



Бованенковское

**Бованенково –  
плацдарм для освоения  
полуострова Ямал**



## Ямал в XXI веке станет ведущим регионом в мире по добыче углеводородов

Сегодня основные объемы добычи газа по России обеспечиваются за счет ресурсов Надым-Пур-Тазовского региона: месторождений-гигантов Медвежьего, Уренгойского, Ямбургского и других, менее крупных. Однако в скором времени для того, чтобы поставлять на рынок необходимое количество «голубого топлива», потребуется ввод новых объектов добычи газа. Хорошие перспективы в этом отношении открывают месторождения полуострова Ямал, обладающие колоссальными запасами углеводородов. После того, как все производственные мощности на Ямале и прилегающем к нему шельфе будут запущены, объем поставляемого оттуда газа, будет составлять 30 % от общего объема, добываемого в стране.



Буровая установка «Екатерина»



Схема обустройства месторождений п-ва Ямал

## Производство и инфраструктура

Освоение Ямала уже началось. В качестве плацдарма здесь выбрано Бованенковское – одно из крупнейших месторождений в мире. За 28 лет эксплуатации из него планируется извлечь около 2,5 трлн м<sup>3</sup> газа и 1,6 млн тонн газового конденсата. Лицензия на освоение недр этого газового гиганта принадлежит ООО «Газпром добыча Надым». Первый газ с Бованенково должен пойти потребителям уже в следующем году.

Проект «Освоение сеноман-аптских залежей Бованенковского НГКМ» является уникальным. Чтобы оценить масштабность реализуемой задачи, можно отметить, что общий объем проектно-сметной документации по данному проекту составляет более 170 томов.

Строительство на месторождении идет полным ходом, и масштаб его беспре-

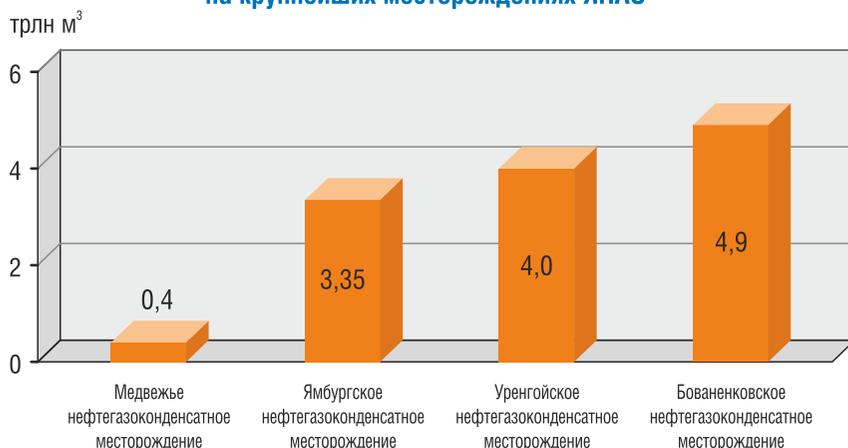
цедентен. В рамках реализации проекта планируется ввести в эксплуатацию 3 газовых промысла, 12 дожимных компрессорных станций общей мощностью 1460 мегаватт, 775 газовых и газоконденсатных скважин, сгруппированных в 56 кустов.

На максимальную мощность, согласно проектным решениям, месторождение планируется вывести на пятый год эксплуатации, т.е. в 2017 году. При этом ежегодная добыча газа в период максимальных отборов составит 115 млрд м<sup>3</sup> в год, а добыча газового конденсата – 97,7 тыс. тонн.

В долгосрочной перспективе (после ввода неокончурских отложений БНГКМ) проектный объем добычи газа увеличится до 140 млрд м<sup>3</sup> в год.

Проектом предусмотрено строительство зданий и сооружений, как основного производства, так и объектов жизнеобеспечения,

## Сравнительные объемы остаточных запасов газа на крупнейших месторождениях ЯНАО



пожарной, санитарно-эпидемиологической и экологической безопасности, объектов транспортной инфраструктуры, обеспечивающих функционирование всего месторождения. На Бованенково уже введены гостиничный и вахтовый жилой комплексы, электростанция собственных нужд, электростанция нужд бурения, база службы эксплуатации, база автотранспортного предприятия, база капитального подземного ремонта скважин, база дорожно-эксплуатационного участка, база дирекции, база бурения, полигон ТБО, база по переработке металлолома, пождепо и т.д.

Что касается производственных мощностей Бованенковского, то на площадке УКПГ ГП-2 выполнен монтаж и обвязка технологического оборудования первого модуля, запущена котельная «Импульс», на сегодняшний день проведены гидроиспытания трубопроводов и оборудования 4-х этапов (сырой и

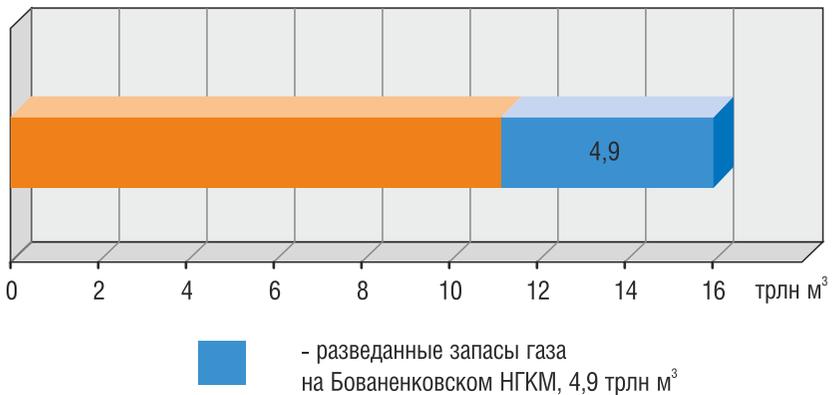
сухой газ), идет подготовка к испытаниям метанолопроводов, трубопроводов импульсного газа.

В 2011 году продолжаются работы по обустройству кустов газовых скважин на ГП-2 (1, 2 очередь строительства), монтажу газосборных коллекторов от кустов газовых скважин на ГП-2.

По газосборным коллекторам от кустов газовых скважин на ГП-2 (1 очередь) проведена очистка полости с пропуском поршней и испытания восьми КГС.

К месторождению подведена железнодорожная линия общей протяженностью более 570 км. Начало эксплуатации железнодорожной ветки «Обская–Бованенково» позволило в значительной степени упростить логистику, увеличить объемы доставки оборудования и материалов на месторождение. Ранее основная роль в этом

### Доля Бованенковского НГКМ в общем объеме разведанных запасов газа на Ямале



направлении принадлежала морскому транспорту (в короткий период летней навигации через порт Харасавэй) и вертолетным авиаперевозкам, что затрудняло процесс доставки крупногабаритного груза на строящиеся объекты.

В будущем железная дорога обеспечит круглогодичную доставку грузов не только на БНГКМ, но и на другие месторождения полуострова.

Еще одним транспортным узлом Ямала станет аэропорт «Бованенково», строитель-

ство которого завершится в следующем году. Строящаяся взлетно-посадочная полоса, рассчитана на приём таких судов, как Ил-76, Ту-154, Ан-124. На сегодняшний день в штатном режиме работает вертодром и аэронавигационная служба. Вертодром способен одновременно принять восемь вертолетов Ми-8 и два Ми-26.

Помимо вышеперечисленных масштабных объектов транспортной инфраструктуры на месторождении активно ведется строительство межпромысловых дорог.



**Организованный переход оленей через объекты Бованенковского НГКМ**

### Экология

ООО «Газпром добыча Надым» уделяет пристальное внимание обеспечению экологической безопасности осуществляемой производственной деятельности. При реализации проекта много внимания отводится сохранению хрупкой природной среды российской Арктики. Специалистами разработана и внедрена система экологических стандартов, адаптированных к условиям региона. Для объективной оценки воздействия предприятия на компоненты природной среды, начиная с самого первого этапа освоения месторождения, ООО «Газпром добыча Надым» осуществляет производственный экологический контроль и мониторинг.

С целью сохранения среды обитания и популяции животного мира в районе Бованенковского НГКМ на протяжении нескольких последних лет действуют переходы, через которые тундровики-кочевники перегоняют оленей стада. Таким образом, при освоении кладовых Ямала учитываются интересы местного населения, что позволяет сохранить многовековой уклад жизни ненцев. В настоящее время в районе Бованенково действуют одиннадцать переходов, каждый из которых имеет ширину от 30 до 50 метров и пропускает через себя в периоды калланя несколько тысяч голов оленей.



ГП-2 Бованенковского НГКМ

## Инновационные решения

Любое воздействие на процесс добычи углеводородов должно быть эффективным не только в настоящее время, но и в будущем. Без комплексного прогноза влияния управляющих решений на систему добычи газа все они являются только реакцией на текущее состояние, и не могут привести к достижению глобальной цели.

В рамках проекта обустройства Бованенковского НГКМ наряду с автоматизированной системой управления технологическими процессами (АСУ ТП) впервые разрабатывается и автоматизированная система управления разработкой (АСУ РМ), базирующаяся на интегрированной постоянно действующей геолого-технологической модели месторождения. Она позволяет прогнозировать влияние управляющих решений на поведение системы «пласт –

скважины – сеть сбора продукции – дожимные компрессорные станции – установки комплексной подготовки углеводородов – межпромысловый сбор – головная компрессорная станция».

Коллективная работа различных специалистов в рамках обеспечения функционирования интегрированной модели позволит определить, каким образом продуктивные пласты, трубопроводные сети, оборудование и технологические процессы подготовки газа влияют друг на друга. У инженеров будет возможность своевременно выявлять потенциальные «узкие места» в системе и на основе многовариантных расчётов разрабатывать решения, позволяющие устранить проблемы.

Таким образом, создание и использование интегрированной модели газового месторождения даёт понимание цельной картины имеющихся ресурсов и обеспечивает повышение эффективности управления.



Вертодром Бованенковского НГКМ

### Социальные условия

Комфортные социально-бытовые условия созданы для вахтовиков. Так, вахтовый жилой комплекс (ВЖК), расположенный на промбазе ГП-1, имеет в своем составе четыре общежития и гостиничный комплекс общей вместимостью 1368 койко-мест, баню-прачечную и общественный блок. На территории последнего расположены объекты медико-санитарной части, магазин, столовая на 120 мест, тренажёрный и спортивный залы.

В одном из помещений общественного блока в 2008 году открыта часовня в честь великомученика Георгия Победоносца. Один раз в месяц для совершения церковных служб на месторождение приезжает настоятель Храма блаженной Ксении Петербургской в с. Яр-Сале иерей Иоанн.

В состав ВЖК, помимо перечисленных объектов, входит здание вахтовых бригад, где размещается административно-управленческий аппарат ООО «Газпром добыча Надым» и подрядных организаций.

На месторождении функционирует стационарная и мобильная телефонная связь, работает отделение «Газпромбанка».

Два-три раза в год творческие коллективы домов культуры «Прометей» и «Юбилейный», состоящих на балансе ООО «Газпром добыча Надым», проводят для вахтовиков концерты, приуроченные к праздничным датам.

С целью охраны здоровья персонала ООО «Газпром добыча Надым» проводит комплексные мероприятия, включающие ведомственное профилактическое и реабилитационное медико-санитарное обеспечение работающих; снабжение трудовых коллективов достаточным

количеством витаминов, адаптогенов и других профилактических средств; оказание неотложной медицинской помощи при заболеваниях и травмах на базе открытой в 2008 году на площадях общественного блока врачебной амбулаторий «Ямал-Бованенково».

Врачебная амбулатория имеет более 20 кабинетов, персонал и оборудование для оказания работникам Общества и подрядных организаций квалифицированной терапевтической, хирургической, анестезиологической, гинекологической, стоматологической неотложной медицинской помощи.

Коренные жители Ямала при обращении в подразделения Медико-санитарной части ООО «Газпром добыча Надым», расположенные на месторождении, получают медицинскую помощь на безвозмездной основе.

В случае необходимости проведения дальнейшего лечения, при невозможности долечивания и восстановления трудоспособности в условиях врачебной амбулатории больные эвакуируются санитарной авиацией в лечебно-профилактические учреждения ЯНАО.

Кроме того, на промбазе ГП-1 Бованенковского НГКМ планируется строительство Больничного комплекса, где работники, занятые освоением и эксплуатацией углеводородных месторождений на полуострове, смогут получать неотложную и специализированную медицинскую помощь.

Всё вышесказанное свидетельствует о реализации качественно нового подхода при промышленном освоении недр. Сейчас на базе Бованенковского НГКМ создается мощная инфраструктура, накапливается уникальный опыт, которые станут подспорьем при освоении новых месторождений Ямала.

## Историческая справка

В 2011 году ООО «Газпром добыча Надым» – компании, владеющей лицензией на освоение недр Бованенковского НГКМ – исполнилось 40 лет. История предприятия, ставшего впоследствии градообразующим для города Надыма и посёлка Пангоды, ведет отсчет с 1 декабря 1971 года, когда с целью освоения первого северного «газового гиганта» – месторождения Медвежье – было создано Надымское газопромысловое управление. Позднее надымские газовики осуществили пионерные выходы на Уренгойское и Ямбургское месторождения и ввели в эксплуатацию еще два месторождения: Юбилейное и Ямсовейское. В 1991 г. предприятию были переданы функции заказчика по обустройству месторождений полуострова Ямал, крупнейшее из которых – Бованенковское.

Бованенковское нефтегазоконденсатное месторождение (БНГКМ) находится в Ямаль-

ском районе ЯНАО, в центральной части Нурминского нефтегазоносного района Ямальской нефтегазоносной области. Открыто 7 октября 1971 года. Поисковое бурение на территории месторождения проводила Ямальская нефтеразведочная экспедиция под руководством А.С. Симановского. 6 сентября 1971 года бригада мастера В.С. Ляшко забила скважину Р–51. 7 октября бригада под руководством мастера В.Л. Сенька закончила бурение (фактическая глубина – 1001 метр). В тот же день был получен фонтан газа дебитом около одного миллиона кубометров. Месторождение назвали в честь первого управляющего трестом «Ямалнефтегазразведка» Вадима Дмитриевича Бованенко. Газ на Бованенковском месторождении содержит 90–98 % метана, а также небольшое количество тяжелых углеводородов (1–4 %), азота (3–6 %) и двуокиси углерода (0,1–2 %). В газовых залежах находится в растворенном состоянии легкая нефть.





