

**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: 2022 — 2024 гг.

№ п/п	Показатель	Ед. изм.	2020 год		Примечание
			план	факт	
I	Структура затрат	X	X	X	X
1	Необходимая валовая выручка на содержание	тыс. руб.	854	856	
1.1	Подконтрольные расходы, всего	тыс. руб.	557	603	
<i>1.1.1</i>	<i>Материальные расходы, всего</i>	тыс. руб.	<i>93</i>	<i>89</i>	
1.1.1.1	в том числе на сырье, материалы, запасные части, инструмент, топливо	тыс. руб.	11	14	
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.	82	75	
1.1.1.3.1	в том числе на ремонт	тыс. руб.	82	75	
<i>1.1.2</i>	<i>Фонд оплаты труда</i>	тыс. руб.	<i>375</i>	<i>368</i>	
1.1.2.1	в том числе на ремонт	тыс. руб.			
<i>1.1.3</i>	<i>Прочие подконтрольные расходы (с расшифровкой)</i>	тыс. руб.	<i>89</i>	<i>146</i>	
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.	8	7	
1.1.3.3	в том числе прочие расходы (с расшифровкой) ⁴	тыс. руб.	81	139	
1.1.3.3.1	расходы на оплату работ (услуг) производственного характера, выполняемых (оказываемых) по договорам с организациями на проведение регламентных работ	тыс. руб.	39	36	
1.1.3.3.2	услуги связи	тыс. руб.	0	3	
1.1.3.3.3	расходы на охрану и пожарную безопасность	тыс. руб.	40	42	
1.1.3.3.4	обеспечение нормальных условий труда и промышленная безопасность	тыс. руб.	0	9	
1.1.3.3.5	расходы на обучение	тыс. руб.	1	1	
1.1.3.3.6	расходы на страхование	тыс. руб.	1	3	
1.1.3.3.7	другие прочие расходы связанные с производством	тыс. руб.	0	45	
<i>1.1.4</i>	<i>Расходы на обслуживание операционных заемных средств в составе подконтрольных расходов</i>	тыс. руб.	<i>0</i>		
<i>1.1.5</i>	<i>Расходы из прибыли в составе подконтрольных расходов</i>	тыс. руб.			
1.2	Неподконтрольные расходы, включенные в НВВ, всего	тыс. руб.	255	229	
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.	122	113	
1.2.5	расходы на возврат и обслуживание долгосрочных заемных средств, направляемых на финансирование капитальных вложений	тыс. руб.			
1.2.6	амортизация	тыс. руб.	126	110	
1.2.7	прибыль на капитальные вложения	тыс. руб.			
1.2.8	налог на прибыль	тыс. руб.			

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

Отклонение по всем статьям неподконтрольных расходов возникло в связи с

1.2.9	прочие налоги	тыс. руб.	0	0	различиями между методиками, используемым и при расчетах плановой и фактической НВВ при передаче электрической энергии
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.	7	6	
1.2.12.1	энергия на технологические нужды	тыс. руб.	7	6	
1.2.12.2	отчисления на энергосбережения	тыс. руб.			
1.3	недополученный 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.	82	75	
III	Необходимая валовая выручка на оплату технологического расхода (потерь) электроэнергии	тыс. руб.	0	0	
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.	15	10	
2	Трансформаторная мощность подстанций, всего	МВа	62,2	62,1	
2.1	в том числе трансформаторная мощность подстанций на уровне напряжения 6-10 кВ	МВа	30,2	30,1	Замена трансформаторов в рамках капремонта
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.	120,54	120,54	
3.1	в том числе количество условных единиц по линиям электропередач на уровне напряжения СН2	у. е.	120,54	120,54	
3.2	в том числе количество условных единиц по линиям электропередач на уровне напряжения НН	у. е.	0	0	
4	Количество условных единиц по подстанциям, всего	у. е.	152,3	152,3	
5	Длина линий электропередач, всего	км	35,8	35,8	
5.1	в том числе длина линий электропередач на уровне напряжения 0,4 кВ	км	1,4	1,4	
5.2	в том числе длина линий электропередач на уровне напряжения 6-10 кВ	км	34,4	34,4	
6	Доля кабельных линий электропередач	%	100	100	
7	Ввод в эксплуатацию новых объектов электросетевого комплекса на конец года	тыс. руб.	0	0	
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