

**Форма раскрытия информации о структуре и объёме затрат на оказание услуг по передаче электрической энергии сетевыми организациями, регулирование деятельности которых осуществляется методом долгосрочной индексации НВВ**

Наименование организации: **ООО "Композит-Энерго"**

ИНН: 7326038595

КПП: 732601001

Долгосрочный период регулирования: 2015 -2019 г.г.

№п/п		Ед.изм.	2015 год		Примечание
			Утверждено Департаментом	факт	
<b>I</b>	<b>Структура затрат</b>				
1.	Необходимая валовая выручка на содержание	тыс.руб.	6 890,00	6 797,00	
1.1.	<b>Подконтрольные расходы, всего</b>	тыс.руб.	<b>4 913,00</b>	<b>4 604,00</b>	
1.1.1.	Материальные расходы, всего	тыс.руб.	2 257,00	1 932,00	
1.1.1.1.	в том числе на сырьё, материалы, запасные части, инструмент, топливо	тыс.руб.	770,00	578,00	
1.1.1.2.	на ремонт	тыс.руб.			
1.1.1.3.	в том числе на работы услуги производственного характера ( в том числе услуги сторонних организаций по содержанию сетей и распределительных устройств)	тыс.руб.	1 487,00	1 354,00	
1.1.1.3.1.	в том числе на ремонт	тыс.руб.	446,00	1 354,00	
1.1.2.	Фонд оплаты труда	тыс.руб.	2 563,00	2 672,00	
1.1.2.1.	в том числе на ремонт	тыс.руб.			
1.1.3.	Прочие подконтрольные расходы (с расшифровкой)	тыс.руб.	0,00	0,00	
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.			
1.1.4.	Расходы на обслуживание операционных заёмных средств в составе подконтрольных расходов	тыс.руб.			
1.1.5.	Расходы из прибыли в составе подконтрольных расходов	тыс.руб.	93,00		
1.2.	<b>Неподконтрольные расходы, включенные в НВВ, всего</b>	тыс.руб.	<b>1 977,00</b>	<b>2 193,00</b>	
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.	1 072,00	1 003,00	
1.2.4.	отчисления на социальные нужды	тыс.руб.	769,00	836,00	
1.2.5.	расходы на возврат и обслуживание долгосрочных заёмных средств, направляемых на финансирование капитальных вложений	тыс.руб.			
1.2.6.	амортизация	тыс.руб.	112,00	112,00	
1.2.7.	прибыль на капитальные вложения	тыс.руб.			
1.2.8.	налог на прибыль	тыс.руб.	24,00	242,00	
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 учёту 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 независимым причинам доход (+)/ избыток средств, полученный в предыдущем периоде регулирования (-)	тыс.руб.			
<b>II</b>	Справочно: расходы на ремонт, всего (пункт 1.1.1.2.+пункт 1.1.2.1.+пункт 1.3.1.)	тыс.руб.	0,00	0,00	
<b>III</b>	<b>Необходимая валовая выручка на оплату технологического расхода (потерь) электроэнергии</b>	тыс.руб.	987,00	1 187,00	
1.1.	Справочно: Объём технологических потерь	млн.кВтч			
1.2.	Справочно: Тариф покупки электрической энергии сетевой организации в целях компенсации технологического расхода электрической энергии	руб./МВт.ч.	0,193	0,181	
<b>IV</b>	<b>Натуральные (количественные) показатели, используемые при определении структуры и объёмов затрат на оказание услуг по передаче электрической энергии сетевыми организациями</b>				
1.	общее количество точек подключения на конец года	шт.	33	33	
<b>2.</b>	<b>Трансформаторная мощность подстанций, всего</b>	<b>МВа</b>	<b>12,30</b>	<b>12,30</b>	
2.1.	в том числе трансформаторная мощность подстанций по уровням напряжения	МВа			
	ВН	МВа			
	СНН	МВа			
	СНН	МВа	12,30	12,30	
	НН	МВа			
<b>3.</b>	<b>Количество условных единиц по линиям электропередач (воздушные и кабельные), всего</b>	<b>у.е.</b>	<b>34,40</b>	<b>34,40</b>	
3.1.	в том числе количество условных единиц по линиям электропередач по уровням напряжения				
	ВН	у.е.			
	СНН	у.е.			
	СНН	у.е.	13,30	13,30	
	НН	у.е.	21,10	21,10	
<b>4.</b>	<b>Количество условных единиц по подстанциям, всего</b>	<b>у.е.</b>	<b>135,00</b>	<b>135,00</b>	
4.1.	в том числе количество условных единиц по подстанциям по уровням напряжения				
	ВН	у.е.			
	СНН	у.е.			
	СНН	у.е.	135,00	135,00	
	НН	у.е.			
<b>5.</b>	<b>Длина линии электропередач (воздушные и кабельные), всего</b>	<b>км</b>	<b>16,70</b>	<b>16,70</b>	
5.1.	в том числе длина линий электропередач по уровням напряжения				
	ВН	км			
	СНН	км			
	СНН	км	8,90	8,90	
	НН	км	7,80	7,80	
6.	Доля кабельных линий электропередач	%	100,00	100,00	
7.	Ввод в эксплуатацию новых объектов электросетевого комплекса на конец периода	тыс.руб.			
7.1.	в том числе за счёт платы за технологическое присоединение	тыс.руб.			
8.	норматив технологического расхода (потерь) электрической энергии, установленный Минэнерго России	%			