

Структура и объем затрат на производство и реализацию товаров (работ, услуг) сетевых организаций, регулирование деятельности которых осуществляется методом долгосрочной индексации необходимой валовой выручки
за 2025 год

Наименование организации:

Общество с ограниченной ответственностью "Промэнерго"

ИНН: 6439054557

КПП: 643901001

Долгосрочный период регулирования: 2025 – 2029 гг.

П. 12, б) ПП РФ № 24 от 21.01.2004 года

N п/п	Показатель	Ед. изм.	2025 год		Примечание*(3)
			план*(1)	факт*(2)	
I	Структура затрат	х	х	х	х
1	Необходимая валовая выручка на содержание	тыс. руб.	70 661,92		
1.1	Подконтрольные расходы, всего	тыс. руб.	57 891,04		
1.1.1	Материальные расходы, всего	тыс. руб.	20 196,19		
1.1.1.1	в том числе на сырье, материалы, запасные части, инструмент, топливо	тыс. руб.	4 343,39		
1.1.1.2	на ремонт	тыс. руб.	524,5		
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.	15 328,30		
1.1.1.3.1	в том числе на ремонт	тыс. руб.	14 837,08		
1.1.2	Фонд оплаты труда	тыс. руб.	32 933,04		
1.1.2.1	в том числе на ремонт	тыс. руб.	1 358,58		
1.1.3	Прочие подконтрольные расходы (с расшифровкой)	тыс. руб.	4 761,81		
1.1.3.1	в том числе прибыль на социальное развитие (включая социальные выплаты)	тыс. руб.	0		
1.1.3.2	в том числе транспортные услуги	тыс. руб.	0		
1.1.3.3	в том числе прочие расходы (с расшифровкой)* <u>(4)</u>	тыс. руб.	313,88		
1.1.3.4.	- работы и услуги производственного характера	тыс. руб.	524,50		
1.1.3.5.	- работы и услуги непромышленного характера	тыс. руб.	3 572,26		
1.1.3.6.	- обеспечение нормальных условий труда и мер по технике безопасности	тыс. руб.	143,30		
1.1.3.7.	- расходы на командировки	тыс. руб.	0		
1.1.3.8.	- расходы на обучение персонала	тыс. руб.	16,00		
1.1.3.9.	- расходы на страхование	тыс. руб.	191,87		

№ п/п	Показатель	Ед. изм.	2025 год		Примечание*(3)
			план*(1)	факт*(2)	
1.1.3.10.	- расходы на услуги банков	тыс. руб.	0		
1.1.4	Расходы на обслуживание операционных заемных средств в составе подконтрольных расходов	тыс. руб.	0		
1.1.5	Расходы из прибыли в составе подконтрольных расходов	тыс. руб.	0		
1.2	Неподконтрольные расходы, включенные в НВВ, всего	тыс. руб.	12 770,88		
1.2.1	Оплата услуг ОАО "ФСК ЕЭС"	тыс. руб.	0		
1.2.2	Расходы на оплату технологического присоединения к сетям смежной сетевой организации	тыс. руб.	0		
1.2.3	Плата за аренду имущества	тыс. руб.	619,57		
1.2.4	отчисления на социальные нужды	тыс. руб.	9 978,71		
1.2.5	расходы на возврат и обслуживание долгосрочных заемных средств, направляемых на финансирование капитальных вложений	тыс. руб.	0		
1.2.6	амортизация	тыс. руб.	653,00		
1.2.7	прибыль на капитальные вложения	тыс. руб.	0		
1.2.8	налог на прибыль	тыс. руб.	0		
1.2.9	прочие налоги	тыс. руб.	155,58		
1.2.10	Расходы сетевой организации, связанные с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, не включенные в плату за технологическое присоединение	тыс. руб.	0		
1.2.10.1	Справочно: "Количество льготных технологических присоединений"	ед.	4		
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		
1.2.12	прочие неподконтрольные расходы (с расшифровкой)	тыс. руб.	1 364,02		
1.2.12.1.	Тепловая энергия	тыс. руб.	1 137,27		
1.3	недополученный по независящим причинам доход (+)/избыток средств, полученный в предыдущем периоде регулирования (-)	тыс. руб.	+368,46		
II	Справочно: расходы на ремонт, всего (пункт 1.1.1.2 + пункт 1.1.2.1 + пункт 1.1.3.1)	тыс. руб.	1 883,07988		
III	Необходимая валовая выручка на оплату технологического расхода (потерь) электроэнергии	тыс. руб.	16 530,97		
1.1	Справочно: Объем технологических потерь	МВт·ч	4,2726		

№ п/п	Показатель	Ед. изм.	2025 год		Примечание*(3)
			план*(1)	факт*(2)	
1.2	Справочно: Цена покупки электрической энергии сетевой организацией в целях компенсации технологического расхода электрической энергии	тыс. руб.	3,397595		
IV	Натуральные (количественные) показатели, используемые при определении структуры и объемов затрат на оказание услуг по передаче электрической энергии сетевыми организациями	х	х		х
1	общее количество точек подключения на конец года	шт.	1133		
2	Трансформаторная мощность подстанций, всего	МВА	212,483		
2.1	в том числе трансформаторная мощность подстанций на уровне напряжения ВН	МВА	117		
2.2	в том числе трансформаторная мощность подстанций на уровне напряжения СН1	МВА	20		
2.3	в том числе трансформаторная мощность подстанций на уровне напряжения СН2	МВА	75,483		
3	Количество условных единиц по линиям электропередач, всего	у.е.	783,45		
3.1	в том числе количество условных единиц по линиям электропередач на уровне напряжения НН	у.е.	411,28		
3.2	в том числе количество условных единиц по линиям электропередач на уровне напряжения СН1	у.е.	10,0576		
3.3	в том числе количество условных единиц по линиям электропередач на уровне напряжения СН2	у.е.	362,116		
4	Количество условных единиц по подстанциям, всего	у.е.	2981,3		
4.1	в том числе количество условных единиц по подстанциям на уровне напряжения ВН	у.е.	418,8		
4.2	в том числе количество условных единиц по подстанциям на уровне напряжения СН1	у.е.	286,4		
4.3	в том числе количество условных единиц по подстанциям на уровне напряжения СН2	у.е.	2276,1		
5	Длина линий электропередач, всего	км	411,16		
5.1	в том числе длина линий электропередач на уровне напряжения СН1	км	7,85		
5.2	в том числе длина линий электропередач на уровне напряжения СН2	км	211,33		
5.3	в том числе длина линий электропередач на уровне напряжения НН	км	191,98		

№ п/п	Показатель	Ед. изм.	2025 год		Примечание*(3)
			план*(1)	факт*(2)	
6	Доля кабельных линий электропередач	%	24,30		
7	Ввод в эксплуатацию новых объектов электро- сетевого комплекса на конец года	тыс. руб.	374,327		
7.1	в том числе за счет платы за технологическое присоединение	тыс. руб.	693,9		
8	норматив технологического расхода (потерь) электрической энергии, установленный Минэнерго России*(5)	%	4,31	х	х

Примечания:

*(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 N 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 N 400.