

Энергетические и газовые активы



Газовые активы развиваются как самостоятельная бизнес-единица с целью обеспечения устойчивого развития всего Норильского промышленного района. Компания рассматривает эти активы как стратегические, не включая их при этом в основную бизнес-цепочку.

В состав топливно-энергетического комплекса компании входят следующие дочерние общества и филиалы:



ОАО «Таймыргаз»

Эксплуатация Пеляткинского месторождения.



ОАО «Норильскгазпром»

Эксплуатация Мессояхского, Южно-Соленинского Северо-Соленинского газоконденсатных месторождений, транспортировка природного газа и конденсата потребителям в Норильском промышленном районе.



ООО «Быстринская электросетевая компания» (ООО «БЭСК»)

Реализация инвестиционного проекта строительства «ВЛ 220 кВ Харанорская ГРЭС – Бугдаинская – Быстринская с ПС 220 кВ Бугдаинская и ПС 220 кВ Быстринская».



АО «Норильско-Таймырская энергетическая компания»

Производство, передача и снабжение потребителей электрической и тепловой энергией на базе имущественного комплекса «Норильскэнерго» (филиала ПАО «ГМК «Норильский никель») и ОАО «Таймырэнерго».

Добыча природного газа

3,48
млрд м³

Добыча газового конденсата

117
тыс. т

Количество месторождений углеводородного сырья

4

ОАО «ТАЙМЫРГАЗ»

Эксплуатация Пеляткинского ГКМ в 2015 году велась в режиме плановых поставок. При плановых величинах добычи газа 2 382,28 млн м³ газа и 123,53 тыс. т конденсата, добыча за год составила:

- газа — 2 163,876 млн м³;
- конденсата — 108,65 тыс. т.

В 2015 году введены в эксплуатацию две скважины № 461, 862 Пеляткинского ГКМ.

В 2015 году введен в эксплуатацию лупинг газопровода на участке 0–26 км магистрального газопровода Пелятка – Северо-Соленинское.

С целью выполнения требований законодательства в области охраны труда и промышленной безопасности планируется провести актуализацию действующих стандартов Системы управления промышленной безопасностью и охраной труда.

ОАО «НОРИЛЬСКИИ ГАЗПРОМ»

Все структурные подразделения ОАО «Норильский газпром» в 2015 году работали без каких-либо сбоев и нарушений технологического режима.

Проведены работы по техническому диагностированию и экспертизе промышленной безопасности в 2015 году более 110 единиц оборудования, зданий и сооружений, включая надземные участки магистральных трубопроводов, получили положительные заключения ЭПБ. План 2015 года выполнен на 100 %. В 2016 году запланировано получение около 200 заключений экспертизы промышленной безопасности.

Для обеспечения безаварийного и стабильного газоснабжения потребителей в 2016 году будут продолжены работы по ремонту опорно-ригельной части промысловых, межпромысловых и магистральных трубопроводов и ремонту других производственных объектов компании.

В период 2016–2020 годов планируется программа капитального ремонта и реконструкции сетей газораспределения Норильского промышленного района. В рамках программы реконструкции планируется учитывать потребности сети газовых заправок.

ОАО «НТЭК»

Прием электроэнергии в сети Норильского промышленного района от ГЭС АО «НТЭК» в 2015 году был увеличен до 4 274 705 тыс. кВт · ч, что на 46 % больше приема в 2014 году, обусловленного аномально низкой приточностью в 2013 году.

В ходе реализации программы модернизации, реконструкции и замены объектов энергосистемы Норильского промышленного района в 2015 году:

- заменены гидроагрегаты Усть-Хантайской ГЭС (7 единиц), в 2015 году введен в эксплуатацию ПК-1 (ГА ст. № 4);
- увеличена мощность для приема и передачи электроэнергии каскада Таймырских ГЭС. Выполнено строительство ЛЭП-151, 154 от ОПП-220 «Опорная» до РП-2 «Надежда»;
- реконструирована ГПП-4. Обеспечено надежное электроснабжение потребителей Медного завода.

ООО «БЫСТРИНСКАЯ ЭЛЕКТРОСЕТЕВАЯ КОМПАНИЯ»

В апреле 2015 года было заключено соглашение о намерениях с ПАО «ФСК ЕЭС» о взаимодействии сторон при реализации инвестиционного проекта «ВЛ 220 кВ Харанорская ГРЭС – Бугдаинская – Быстринская с ПС 220 кВ Бугдаинская и ПС 220 кВ Быстринская». Для реализации инвестиционного проекта создана служба заказчика-застройщика ООО «Быстринская электросетевая компания». В сентябре 2015 года подрядные организации приступили к выполнению работ. За 2015 год было установлено 97 опор ВЛ 220 кВ. Срок окончания строительства — март 2017 года, ввод объекта в эксплуатацию — август 2017 года.

■ Объем добычи природного газа и газового конденсата

	2015	2014	2013
ОАО «ТАЙМЫРГАЗ»			
Природный газ, млн м ³	2 163	2 460	2 330
Газовый конденсат, тыс. т	108	129	118
ОАО «НОРИЛЬСКИИ ГАЗПРОМ»			
Природный газ, млн м ³	1 100	1 337	1 601
Газовый конденсат, тыс. т	2	2	3