

**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: 2020 – 2024 гг.

№ п/п	Показатель	Ед. изм.	2021 г.		Примечание ***
			план *	факт**	
I	Структура затрат	х	х	х	х
1	Необходимая валовая выручка на содержание	тыс. руб.	8531,59	8388,7	
1.1	Подконтрольные расходы, всего	тыс. руб.	5301,69	4839,45	
1.1.1	Материальные расходы, всего	тыс. руб.	–		
1.1.1.1	в том числе на сырье, материалы, запасные части, инструмент, топливо	тыс. руб.	–		
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.	1183,12	1200,0	
1.1.1.3.1	в том числе на ремонт	тыс. руб.	–	–	
1.1.2	Фонд оплаты труда	тыс. руб.	3558,73	3639,45	
1.1.2.1	в том числе на ремонт	тыс. руб.			
1.1.3	Прочие подконтрольные расходы (с расшифровкой)	тыс. руб.	361,58	–	
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.	361,58		
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.	170,39	–	
1.1.6	Внереализационные расходы:	тыс.руб.	27,87	–	
	Расходы банка	тыс. руб.	–	–	
1.2	Неподконтрольные расходы, включенные в НВВ, всего	тыс. руб.	3229,90	3549,05	
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.	1987,97	2608,43	
1.2.4	отчисления на социальные нужды	тыс. руб.	1067,62	829,51	
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.	63	4,0	
1.2.9	прочие налоги	тыс. руб.			
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.	1585,18	1831,15	
1.1	Справочно: Объем технологических потерь	тыс.кв/ч	563,10	638,67	
1.2	Справочно: Цена покупки электрической энергии сетевой организацией в целях компенсации технологического расхода электрической энергии	руб.кВтч	2815,1	2867,13	

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.	173	187	
2	Трансформаторная мощность подстанций, всего	МВа	13,440	13,440	
2.n	в том числе трансформаторная мощность подстанций на i уровне напряжения	МВа			
3	Количество условных единиц по линиям электропередач, всего	у.е.	68,26	69,27	
3.n	в том числе количество условных единиц по линиям электропередач на i уровне напряжения	у.е.			
		СН2	33,46	34,468	
		НН	34,8	34,8	
4	Количество условных единиц по подстанциям, всего	у.е.	198,9	198,9	
4.n	в том числе количество условных единиц по подстанциям на i уровне напряжения	у.е. СН2			
5	Длина линий электропередач, всего	км	22,45	22,737	
5.n	в том числе длина линий электропередач на i уровне напряжения	км			
		СН2	9,56	9,848	
		НН	12,89	12,889	
6	Доля кабельных линий электропередач	%	100	100	
7	Ввод в эксплуатацию новых объектов электросетевого комплекса на конец года	тыс. руб.	356,96	356,96	
7.1	в том числе за счет платы за технологическое присоединение	тыс. руб.	356,96	356,96	
8	норматив технологического расхода (потерь) электрической энергии, установленный Минэнерго России*****	%	7,24	6,64	х