

**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.	2019 г.		Примечание ***
			план *	факт **	
I	Структура затрат	х	х	х	х
1	Необходимая валовая выручка на содержание	тыс. руб.	7913,14	7574,09	
1.1	Подконтрольные расходы, всего	тыс. руб.	5195,77	4834,85	
1.1.1	Материальные расходы, всего	тыс. руб.	814,33	1038,35	
1.1.1.1	в том числе на сырье, материалы, запасные части, инструмент, топливо	тыс. руб.	814,33	17,51	
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.	–	1020,84	
1.1.1.3.1	в том числе на ремонт	тыс. руб.	–	–	
1.1.2	Фонд оплаты труда	тыс. руб.	2710,25	2911,58	
1.1.2.1	в том числе на ремонт	тыс. руб.	–	–	
1.1.3	Прочие подконтрольные расходы (с расшифровкой)	тыс. руб.	1572,31	654,80	
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.	1572,31	654,80_	
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.	98,88	197,89	
	Расходы банка	тыс. руб.	–	32,23	
1.2	Неподконтрольные расходы, включенные в НВВ, всего	тыс. руб.	2717,37	2739,24	
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.	1499,61	1667,81	
1.2.4	отчисления на социальные нужды	тыс. руб.	813,08	885,12	
1.2.5	расходы на возврат и обслуживание долгосрочных заемных средств, направляемых на финансирование капитальных вложений	тыс. руб.	–	–	
1.2.6	амортизация	тыс. руб.	112,31	112,31	
1.2.7	прибыль на капитальные вложения	тыс. руб.	–	–	
1.2.8	налог на прибыль	тыс. руб.	243,92	74,00	
1.2.9	прочие налоги	тыс. руб.	49,35	–	
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.	1702,13	1589,91	
1.1	Справочно: Объем технологических потерь	МВт·ч	664,90	663,90	
1.2	Справочно: Цена покупки электрической энергии сетевой организацией в целях компенсации технологического расхода электрической энергии	тыс. руб.	2559,57	2548,33	

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.	173	173	
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.	50,39	50,39	
3.n	в том числе количество условных единиц по линиям электропередач на i уровне напряжения	у.е.	50,39	50,39	
4	Количество условных единиц по подстанциям, всего	у.е.	159,90	159,90	
4.n	в том числе количество условных единиц по подстанциям на i уровне напряжения	у.е.	159,90	159,90	
5	Длина линий электропередач, всего	км	16,66	16,66	
5.n	в том числе длина линий электропередач на i уровне напряжения	км	16,66	16,66	
6	Доля кабельных линий электропередач	%	100	100	
7	Ввод в эксплуатацию новых объектов электросетевого комплекса на конец года	тыс. руб.	121,290	121,290	
7.1	в том числе за счет платы за технологическое присоединение	тыс. руб.	121,290	121,290	
8	норматив технологического расхода (потерь) электрической энергии, установленный Минэнерго России*****	%	8,68	8,05	х