

**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.	2022 Год		Примечание ³
			план ¹	факт ²	
I	Структура затрат	X	X	X	X
1	Необходимая валовая выручка на содержание	тыс. руб.	8 768 761		
1.1	Подконтрольные расходы, всего	тыс. руб.	5 699 851		
1.1.1	Материальные расходы, всего	тыс. руб.	1 117 983		
1.1.1.1	в том числе на сырье, материалы, запасные части, инструмент, топливо	тыс. руб.	97 673		
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.	1 020 310		
1.1.1.3.1	в том числе на ремонт	тыс. руб.	213 825		
1.1.2	Фонд оплаты труда	тыс. руб.	1 304 170		
1.1.2.1	в том числе на ремонт	тыс. руб.	0		
1.1.3	Прочие подконтрольные расходы (с расшифровкой)	тыс. руб.	3 277 699		
1.1.3.1	в том числе прибыль на социальное развитие (включая социальные выплаты)	тыс. руб.	92 463		
1.1.3.2	в том числе транспортные услуги	тыс. руб.	208 341		
1.1.3.3	в том числе прочие расходы (с расшифровкой) ⁴	тыс. руб.	2 976 896		
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.	3 354 723		
1.2.1	Оплата услуг ОАО «ФСК ЕЭС»	тыс. руб.	881 012		
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.	1 648 088		
1.2.4	отчисления на социальные нужды	тыс. руб.	367 558		
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.	236 566		
1.2.7	прибыль на капитальные вложения	тыс. руб.	49 579		
1.2.8	налог на прибыль	тыс. руб.	125 083		
1.2.9	прочие налоги	тыс. руб.	46 837		
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.	2022 Год		Примечание3
1.3	недополученный по независящим причинам доход (+) / избыток средств, полученный	тыс. руб.	-285 813		
	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.	213 825		
III	Необходимая валовая выручка на оплату технологического расхода (потерь)	тыс. руб.	417 332		
	электроэнергии				
1.1	Справочно:	МВт·ч	136		
	Объем технологических потерь				
1.2	Справочно:	тыс. руб. /МВт·ч.	3 079		
	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.	18 168		
2	Трансформаторная мощность подстанций, всего	МВа	4 981		
2.n	в том числе трансформаторная мощность подстанций на i уровне напряжения	МВа	VH	3 578	
			CH1	565	
			CH2	838	
			NN	0	
3	Количество условных единиц по линиям электропередач, всего	у. е.	13 418		
3.n	в том числе количество условных единиц по линиям электропередач на i уровне напряжения	у. е.	VH	2 010	
			CH1	1 177	
			CH2	6 197	
			NN	4 034	
4	Количество условных единиц по подстанциям, всего	у. е.	41 700		
4.n	в том числе количество условных единиц по подстанциям на i уровне напряжения	у. е.	VH	20 612	
			CH1	6 046	
			CH2	15 041	
			NN	0	
5	Длина линий электропередач, всего	км	7 303		
5.n	в том числе длина линий электропередач на i уровне напряжения	км	VH	1 196	
			CH1	878	
			CH2	3 616	
			NN	1 613	
6	Доля кабельных линий электропередач	%	50,8		
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	%	1		

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.