

**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 "Газпром энерго"
ИНН: _____ 7736186950
КПП: _____ 775050001
Долгосрочный период регулирования: _____ 2020 — 2024 гг.

№ п/п	Показатель	Ед. изм.	2024 год		Примечание ³
			план ¹	факт ²	
I	Структура затрат	X	X	X	X
1	Необходимая валовая выручка на содержание	тыс. руб.	7 383 861		
1.1	Подконтрольные расходы, всего	тыс. руб.	3 922 388		
1.1.1	Материальные расходы, всего	тыс. руб.	869 828		
1.1.1.1	в том числе на сырье, материалы, запасные части, инструмент, топливо	тыс. руб.	109 502		
1.1.1.2	на ремонт	тыс. руб.	0		
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.	760 326		
1.1.1.3.1	в том числе на ремонт	тыс. руб.	277 711		
1.1.2	Фонд оплаты труда	тыс. руб.	1 557 351		
1.1.2.1	в том числе на ремонт	тыс. руб.	0		
1.1.3	Прочие подконтрольные расходы (с расшифровкой)	тыс. руб.	1 495 208		
1.1.3.1	в том числе прибыль на социальное развитие (включая социальные выплаты)	тыс. руб.	119 782		
1.1.3.2	в том числе транспортные услуги	тыс. руб.	243 016		
1.1.3.3	в том числе прочие расходы (с расшифровкой) ⁴	тыс. руб.	1 132 410		
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.	3 988 751		
1.2.1	Оплата услуг ОАО «ФСК ЕЭС»	тыс. руб.	1 205 138		
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.	1 744 521		
1.2.4	отчисления на социальные нужды	тыс. руб.	459 856		
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.	240 817		
1.2.7	прибыль на капитальные вложения	тыс. руб.	175 200		
1.2.8	налог на прибыль	тыс. руб.	123 928		
1.2.9	прочие налоги	тыс. руб.	39 291		
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.	0		
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.	0		

№ п/п	Показатель	Ед. изм.	2024 год		Примечание ³
1.3	недополученный по независящим причинам доход (+) / избыток средств, полученный	тыс. руб.	-527 278		
	в предыдущем периоде регулирования (-)				
II	Справочно: расходы на ремонт, всего (пункт 1.1.1.2+пункт 1.1.2.1+пункт 1.1.3.1)	тыс. руб.	277 711		
III	Необходимая валовая выручка на оплату технологического расхода (потерь)	тыс. руб.	445 120		
	электроэнергии				
1.1	Справочно:	МВт·ч	120		
	Объем технологических потерь				
1.2	Справочно:	тыс. руб. /МВт·ч.	3 695		
	Цена покупки электрической энергии сетевой организацией в целях компенсации технологического расхода электрической энергии				
IV	Натуральные (количественные) показатели, используемые при определении структуры и объемов затрат на оказание услуг по передаче электрической энергии сетевыми организациями	X	X		
1	общее количество точек подключения на конец года	шт.	17 475		
2	Трансформаторная мощность подстанций, всего	МВа	4 506		
2.n	в том числе трансформаторная мощность подстанций на i уровне напряжения	МВа	VH	3 313	
			CH1	562	
			CH2	559	
			NN	72	
3	Количество условных единиц по линиям электропередач, всего	у. е.	9 812		
3.n	в том числе количество условных единиц по линиям электропередач на i уровне напряжения	у. е.	VH	1 886	
			CH1	1 073	
			CH2	3 917	
			NN	2 936	
4	Количество условных единиц по подстанциям, всего	у. е.	40 619		
4.n	в том числе количество условных единиц по подстанциям на i уровне напряжения	у. е.	VH	17 144	
			CH1	6 961	
			CH2	16 405	
			NN	109	
5	Длина линий электропередач, всего	км	5 956		
5.n	в том числе длина линий электропередач на i уровне напряжения	км	VH	897	
			CH1	912	
			CH2	2 972	
			NN	1 176	
6	Доля кабельных линий электропередач	%	51,0		
7	Ввод в эксплуатацию новых объектов электро-сетевого комплекса на конец года	тыс. руб.	0		
7.1	в том числе за счет платы за технологическое присоединение	тыс. руб.	0		
8	норматив технологического расхода (потерь) электрической энергии, установленный Минэнерго России ⁵	%	0		

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.