

**Сведения 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		
1.1	Подконтрольные расходы, всего	тыс. руб.	4 181 302		
1.1.1	Материальные расходы, всего	тыс. руб.	901 915		
1.1.1.1	в том числе на сырье, материалы, запасные части, инструмент, топливо	тыс. руб.	133 399		
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.	768 516		
1.1.1.3.1	в том числе на ремонт	тыс. руб.	193 702		
1.1.2	Фонд оплаты труда	тыс. руб.	901 078		
1.1.2.1	в том числе на ремонт	тыс. руб.	0		
1.1.3	Прочие подконтрольные расходы (с расшифровкой)	тыс. руб.	2 378 309		
1.1.3.1	в том числе прибыль на социальное развитие (включая социальные выплаты)	тыс. руб.	132 805		
1.1.3.2	в том числе транспортные услуги	тыс. руб.	192 030		
1.1.3.3	в том числе прочие расходы (с расшифровкой) ⁴	тыс. руб.	2 053 474		
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.	2 563 169		
1.2.1	Оплата услуг ОАО «ФСК ЕЭС»	тыс. руб.	463 795		
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.	1 616 094		
1.2.4	отчисления на социальные нужды	тыс. руб.	248 836		
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.	65 678		
1.2.7	прибыль на капитальные вложения	тыс. руб.	1 424		
1.2.8	налог на прибыль	тыс. руб.	34 842		
1.2.9	прочие налоги	тыс. руб.	132 499		
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.	2017 год		Примечание 3
1.3	недополученный по независящим причинам доход (+) / избыток средств, полученный в предыдущем периоде регулирования (-)	тыс. руб.	55 588		
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		
III	Необходимая валовая выручка на оплату технологического расхода (потерь) электроэнергии	тыс. руб.	273 768		
1.1	Справочно: Объем технологических потерь	МВт·ч	103 112		
1.2	Справочно: Цена покупки электрической энергии сетевой организацией в целях компенсации технологического расхода электрической энергии	тыс. руб. /МВт·ч.	3		
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.	4 716		
2	Трансформаторная мощность подстанций, всего	МВа	3 305		
2.n	в том числе трансформаторная мощность подстанций на i уровне напряжения	МВа	VН	2 514	
			СН1	413	
			СН2	378	
			НН	0	
3	Количество условных единиц по линиям электропередач, всего	у. е.	16 682		
3.n	в том числе количество условных единиц по линиям электропередач на i уровне напряжения	у. е.	VН	1 694	
			СН1	1 036	
			СН2	5 622	
			НН	8 331	
4	Количество условных единиц по подстанциям, всего	у. е.	46 925		
4.n	в том числе количество условных единиц по подстанциям на i уровне напряжения	у. е.	VН	12 135	
			СН1	5 599	
			СН2	29 191	
			НН	0	
5	Длина линий электропередач, всего	км	8 963		
5.n	в том числе длина линий электропередач на i уровне напряжения	км	VН	1 137	
			СН1	847	
			СН2	3 361	
			НН	3 618	
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 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.