

**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.	2023 год		Примечание ³
			план ¹	факт ²	
I	Структура затрат	X	X	X	X
1	Необходимая валовая выручка на содержание	тыс. руб.	9 423 958		
1.1	Подконтрольные расходы, всего	тыс. руб.	6 158 433		
1.1.1	Материальные расходы, всего	тыс. руб.	1 190 501		
1.1.1.1	в том числе на сырье, материалы, запасные части, инструмент, топливо	тыс. руб.	102 740		
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.	1 087 761		
1.1.1.3.1	в том числе на ремонт	тыс. руб.	247 149		
1.1.2	Фонд оплаты труда	тыс. руб.	1 398 282		
1.1.2.1	в том числе на ремонт	тыс. руб.	0		
1.1.3	Прочие подконтрольные расходы (с расшифровкой)	тыс. руб.	3 569 649		
1.1.3.1	в том числе прибыль на социальное развитие (включая социальные выплаты)	тыс. руб.	108 852		
1.1.3.2	в том числе транспортные услуги	тыс. руб.	217 441		
1.1.3.3	в том числе прочие расходы (с расшифровкой) ⁴	тыс. руб.	3 243 356		
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.	3 618 153		
1.2.1	Оплата услуг ОАО «ФСК ЕЭС»	тыс. руб.	920 937		
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.	1 777 326		
1.2.4	отчисления на социальные нужды	тыс. руб.	405 413		
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.	243 591		
1.2.7	прибыль на капитальные вложения	тыс. руб.	55 166		
1.2.8	налог на прибыль	тыс. руб.	171 152		
1.2.9	прочие налоги	тыс. руб.	44 567		
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		
1.3	недополученный по независящим причинам доход (+) / избыток средств, полученный	тыс. руб.	-352 628		

№ п/п	Показатель	Ед. изм.	2023 год	Примечание ³
	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.	247 149	
III	Необходимая валовая выручка на оплату технологического расхода (потерь) электроэнергии	тыс. руб.	458 741	
1.1	Справочно: Объем технологических потерь	МВт·ч	132	
1.2	Справочно: Цена покупки электрической энергии сетевой организацией в целях компенсации технологи- ческого расхода электрической энергии	тыс. руб. /МВт·ч.	3 473	
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.	17 467	
2	Трансформаторная мощность подстанций, всего	МВа	5 062	
2.n	в том числе трансформаторная мощность подстанций на i уровне напряжения	VН	3 688	
		СН1	551	
		СН2	751	
		НН	72	
3	Количество условных единиц по линиям электропередач, всего	у. е.	13 607	
3.n	в том числе количество условных единиц по линиям электропередач на i уровне напряжения	VН	2 873	
		СН1	1 002	
		СН2	5 913	
		НН	3 819	
4	Количество условных единиц по подстанциям, всего	у. е.	50 518	
4.n	в том числе количество условных единиц по подстанциям на i уровне напряжения	VН	23 781	
		СН1	6 678	
		СН2	20 059	
		НН	0	
5	Длина линий электропередач, всего	км	7 983	
5.n	в том числе длина линий электропередач на i уровне напряжения	VН	1 520	
		СН1	864	
		СН2	4 076	
		НН	1 523	
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	%	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.