

**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 "АТЭК74"

ИНН: 7447255594

КПП: 744801001

Долгосрочный период регулирования: 2022 - 2022 гг.

№ п/п	Показатель	Ед. изм.	Год		Примечание ***
			план (2022)	факт (2022)	
I	Структура затрат	х	х	х	х
1	Необходимая валовая выручка на содержание	тыс. руб.	58 595,40	81 502,47	
1.1	Подконтрольные расходы, всего	тыс. руб.	9 239,43	11 165,16	
1.1.1	Материальные расходы, всего	тыс. руб.	3 312,99	2 212,39	Выполнение мероприятий по плановому и техническому обслуживанию ЭСО
1.1.1.1	в том числе на сырье, материалы, запасные части, инструмент, топливо	тыс. руб.	1 662,60	533,89	
1.1.1.2	на ремонт	тыс. руб.	0,00	0,00	
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.	1 650,39	1 678,50	
1.1.1.3.1	в том числе на ремонт	тыс. руб.	0,00	0,00	
1.1.2	Фонд оплаты труда	тыс. руб.	5 221,79	8 231,60	В связи с ростом количества обслуживаемых ЭСО и вводом в штат новых сотрудников
1.1.2.1	в том числе на ремонт	тыс. руб.	0,00	0,00	
1.1.3	Прочие подконтрольные расходы (с расшифровкой)	тыс. руб.	704,64	721,17	
1.1.3.1	в том числе прибыль на социальное развитие (включая социальные выплаты)	тыс. руб.	0,00	0,00	
1.1.3.2	в том числе транспортные услуги	тыс. руб.	24,82	89,53	
1.1.3.3	в том числе прочие расходы (с расшифровкой)****	тыс. руб.	679,82	631,63	
1.1.4	Расходы на обслуживание операционных заемных средств в составе подконтрольных расходов	тыс. руб.	0,00	0,00	
1.1.5	Расходы из прибыли в составе подконтрольных расходов	тыс. руб.	0,00	0,00	
1.2	Неподконтрольные расходы, включенные в НВВ, всего	тыс. руб.	32 669,19	70 337,31	
1.2.1	Оплата услуг ОАО "ФСК ЕЭС"	тыс. руб.	0,00	0,00	
1.2.2	Расходы на оплату технологического присоединения к сетям смежной сетевой организации	тыс. руб.	0,00	0,00	
1.2.3	Плата за аренду имущества	тыс. руб.	3 301,42	3 791,57	Увеличение стоимости в связи с изменением условий договора аренды, заключение нового договора аренды
1.2.4	отчисления на социальные нужды	тыс. руб.	1 587,42	1 470,90	
1.2.5	расходы на возврат и обслуживание долгосрочных заемных средств, направляемых на финансирование капитальных вложений	тыс. руб.	0,00	0,00	
1.2.6	амортизация	тыс. руб.	8 046,93	23 725,45	В связи с вводом объектов электросетевого хозяйства по договорам технологического присоединения
1.2.7	прибыль на капитальные вложения	тыс. руб.	0,00	0,00	

1.2.8	налог на прибыль	тыс. руб.	16 454,52	32 849,00	В связи с вводом объектов электросетевого хозяйства по договорам технологического присоединения
1.2.9	прочие налоги	тыс. руб.	3 278,89	8 500,39	В связи с вводом объектов электросетевого хозяйства по договорам технологического присоединения
1.2.10	Расходы сетевой организации, связанные с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, не включенные в плату за технологическое присоединение	тыс. руб.	0,00	0,00	
1.2.10.1	Справочно: "Количество льготных технологических присоединений"	ед.	0,00	0,00	
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.	0,00	0,00	
1.2.12	прочие неподконтрольные расходы (с расшифровкой)	тыс. руб.	0,00	0,00	
1.3	недополученный по независящим причинам доход (+)/избыток средств, полученный в предыдущем периоде регулирования (-)	тыс. руб.	16 686,79	0,00	
II	Справочно: расходы на ремонт, всего (пункт 1.1.1.2 + пункт 1.1.2.1 + пункт 1.1.3.1)	тыс. руб.	0,00	0,00	
III	Необходимая валовая выручка на оплату технологического расхода (потерь) электроэнергии	тыс. руб.	4 207,97	4 251,36	Затраты с учетом небаланса
1.1	Справочно: Объем технологических потерь	МВт·ч	1,40	1,34	Без учета небаланса
1.2	Справочно: Цена покупки электрической энергии сетевой организацией в целях компенсации технологического расхода электрической энергии	тыс. руб.	3,01	3,13	Средневзвешенная цена покупки потерь
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.	750	828	В связи с вводом объектов электросетевого хозяйства по договорам технологического присоединения
2	Трансформаторная мощность подстанций, всего	МВа	42,87	83,49	В связи с вводом объектов электросетевого хозяйства по договорам технологического присоединения
2.1	в том числе трансформаторная мощность подстанций на 1-20 кВ	МВа	42,87	83,49	
3	Количество условных единиц по линиям электропередач, всего	у.е.	189,41	435,84	В связи с вводом объектов электросетевого хозяйства по договорам технологического присоединения
3.1	в том числе количество условных единиц по линиям электропередач на 3-10 кВ	у.е.	76,19	210,55	
3.2	в том числе количество условных единиц по линиям электропередач на 0,4 кВ	у.е.	113,23	225,29	
4	Количество условных единиц по подстанциям, всего	у.е.	727,50	1 236,50	В связи с вводом объектов электросетевого хозяйства по договорам технологического присоединения
4.1	в том числе количество условных единиц по подстанциям на 1-20 кВ	у.е.	727,50	1 236,50	

5	Длина линий электропередач, всего	км	64,05	144,00	В связи с вводом объектов электросетевого хозяйства по договорам технологического присоединения
5.1	в том числе длина линий электропередач на 3-10 кВ	км	22,11	60,50	
5.2	в том числе длина линий электропередач на 0,4 кВ	км	41,94	83,50	
6	Доля кабельных линий электропередач	%	99	99	
7	Ввод в эксплуатацию новых объектов электросетевого комплекса на конец года	тыс. руб.	0,00	138 897,12	В связи с вводом объектов электросетевого хозяйства по договорам технологического присоединения
7.1	в том числе за счет платы за технологическое присоединение	тыс. руб.	0,00	138 897,12	
8	норматив технологического расхода (потерь) электрической энергии, установленный Минэнерго России *****	%	3,99	х	х