

**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: 773601001
Долгосрочный период регулирования: 2015 — 2019 гг.

№ п/п	Показатель	Ед. изм.	2017 Год		Примечание ³
			план ¹	факт ²	
I	Структура затрат	X	X	X	X
1	Необходимая валовая выручка на содержание	тыс. руб.	6 800 060	6 151 343	
1.1	Подконтрольные расходы, всего	тыс. руб.	4 181 302	2 658 061	
1.1.1	Материальные расходы, всего	тыс. руб.	901 915	505 993	
1.1.1.1	в том числе на сырье, материалы, запасные части, инструмент, топливо	тыс. руб.	133 399	101 130	
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.	768 516	404 863	
1.1.1.3.1	в том числе на ремонт	тыс. руб.	193 702	259 246	
1.1.2	Фонд оплаты труда	тыс. руб.	901 078	990 186	
1.1.2.1	в том числе на ремонт	тыс. руб.	0	0	
1.1.3	Прочие подконтрольные расходы (с расшифровкой)	тыс. руб.	2 378 309	1 161 882	
1.1.3.1	в том числе прибыль на социальное развитие (включая социальные выплаты)	тыс. руб.	132 805	107 329	
1.1.3.2	в том числе транспортные услуги	тыс. руб.	192 030	238 158	Рост цен по заключенным договорам.
1.1.3.3	в том числе прочие расходы (с расшифровкой) ⁴	тыс. руб.	2 053 474	816 395	
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.	2 563 169	3 493 281	
1.2.1	Оплата услуг ОАО «ФСК ЕЭС»	тыс. руб.	463 795	590 356	
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.	1 616 094	2 255 365	
1.2.4	отчисления на социальные нужды	тыс. руб.	248 836	267 418	
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.	65 678	91 779	
1.2.7	прибыль на капитальные вложения	тыс. руб.	1 424	133 618	Финансирование капитальных вложений за счет собственных средств; выполнение первоочередных мероприятий с целью повышения показателей по надежности и качеству.
1.2.8	налог на прибыль	тыс. руб.	34 842	145 372	
1.2.9	прочие налоги	тыс. руб.	132 499	9 123	
1.2.10	Расходы сетевой организации, связанные с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, не включенные в плату за технологическое присоединение	тыс. руб.	0	250	
1.2.10.1	Справочно: «Количество льготных технологических присоединений»	ед.	0	83	
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 независящим причинам доход (+) / избыток средств, полученный в предыдущем периоде регулирования (-)	тыс. руб.	55 588	93 718	
II	Справочно: расходы на ремонт, всего (пункт 1.1.1.2+пункт 1.1.2.1+пункт 1.1.3.1)	тыс. руб.	193 702	259 246	

№ п/п	Показатель	Ед. изм.	2017 Год		Примечание ³
III	Необходимая валовая выручка на оплату технологического расхода (потерь) электроэнергии	тыс. руб.	273 768	388 722	
	Справочно:				
1.1	Объем технологических потерь	МВт·ч	103 112	119 165	
1.2	Справочно:	тыс. руб. /МВт·ч.	3	3	
	Цена покупки электрической энергии сетевой организацией в целях компенсации технологического расхода электрической энергии				
IV	Натуральные (количественные) показатели, используемые при определении структуры и объемов затрат на оказание услуг по передаче электрической энергии сетевыми организациями	X	X	X	
	общее количество точек подключения на конец года				
1	Трансформаторная мощность подстанций, всего	шт.	4 716	4 916	
2.n	в том числе трансформаторная мощность подстанций на i уровне напряжения	МВа	ВН	3 305	3 875
			СН1	2 514	2 849
			СН2	413	413
			НН	378	613
			0	0	
3	Количество условных единиц по линиям электропередач, всего	у. е.	16 682	17 700	
3.n	в том числе количество условных единиц по линиям электропередач на i уровне напряжения	у. е.	ВН	1 694	1 762
			СН1	1 036	1 110
			СН2	5 622	6 015
			НН	8 331	8 812
4	Количество условных единиц по подстанциям, всего	у. е.	46 925	46 668	
4.n	в том числе количество условных единиц по подстанциям на i уровне напряжения	у. е.	ВН	12 135	11 741
			СН1	5 599	6 284
			СН2	29 191	28 643
			НН	0	0
5	Длина линий электропередач, всего	км	8 963	8 952	
5.n	в том числе длина линий электропередач на i уровне напряжения	км	ВН	1 137	1 063
			СН1	847	827
			СН2	3 361	3 361
			НН	3 618	3 701
6	Доля кабельных линий электропередач	%	50,0	50,2	
7	Ввод в эксплуатацию новых объектов электро-сетевого комплекса на конец года	тыс. руб.	0	36 845	
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 ⁴	%	2	2	

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.