

**Форма раскрытия информации  
о структуре и объемах затрат на оказание услуг по передаче  
электрической энергии сетевыми организациями, регулирование  
деятельности которых осуществляется методом экономически  
обоснованных расходов (затрат)**

Наименование организации: ООО «Энерго защита»  
ИНН: 5610156488  
КПП: 561001001

N п/п	Показатель	Ед. изм.	2021		Примечание <***>
			план <*>	факт <***>	
I	Структура затрат	X	X	X	X
1	Необходимая валовая выручка на содержание	тыс. руб.	8990,52	10479,68	
1.1	Себестоимость, всего	тыс. руб.	8990,52	10479,68	
1.1.1	Материальные расходы, всего	тыс. руб.	0	2 998,87	
1.1.1.1	в том числе на сырье, материалы, запасные части, инструмент, топливо	тыс. руб.	0	2 869,41	
1.1.1.2	на ремонт	тыс. руб.	0	2 869,41	
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.	0	129,46	
1.1.1.3.1	в том числе на ремонт	тыс. руб.	0	0	
1.1.2	Фонд оплаты труда и отчисления на социальные нужды, всего	тыс. руб.	4 947,66	4 579,43	
1.1.2.1	в том числе на ремонт	тыс. руб.	0	0	
1.1.3	Амортизационные отчисления	тыс. руб.	0	62,64	
1.1.4	Прочие расходы	тыс. руб.	2 482,95	1 307,69	
1.1.4.1	Плата за аренду имущества	тыс. руб.	0	232,48	
1.1.4.2	налоги, пошлины и сборы	тыс. руб.	0	42,18	
1.1.4.3	Расходы на обслуживание операционных заемных средств	тыс. руб.	0	0	
1.1.4.4	расходы на возврат и обслуживание заемных средств, направляемых на финансирование	тыс. руб.	0	0	

	капитальных вложений				
1.1.4.5	прочие расходы (с расшифровкой) <****>	тыс. руб.	0	0	
1.2	Прибыль до налогообложения	тыс. руб.	0	0	
1.2.1	Налог на прибыль	тыс. руб.	0	5,19	
1.2.2	Чистая прибыль, всего	тыс. руб.	0	0	
1.2.2.1	в том числе прибыль на капитальные вложения (инвестиции)	тыс. руб.	0	0	
1.2.2.2	в том числе прибыль на возврат инвестиционных кредитов	тыс. руб.	0	0	
1.2.2.3	в том числе дивиденды по акциям	тыс. руб.	0	0	
1.2.2.4	в том числе прочие расходы из прибыли (с расшифровкой)	тыс. руб.	0	0	
1.3	Расходы на оплату технологического присоединения к сетям смежной сетевой организации	тыс. руб.	0	0	
1.4	Недополученный по независящим причинам доход (+)/избыток средств, полученный в предыдущем периоде регулирования (-)	тыс. руб.	0	0	
1.4.1	в том числе расходы сетевой организации, связанные с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, не включенные в плату за технологическое присоединение	тыс. руб.	0	0	
1.4.1.1	Справочно: "Количество льготных технологических присоединений"	ед.	0	0	
1.5	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	
II	Справочно: расходы на ремонт, всего (пункт 1.1.1.2 + пункт 1.1.2.1 + пункт 1.1.3.1)	тыс. руб.	0	2 998,87	
III	Необходимая валовая выручка на оплату технологического расхода (потерь) электроэнергии	тыс. руб.	2101,55	1570,287	
1.1	Справочно: Объем технологических потерь	МВт·ч	761,200	459,774	
1.2	Справочно: Цена покупки электрической энергии сетевой организацией в целях компенсации технологического расхода электрической энергии	тыс. руб.	0,00276079	0,00309348	
IV	Натуральные (количественные) показатели,	X	X	X	X

	используемые при определении структуры и объемов затрат на оказание услуг по передаче электрической энергии сетевыми организациями				
1	общее количество точек подключения на конец года	шт.	41	48	
2	Трансформаторная мощность подстанций, всего	МВа	18,82	39,41	
2.n	в том числе трансформаторная мощность подстанций на i уровне напряжения	МВа	18,82	39,41	
3	Количество условных единиц по линиям электропередач, всего, в том числе:	у.е.	36,372	36,372	
3.n	в том числе количество условных единиц по линиям электропередач на НН уровне напряжения	у.е.	1,41	1,41	
4	Количество условных единиц по подстанциям, всего, в том числе:	у.е.	209,83	506	
4.n	в том числе Количество условных единиц по подстанциям на СН2 уровне напряжения	у.е.	209,83	506	
5	Длина линий электропередач, всего, в том числе:	км	17,67	21,02	
5.n	в том числе длина линий электропередач на НН уровне напряжения	км	0,10	0,523	
6	Доля кабельных линий электропередач	%	34,09	34,09	
7	Ввод в эксплуатацию новых объектов электросетевого комплекса на конец года	тыс. руб.	-	-	
7.1	в том числе за счет платы за технологическое присоединение	тыс. руб.	-	-	
8	норматив технологического расхода (потерь) электрической энергии, установленный Минэнерго России <*****>	%	6,57	3,49	X

-----  
Примечание:

<\*> В случае определения плановых значений показателей органами исполнительной власти в области государственного регулирования тарифов при установлении тарифов на услуги по передаче электрической энергии в столбце <план> указываются соответствующие значения.

<\*\*\*> Информация о фактических затратах на оказание регулируемых услуг заполняется на основании данных раздельного учета расходов по регулируемым видам деятельности.

<\*\*\*> При наличии отклонений фактических значений показателей от плановых значений более чем на 15 процентов в столбце <Примечание> указываются причины их возникновения.

<\*\*\*\*> В соответствии с пунктом 28 Основ ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 29.12.2011 N 1178, за исключением подпунктов 1.1.4.1 - 1.1.4.4.

<\*\*\*\*\*> В соответствии с пунктом 4.2.14.8 Положения о Министерстве энергетики Российской Федерации, утвержденного постановлением Правительства Российской Федерации от 28.05.2008 N 400.