

**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 переработка" Сосногорский ГПЗ

ИНН: 1102054991

КПП: 110802001

Долгосрочный период регулирования: 2015 — 2019 гг.

№ п/п	Показатель	Ед. изм.	2017 год		Примечание
			план	факт	
I	Структура затрат	X	X	X	X
1	Необходимая валовая выручка на содержание	тыс. руб.	1360	1 330	
1.1	Подконтрольные расходы, всего	тыс. руб.	1450	1582	Отклонение по всем статьям подконтрольных расходов возникло в связи с различиями между методиками, используемым и при расчетах плановой и фактической НВВ при передаче электрической энергии
1.1.1	<i>Материальные расходы, всего</i>	тыс. руб.	271	295	
1.1.1.1	в том числе на сырье, материалы, запасные части, инструмент, топливо	тыс. руб.	7	43	
1.1.1.2	на ремонт	тыс. руб.			
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.	264	252	
1.1.1.3.1	в том числе на ремонт	тыс. руб.	264	252	
1.1.2	<i>Фонд оплаты труда</i>	тыс. руб.	540	608	
1.1.2.1	в том числе на ремонт	тыс. руб.			
1.1.3	<i>Прочие подконтрольные расходы (с расшифровкой)</i>	тыс. руб.	639	679	
1.1.3.1	в том числе прибыль на социальное развитие (включая социальные выплаты)	тыс. руб.			
1.1.3.2	в том числе транспортные услуги	тыс. руб.	17	15	
1.1.3.3	в том числе прочие расходы (с расшифровкой) ⁴	тыс. руб.	622	664	
1.1.3.3.1	расходы на оплату работ (услуг) производственного характера, выполняемых (оказываемых) по договорам с организациями на проведение регламентных работ	тыс. руб.	5	20	
1.1.3.3.2	услуги связи	тыс. руб.	26	33	
1.1.3.3.3	расходы на охрану и пожарную безопасность	тыс. руб.	111	116	
1.1.3.3.4	обеспечение нормальных условий труда и промышленная безопасность	тыс. руб.	81	79	
1.1.3.3.5	расходы на обучение	тыс. руб.			
1.1.3.3.6	расходы на страхование	тыс. руб.	6	6	
1.1.3.3.7	другие прочие расходы связанные с производством	тыс. руб.	393,00	410,00	
1.1.4	<i>Расходы на обслуживание операционных заемных средств в составе подконтрольных расходов</i>	тыс. руб.			
1.1.5	<i>Расходы из прибыли в составе подконтрольных расходов</i>	тыс. руб.			
1.2	Неподконтрольные расходы, включенные в НВВ, всего	тыс. руб.	366	366	
1.2.1	Оплата услуг ОАО «ФСК ЕЭС»	тыс. руб.			
1.2.2	Расходы на оплату технологического присоединения к сетям смежной сетевой организации	тыс. руб.			
1.2.3	Плата за аренду имущества	тыс. руб.			
1.2.4	отчисления на социальные нужды	тыс. руб.	168	185	

1.2.5	расходы на возврат и обслуживание долгосрочных заемных средств, направляемых на финансирование капитальных вложений	тыс. руб.			Отклонение по всем статьям неподконтрольных расходов возникло в связи с различиями между методиками, используемым и при расчетах плановой и фактической НВВ при передаче электрической энергии
1.2.6	амортизация	тыс. руб.	160	168	
1.2.7	прибыль на капитальные вложения	тыс. руб.			
1.2.8	налог на прибыль	тыс. руб.			
1.2.9	прочие налоги	тыс. руб.			
1.2.10	Расходы сетевой организации, связанные с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, не включенные в плату за технологическое присоединение	тыс. руб.			
1.2.10.1	Справочно: «Количество льготных технологических присоединений»	ед.			
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.			
1.2.12	прочие неподконтрольные расходы (с расшифровкой), в том числе:	тыс. руб.	38	13	
1.2.12.1	энергия на технологические нужды	тыс. руб.	12	11	
1.2.12.2	отчисления на энергосбережения	тыс. руб.	26	2	
1.3	неполученный по независящим причинам доход (+) / избыток средств, полученный в предыдущем периоде регулирования (-)	тыс. руб.			
II	Справочно: расходы на ремонт, всего (пункт 1.1.1.2+пункт 1.1.2.1+пункт 1.1.1.3.1)	тыс. руб.	264	252	
III	Необходимая валовая выручка на оплату технологического расхода (потерь) электроэнергии	тыс. руб.			
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.	13	13	
2	Трансформаторная мощность подстанций, всего	МВа	65,5	65,5	
2.1	в том числе трансформаторная мощность подстанций на уровне напряжения 6-10 кВ	МВа	33,5	33,5	
2.3	в том числе трансформаторная мощность подстанций на уровне напряжения 110 кВ	МВа	32	32	
3	Количество условных единиц по линиям электропередач, всего	у. е.	580,88	580,88	
3.1	в том числе количество условных единиц по линиям электропередач на уровне напряжения СН2	у. е.	510,2	510,2	
3.2	в том числе количество условных единиц по линиям электропередач на уровне напряжения	у. е.	70,68	70,68	
4	Количество условных единиц по подстанциям, всего	у. е.			
5	Длина линий электропередач, всего	км	474,2	474,2	
5.1	в том числе длина линий электропередач на уровне напряжения 0,4 кВ	км	420,0	420,0	
5.2	в том числе длина линий электропередач на уровне напряжения 6-10 кВ	км	54,2	54,2	
6	Доля кабельных линий электропередач	%	97	97	
7	Ввод в эксплуатацию новых объектов электросетевого комплекса на конец года	тыс. руб.			
7.1	в том числе за счет платы за технологическое присоединение	тыс. руб.			
8	норматив технологического расхода (потерь) электрической энергии, установленный Минэнерго России ⁵	%		X	X