Приложение 2
к приказу Федеральной службы по тарифам
от 24 октября 2014 г. № 1831-э

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.	2016 Год		Примечание3
			план[1]	факт[2]	
I	Структура затрат	X	X	X	X
1	Необходимая валовая выручка на содержание	тыс. руб.	5 459 899	5 553 804	
1.1	Подконтрольные расходы, всего	тыс. руб.	2 881 593	2 466 782	
1.1.1	Материальные расходы, всего	тыс. руб.	865 455	456 077	
1.1.1.1	в том числе на сырье, материалы, запасные части, инструмент, топливо	тыс. руб.	112 974	103 245	
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.	752 481	352 832	
1.1.1.3.1	в том числе на ремонт	тыс. руб.	205 071	198 904	
1.1.2	Фонд оплаты труда	тыс. руб.	914 029	988 464	
1.1.2.1	в том числе на ремонт	тыс. руб.	0	0	
1.1.3	Прочие подконтрольные расходы (с расшифровкой)	тыс. руб.	1 102 108	1 022 240	
1.1.3.1	в том числе прибыль на социальное развитие (включая социальные выплаты)	тыс. руб.	120 836	24 322	
1.1.3.2	в том числе транспортные услуги	тыс. руб.	228 681	247 341	Рост цен по заключенным договорам.
1.1.3.3	в том числе прочие расходы (с расшифровкой)[4]	тыс. руб.	752 592	750 576	
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.	2 578 306	3 087 023	
1.2.1	Оплата услуг ОАО «ФСК ЕЭС»	тыс. руб.	405 381	415 128	
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.	1 781 511	2 013 944	
1.2.4	отчисления на социальные нужды	тыс. руб.	236 922	248 685	
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.	64 941	72 449	
1.2.7	прибыль на капитальные вложения	тыс. руб.	3 001	199 797	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.	83 237	128 104	
1.2.9	прочие налоги	тыс. руб.	3 313	8 772	
1.2.10	Расходы сетевой организации, связанные с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, не включенные в плату за технологическое присоединение	тыс. руб.	0	143,593	
1.2.10.1	Справочно: «Количество льготных технологических присоединений»	ед.	0	47	
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.	0	225 206	
II	Справочно: расходы на ремонт, всего (пункт 1.1.1.2+пункт 1.1.2.1+пункт 1.1.3.1)	тыс. руб.	205 071	198 904	

№ п/п	Показатель		Ед. изм.	2016 Год		Примечание3
III	Необходимая валовая выручка на оплату технологического расхода (потерь) электроэнергии		тыс. руб.	243 262	367 023	
1.1	Справочно: Объем технологических потерь		МВт·ч	112 959	115 577	
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		Х	Х	Х	
1	общее количество точек подключения на конец года		шт.	4 716	4 800	
2	Трансформаторная мощность подстанций, всего		МВа	3 305	3 143	
2.n	в том числе трансформаторная мощность подстанций на i уровне напряжения	ВН	МВа	2 514	2 199	
		СН1		413	309	
		СН2		378	635	
		НН		0	0	
3	Количество условных единиц по линиям электропередач, всего		у. е.	16 682	16 976	
3.n	в том числе количество условных единиц по линиям электропередач на i уровне напряжения	ВН	у. е.	1 694	1 757	
		СН1		1 036	973	
		СН2		5 622	5 776	
		НН		8 331	8 470	
4	Количество условных единиц по подстанциям, всего		у. е.	46 925	105 048	
4.n	в том числе количество условных единиц по подстанциям на i уровне напряжения	ВН	у. е.	12 135	25 291	
		СН1		5 599	10 216	
		СН2		29 191	62 411	
		НН		0	7 130	
5	Длина линий электропередач, всего		км	8 963	8 726	
5.n	в том числе длина линий электропередач на i уровне напряжения	ВН	км	1 137	1 054	
		СН1		847	807	
		СН2		3 361	3 262	
		НН		3 618	3 602	
6	Доля кабельных линий электропередач		%	50,0	50,4	
7	Ввод в эксплуатацию новых объектов электросетевого комплекса на конец года		тыс. руб.	0	137 038	
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[5]		%	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.