

**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: _____ 2010 _____ — _____ 2014 _____ гг.

30.03.2015

№ п/п	Показатель	Ед. изм.	2014 Год		Примечание ³
			(план) ⁶	факт ²	
I	Структура затрат	X	X	X	X
1	Необходимая валовая выручка на содержание	тыс. руб.		4 571 895	
1.1	Подконтрольные расходы, всего	тыс. руб.		2 272 777	
1.1.1	Материальные расходы, всего	тыс. руб.		508 991	
1.1.1.1	в том числе на сырье, материалы, запасные части, инструмент, топливо	тыс. руб.		85 148	
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.		423 843	
1.1.1.3.1	в том числе на ремонт	тыс. руб.		261 475	
1.1.2	Фонд оплаты труда	тыс. руб.		853 364	
1.1.2.1	в том числе на ремонт	тыс. руб.		79 263	
1.1.3	Прочие подконтрольные расходы (с расшифровкой)	тыс. руб.		910 422	
1.1.3.1	в том числе прибыль на социальное развитие (включая социальные выплаты)	тыс. руб.		0	
1.1.3.2	в том числе транспортные услуги	тыс. руб.		245 716	
1.1.3.3	в том числе прочие расходы (с расшифровкой) ⁴	тыс. руб.		664 706	
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.		2 299 118	
1.2.1	Оплата услуг ОАО «ФСК ЕЭС»	тыс. руб.		381 546	
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.		1 542 622	
1.2.4	Отчисления на социальные нужды	тыс. руб.		196 763	
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.		52 833	
1.2.7	Прибыль на капитальные вложения	тыс. руб.		0	
1.2.8	Налог на прибыль	тыс. руб.		101 527	
1.2.9	Прочие налоги	тыс. руб.		3 177	
1.2.10	Расходы сетевой организации, связанные с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, не включенные в плату за технологическое присоединение	тыс. руб.		7 761	
1.2.10.1	справочно: «Количество льготных технологических присоединений»	ед.		21	

№ п/п	Показатель	Ед. изм.	2014 Год		Примечание ³
			(план) ^{1,6}	факт ²	
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.		7 749	Приказ ФСТ от 03.06.2014 № 908-д
1.2.12	Прочие неподконтрольные расходы (с расшифровкой)	тыс. руб.		5 141	
1.3	Недополученный по независящим причинам доход (+) / избыток средств, полученный в предыдущем периоде регулирования (-)	тыс. руб.		279 138	
II	Справочно: расходы на ремонт, всего (пункт 1.1.1.2+пункт 1.1.2.1+пункт 1.1.3.1)	тыс. руб.		340 738	
III	Необходимая валовая выручка на оплату технологического расхода (потерь) электроэнергии	тыс. руб.		286 396	
1.1	Справочно: Объем технологических потерь	МВт·ч		104 022	
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	X	X
1	Общее количество точек подключения на конец года	шт.		4 673	
2	Трансформаторная мощность подстанций, всего	МВа		3 268	
2.n	в том числе трансформаторная мощность подстанций на i уровне напряжения	ВН	МВа	2 331	
		СН1		359	
		СН2		578	
		НН		0	
3	Количество условных единиц по линиям электропередач, всего	у. е.		18 346	
3.n	в том числе количество условных единиц по линиям электропередач на i уровне напряжения	ВН	у. е.	1 766	
		СН1		870	
		СН2		7 941	
		НН		7 769	
4	Количество условных единиц по подстанциям, всего	у. е.		44 688	
4.n	в том числе количество условных единиц по подстанциям на i уровне напряжения	ВН	у. е.	12 820	
		СН1		3 455	
		СН2		28 413	
		НН		0	
5	Длина линий электропередач, всего	км		8 761	
5.n	в том числе длина линий электропередач на i уровне напряжения	ВН	км	1 055	
		СН1		841	
		СН2		3 327	
		НН		3 538	
6	Доля кабельных линий электропередач	%		49,7	
7	Ввод в эксплуатацию новых объектов электро-сетевого комплекса на конец года	тыс. руб.		7 710	
7.1	в том числе за счет платы за технологическое присоединение	тыс. руб.		70	
8	Норматив технологического расхода (потерь) электрической энергии, установленный Минэнерго России ⁵	%		X	X

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.

⁶ Плановые показатели ООО "Газпром энерго" представлены по форме, утвержденной Приказом ФСТ от 02.03.2011 № 56-э.