

**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: \_\_\_\_\_ 2015 \_\_\_\_\_ — \_\_\_\_\_ 2019 \_\_\_\_\_ гг.

№ п/п	Показатель	Ед. изм.	2019 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.	7 094 004	7 292 603	
1.1	Подконтрольные расходы, всего	тыс. руб.	3 466 340	3 107 315	
1.1.1	Материальные расходы, всего	тыс. руб.	1 028 524	562 187	
1.1.1.1	в том числе на сырье, материалы, запасные части, инструмент, топливо	тыс. руб.	138 971	119 807	
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.	889 553	442 380	
1.1.1.3.1	в том числе на ремонт	тыс. руб.	231 353	279 818	
1.1.2	Фонд оплаты труда	тыс. руб.	965 132	1 155 649	
1.1.2.1	в том числе на ремонт	тыс. руб.	0	0	
1.1.3	Прочие подконтрольные расходы (с расшифровкой)	тыс. руб.	1 472 684	1 389 480	
1.1.3.1	в том числе прибыль на социальное развитие (включая социальные выплаты)	тыс. руб.	138 833	143 782	
1.1.3.2	в том числе транспортные услуги	тыс. руб.	125 719	286 122	
1.1.3.3	в том числе прочие расходы (с расшифровкой) <sup>4</sup>	тыс. руб.	1 208 133	959 575	
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.	3 857 476	4 185 288	
1.2.1	Оплата услуг ОАО «ФСК ЕЭС»	тыс. руб.	826 846	762 806	
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.	2 024 941	2 231 831	
1.2.4	отчисления на социальные нужды	тыс. руб.	261 151	310 697	
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.	214 932	216 303	
1.2.7	прибыль на капитальные вложения	тыс. руб.	0	411 126	
1.2.8	налог на прибыль	тыс. руб.	84 963	195 695	
1.2.9	прочие налоги	тыс. руб.	444 644	47 786	
1.2.10	Расходы сетевой организации, связанные с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, не включенные в плату за технологическое присоединение	тыс. руб.	0	9 042	
1.2.10.1	Справочно: «Количество льготных технологических присоединений»	ед.	0	118	
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.	2019 Год		Примечание <sup>3</sup>
1.3	недополученный по независящим причинам доход (+) / избыток средств, полученный в предыдущем периоде регулирования (-)	тыс. руб.	-229 812		
II	Справочно: расходы на ремонт, всего (пункт 1.1.1.2+пункт 1.1.2.1+пункт 1.1.3.1)	тыс. руб.	231 353	279 818	
III	Необходимая валовая выручка на оплату технологического расхода (потерь) электроэнергии	тыс. руб.	279 987	494 980	
1.1	Справочно: Объем технологических потерь	МВт·ч	120 136	152 281	
1.2	Справочно: Цена покупки электрической энергии сетевой организацией в целях компенсации технологического расхода электрической энергии	тыс. руб. /МВт·ч.	2 331	3	
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.	5 094	10 598	
2	Трансформаторная мощность подстанций, всего	МВа	3 925	3 923	
2.n	в том числе трансформаторная мощность подстанций на i уровне напряжения	ВН	1 900	1 900	
		СН1	1 000	1 000	
		СН2	1 025	1 023	
		НН	0	0	
3	Количество условных единиц по линиям электропередач, всего	у. е.	15 519	14 048	
3.n	в том числе количество условных единиц по линиям электропередач на i уровне напряжения	ВН	2 043	2 030	
		СН1	1 117	1 155	
		СН2	6 795	6 420	
		НН	5 565	4 443	
4	Количество условных единиц по подстанциям, всего	у. е.	49 853	46 846	
4.n	в том числе количество условных единиц по подстанциям на i уровне напряжения	ВН	13 046	18 077	
		СН1	6 966	6 364	
		СН2	29 842	22 391	
		НН	0	13	
5	Длина линий электропередач, всего	км	9 082	9 009	
5.n	в том числе длина линий электропередач на i уровне напряжения	ВН	1 114	1 113	
		СН1	831	831	
		СН2	3 432	3 337	
		НН	3 705	3 728	
6	Доля кабельных линий электропередач	%	50,0	50,0	
7	Ввод в эксплуатацию новых объектов электро-сетевого комплекса на конец года	тыс. руб.	0	252 757	
7.1	в том числе за счет платы за технологическое присоединение	тыс. руб.	0	88 162	
8	норматив технологического расхода (потерь) электрической энергии, установленный Минэнерго России <sup>5</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.