

**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 "Энерго защита" на территории Астраханской области

ИНН: 5610156488

КПП: 560901001

Долгосрочный период регулирования: 2022 - 2024 гг.

№ п/п	Показатель	Ед. изм.	2022год		Примечание ***
			план *	факт **	
I	Структура затрат	х	х	х	х
1	Необходимая валовая выручка на содержание	тыс. руб.	25 250,70	23194,39	
1.1	Подконтрольные расходы, всего	тыс. руб.	20 416,71	19299,27	
1.1.1	Материальные расходы, всего	тыс. руб.	6 623,78	4518,61	
1.1.1.1	в том числе на сырье, материалы, запасные части, инструмент, топливо	тыс. руб.	644,04	3819,39	
1.1.1.2	на ремонт	тыс. руб.	0,00	0	
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.	5979,74	699,23	
1.1.1.3.1	в том числе на ремонт	тыс. руб.	-	-	
1.1.2	Фонд оплаты труда	тыс. руб.	13156,51	13924,84	
1.1.2.1	в том числе на ремонт	тыс. руб.	-	-	
1.1.3	Прочие подконтрольные расходы (с расшифровкой)	тыс. руб.	636,42	855,82	
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.	-	-	
1.1.3.3.1	ремонт основных фондов	тыс. руб.	-	-	
1.1.3.3.2	работы и услуги сторонних организаций	тыс. руб.	636,42	855,82	
1.1.3.3.2.1	услуги связи	тыс. руб.	0,00	0	
1.1.3.3.2.2	расходы на обеспечение нормальных условий труда и мер техники безопасности	тыс. руб.	382,67	339,82	
1.1.3.3.2.3	расходы на подготовку кадров	тыс. руб.	0,00	0	
1.1.3.3.2.4	расходы на командировки и представительские расходы	тыс. руб.	145,60	76,85	
1.1.3.3.2.5	информационные услуги/Интернет	тыс. руб.	4,20	0	
1.1.3.3.2.6	расходы на страхования	тыс. руб.	-	-	
1.1.3.3.2.7	прочие услуги сторонних организаций	тыс. руб.	х	х	
1.1.3.3.2.8	другие прочие расходы	тыс. руб.	43,77	306,76	
1.1.4	Расходы на обслуживание операционных заемных средств в составе подконтрольных расходов	тыс. руб.	х	х	
1.1.5	Расходы из прибыли в составе подконтрольных расходов	тыс. руб.	х	х	
1.2	Неподконтрольные расходы, включенные в НВВ, всего	тыс. руб.	4 834,05	3895,12	
1.2.1	Оплата услуг ОАО "ФСК ЭЭС"	тыс. руб.	х	х	

1.2.2	Расходы на оплату технологического присоединения к сетям смежной сетевой организации	тыс. руб.	x	x	
1.2.3	Плата за аренду имущества	тыс. руб.	737,75	787,73	
1.2.4	отчисления на социальные нужды	тыс. руб.	3999,58	2806,28	
1.2.5	расходы на возврат и обслуживание долгосрочных заемных средств, направляемых на финансирование капитальных вложений	тыс. руб.	x	x	
1.2.6	амортизация	тыс. руб.	96,71	301,11	
1.2.7	прибыль на капитальные вложения	тыс. руб.		x	
1.2.8	налог на прибыль	тыс. руб.		x	
1.2.9	прочие налоги	тыс. руб.		x	
1.2.10	Расходы сетевой организации, связанные с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, не включенные в плату за технологическое присоединение	тыс. руб.		x	
1.2.10.1	Справочно: "Количество льготных технологических присоединений"	ед.		x	
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.		x	
1.2.12	прочие неподконтрольные расходы (с расшифровкой)	тыс. руб.		x	
1.2.12.1	Прочие коммунальные услуги	тыс. руб.		x	
1.3	неполученный по независящим причинам доход (+)/избыток средств, полученный в предыдущем периоде регулирования (-)	тыс. руб.		x	
II	Справочно: расходы на ремонт, всего (пункт 1.1.1.2 + пункт 1.1.2.1 + пункт 1.1.3.1)	тыс. руб.		x	
III	Необходимая валовая выручка на оплату технологического расхода (потерь) электроэнергии	тыс. руб.	3340,98	1398,9303	
1.1	Справочно: Объем технологических потерь	МВт·ч	0,9230	0,3813	
1.2	Справочно: Цена покупки электрической энергии сетевой организацией в целях компенсации технологического расхода электрической энергии	тыс. руб.	0,00362039	0,00366883	
IV	Натуральные (количественные) показатели, используемые при определении структуры и объемов затрат на оказание услуг по передаче электрической энергии сетевыми организациями	x		x	x
1	общее количество точек подключения на конец года	шт.	164	169	
2	Трансформаторная мощность подстанций, всего	МВа	16,883	16,883	
2.1	в том числе трансформаторная мощность подстанций на уровне напряжения СН2	МВа	16,883	16,883	
3	Количество условных единиц по линиям электропередач, всего	у.е.	119	119	

4	Количество условных единиц по подстанциям, всего	у.е.	729	729		
4.1	в том числе количество условных единиц по подстанциям на уровне напряжения СН2	у.е.	729	729		
5	Длина линий электропередач, всего	км	63,7	63,7		
5.1	в том числе длина линий электропередач на уровне напряжения НН	км	8,51	8,51		
6	Доля кабельных линий электропередач	%	28,75	28,75		
7	Ввод в эксплуатацию новых объектов электросетевого комплекса на конец года	тыс. руб.	x	x		
7.1	в том числе за счет платы за технологическое присоединение	тыс. руб.	x	x		
8	норматив технологического расхода (потерь) электрической энергии, установленный Минэнерго России *****	%	8,49	6,059		x

Директор



Ю.В.Хаеров