

**Форма раскрытия информации о структуре и объемах затрат на оказание услуг  
по производству и передаче электрической энергии организациями,  
регулирующие деятельность которых осуществляется методом экономически  
обоснованных расходов (затрат)**

Наименование организации: ОАО "Норильскгазпром"ИНН: 2457002628КПП: 246750001

№ п/п	Показатель	Ед. изм.	2014 год	
			план	факт
I	Структура затрат	х	х	х
1	Необходимая валовая выручка на содержание	тыс. руб.	37 110,82	54 560,53
1.1	Себестоимость, всего	тыс. руб.	36 875,73	54 560,53
1.1.1	Материальные расходы, всего	тыс. руб.	7 223,61	17 435,90
1.1.1.1	в том числе на сырье, материалы, запасные части, инструмент, топливо	тыс. руб.	6 127,73	15 204,57
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.	1 095,88	2 231,33
1.1.1.3.1	в том числе на ремонт	тыс. руб.	1 095,88	2 100,00
1.1.2	Фонд оплаты труда и отчисления на социальные нужды, всего	тыс. руб.	15 223,31	24 889,99
1.1.2.1	в том числе на ремонт	тыс. руб.	-	-
1.1.3	Амортизационные отчисления	тыс. руб.	9 759,72	2 655,24
1.1.4	Прочие расходы	тыс. руб.	4 669,09	9 579,40
1.1.4.1	Плата за аренду имущества	тыс. руб.	-	-
1.1.4.2	налоги, пошлины и сборы (налог на имущество)	тыс. руб.	-	417,08
1.1.4.3	Расходы на обслуживание операционных заемных средств	тыс. руб.	-	-
1.1.4.4	расходы на возврат и обслуживание заемных средств, направляемых на финансирование капитальных вложений	тыс. руб.	-	-
1.1.4.5	прочие расходы	тыс. руб.	4 669,09	9 162,33
1.1.4.5.1	Фонд оплаты труда и отчисления на социальные нужды АУП	тыс. руб.	3 154,87	5 561,77
1.1.4.5.2	Прочие	тыс. руб.	1 514,22	3 600,56
1.2	Прибыль до налогообложения	тыс. руб.	235,09	-
1.2.1	Налог на прибыль	тыс. руб.	47,02	-
1.2.2	Чистая прибыль, всего	тыс. руб.	188,07	-
1.2.2.1	в том числе прибыль на капитальные вложения (инвестиции)	тыс. руб.	-	-
1.2.2.2	в том числе прибыль на возврат инвестиционных кредитов	тыс. руб.	-	-
1.2.2.3	в том числе дивиденды по акциям	тыс. руб.	-	-
1.2.2.4	в том числе прочие расходы из прибыли (прибыль на поощрение)	тыс. руб.	188,07	-
1.3	Расходы на оплату технологического присоединения к сетям смежной сетевой организации	тыс. руб.	-	-
1.4	Недополученный по независящим причинам доход (+)/избыток средств, полученный в предыдущем периоде регулирования (-)	тыс. руб.	-	-

№ п/п	Показатель	Ед. изм.	2014 год	
			план	факт
1.4.1	в том числе расходы сетевой организации, связанные с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, не включенные в плату за технологическое присоединение	тыс. руб.	-	-
1.4.1.1	Справочно: "Количество льготных технологических присоединений"	ед.	-	-
1.5	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.	-	-
II	Справочно: расходы на ремонт, всего (пункт 1.1.1.2 + пункт 1.1.2.1 + пункт 1.1.3.1)	тыс. руб.	1 095,88	2 100,00
III	Необходимая валовая выручка на оплату технологического расхода (потерь) электроэнергии	тыс. руб.	-	-
1.1	Справочно: Объем технологических потерь	МВт·ч	-	
1.2	Справочно: Цена покупки электрической энергии сетевой организацией в целях компенсации технологического расхода электрической энергии	тыс. руб.	-	
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.	9	9
2	Трансформаторная мощность подстанций, всего, в том числе:	МВа	8 140	8 140
2.1	трансформаторная мощность подстанций на уровне напряжения 0,4 КВт.	МВа	8 140	8 140
3	Количество условных единиц по линиям электропередач, всего, в том числе:	у.е.	100,4	100,4
3.1	количество условных единиц по линиям электропередач на уровне напряжения 0,4 КВт.	у.е.	87,5	87,5
4	Количество условных единиц по подстанциям, всего, в том числе:	у.е.	675	675
4.1	количество условных единиц по подстанциям на уровне напряжения 0,4 КВт.	у.е.	675	675
5	Длина линий электропередач, всего, в том числе:	км	39,5	39,5
5.1	длина линий электропередач на уровне напряжения 0,4 КВт	км	32,6	32,6
6	Доля кабельных линий электропередач	%	82,6%	82,6%
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	%	-	х