

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

Наименование организации: ООО "Энерго-Плюс"
ИНН: 1656058905
КПП: 165901001
2023 год

№ п/п	Показатель	Ед. изм.	Год 2025		Примечание ³
			план	факт ²	
I	Структура затрат	X	2025	2025	X
1	Необходимая валовая выручка на содержание	тыс. руб.	84 785,35	144 897,10	
1.1	Подконтрольные расходы, всего	тыс. руб.	31 105,54	35 788,40	
1.1.1	Материальные расходы, всего	тыс. руб.	2 384,40	6 732,86	
1.1.1.1	в том числе на сырье, материалы, запасные части, инструмент, топливо	тыс. руб.	271,27	271,27	
1.1.1.2	на ремонт	тыс. руб.	2 334,19	6 141,76	напорные работы
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.	278,94	319,83	
1.1.1.3.1	в том числе на ремонт	тыс. руб.	278,94	0,00	
1.1.2	Фонд оплаты труда	тыс. руб.	25 850,93	26 053,33	увеличение количества персонала, в связи с увеличением обслуживаемого оборудования
1.1.2.1	в том числе на ремонт	тыс. руб.			
1.1.3	Прочие подконтрольные расходы (с расшифровкой)	тыс. руб.	2 370,21	3 002,21	
	расходы на услуги связи	тыс. руб.	276,05	268,24	
	Расходы на услуги вневедомственной охраны и коммунального хозяйства	тыс. руб.	0,00	33,60	
	организационные и информационно-консультационные услуги	тыс. руб.	0,00	70,00	
	аудиторские и консультационные услуги	тыс. руб.	152,64	393,61	
	расходы на повышение квалификации, подготовка кадров	тыс. руб.	105,37	115,63	
	Расходы на обеспечение нормальных условий труда и мер по ТБ	тыс. руб.	478,48	478,48	
	расходы на страхование	тыс. руб.	20,93	28,01	
1.1.3.1	в том числе прибыль на социальное развитие (исключая социальные выплаты)	тыс. руб.		29,80	
1.1.3.2	в том числе транспортные услуги (с расшифровкой)	тыс. руб.	682,02	911,01	
1.1.3.3	в том числе прочие расходы (с расшифровкой)	тыс. руб.	445,93	673,83	
	расходы на услуги банка	тыс. руб.	42,87	42,87	
	Услуги АО "Сетевая компания"	тыс. руб.	0,00	0,00	
	обслуживание организации	тыс. руб.	300,00	300,00	
	Бюджет и передача средств	тыс. руб.	225,90	225,90	
	санитарные нормы	тыс. руб.	103,06	103,06	
1.1.4	Расходы на обслуживание операционных запасных 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 ИВВ, всего	тыс. руб.	41 844,31	109 108,70	
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.	0,00		
1.2.3	Плата за аренду имущества	тыс. руб.	6 535,44	6 434,57	
1.2.4	отчисления на социальные нужды	тыс. руб.	7 224,34	8 118,46	Отчисления были включены в тариф в размере 27,9% вместо 30,4%
1.2.5	расходы на возврат и обслуживание долгосрочных заемных средств, направляемых на финансирование капитальных вложений	тыс. руб.	0,00	0,00	
	амортизация				
1.2.6	расходы на возврат и обслуживание долгосрочных заемных средств, направляемых на финансирование капитальных вложений	тыс. руб.	7 495,00	40 331,25	наименование записано - амортизации в тарифе на 2025 год
1.2.7	прибыль на капитальные вложения	тыс. руб.			
1.2.8	налог на прибыль	тыс. руб.	4 596,01	52 184,50	
1.2.9	прочие налоги	тыс. руб.	7 996,76	58,82	
1.2.9.1	Оплата госпошлин	тыс. руб.	0,00	88,00	
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	1 893,10	не включены в тариф.
1.2.10.1	Справочно: «Количество льготных технологических присоединений»	ед.	0,00	14,00	
1.2.11	Средства, подлежащие дополнительному учету по результатам вступивших в законную силу решений суда, решений ФСТ России, принятых по итогам рассмотрения жалоб или досудебного урегулирования споров, решения ФСТ России об отмене решения регулирующего органа, принятого им с превышением полномочий (превышения)	тыс. руб.	0,00	0,00	
1.2.12	прочие неподконтрольные расходы (с расшифровкой)	тыс. руб.	0,00	0,00	
1.3	неполученный по независимым причинам доход (+) / убыток средств, полученных в предыдущем периоде регулирования (-)	тыс. руб.	11 036,51	88 045,41	
II	Справочно: расходы на ремонт, всего (пункт 1.1.1.2+пункт 1.1.2.1+пункт 1.1.3.1)	тыс. руб.	2 334,19	6 171,56	
III	Необходимая валовая выручка на оплату технологического расхода (потери)	тыс. руб.	32 467,03	53 664,10	Рост тарифа на покупку электроэнергии для компенсации потерь на 60% от планируемого, увеличение полезного отпуска.
1.1	электронизация	млн.МВт·ч	9,91	13,99	
	Справочно: Объем технологических потерь				
1.2	Цена покупки электрической энергии сетевой организацией в целях компенсации технологического расхода электрической энергии	тыс. руб.	3 275,25	3 835,89	
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.	1 299,00	1 474,00	
2	Трансформаторная мощность подстанций, всего	МВа	150,72	171,99	
3	Количество условных единиц по линиям электропередач, всего	у. е.	899,49	1 191,76	
3.а	в том числе количество условных единиц по линиям электропередач на I уровне напряжения СН-2	у. е.	635,13	856,55	
	НН		264,36	335,21	
4	Количество условных единиц по подстанциям	у. е.	1 510,30	1 805,40	
5	Длина линий электропередач, всего	км	356,98	380,59	
5.а	в том числе длина линий электропередач на I уровне напряжения СН-2	км	231,60	250,17	
	НН		125,38	130,42	
6	Доля кабельных линий электропередач	%	95,75	94,20	
7	Ввод в эксплуатацию новых объектов электро-сетевого комплекса на конец года	тыс. руб.			
7.1	в том числе за счет платы за технологическое присоединение	тыс. руб.			
8	норматив технологического расхода (потери) электрической энергии, установленный Минэнерго России ⁵	%	9,11	10,91	X

Примечание:

¹ В случае округления 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 записывается 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 законодательства 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.