

**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» на территории Астраханской области
ИНН: 5610156488
КПП: 561001001

N п/п	Показатель	Ед. изм.	2021		Примечание <***>
			план <*>	факт <***>	
I	Структура затрат	Х	Х	Х	Х
1	Необходимая валовая выручка на содержание	тыс. руб.	21 607,40	20 009,32	
1.1	Себестоимость, всего	тыс. руб.	21 607,40	20 009,32	
1.1.1	Материальные расходы, всего	тыс. руб.	3 937,34	2 971,44	
1.1.1.1	в том числе на сырье, материалы, запасные части, инструмент, топливо	тыс. руб.	3 937,34	2 971,44	
1.1.1.2	на ремонт	тыс. руб.	3 937,34	2 971,44	
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	0	
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.	12 737,24	12 741,88	
1.1.2.1	в том числе на ремонт	тыс. руб.	0	0	
1.1.3	Амортизационные отчисления	тыс. руб.	0	143,20	
1.1.4	Прочие расходы	тыс. руб.	698,70	1 208,37	
1.1.4.1	Плата за аренду имущества	тыс. руб.	362,00	287,33	
1.1.4.2	налоги, пошлины и сборы	тыс. руб.	0	0	
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 капитальных вложений	тыс. руб.	0	0	

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	0	
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.	3 937,34	2 971,44	
III	Необходимая валовая выручка на оплату технологического расхода (потерь) электроэнергии	тыс. руб.	1214,27	1336,438	
1.1	Справочно: Объем технологических потерь	МВт·ч	0,4628	0,47511	
1.2	Справочно: Цена покупки электрической энергии сетевой организацией в целях компенсации технологического расхода электрической энергии	тыс. руб.	0,00262374	0,002812891	
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.	146	158	

2	Трансформаторная мощность подстанций, всего	МВа	10,76	16,88	
2.n	в том числе трансформаторная мощность подстанций на i уровне напряжения	МВа	10,76	16,88	
3	Количество условных единиц по линиям электропередач, всего, в том числе:	у.е.	76,67	119,09	
3.n	в том числе количество условных единиц по линиям электропередач на НН уровне напряжения	у.е.	1,41	7,96	
4	Количество условных единиц по подстанциям, всего, в том числе:	у.е.	630,7	728,4	
4.n	в том числе Количество условных единиц по подстанциям на СН2 уровне напряжения	у.е.	630,7	728,4	
5	Длина линий электропередач, всего, в том числе:	км	22,35	63,70	
5.n	в том числе длина линий электропередач на НН уровне напряжения	км	2,35	8,508	
6	Доля кабельных линий электропередач	%	23,1	29,6	
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 <****>	%	8,49	8,49	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.