

**Раскрытие 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 за 2024г.**

Наименование организации: ООО "ПК-ЭНЕРГО"
ИНН: 6154135810
КПП: 615401000
Долгосрочный период регулирования: 2020 — 2024 гг.

№ п/п	Показатель	Ед. изм.	Год		Примечание ³
			план ¹	факт ²	
I	Структура затрат	Х	Х	Х	Х
1	Необходимая валовая выручка на содержание	тыс. руб.	79268,91	87560,46	
1.1	Подконтрольные расходы, всего	тыс. руб.	50406,5	50349,795	
1.1.1	Материальные расходы, всего	тыс. руб.	22365,56	21947,801	
1.1.1.1	в том числе на сырье, материалы, запасные части, инструмент, топливо	тыс. руб.	2161,25	1431,954	
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.	20204,31	20515,847	
1.1.1.3.1	в том числе на ремонт	тыс. руб.			
1.1.2	Фонд оплаты труда	тыс. руб.	27236,75	27504,589	
1.1.2.1	в том числе на ремонт	тыс. руб.			
1.1.3	Прочие подконтрольные расходы (с расшифровкой)	тыс. руб.	804,19	897,405	
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) ⁴	тыс. руб.		897,405	
1.1.4	Расходы на обслуживание операционных заемных средств в составе подконтрольных расходов	тыс. руб.			
1.1.5	Расходы из прибыли в составе подконтрольных расходов	тыс. руб.			
1.2	Неподконтрольные расходы, включенные в НВВ, всего	тыс. руб.	24026,73	35604,337	
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.	4525,02	4900,88	
1.2.4	отчисления на социальные нужды	тыс. руб.	8279,97	5776	
1.2.5	расходы на возврат и обслуживание долгосрочных заемных средств, направляемых на финансирование капитальных вложений	тыс. руб.			
1.2.6	амортизация *	тыс. руб.	8206,79	14815,718	
1.2.7	прибыль на капитальные вложения	тыс. руб.			
1.2.8	налог на прибыль	тыс. руб.	2577,43	5999,498	

1.2.9	прочие налоги	тыс. руб.	437,52	736,675	
1.2.10	Расходы сетевой организации, связанные с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, не включенные в плату за технологическое присоединение	тыс. руб.		1593,116	
1.2.10.1	Справочно: «Количество льготных технологических присоединений»	ед.			
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)	тыс. руб.		1782,45	
1.3	Приборы учета электрической энергии по ФЗ №522 от 27.12.2018г.	тыс. руб.		1606,328	
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.	12296	19495,181	
1.1	Справочно: Объем технологических потерь	МВт·ч	3188,2	4807,917	
1.2	Справочно: Цена покупки электрической энергии сетевой организацией в целях компенсации технологического расхода электрической энергии	тыс. руб.	0,003856722	0,004054808	
IV	Натуральные (количественные) показатели, используемые при определении структуры и объемов затрат на оказание услуг по передаче электрической энергии сетевыми организациями	X	X	X	X
1	общее количество точек подключения на конец года	шт.	470	3600	
2	Трансформаторная мощность подстанций, всего	МВа	191,547	326,573	
2.n	в том числе трансформаторная мощность подстанций на i уровне напряжения	МВа	191,547	326,573	
3	Количество условных единиц по линиям электропередач, всего	у. е.	420,742	1142,54	
3.n	в том числе количество условных единиц по линиям электропередач на i уровне напряжения	у. е.		СН2 497,603 НН 641,323	
4	Количество условных единиц по подстанциям, всего	у. е.	1683,50	3832,30	
4.n	в том числе количество условных единиц по подстанциям на i уровне напряжения	у. е.	1683,50	3832,30	
5	Длина линий электропередач, всего	км	149,24	547,66	
5.n	в том числе длина линий электропередач на i уровне напряжения	км		СН2 194,77 НН 350,78	
6	Доля кабельных линий электропередач	%		34,7	
7	Ввод в эксплуатацию новых объектов электро-сетевого комплекса на конец года	тыс. руб.		134042,248	
7.1	в том числе за счет платы за технологическое присоединение	тыс. руб.		28158,284	
8	норматив технологического расхода (потерь) электрической энергии, установленный Минэнерго России	%	5,3818	X	X

Примечание:

¹ 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.

² Информация о фактических затратах на оказание регулируемых услуг заполняется на основании данных раздельного учета расходов по регулируемым видам деятельности.

³ При наличии отклонений фактических значений показателей от плановых значений более чем на 15 процентов в столбце <Примечание> указываются причины их возникновения.

⁴ В соответствии с пунктом 28 Основ ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 29.12.2011 № 1178.

⁵ В соответствии с пунктом 4.2.14.8. Положения о Министерстве энергетики Российской Федерации, утвержденного постановлением Правительства Российской Федерации от 28.05.2008 № 400.

**Раскрытие информации о движении активов, включающий
балансовую стоимость активов на начало года, балансовую стоимость
активов на конец года, а также информацию о выбытии активов
в течение года, о вводе активов в течение года, в том числе
за счет переоценки, модернизации, реконструкции, строительства
и приобретения нового оборудования за 2024г.**

Наименование
организации ООО "ПК-ЭНЕРГО"

ИНН: 6154135810

КПП: 615401001

№ п/п	Показатель	Ед. изм.	Год		Примечание*
			план	факт	
1.	Остаточная балансовая стоимость активов на начало года долгосрочного периода регулирования	тыс. руб.		166692,368	
2.	Ввод активов (основных средств), всего	тыс. руб.		134042,248	
		МВА			
		км		0	
2.1.	Увеличение стоимости активов (основных средств) за счет переоценки	тыс. руб.			
2.2.	Ввод активов (основных средств) за год	тыс. руб.		134042,248	
		МВА			
		км			
2.2.1.	в том числе модернизация и реконструкция	тыс. руб.		4268,926	
		МВА			
		км			
2.2.2.	в том числе новое строительство	тыс. руб.		28158,284	
		МВА			
		км			
2.2.3.	Прочее, в том числе приобретение нового оборудования	тыс. руб.		26525,77	
		МВА			
		км			
3.	Выбытие активов (основных средств)	тыс. руб.		0	
		МВА			
		км			
4.	Остаточная балансовая стоимость активов на конец года долгосрочного периода регулирования	тыс. руб.		300734,616	

Примечание:

* При наличии отклонений фактических значений показателей от плановых значений более чем на 15 процентов в столбце <Примечание> указываются причины их возникновения.