долгосрочный период регулирования: 2017 гг.

№ п/п	Показатель	Ед. изм.	Год 2017		Примечание
			план	факт	
I	Структура затрат	X	X	X	X
1	Необходимая валовая выручка на содержание	тыс. руб.	9 278,75	9 280,16	
1.1	Подконтрольные расходы, всего	тыс. руб.	7 472,31	7 758,44	
1.1.1	Материальные расходы, всего	тыс. руб.	1 941,01	2 972,83	
1.1.1.1	в том числе на сырье, материалы, запасные части, инструмент, топливо	тыс. руб.	1048,29	1987,07	после аварийных ситуаций, возникла необходимость дополнительных работ, которые привели к дополнительным материальным расходам.
1.1.1.2	на ремонт	тыс. руб.	0	0,00	
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.	892,72	985,76	
1.1.1.3.1	в том числе на ремонт	тыс. руб.	0		
1.1.2	Фонд оплаты труда	тыс. руб.	3855,7	3 310,19	
1.1.2.1	в том числе на ремонт	тыс. руб.	0		
1.1.3	Прочие подконтрольные расходы (с расшифровкой)	тыс. руб.	1 675,60	1 475,42	
1.1.3.1	в том числе прибыль на социальное развитие (включая социальные выплаты)	тыс. руб.	0	0,00	

1.1.3. 2	в том числе транспортные услуги	тыс. руб.	0	0,00	
1.1.3. 3	в том числе прочие расходы (с расшифровкой)	тыс. руб.	1675,6	1 475,42	
1.14	Расходы на обслуживание операционных заемных средств в составе подконтрольных расходов	тыс. руб.	0	0,00	
1.1.5	Расходы из прибыли в составе подконтрольных расходов	тыс. руб.	0	0,00	
1.2	Неподконтрольные расходы, включенные в НВВ, всего	тыс. руб.	1786,77	1521,72	
1.2.1	Оплата услуг ОАО "ФСК ЕЭС"	тыс. руб.	0	0,00	
1.2.2	Расходы на оплату технологического присоединения к сетям смежной сетевой организации	тыс. руб.	0	0,00	
1.2.3	Плата за аренду имущества	тыс. руб.	513,87	482,56	
1.2.3.	арендная плата электросетевого хозяйства	тыс. руб.	366,61	370,61	
1.2.4	отчисления на социальные нужды	тыс. руб.	1183,70	1 006,30	
1.2.5	расходы на возврат и обслуживание долгосрочных заемных средств, направляемых на финансирование капитальных вложений	тыс. руб.	0	0,00	
1.2.6	амортизация	тыс. руб.	53,09	0,00	
1.2.7	прибыль на капитальные вложения	тыс. руб.	0	0,00	
1.2.8	налог на прибыль	тыс. руб.	0	0,00	
1.2.9	прочие налоги	тыс. руб.	36,11	32,87	
1.2.1 0	Расходы сетевой организации, связанные с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, не включенные в плату за технологическое присоединение	тыс. руб.	0	0,00	
1.2.1 0.	Справочно: "Количество льготных технологических присоединений"	ед.	0	0	

1.2.1 1	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	0,00	
1.2.1	прочие неподконтрольные расходы (с расшифровкой)	тыс. руб.	0	0,00	
1.3	недополученный по независящим причинам доход (+)/избыток средств, полученный в предыдущем периоде регулирования (-)	тыс. руб.	19,67	0,00	
II	Справочно: расходы на ремонт, всего (пункт 1.1.1.2 + пункт 1.1.2.1 + пункт 1.1.3.1)	тыс. руб.	0	0,00	
III	Необходимая валовая выручка на оплату технологического расхода (потерь) электроэнергии	тыс. руб.	4182,85	5787,66	В организации достаточное количество сетей 0,4кВ, что приводит к большим коммерческим потерям в сетях.
1.1.	Справочно: Объем технологических потерь	МВт·ч	2113,5	2719,156	В организации достаточное количество сетей 0,4кВ, что приводит к большим коммерческим потерям в сетях.
1.2	Справочно: Цена покупки электрической энергии сетевой организацией в целях компенсации технологического расхода электрической энергии	тыс. руб.	1,97911	2,12847	

IV	Натуральные (количественные) показатели, используемые при определении структуры и объемов затрат на оказание услуг по передаче электрической энергии сетевыми организациями	X	X	X	X
1	общее количество точек подключения на конец года	шт.	537	537	
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.	258,56	258,56	
3.n	в том числе количество условных единиц по линиям электропередач на СН2 уровне напряжения	у.е.	174,28	174,28	
	в том числе количество условных единиц по линиям электропередач на НН уровне напряжения	у.е.	84,28	84,28	
4	Количество условных единиц по подстанциям, всего	у.е.	818,40	818,40	
4.n	в том числе количество условных единиц по подстанциям на СН2 уровне напряжения	у.е.	818,40	818,40	
5	Длина линий электропередач, всего	км	122,051	122,05	
5.n	в том числе длина линий электропередач на СН2 уровне напряжения	км	90,343	90,343	
	в том числе длина линий электропередач на НН уровне напряжения	км	31,708	31,708	
6	Доля кабельных линий электропередач	%	25,27	25,27	
7	Ввод в эксплуатацию новых объектов электросетевого комплекса на конец года	тыс. руб.	0	50,00	
7.1	в том числе за счет платы за технологическое присоединение	тыс. руб.	0	0,00	

8	норматив технологического расхода (потерь) электрической энергии, установленный Минэнерго России	%	14,48	X	X
---	--	---	-------	---	---

Директор ООО "МиассЭнергоСтрой"



Иванов М.В.