

**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.	2020 Год		Примечание3
			план <sup>1</sup>	факт <sup>2</sup>	
I	Структура затрат	X	X	X	X
1	Необходимая валовая выручка на содержание	тыс. руб.	6 512 621	7 082 658	
1.1	Подконтрольные расходы, всего	тыс. руб.	3 289 201	3 189 403	
1.1.1	Материальные расходы, всего	тыс. руб.	807 631	586 702	
1.1.1.1	в том числе на сырье, материалы, запасные части, инструмент, топливо	тыс. руб.	93 147	130 592	
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.	714 485	456 110	
1.1.1.3.1	в том числе на ремонт	тыс. руб.	207 718	256 589	
1.1.2	Фонд оплаты труда	тыс. руб.	1 257 373	1 328 593	
1.1.2.1	в том числе на ремонт	тыс. руб.	0	0	
1.1.3	Прочие подконтрольные расходы (с расшифровкой)	тыс. руб.	1 224 197	1 274 108	
1.1.3.1	в том числе прибыль на социальное развитие (включая социальные выплаты)	тыс. руб.	89 293	93 595	
1.1.3.2	в том числе транспортные услуги	тыс. руб.	172 891	270 820	
1.1.3.3	в том числе прочие расходы (с расшифровкой) <sup>4</sup>	тыс. руб.	962 013	909 694	
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.	3 479 240	3 893 255	
1.2.1	Оплата услуг ОАО «ФСК ЕЭС»	тыс. руб.	889 725	906 051	
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.	1 829 760	2 122 535	
1.2.4	отчисления на социальные нужды	тыс. руб.	346 750	358 834	
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.	194 453	256 736	
1.2.7	прибыль на капитальные вложения	тыс. руб.	0	156 040	
1.2.8	налог на прибыль	тыс. руб.	177 659	115 836	
1.2.9	прочие налоги	тыс. руб.	40 892	51 421	
1.2.10	Расходы сетевой организации, связанные с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, не включенные в плату за технологическое присоединение	тыс. руб.	0	212	
1.2.10.1	Справочно: «Количество льготных технологических присоединений»	ед.	0	61	
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	
1.3	недополученный по независимым причинам доход (+) / избыток средств, полученный в предыдущем периоде регулирования (-)	тыс. руб.	-255 820	0	
II	Справочно: расходы на ремонт, всего (пункт 1.1.1.2+пункт 1.1.2.1+пункт 1.1.3.1)	тыс. руб.	207 718	256 589	

№ п/п	Показатель	Ед. изм.	2020 Год		Примечание <sup>3</sup>
III	Необходимая валовая выручка на оплату технологического расхода (потерь) электроэнергии	тыс. руб.	418 898	435 316	
1.1	Справочно: Объем технологических потерь	МВт·ч	143	133	
1.2	Справочно: Цена покупки электрической энергии сетевой организацией в целях компенсации технологического расхода электрической энергии	тыс. руб. /МВт·ч.	2 928	3 279	
IV	Натуральные (количественные) показатели, используемые при определении структуры и объемов затрат на оказание услуг по передаче электрической энергии сетевыми организациями	X	X	X	
1	общее количество точек подключения на конец года	шт.	10 598	16 552	
2	Трансформаторная мощность подстанций, всего	МВа	3 923	4 910	
2.п	в том числе трансформаторная мощность подстанций на i уровне напряжения	МВа	ВН	1 900	3 513
			СН1	1 000	564
			СН2	1 023	833
			НН	0	0
3	Количество условных единиц по линиям электропередач, всего	у. е.	14 048	13 900	
3.п	в том числе количество условных единиц по линиям электропередач на i уровне напряжения	у. е.	ВН	2 030	1 998
			СН1	1 155	1 168
			СН2	6 420	6 585
			НН	4 443	4 149
4	Количество условных единиц по подстанциям, всего	у. е.	46 846	45 741	
4.п	в том числе количество условных единиц по подстанциям на i уровне напряжения	у. е.	ВН	18 077	20 062
			СН1	6 364	6 548
			СН2	22 391	19 131
			НН	13	0
5	Длина линий электропередач, всего	км	9 009	6 940	
5.п	в том числе длина линий электропередач на i уровне напряжения	км	ВН	1 113	1 188
			СН1	831	866
			СН2	3 337	3 592
			НН	3 728	1 294
6	Доля кабельных линий электропередач	%	50,0	50,0	
7	Ввод в эксплуатацию новых объектов электро- сетевого комплекса на конец года	тыс. руб.	0	103 945	
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>1</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.