

ОАО «Норильскгазпром»

45 лет

МИНИСТЕРСТВО-ГАЗОВОЙ ПРОМЫШЛЕННОСТИ

П Р И К А З

от "12" марта 1968 года

№ 24

О мерах по подготовке к строительству газопровода Мессояха-Норильск и обустройству газовых месторождений Усть-Енисейской впадины

В целях своевременной подготовки к строительству системы магистральных газопроводов Мессояха-Норильск и обустройству газовых месторождений Усть-Енисейской впадины, приказываю:

1. Для осуществления функций заказчика организовать в г.Дудинке Управление строительства газопровода Мессояха-Норильск и газодобывающих предприятий - "Заполярьегаз", подчинив его Главному управлению по добыче газа.

Установить Управлению "Заполярьегаз" первую группу по оплате труда руководящих и инженерно-технических работников, предусмотренную постановлением ЦК КПСС и Совета Министров СССР от 2 июля 1959 г. № 600 (приложение № 2).

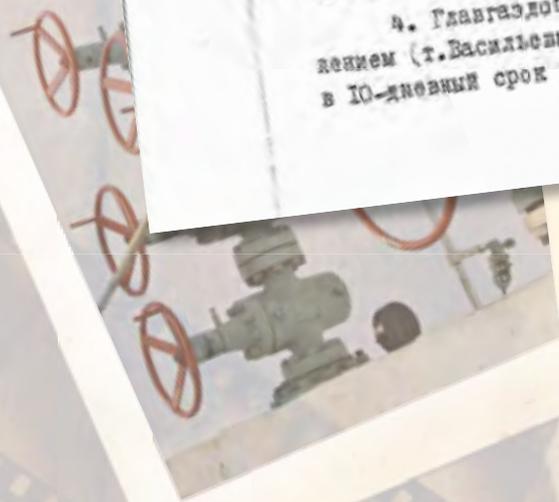
2. Главгаздобыче (г.Динкову) и Управлению организации труда, заработной платы и расчужих кадров (г.Дюкскому) в 10-дневный срок разработать и представить на утверждение руководства Министерства штатное расписание Управления "Заполярьегаз".

3. Главгаздобыче (г.Динкову), Управлению кадров и учебных заведений (г.Телкову) в 20-ти дневный срок представить предложения о замещении руководящих должностей Управления "Заполярьегаз" и в кратчайший срок укомплектовать это управление инженерно-техническими кадрами.

4. Главгаздобыче (г.Динкову) совместно с Геологическим управлением (г.Васильевым) и Техническим управлением (г.Александровым) в 10-дневный срок разработать и представить на утверждение руко-

2.
дованной скважины
взгляну) по пред-
лок рассмотреть
плана по фонду

рождения и
М.Хета-ва
стажирами и
Хета до
ни,-ва
рабо-
льстве





Дорогие коллеги, друзья! Уважаемые ветераны!

В этом году «Норильскгазпром» отмечает свой юбилей. 45 лет назад норильские газовики начали писать свою историю.

История предприятия — это история исследования и разработки газовых месторождений Крайнего Севера. Это история первопроходцев и покорителей недр земли, сумевших раскрыть тайники природы, открыть путь к ее богатствам и использовать их во благо людей.

Сегодня «Норильскгазпром» — это компания с огромным промышленным потенциалом. Но самое главное ее богатство —

это сильные и мужественные люди, настоящие профессионалы, посвятившие себя нелегкой профессии.

От всего сердца поздравляю весь коллектив «Норильскгазпрома» с юбилеем!

Желаю вам новых трудовых побед, безопасной работы и крепкого здоровья. Пусть в ваших семьях всегда будет радость, тепло и уют!

*С уважением,
Первый заместитель
Генерального директора
ОАО «Норильскгазпром»
М.В. Фоминых*

45 ЛЕТ НОРИЛЬСКИЕ ГАЗОВИКИ ПИШУТ СВОЮ ИСТОРИЮ



*«...Снега. Труба. Электросварка.
Кипит работа, как всегда.
Над трассой доблестно и ярко
Горит Полярная звезда...»*

• В начале 60-х годов тепловые станции Норильского промышленного района, в больших количествах потребляющие уголь и дизельное топливо, оказались крайне невыгодны — Норильский горно-металлургический комбинат и город «задыхались» от дороговизны подземной добычи угля. Энергетический голод заставил ускоренными темпами решать вопрос о дополнительных и стабильных источниках энергии.

• **Февраль 1966 года** — в 250 километрах от Норильска было разведано Мессояхское газовое месторождение.

• **Март 1967 года** — на Мессояхской площади из скважины, пробуренной буровиками Семёновской партии Красноярской конторы бурения, был полу-

чен первый промышленный приток газа. Принято решение начать проектирование и строительство газопровода.

• **Март 1968 года** — приказом министра газовой промышленности СССР в Норильске создано управление строительства газопровода «Заполярьегаз». Впоследствии «Заполярьегаз» преобразовывается в производственное объединение «Норильскгазпром».

• **Декабрь 1969 года** — строительство газопровода в Заполярье в рекордно короткие сроки завершено. Первый надземный газопровод принят в эксплуатацию.

• **Июнь 1970 года** — первый агрегат на Норильской ТЭЦ-1 переведен на газ. С этого момента ТЭЦ Норильского про-



мышленного района практически на сто процентов обеспечивают потребителей электроэнергией и теплом, полученными за счет использования природного газа в качестве топлива.

- **1972 год** — «Норильскгазпром» вводит в опытно-промышленную эксплуатацию второе крупное месторождение — Южно-Солёнинское.

- **1983 год** — начало промышленной эксплуатации Северо-Солёнинского газоконденсатного месторождения.

- **1993 год** — производственное объединение «Норильскгазпром» преобразовано в открытое акционерное общество.

- **1995 год** — экспедиция глубокого бурения ОАО «Норильскгазпром» на-

чала разработку Пеляткинского газоконденсатного месторождения.

- **1998 год** — образовано новое газодобывающее предприятие ОАО «Таймыргаз». Его создание открыло долгосрочные перспективы развития горно-металлургической компании «Норильский никель» (сегодня — ОАО «ГМК «Норильский никель») и открытого акционерного общества «Норильскгазпром».

- **Апрель 1999 года** — на Пелятке зажжен первый факел. Газ Пелятки позволит решить проблему газоснабжения территории на несколько десятилетий XXI века.

- **Март 2013 года** — ОАО «Норильскгазпром» отметило 45-летний юбилей.



45 ЛЕТ НОРИЛЬСКГАЗПРОМ ДАРИТ ТАЙМЫРУ ТЕПЛО И СВЕТ



ОАО «Норильскгазпром» — одно из самых северных газодобывающих предприятий России.

Компания ведет свою производственную деятельность за Полярным кругом (88 градусов 20 минут восточной долготы и 69 градусов 18 минут северной широты) — на территории двух субъектов Федерации — Красноярского края и Ямало-Ненецкого автономного округа.

Основные направления деятельности — добыча и подготовка газа и газового конденсата, транспортировка, реализация углеводородного сырья потребителям. Таким образом, ОАО «Норильскгазпром» объединяет в себе полный производственный цикл.

Основной партнер предприятия —

ОАО «Таймыргаз». ОАО «Норильскгазпром» оказывает услуги по обслуживанию объектов Пеляткинского газоконденсатного месторождения, недропользователем которого является ОАО «Таймыргаз».

Система магистральных трубопроводов, эксплуатируемая предприятием, не связана с Единой системой газоснабжения Российской Федерации.

Главная задача ОАО «Норильскгазпром» — надёжное и бесперебойное газоснабжение муниципального образования город Норильск и Таймырского Долгано-Ненецкого муниципального района Красноярского края, что является залогом их энергетической безопасности.





Гариев Константин Анатольевич
заместитель генерального
директора по экономике и финансам



Чистов Андрей Юрьевич
главный инженер Общества



Ликинов Юрий Николаевич
заместитель генерального директора
по персоналу, социальной политике
и взаимодействию с региональными
органами власти



Гончаренко Сергей Михайлович
директор по материально-техничес-
кому обеспечению



Коробкин Игорь Витальевич
директор по капитальному
строительству



Бардецкая Валентина Владимировна
главный бухгалтер Общества

45 ЛЕТ НА ГАЗОВЫХ ПРОМЫСЛАХ КИПИТ РАБОТА



*«...Опять в безудержной атаке
Рванула бешено пурга.
Но промысел, как белый танкер,
Плывет сквозь белые снега...»*

На сегодняшний день в промышленной эксплуатации ОАО «Норильскгазпром» находится 4 газовых промысла, разрабатывающие **Мессояхское газовое, Южно-Солёнинское, Северо-Солёнинское** и, по договору с ОАО «Таймыргаз», **Пеляткинское газоконденсатные месторождения (ГКМ)**. Все месторождения получили свои наименования от географических названий рек и озёр, находящихся в непосредственной близости. Так, река Мессояха дала название Мессояхскому промыслу, река Солёная — Северо-Солёнинскому и Южно-Солёнинскому ГКМ. Озеро Пелятка подарило название самому молодому из промыслов — Пеляткинскому.

Мессояхское газовое месторождение открыто в 1967 году, в 1969 году введено в опытно-промышленную разработку, в промышленной эксплуатации — с 1970 года. С начала разработки на месторождении добыто 64% начальных запасов газа. В настоящее время добыча газа ведется 4 скважинами.

Южно-Солёнинское газоконденсатное месторождение открыто в 1969 году, введено в опытно-промышленную эксплуатацию в 1972 году, в промышленную эксплуатацию — в 1975 году. С начала разработки месторождения добыто 53% начальных запасов газа. В эксплуатации находится 19 скважин.

Северо-Солёнинское газоконден-





сатное месторождение открыто в 1971 году. Введено в опытно-промышленную эксплуатацию в 1983 году, в промышленной эксплуатации — с 1986 года. С начала разработки месторождения добыто 63% начальных запасов газа. В работе — 72 скважины.

Сегодня **Северо-Солёнинское ГKM, наряду с Пеляткинским ГKM, является основным поставщиком газа в регионе.** Недропользователь Пеляткинско-го газоконденсатного месторождения — ОАО «Таймыргаз». В опытно-промышленную эксплуатацию месторождение введено в феврале 2003 года.

ОАО «Норильскгазпром» осуществ-

ляет эксплуатацию скважин Пеляткинско-го ГKM и обслуживание газопровода Пелятка — Северо-Солёнинское в соответствии с договором возмездного оказания услуг по обслуживанию объектов Пеляткинско-го газоконденсатного месторождения.

Основная часть газодобывателей работает вахтовым методом по 15 дней в месяц. Каждый промысел — это отдельный вахтовый поселок со своей инфраструктурой. Здесь расположены комфортабельные общежития, столовая, медицинский пункт, прачечная, библиотека, тренажерный зал.



45 ЛЕТ НОРИЛЬСКГАЗПРОМ ДОБЫВАЕТ И ПОСТАВЛЯЕТ «ГОЛУБОЕ ТОПЛИВО»



*«...Здесь памятью о трассе будет
И станет осевой прямой
Переплетенье труб и судеб,
Определивших выбор мой...»*

ОАО «Норильскгазпром» имеет большой опыт по добыче, транспортировке газа и газового конденсата в условиях Крайнего Севера.

Обеспечением стабильной безаварийной работы всех промыслов, связанной с добычей газа и газового конденсата, занимается **газопромысловое управление (ГПУ)**.

В составе ГПУ — более 170 работников. Их главная задача — добыча, сбор, подготовка и подача «голубого топлива» в магистральный газопровод из четырех действующих месторождений: Мессояхского газового, Южно-Солёнинского, Северо-Солёнинского и Пеляткинского газоконденсатных.

За 45 лет деятельности Обществом

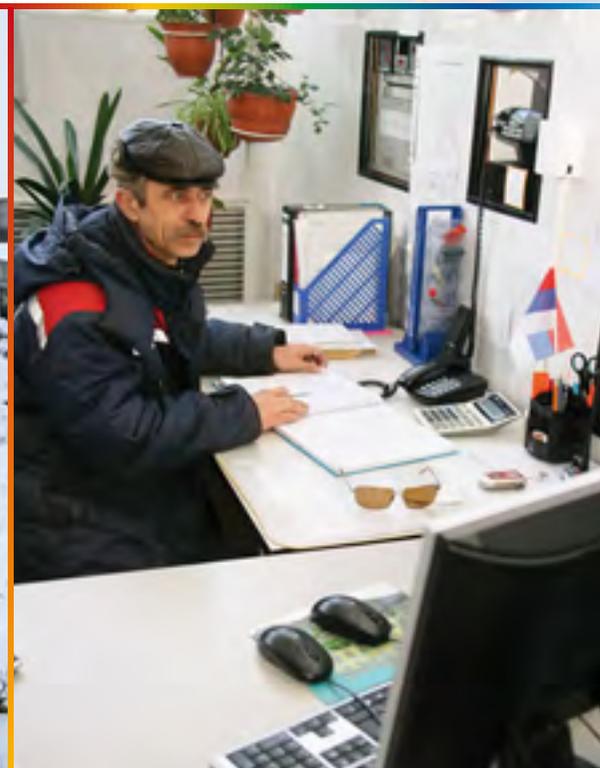
добыто **153,4 млрд. куб. м** газа и **2,27 млн. тонн** газового конденсата.

Природный газ ОАО «Норильскгазпром» и ОАО «Таймыргаз» транспортируется по **единой газотранспортной системе межпромысловых и магистральных трубопроводов**. Это разветвлённая сеть газопроводов от Пелятки до Норильска общей протяженностью более 1100 км в одноконтурном исполнении.

Поддержание работоспособности газотранспортной системы для бесперебойного обеспечения потребителей газа — задача **управления магистральных газопроводов (УМГ)**.

УМГ — это коллектив высококвалифицированных специалистов, многие из которых прошли путь становления





и развития газотранспортной системы Норильска, начиная с 1969 года.

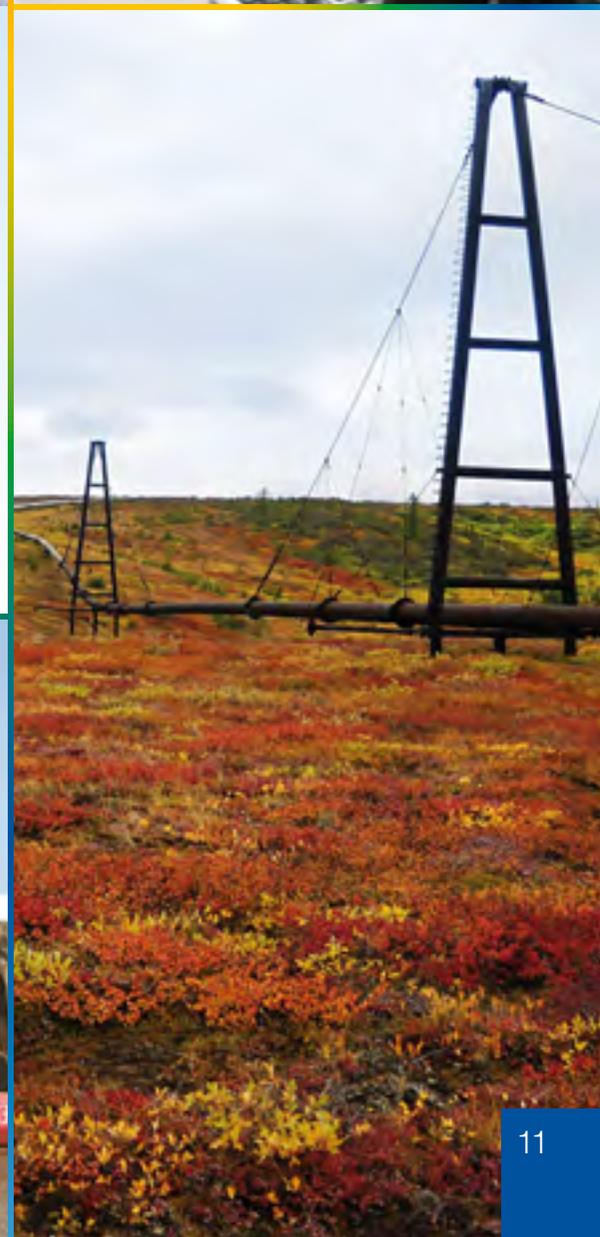
На Южно-Солённом промысле в эксплуатации находится **дожимная компрессорная станция**. ДКС предназначена для повышения давления в межпромысловых коллекторах, что способствует улучшению режима работы скважин Южно- и Северо-Солённого месторождений в условиях падения пластовых давлений.

Распределение газа в Норильском промышленном районе осуществляется с 4-х газораспределительных станций, эксплуатацию которых также ведет ОАО «Норильскгазпром».

Предприятие одно из первых в мире использовало способ надземной про-

кладки трубопроводов, когда газопровод не укладывается в траншею, как принято, а размещается на свайных опорах над поверхностью земли. В местах пересечения крупных рек — Енисей, Большая и Малая Хета, Норильская, газопровод проложен по дну водных преград. Температура транспортируемых продуктов соответствует окружающей среде, по оперативным диспетчерским данным, её минимальное значение составляет -59°C .

Поддержание бесперебойной, безаварийной работы предприятия и подача газа потребителю — процесс непрерывный, и ключевая роль по оперативному реагированию в нештатных ситуациях принадлежит **диспетчерской службе Общества**.



45 ЛЕТ НАША РАБОТА — ГАРАНТ УСПЕШНОЙ ГАЗОДОБЫЧИ



*«...И в этом свете рукотворном
Видней негромкие дела,
Понятней труд людей упорных,
Которых трасса позвала...»*

Первую страницу в летописи ОАО «Норильскгазпром» написали геологи — история предприятия фактически началась в 1966 году, когда было разведано Мессояхское газовое месторождение.

Сегодня основные задачи производственной деятельности **службы геологии, маркшейдерии и разработки месторождений** — контроль за разработкой месторождений; планирование и контроль за производством работ по капитальному ремонту скважин, промышленно-геофизических работ в скважинах, подготовкой, проведением работ и мероприятий по поддержанию (наращиванию) добычных возможностей.

На 1 января 2013 года ресурсная база ОАО «Норильскгазпром» по трём месторождениям (Мессояхское ГМ, Южно-

Солёнинское ГKM, Северо-Солёнинское ГKM) включает в себя **109,6 млрд. куб. м** запасов газа и **1,03 млн. тонн** остаточных извлекаемых запасов газового конденсата.

Значительно продлить срок эксплуатации действующих скважин — работа **управления по капитальному ремонту скважин**. Потребность в проведении капитальных ремонтов определяется широким кругом индивидуальных особенностей каждой скважины, таких как геологическое строение, условия и качество монтажа, особенности эксплуатации.

Руководство ОАО «Норильскгазпром» уделяет пристальное внимание обеспечению безаварийного и стабильного газоснабжения. На предприятии постоянно проводится целый комплекс ра-



бот, направленных на поддержание в рабочем состоянии системы трубопроводного транспорта. Ежегодно в среднем на 71 объекте Общества проводится ремонт и техническое перевооружение, на 11 объектах — проектно-изыскательские работы. Плановые ремонты основных фондов, их постоянная замена в соответствии с планом технического перевооружения и реконструкции объектов — направления деятельности **управления капитального ремонта и строительства**.

Стабильность и благополучие производственной деятельности всех подразделений Общества также зависит от надёжной и слаженной работы специалистов **управления энерговодоснабжения**. Управление обеспечивает бесперебойное снабжение тепловой и электрической энергией технологических объектов и вахтовых поселков ОАО «Норильскгазпром».



45 ЛЕТ ПРОИЗВОДСТВО — ОБЕСПЕЧИВАЕТСЯ, ЛЮДИ И ГРУЗЫ — ДОСТАВЛЯЮТСЯ



*«... А где-то рядом трактора
Дорогу пробивают лбами
За пограничными столбами
Пурги, и долга, и добра...»*

Не секрет, что производственный успех любого предприятия напрямую зависит от организации снабжения и своевременности поступления материальных ресурсов в производство. Именно поэтому практически с момента организации одного из самых северных газодобывающих предприятий здесь был создан отдел материально-технического снабжения. Сегодня блок материально-технического обеспечения «Норильскгазпрома» состоит из нескольких звеньев, основными из которых являются непосредственно **управление материально-технического снабжения (УМТС),** **отдел планирования поставок и Красноярское представительство компании.** Кроме того, в структуру УМТС вхо-

дят **отдел логистики, отдел реализации и отдел авиаперевозок.**

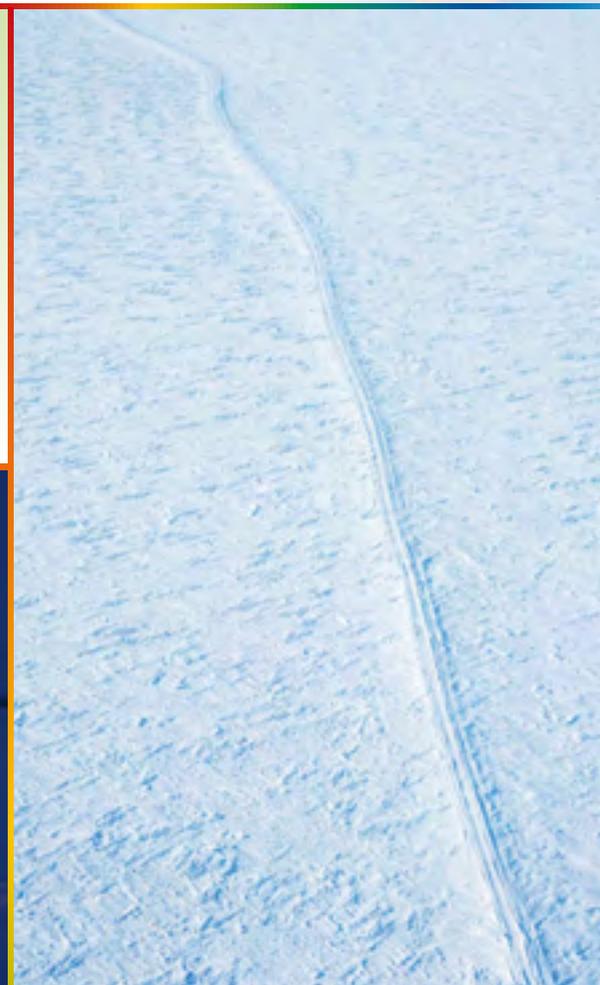
Для приемки, транспортировки от поставщиков, хранения материально-технических ресурсов и их доставки производственным подразделениям «Норильскгазпрома» в Красноярске на реке Енисей находится накопительный погрузо-разгрузочный терминал с железнодорожной веткой и причалом. Кроме того, в Норильске, Дудинке и поселке Тухард расположены склады для хранения продукции производственно-технического назначения. В Тухарде на реке Большая Хета (приток Енисея) есть свой причал. В период речной навигации на причалах Тухарда и Дудинки перерабатывается до **90000 тонн грузов**



ОАО «Норильскгазпром» и ОАО «Таймыргаз», включая технологический груз, нефтепродукты, метанол, песчано-гравийную смесь для отсыпки дюкеров. Грузы на промыслы доставляются автотранспортом по «зимнику» (до 13000 тонн), метанол — трубопроводным транспортом.

Возможность доставить людей и грузы ОАО «Норильскгазпром» в любое время года обеспечивает **управление технологического транспорта и специальной техники (УТТиСТ)**. Его

задача — качественное и своевременное транспортное обслуживание всех подразделений Общества. Выполнять различные виды работ позволяет наличие более 36 видов специальных транспортных средств, что особенно значимо для деятельности ключевых подразделений на промыслах, непосредственно задействованных в добыче и транспортировке газа. Быть мобильными в любую погоду им позволяет оперативная и качественная работа водителей, механиков и диспетчеров УТТиСТ.



45 ЛЕТ ПОВЫШАЕТСЯ УРОВЕНЬ АВТОМАТИЗАЦИИ ПРОИЗВОДСТВА И СВЯЗИ



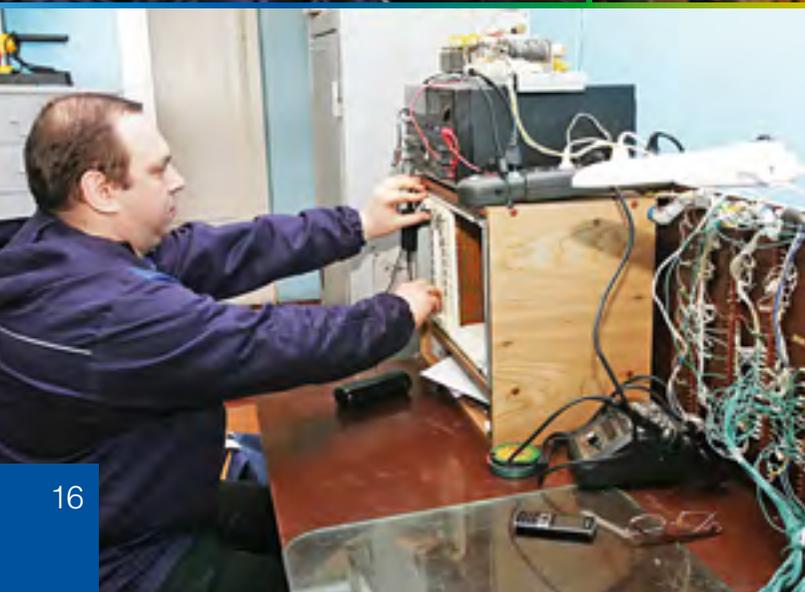
*«... В трубе той неодошевленной
Жизнь возникает в час, когда
Над тундрой, стужей обожженной
Ее коснется жар труда...»*



Одним из главных показателей прогрессивности предприятия является уровень автоматизации его производства.

Проведение единой технической политики в области автоматизации ОАО «Норильскгазпром» — задача **управления автоматизации производства (УАП)**.

Управление решает задачи эксплуатации, создания и внедрения средств автоматизированного управления производством, определяет приоритетные направления развития систем автоматизации предприятия для реализации наиболее надежных и экономичных технических решений. Это позволяет обеспечить соответствующий уровень безопасности и эффективности производства. Поддержание и эксплуатация ав-





томатизированных производственных систем ОАО «Норильскгазпром» на достаточно высоком уровне — результат слаженной работы высокопрофессионального коллектива УАП.

Кроме того, предприятие шагает в ногу со временем и в области информационных технологий. Благодаря работе **управления информационных технологий и связи** сегодня основные и вспомогательные технологические процессы всех подразделений ОАО «Норильскгазпром» обеспечены современными средствами связи. Корпоративная сеть передачи данных Общества является одной из самых протяженных в Норильском промышленном районе. Территориально ею охвачены все объекты предприятия.



45 ЛЕТ БЕЗОПАСНОСТЬ ПРЕВЫШЕ ВСЕГО



*«... На трассе, как на поле боя,
Свои высоты, рубежи.
Но только пламя — голубое,
Оно не смерть несет, а — жизнь...»*

Производство работает во благо, когда охраняется труд работника и соблюдается безопасность — производственная, экономическая, экологическая... Это особенно актуально для газодобывающего предприятия, поскольку добыча голубого топлива — это опасное промышленное производство, технология которого требует особых мер безопасности.

Охрана жизни и здоровья работников, а также обеспечение безопасных условий их труда — главный приоритет в деятельности ОАО «Норильскгазпром». Работу в этом направлении обеспечивает **управление промышленной безопасности и охраны труда**.

Предприятие уделяет огромное вни-

мание соблюдению требований промышленной безопасности. Анализ проведенных экспертиз промышленной безопасности оборудования, объектов и технических устройств, организация работ, связанных с проведением компенсирующих мероприятий по заключениям экспертиз промышленной безопасности, а также контроль за их выполнением — одна из функций **производственно — технического управления**.

Охрана окружающей среды и соблюдение мер в области экологической безопасности для ОАО «Норильскгазпром» — не просто слова. Реализация природоохранных мероприятий Общества — одно из основных направлений



деятельности управления технического контроля.

Профилактика и обеспечение противопожарной безопасности объектов «Норильскгазпрома», контроль за работой охранно-пожарной и автоматической пожарной сигнализацией — задача отряда ведомственной пожарно-спасательной службы и охраны.

Защита экономических интересов Общества, организация и осуществление пропускного режима на его объектах, обеспечение порядка на газовых промыслах — главные направления работы управления экономической безопасности и режима.



45 ЛЕТ НАДЕЖНЫЙ ТЫЛ – ЗАЛОГ СТАБИЛЬНОЙ РАБОТЫ НОРИЛЬСКГАЗПРОМА



*«... И вдруг становится мне ясно
(Коли постиг — чего скрывать?)
Как здесь здоровый воздух трассы
Умеет души врачевать...»*



Эффективность предприятия в значительной степени зависит от уровня организации вспомогательного производства. Вспомогательное производство ОАО «Норильскгазпром» — это службы, которые, на первый взгляд, не имеют ничего общего с основной производственной деятельностью — добычей, подготовкой газа и газового конденсата, транспортировкой, реализацией углеводородного сырья потребителям. Но только на первый взгляд.

От добросовестного труда и профессионального подхода к своей работе специалистов **управления рабочего снабжения, управления делами зача-**





стую зависит настроение газозиков, а значит, их работоспособность.

Немаловажна работа и служб **аппарата управления**. Все они так или иначе задействованы в обслуживании основного производства.

Поэтому для ключевых подразделений ОАО «Норильскгазпром» вспомогательное производство — это надежный тыл, благодаря которому качественно выполняется главная задача предприятия — надёжное и бесперебойное газоснабжение муниципального образования город Норильск и Таймырского Долгано-Ненецкого муниципального района Красноярского края.



Норильску

*Взгляни, как медленно,
как надменно, —
степенство северное
храня, —
идет
торжественная замена
пространства ночи
пространством дня.
И наступает
пространство света!
Оно приходит,
чтобы смогли
в свое родное
скудное лето
вернуться птицы
с Большой земли...
Спасибо, город,
за то, что в жизни
меня с тобою
судьба свела!..
Огромность дела,
безбрежность шири,
надежность
нежности и тепла.
Пространство ветра,
пространство снега.
сиянье силы
и высоты.
Здесь мерзлота
просквозила недра.
Здесь только в людях
нет мерзлоты...
Я этот город
узнал и понял.
Я не надолго
прощаюсь с ним...
Пространство сердца
он мне заполнил.
Пространство памяти
заполонил.*

Роберт Рождественский

а) орга
железнодорож
в речной поу
инструменте
б) о
на перево:
флота;
в)
комбина
порта
на ле
ных
ноу
ст

24. Транспортному отделу (г.Сафонову) по представлению Главгазопроводстрой, объединения «Союзгазпромстрой», Главгазспецмонтажа, Главгаздобычи согласовать с Минречфлотом РСФСР и ИПС перевозку грузов для строительства газопровода Мессояха-Норильск и обустройства газовых месторождений Усть-Энисейской впадины, а с Министерством гражданской авиации лимиты на авиатранспорт.

25. Главгазстройпрому (г.Кузину) обеспечить изготовление и поставку до I июня 1968 года по заявкам Главгазопроводстрой, объединения «Союзгазпромстрой» и Главгазспецмонтажа металлоконструкций, железобетонных и столярных изделий, необходимых для строительства.

26. Санитарному управлению (г.Розенбергу) совместно с объединением «Союзгазпромстрой» (г.Гинзбургом), Главгазопроводстроем (г.Линном), Главгазспецмонтажем (г.Гришевым), Главгаздобычей (г.Диховым) осуществить мероприятия по медобслуживанию персонала, занятого на строительстве газопровода и обустройства Мессояхского газового месторождения.

27. Контроль за выполнением настоящего приказа возложить на Заместителя Министра Смирнова К.К.

Министр
газовой промышленности
С С С Р

А.КОРТУНОВ

Визы:
ГУКС
Главгаздобыча
УРКТИЗ
Техуправление
Союзгазпромстрой
П З У
Главгазспецмонтаж
Главгазкомплект-
оборудование

Главгестехснаб
Госгазнадзора
Главтрубопроводстрой
Управление руководящих
кадров и учебных заве-
дений
Сануправление

