

**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		
1.1	Подконтрольные расходы, всего	тыс. руб.	3 466 340		
1.1.1	Материальные расходы, всего	тыс. руб.	1 028 524		
1.1.1.1	в том числе на сырье, материалы, запасные части, инструмент, топливо	тыс. руб.	138 971		
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.	889 553		
1.1.1.3.1	в том числе на ремонт	тыс. руб.	231 353		
1.1.2	Фонд оплаты труда	тыс. руб.	965 132		
1.1.2.1	в том числе на ремонт	тыс. руб.	0		
1.1.3	Прочие подконтрольные расходы (с расшифровкой)	тыс. руб.	1 472 684		
1.1.3.1	в том числе прибыль на социальное развитие (включая социальные выплаты)	тыс. руб.	138 833		
1.1.3.2	в том числе транспортные услуги	тыс. руб.	125 719		
1.1.3.3	в том числе прочие расходы (с расшифровкой) <sup>4</sup>	тыс. руб.	1 208 133		
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.	3 857 476		
1.2.1	Оплата услуг ОАО «ФСК ЕЭС»	тыс. руб.	826 846		
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.	2 024 941		
1.2.4	отчисления на социальные нужды	тыс. руб.	261 151		
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.	214 932		
1.2.7	прибыль на капитальные вложения	тыс. руб.	0		
1.2.8	налог на прибыль	тыс. руб.	84 963		
1.2.9	прочие налоги	тыс. руб.	444 644		
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 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		
III	Необходимая валовая выручка на оплату технологического расхода (потерь) электроэнергии	тыс. руб.	279 987		
1.1	Справочно: Объем технологических потерь	МВт·ч	120		
1.2	Справочно: Цена покупки электрической энергии сетевой организацией в целях компенсации технологи- ческого расхода электрической энергии	тыс. руб. /МВт·ч.	2 331		
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.	5 094		
2	Трансформаторная мощность подстанций, всего	МВа	3 925		
2.n	в том числе трансформаторная мощность подстанций на i уровне напряжения	МВа	ВН	1 900	
			СН1	1 000	
			СН2	1 025	
			НН	0	
3	Количество условных единиц по линиям электропередач, всего	у. е.	15 519		
3.n	в том числе количество условных единиц по линиям электропередач на i уровне напряжения	у. е.	ВН	2 043	
			СН1	1 117	
			СН2	6 795	
			НН	5 565	
4	Количество условных единиц по подстанциям, всего	у. е.	49 853		
4.n	в том числе количество условных единиц по подстанциям на i уровне напряжения	у. е.	ВН	13 046	
			СН1	6 966	
			СН2	29 842	
			НН	0	
5	Длина линий электропередач, всего	км	9 082		
5.n	в том числе длина линий электропередач на i уровне напряжения	км	ВН	1 114	
			СН1	831	
			СН2	3 432	
			НН	3 705	
6	Доля кабельных линий электропередач	%	50,0		
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 <sup>1</sup>	%	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.