

**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.

№ п/п		Ед. изм.	2024 Год		Примечание ***
			план *	факт **	
I	Структура затрат	х	х	х	х
1	Необходимая валовая выручка на содержание	тыс. руб.	55 150,73	75 249,16	
1.1	Подконтрольные расходы, всего	тыс. руб.	31 172,43	48 141,47	
1.1.1	Материальные расходы, всего	тыс. руб.			
1.1.1.1	в том числе на сырье, материалы, запасные части, инструмент, топливо	тыс. руб.		1 753,22	
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.		11 484,52	
1.1.1.3.1	в том числе на ремонт	тыс. руб.		10 385,10	
1.1.2	Фонд оплаты труда	тыс. руб.		32 182,89	
1.1.2.1	в том числе на ремонт	тыс. руб.			
1.1.3	Прочие подконтрольные расходы (с расшифровкой)	тыс. руб.		2 220,15	
	<i>Услуги связи</i>	тыс. руб.		159,86	
	<i>Расходы на юридические и информационные услуги</i>	тыс. руб.		84,33	
	<i>Транспортные услуги</i>	тыс. руб.		0,40	
	<i>Расходы на охрану труда и мер по технике безопасности</i>	тыс. руб.		635,20	
	<i>ИТ-услуги, программное обеспечение</i>	тыс. руб.		244,96	
	<i>Расходы на обеспечение комм.учета э.энергии</i>	тыс. руб.		504,04	
	<i>Другие прочие расходы</i>	тыс. руб.		591,36	
1.1.4	Расходы на обслуживание операционных заемных средств в составе подконтрольных расходов	тыс. руб.		500,69	
1.1.5	Расходы из прибыли в составе подконтрольных расходов	тыс. руб.			
1.2	Неподконтрольные расходы, включенные в НВВ, всего	тыс. руб.	24 326,60	27 107,69	
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.			
1.2.3	Плата за аренду имущества	тыс. руб.	2 580,45	4 438,78	
1.2.4	отчисления на социальные нужды	тыс. руб.	6 734,41	6 068,09	
1.2.5	расходы на возврат и обслуживание долгосрочных заемных средств, направляемых на финансирование капитальных вложений	тыс. руб.		4 772,64	
1.2.6	амортизация	тыс. руб.	7 682,84	10 139,21	
1.2.7	прибыль на капитальные вложения	тыс. руб.			
1.2.8	налог на прибыль	тыс. руб.			
1.2.9	прочие налоги (налог на имущество)	тыс. руб.	378,00	323,03	
1.2.10	прочие налоги (налог на землю)	тыс. руб.		54,03	
1.2.11	прочие налоги (транспортный налог)	тыс. руб.		1,67	
1.2.10	Расходы сетевой организации, связанные с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, не включенные в плату за технологическое присоединение	тыс. руб.	6 879,47	3 404,49	
1.2.10.1	Справочно: "Количество льготных технологических присоединений"	ед.		27,00	
1.2.11	Средства, подлежащие дополнительному учету по результатам вступивших в законную силу решений суда, решений ФСТ России, принятых по итогам рассмотрения разногласий или	тыс. руб.			
1.2.12.1	прочие неподконтрольные расходы (с расшифровкой) Коммунальные услуги	тыс. руб.	71,43	122,23	
1.2.12.2	расходы на оформление имущественных прав	тыс. руб.		1 188,00	
1.3	недополученный по независящим причинам доход (+)/избыток средств, полученный в	тыс. руб.	-348,30		
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.	19 959,85	31 232,23	
1.1	Справочно: Объем технологических потерь	МВт·ч	5 067,60	8 242,62	
1.2	Справочно: Цена покупки электрической энергии сетевой организацией в целях компенсации технологического расхода электрической энергии	тыс. руб.	3,94	3,79	
IV	Натуральные (количественные) показатели, используемые при определении структуры и	х	х	х	х
1	общее количество точек подключения на конец года	шт.	х	14 124,00	
2	Трансформаторная мощность подстанций, всего	МВа	х	163,74	
	СН1	МВа	х	8,00	
	СН2	МВа	х	155,74	
3	Количество условных единиц по линиям электропередач, всего	у.е.	763,98	749,88	
	СН1	у.е.	0,05	0,03	
	СН2	у.е.	408,77	301,72	
	НН	у.е.	355,15	448,14	
4	Количество условных единиц по подстанциям, всего	у.е.	2 278,50	1 552,90	
	СН1	у.е.	98,40	98,40	
	СН2	у.е.	2 180,10	1 454,50	
5	Длина линий электропередач, всего	км	311,92	334,87	
	СН1	км	0,00	0,02	
	СН2	км	143,45	125,14	
	НН	км	168,47	209,71	
6	Доля кабельных линий электропередач	%	53%	42%	

№ п/п		Ед. изм.	2024 Год		Примечание ***
			план *	факт **	
7	Ввод в эксплуатацию новых объектов электросетевого комплекса на конец года	тыс. руб.		146 295,80	
7.1	в том числе за счет платы за технологическое присоединение	тыс. руб.		0,00	
8	норматив технологического расхода (потерь) электрической энергии, установленный Минэнерго	%		х	х

\* 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 № 1178.

\*\*\*\*\* В соответствии с пунктом 4.2.14.8 Положения о Министерстве энергетики Российской Федерации, утвержденного постановлением Правительства Российской Федерации от 28.05.2008 № 400.