

**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 <sup>3</sup>
			план <sup>1</sup>	факт <sup>2</sup>	
I	Структура затрат	X	X	X	X
1	Необходимая валовая выручка на содержание	тыс. руб.	7 383 861	11 296 280	увеличение объема эксплуатируемого электросетевого имущества
1.1	Подконтрольные расходы, всего	тыс. руб.	3 922 388	4 947 547	
1.1.1	Материальные расходы, всего	тыс. руб.	869 828	621 054	
1.1.1.1	в том числе на сырье, материалы, запасные части, инструмент, топливо	тыс. руб.	109 502	39 329	
1.1.1.2	на ремонт	тыс. руб.	0	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	581 724	
1.1.1.3.1	в том числе на ремонт	тыс. руб.	277 711	287 441	
1.1.2	Фонд оплаты труда	тыс. руб.	1 557 351	2 112 266	
1.1.2.1	в том числе на ремонт	тыс. руб.	0	0	
1.1.3	Прочие подконтрольные расходы (с расшифровкой)	тыс. руб.	1 495 208	2 214 227	
1.1.3.1	в том числе прибыль на социальное развитие (включая социальные выплаты)	тыс. руб.	119 782	206 022	
1.1.3.2	в том числе транспортные услуги	тыс. руб.	243 016	656 943	
1.1.3.3	в том числе прочие расходы (с расшифровкой) <sup>4</sup>	тыс. руб.	1 132 410	1 351 262	
1.1.4	Расходы на обслуживание операционных заемных средств в составе подконтрольных расходов	тыс. руб.	0	0	
1.1.5	Расходы из прибыли в составе подконтрольных расходов	тыс. руб.	0	0	
1.2	Неподконтрольные расходы, включенные в НВВ, всего	тыс. руб.	3 988 751	6 348 733	
1.2.1	Оплата услуг ОАО «ФСК ЕЭС»	тыс. руб.	1 205 138	1 207 011	
1.2.2	Расходы на оплату технологического присоединения к сетям смежной сетевой организации	тыс. руб.	0	0	
1.2.3	Плата за аренду имущества	тыс. руб.	1 744 521	3 413 020	
1.2.4	отчисления на социальные нужды	тыс. руб.	459 856	585 482	
1.2.5	расходы на возврат и обслуживание долгосрочных заемных средств, направляемых на финансирование капитальных вложений	тыс. руб.	0	0	
1.2.6	амортизация	тыс. руб.	240 817	681 005	
1.2.7	прибыль на капитальные вложения	тыс. руб.	175 200	268 711	
1.2.8	налог на прибыль	тыс. руб.	123 928	24 324	
1.2.9	прочие налоги	тыс. руб.	39 291	168 730	
1.2.10	Расходы сетевой организации, связанные с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, не включенные в плату за технологическое присоединение	тыс. руб.	0	449	
1.2.10.1	Справочно: «Количество льготных технологических присоединений»	ед.	0	28	
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	0	
1.2.12	прочие неподконтрольные расходы (с расшифровкой)	тыс. руб.	0	0	

№ п/п	Показатель	Ед. изм.	2024 год		Примечание <sup>3</sup>
1.3	недополученный по независимым причинам доход (+) / избыток средств, полученный в предыдущем периоде регулирования (-)	тыс. руб.	-527 278	0	
	Справочно: расходы на ремонт, всего (пункт 1.1.1.2+пункт 1.1.2.1+пункт 1.1.3.1)				
III	Необходимая валовая выручка на оплату технологического расхода (потерь) электроэнергии	тыс. руб.	445 120	512 860	
	Справочно: Объем технологических потерь				
1.1	Справочно: Цена покупки электрической энергии сетевой организацией в целях компенсации технологического расхода электрической энергии	тыс. руб./МВт·ч.	3 695	3 506	
	Натуральные (количественные) показатели, используемые при определении структуры и объемов затрат на оказание услуг по передаче электрической энергии сетевыми организациями				
1	общее количество точек подключения на конец года	шт.	17 475	15 727	
2	Трансформаторная мощность подстанций, всего	МВа	4 506	5 299	
2.п	в том числе трансформаторная мощность подстанций на i уровне напряжения	МВа	ВН	3 313	4 043
			СН1	562	566
			СН2	559	619
			НН	72	72
3	Количество условных единиц по линиям электропередач, всего	у. е.	9 812	16 033	
3.п	в том числе количество условных единиц по линиям электропередач на i уровне напряжения	у. е.	ВН	1 886	2 087
			СН1	1 073	1 132
			СН2	3 917	8 699
			НН	2 936	4 115
4	Количество условных единиц по подстанциям, всего	у. е.	40 619	51 072	
4.п	в том числе количество условных единиц по подстанциям на i уровне напряжения	у. е.	ВН	17 144	18 344
			СН1	6 961	6 368
			СН2	16 405	26 360
			НН	109	0
5	Длина линий электропередач, всего	км	5 956	9 514	
5.п	в том числе длина линий электропередач на i уровне напряжения	км	ВН	897	1 151
			СН1	912	867
			СН2	2 972	6 243
			НН	1 176	1 252
6	Доля кабельных линий электропередач	%	51,0	39,8	
7	Ввод в эксплуатацию новых объектов электро-сетового комплекса на конец года	тыс. руб.	0	2 353 006	
7.1	в том числе за счет платы за технологическое присоединение	тыс. руб.	0	0	
8	норматив технологического расхода (потерь) электрической энергии, установленный Минэнерго России <sup>4</sup>	%	1%	1%	

Примечание:

<sup>1</sup> 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.

<sup>2</sup> Информация о фактических затратах на оказание регулируемых услуг заполняется на основании данных раздельного учета расходов по регулируемым видам деятельности.

<sup>3</sup> При наличии отклонений фактических значений показателей от плановых значений более чем на 15 процентов в столбце <Примечание> указываются причины их возникновения.

<sup>4</sup> В соответствии с пунктом 28 Основ ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 29.12.2011 № 1178.

<sup>5</sup> В соответствии с пунктом 4.2.14.8. Положения о Министерстве энергетики Российской Федерации, утвержденного постановлением Правительства Российской Федерации от 28.05.2008 № 400.