

**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 ПКФ "Энергетик-2001"
ИНН: 5835037909
КПП: 582901001

Долгосрочный период регулирования: 2022 - 2026 гг.

N п/п	Показатель	Ед. изм.	Год		Примечание <***>
			план 2025г. <*>	факт 2025г.<***>	
I	Структура затрат	Х	Х	Х	Х
1	Необходимая валовая выручка на содержание	тыс. руб.	68 347,82	122 700,41	
1.1.	Подконтрольные расходы, всего	тыс. руб.	43 138,41	80 270,20	Рост расходов обусловлен приобретением электросетевого имущества и, как следствие, увеличением эксплуатационных затрат на его ремонт и содержание. При этом базовый уровень подконтрольных расходов сформирован на основании факта 2020г. без учета эксплуатационных особенностей электросетевого имущества Городищенского р-на Пензенской области.
1.1.1.	Материальные расходы, всего	тыс. руб.		6 176,44	
1.1.1.1	в том числе на сырье, материалы, запасные части, инструмент, топливо	тыс. руб.		3 373,21	
1.1.1.2	на ремонт	тыс. руб.			
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.		2 803,23	
1.1.1.3.1	в том числе на ремонт	тыс. руб.		1 164,27	
1.1.2.	Фонд оплаты труда	тыс. руб.		61 367,89	
1.1.2.1	в том числе на ремонт	тыс. руб.			
1.1.3.	Прочие подконтрольные расходы (с расшифровкой)	тыс. руб.		2 335,19	
1.1.3.1.	страхование	тыс. руб.		122,44	
1.1.3.2.	услуги охраны	тыс. руб.		84,00	
1.1.3.3.	ИТ-услуги, программное обеспечение	тыс. руб.		560,15	
1.1.3.4.	услуги связи и интернета	тыс. руб.		377,84	
1.1.3.5.	информационные услуги (консультант +)	тыс. руб.		157,14	
1.1.3.6.	услуги почты	тыс. руб.		54,02	
1.1.3.7.	расходы на охрану труда	тыс. руб.		246,17	
1.1.3.8.	расходы на подготовку кадров	тыс. руб.		141,56	
1.1.3.9.	консультационные услуги (заключение кадастрового инженера)	тыс. руб.		430,00	
1.1.3.10.	другие прочие расходы	тыс. руб.		161,86	
1.1.4.	Расходы на обслуживание операционных заемных средств в составе подконтрольных расходов	тыс. руб.		10 390,68	
1.1.5.	Расходы из прибыли в составе подконтрольных расходов	тыс. руб.			
1.2.	Неподконтрольные расходы, включенные в НВВ, всего	тыс. руб.	26 201,38	42 430,21	
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.		23,14	
1.2.3.	Плата за аренду имущества	тыс. руб.	1 370,43	6 332,39	Рост расходов обусловлен приобретением электросетевого имущества и, как следствие, увеличением затрат на аренду спец.техники и нежилых помещений для обслуживающего персонала и техники в Городищенском р-не Пензенской области, а также увеличением площади арендуемого помещения для административно-управленческого персонала ООО ПКФ "Энергетик-2001"
1.2.4.	отчисления на социальные нужды	тыс. руб.	9 319,51	13 117,19	Рост расходов обусловлен приобретением электросетевого имущества и, как следствие, увеличением численности обслуживающего персонала
1.2.5.	расходы на возврат и обслуживание долгосрочных заемных средств, направляемых на финансирование капитальных вложений	тыс. руб.			
1.2.6.	амортизация	тыс. руб.	0,00	21 543,75	Расходы на инвестиции на 2025г. в ИП 2025-2029гг. не предусмотрены
1.2.7.	прибыль на капитальные вложения	тыс. руб.			
1.2.8.	налог на прибыль	тыс. руб.			
1.2.9.	прочие налоги	тыс. руб.	115,56	1 186,75	
1.2.10.	Расходы сетевой организации, связанные с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, не включенные в плату за технологическое присоединение	тыс. руб.	15 211,30	558,58	Снижение фактического уровня ВД от ТП обусловлено уменьшением количества обращений льготных потребителей
1.2.10.1.	Справочно: "Количество льготных технологических присоединений"	ед.		26,00	
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.			
1.2.12.	прочие неподконтрольные расходы (с расшифровкой). Коммунальные услуги	тыс. руб.	184,59	226,99	Рост расходов обусловлен увеличением площади арендуемых помещений для размещения административно-управленческого и производственного персонала ООО ПКФ "Энергетик-2001"
1.3.	недополученный по независимым причинам доход (+)/избыток средств, полученный в предыдущем периоде регулирования (-)	тыс. руб.	-991,97		
II	Справочно: расходы на ремонт, всего (пункт 1.1.1.2 + пункт 1.1.2.1 + пункт 1.1.3.1)	тыс. руб.			

III	Необходимая валовая выручка на оплату технологического расхода (потерь) электроэнергии	тыс. руб.	32 876,58	43 226,25	Рост расходов обусловлен приобретением в конце 2024г. электросетевого имущества с фактическим процентом потерь значительно превышающем утвержденный показатель
1.1.	Справочно: Объем технологических потерь	МВт·ч	8 018,10	9 772,73	
1.2.	Справочно: Цена покупки электрической энергии сетевой организацией в целях компенсации технологического расхода электрической энергии	тыс. руб.	4,10	4,42	
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.	X	9 720,00	
2	Трансформаторная мощность подстанций, всего	МВа	X	162,11	
2.n	СН1	МВа	X	8,00	
	СН2	МВа	X	154,11	
3	Количество условных единиц по линиям электропередач, всего	у.е.	746,78	750,93	
3.n	СН1	у.е.	0,03	0,03	
	СН2	у.е.	302,97	301,02	
	НН	у.е.	443,79	449,89	
4	Количество условных единиц по подстанциям, всего	у.е.	1 549,20	1 551,50	
4.n	СН1	у.е.	98,40	98,40	
	СН2	у.е.	1 450,80	1 453,10	
5	Длина линий электропередач, всего	км	333,55	336,16	
5.n	СН1	км	0,02	0,02	
	СН2	км	125,50	125,02	
	НН	км	208,03	211,13	
6	Доля кабельных линий электропередач	%	41,6%	41,6%	
7	Ввод в эксплуатацию новых объектов электросетевого комплекса на конец года	тыс. руб.		17 492,90	
7.1.	в том числе за счет платы за технологическое присоединение	тыс. руб.		7 732,86	
8	норматив технологического расхода (потерь) электрической энергии, установленный Минэнерго России <****>	%		X	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. Плановые значения составляющих подконтрольных расходов раскрываются в отношении расходов, учтенных регулирующим органом на первый год долгосрочного периода регулирования.

<***> 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.

<*****> 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.