

**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		Примечание ³
			план ¹	факт ²	
I	Структура затрат	X	X	X	X
1	Необходимая валовая выручка на содержание	тыс. руб.	6 512 621		
1.1	Подконтрольные расходы, всего	тыс. руб.	3 289 201		
1.1.1	Материальные расходы, всего	тыс. руб.	807 631		
1.1.1.1	в том числе на сырье, материалы, запасные части, инструмент, топливо	тыс. руб.	93 147		
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.	714 485		
1.1.1.3.1	в том числе на ремонт	тыс. руб.	207 718		
1.1.2	Фонд оплаты труда	тыс. руб.	1 257 373		
1.1.2.1	в том числе на ремонт	тыс. руб.	0		
1.1.3	Прочие подконтрольные расходы (с расшифровкой)	тыс. руб.	1 224 197		
1.1.3.1	в том числе прибыль на социальное развитие (включая социальные выплаты)	тыс. руб.	89 293		
1.1.3.2	в том числе транспортные услуги	тыс. руб.	172 891		
1.1.3.3	в том числе прочие расходы (с расшифровкой) ⁴	тыс. руб.	962 013		
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.	3 479 240		
1.2.1	Оплата услуг ОАО «ФСК ЕЭС»	тыс. руб.	889 725		
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.	1 829 760		
1.2.4	отчисления на социальные нужды	тыс. руб.	346 750		
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.	194 453		
1.2.7	прибыль на капитальные вложения	тыс. руб.	0		
1.2.8	налог на прибыль	тыс. руб.	177 659		
1.2.9	прочие налоги	тыс. руб.	40 892		
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		

№ п/п	Показатель	Ед. изм.	2020 Год		Примечание ³
1.3	недополученный по независимым причинам доход (+) / избыток средств, полученный в предыдущем периоде регулирования (-)	тыс. руб.	-255 820		
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		
III	Необходимая валовая выручка на оплату технологического расхода (потерь) электроэнергии	тыс. руб.	418 898		
1.1	Справочно: Объем технологических потерь	МВт·ч	143		
1.2	Справочно: Цена покупки электрической энергии сетевой организацией в целях компенсации технологического расхода электрической энергии	тыс. руб. /МВт·ч.	2 928		
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.	10 598		
2	Трансформаторная мощность подстанций, всего	МВа	3 923		
2.n	в том числе трансформаторная мощность подстанций на i уровне напряжения	МВа	VН	1 900	
			СН1	1 000	
			СН2	1 023	
			НН	0	
3	Количество условных единиц по линиям электропередач, всего	у. е.	14 048		
3.n	в том числе количество условных единиц по линиям электропередач на i уровне напряжения	у. е.	VН	2 030	
			СН1	1 155	
			СН2	6 420	
			НН	4 443	
4	Количество условных единиц по подстанциям, всего	у. е.	46 846		
4.n	в том числе количество условных единиц по подстанциям на i уровне напряжения	у. е.	VН	18 077	
			СН1	6 364	
			СН2	22 391	
			НН	13	
5	Длина линий электропередач, всего	км	9 009		
5.n	в том числе длина линий электропередач на i уровне напряжения	км	VН	1 113	
			СН1	831	
			СН2	3 337	
			НН	3 728	
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 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.