

**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 «Композит-Энерго»

ИНН: 7326038595

КПП: 732601001

Долгосрочный период регулирования: 2015 – 2019 гг.

№ п/п	Показатель	Ед. изм.	2018 г.		Примечание ***
			план *	факт **	
I	Структура затрат	х	х	х	х
1	Необходимая валовая выручка на содержание	тыс. руб.	7703,26	7132,0	
1.1	Подконтрольные расходы, всего	тыс. руб.	5655,45	4458,0	
1.1.1	Материальные расходы, всего	тыс. руб.	886,38	769,0	
1.1.1.1	в том числе на сырье, материалы, запасные части, инструмент, топливо	тыс. руб.	886,38	769,0	
1.1.1.2	на ремонт	тыс. руб.	–	–	
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.	–	769,0	
1.1.1.3.1	в том числе на ремонт	тыс. руб.			
1.1.2	Фонд оплаты труда	тыс. руб.	2950,04	2822,00	
1.1.2.1	в том числе на ремонт	тыс. руб.	–	–	
1.1.3	Прочие подконтрольные расходы (с расшифровкой)	тыс. руб.	1711,40	664,0	
1.1.3.1	в том числе прибыль на социальное развитие (включая социальные выплаты)	тыс. руб.	–	–	
1.1.3.2	в том числе транспортные услуги	тыс. руб.	–	–	
1.1.3.3	в том числе прочие расходы (с расшифровкой)****	тыс. руб.	1711,10	664,0	
1.1.4	Расходы на обслуживание операционных заемных средств в составе подконтрольных расходов	тыс. руб.			

1.1.5	Расходы из прибыли в составе подконтрольных расходов	тыс. руб.	107,63	173,0	
1.1.6	Внереализационные расходы:	тыс.руб.			
	Расходы банка	тыс. руб.		29,00	
1.2	Неподконтрольные расходы, включенные в НВВ, всего	тыс. руб.	2047,81	2675,0	
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.	955,43	1450,0	
1.2.4	отчисления на социальные нужды	тыс. руб.	885,01	858,00	
1.2.5	расходы на возврат и обслуживание долгосрочных заемных средств, направляемых на финансирование капитальных вложений	тыс. руб.	–	–	
1.2.6	амортизация	тыс. руб.	112,20	110,30	
1.2.7	прибыль на капитальные вложения	тыс. руб.	–	–	
1.2.8	налог на прибыль	тыс. руб.	94,67	201,09	
1.2.9	прочие налоги	тыс. руб.	0,50	55,70	
1.2.10	Расходы сетевой организации, связанные с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, не включенные в плату за технологическое присоединение	тыс. руб.	–	–	
1.2.10.1	Справочно: «Количество льготных технологических присоединений»	ед.	–	–	
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.	–	–	
1.2.12	прочие неподконтрольные расходы (с расшифровкой)	тыс. руб.	–	–	
1.3	недополученный по независящим причинам доход (+)/избыток средств, полученный в предыдущем периоде регулирования (-)	тыс. руб.	–	–	
II	Справочно: расходы на ремонт, всего (пункт 1.1.1.2 + пункт 1.1.2.1 + пункт 1.1.3.1)	тыс. руб.	–	–	
III	Необходимая валовая выручка на оплату технологического расхода (потерь) электроэнергии	тыс. руб.	1589,41	1457,6	
1.1	Справочно: Объем технологических потерь	МВт·ч	651,09	612,80	
1.2	Справочно: Цена покупки электрической энергии сетевой организацией в целях компенсации технологического расхода электрической энергии	тыс. руб.	2438,13	2416,95	

IV	Натуральные (количественные) показатели, используемые при определении структуры и объемов затрат на оказание услуг по передаче электрической энергии сетевыми организациями	х			х
1	общее количество точек подключения на конец года	шт.	97	97	
2	Трансформаторная мощность подстанций, всего	МВа	11,440	11,440	
2.n	в том числе трансформаторная мощность подстанций на i уровне напряжения	МВа	11,440	11,440	
3	Количество условных единиц по линиям электропередач, всего	у.е.	63,91	63,91	
3.n	в том числе количество условных единиц по линиям электропередач на i уровне напряжения	у.е.	63,91	63,91	
4	Количество условных единиц по подстанциям, всего	у.е.	176,70	176,70	
4.n	в том числе количество условных единиц по подстанциям на i уровне напряжения	у.е.	176,70	176,70	
5	Длина линий электропередач, всего	км	21,02	21,02	
5.n	в том числе длина линий электропередач на i уровне напряжения	км	21,02	21,02	
6	Доля кабельных линий электропередач	%	100	100	
7	Ввод в эксплуатацию новых объектов электросетевого комплекса на конец года	тыс. руб.	167,00	167,00	
7.1	в том числе за счет платы за технологическое присоединение	тыс. руб.	167,00	167,00	
8	норматив технологического расхода (потерь) электрической энергии, установленный Минэнерго России*****	%	8,68	8,58	х