

**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.	2015 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.	5 069 619	5 259 741	
1.1	Подконтрольные расходы, всего	тыс. руб.	2 418 845	2 544 773	
1.1.1	Материальные расходы, всего	тыс. руб.	579 853	565 047	
1.1.1.1	в том числе на сырье, материалы, запасные части, инструмент, топливо	тыс. руб.	101 261	103 093	
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.	478 593	461 954	
1.1.1.3.1	в том числе на ремонт	тыс. руб.	189 304	287 813	Выполнение программы ремонтов в соответствии с графиком; рост стоимости услуг контрагентов, стоимости материалов; увеличение количества объектов эксплуатации; принятие органами регулирования затрат в данной статье расходов в неполном объеме.
1.1.2	Фонд оплаты труда	тыс. руб.	870 319	952 725	
1.1.2.1	в том числе на ремонт	тыс. руб.	0	0	
1.1.3	Прочие подконтрольные расходы (с расшифровкой)	тыс. руб.	968 673	1 027 001	
1.1.3.1	в том числе прибыль на социальное развитие (включая социальные выплаты)	тыс. руб.	87 507	85 589	
1.1.3.2	в том числе транспортные услуги	тыс. руб.	230 143	269 134	Рост цен по заключенным договорам.
1.1.3.3	в том числе прочие расходы (с расшифровкой) <sup>4</sup>	тыс. руб.	651 022	672 277	
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.	2 524 594	2 714 967	
1.2.1	Оплата услуг ОАО «ФСК ЕЭС»	тыс. руб.	527 138	498 608	
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.	1 640 208	1 761 858	
1.2.4	отчисления на социальные нужды	тыс. руб.	219 052	239 081	
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.	62 343	64 802	
1.2.7	прибыль на капитальные вложения	тыс. руб.	10 995	69 675	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.	62 007	41 444	
1.2.9	прочие налоги	тыс. руб.	2 852	3 528	
1.2.10	Расходы сетевой организации, связанные с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, не включенные в плату за технологическое присоединение	тыс. руб.	0	4 857	
1.2.10.1	Справочно: «Количество льготных технологических присоединений»	ед.	0	20	
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	27 632	
1.2.12	прочие неподконтрольные расходы (с расшифровкой)	тыс. руб.	0	3 482	
1.3	недополученный по независящим причинам доход (+) / избыток средств, полученный в предыдущем периоде регулирования (-)	тыс. руб.	126 180	225 306	
II	Справочно: расходы на ремонт, всего (пункт 1.1.1.2+пункт 1.1.2.1+пункт 1.1.3.1)	тыс. руб.	189 304	287 813	

№ п/п	Показатель	Ед. изм.	2015 Год		Примечание <sup>3</sup>
III	Необходимая валовая выручка на оплату технологического расхода (потерь) электроэнергии	тыс. руб.	350 152	322 300	
1.1	Справочно: Объем технологических потерь	МВт·ч	149 423	108 161	
1.2	Справочно: Цена покупки электрической энергии сетевой организацией в целях компенсации технологического расхода электрической энергии	тыс. руб. /МВт·ч.	2	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.	4 673	4 716	
2	Трансформаторная мощность подстанций, всего	МВа	3 268	3 305	
2.n	в том числе трансформаторная мощность подстанций на i уровне напряжения	МВа	ВН	2 331	2 514
			СН1	359	413
			СН2	578	378
			НН	0	0
3	Количество условных единиц по линиям электропередач, всего	у. е.	18 346	18 756	
3.n	в том числе количество условных единиц по линиям электропередач на i уровне напряжения	у. е.	ВН	1 766	1 913
			СН1	870	879
			СН2	7 941	7 978
			НН	7 769	7 985
4	Количество условных единиц по подстанциям, всего	у. е.	44 688	44 688	
4.n	в том числе количество условных единиц по подстанциям на i уровне напряжения	у. е.	ВН	12 820	12 838
			СН1	3 455	3 455
			СН2	28 413	28 404
			НН	0	0
5	Длина линий электропередач, всего	км	8 761	8 963	
5.n	в том числе длина линий электропередач на i уровне напряжения	км	ВН	1 055	1 137
			СН1	841	847
			СН2	3 327	3 361
			НН	3 538	3 618
6	Доля кабельных линий электропередач	%	49,7	50,0	
7	Ввод в эксплуатацию новых объектов электро-сетевого комплекса на конец года	тыс. руб.	0	0	
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>5</sup>	%	2	2	

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.