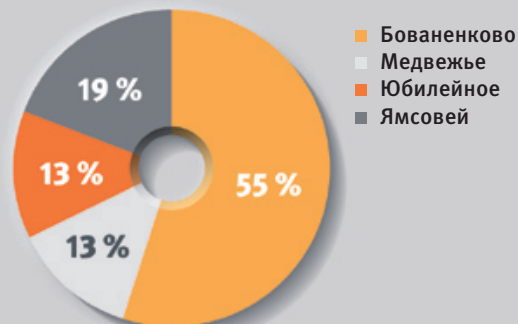


# Рекордные показатели

На вопросы журнала отвечает генеральный директор ООО «Газпром добыча Надым» Сергей Меншиков



Добыча газа в 2014 году



ООО «Газпром добыча Надым»

— **С**ергей Николаевич, расскажите, пожалуйста, с какими итогами ваша компания завершила 2014 год?

— В минувшем году мы добыли 77,7 млрд куб. м газа, что на 0,7 млрд куб. м больше плановых показателей. Приоритет по добыче природного газа был предоставлен Бованенковскому нефтегазоконденсатному месторождению (НГКМ). Все ограничения по добыче, которые накладывались на компанию в течение 2014 года, отрабатывались за счет изменения режима работы месторождений, находящихся в Надым-Пур-Тазовском регионе (Юбилейное и Ямсовейское).

Очередной суточный максимум по добыче природного газа был достигнут 30 декабря и составил 274,7 млн куб. м при потенциале на тот период в 330 млн куб. м (с учетом ввода ГП-1 Бованенковского НГКМ и резервного фонда скважин). Что касается газового конденсата, то в 2014 году его добыча и реализация осуществлялась с трех месторождений: Юбилейного, Медвежьего и Бованенковского. В прошлом году была построена и введена в эксплуатацию станция Карская с резервуарным парком для стабильного конденсата, дизельного топлива и ТС-1, что позволило перекачивать конденсат с УСК и РМ ГП-2 Бованенковского НГКМ по продуктопроводу и отгружать его непосредственно в железнодорожные цистерны потребителям. Всего в 2014 году было добыто 47 316 т конденсата (в 2013-м – 22 819 т) при плане 38 700 т.

— **Каковы результаты геологоразведки?**

— В 2014 году в проведение геологоразведочных работ было инвестировано 3,8 млрд рублей. Прирост запасов углеводородов в результате составил 15,88 млн т условного топлива (у. т.) при плане 12,1 млн т у. т. В том числе (по категории С1): газа – 15,76 млрд куб. м, конденсата – 0,12 млн т. Прирост запасов обеспечен открытием новых залежей на Ныдинском участке Медвежьего НГКМ.

## БОВАНЕНКОВО

— **Как идет освоение Бованенковского нефтегазоконденсатного месторождения?**

— Чтобы представить масштабность задач освоения Бованенковского НГКМ, можно привести некоторые параметры. Например, проектом «Обустройство сеноман-аптских залежей Бованенковского НГКМ» предусмотрено строительство 775 скважин, сгруппированных в 56 кустов. Площадь Бованенковского лицензионного участка составляет 1396,5 кв. км. Сбор и подготовка газа будет осуществляться на трех газовых промыслах – ГП-1, -2 и -3. В составе этих промыслов также будут введены в эксплуатацию четыре

» В минувшем году мы добыли 77,7 млрд куб. м газа, что на 0,7 млрд куб. м больше плановых показателей. В 2015 году предполагается добыть

# 90,8 млрд куб. м газа

дожимные компрессорные станции (ДКС) общей мощностью 1460 МВт.

В 2012 году были введены в эксплуатацию: ГП-2 (1-й и 2-й модули) общей мощностью 60 млрд куб. м газа в год, ДКС первой очереди (1-й и 2-й модули) общей мощностью 250 МВт, а также 151 скважина. В 2013 году были запущены еще 50 эксплуатационных скважин 2-го модуля ГП-2. Таким образом, общий фонд эксплуатационных скважин ГП-2 к концу года составил 201 единицу.

В 2014 году обеспечен ввод в эксплуатацию ГП-1, включая установку комплексной подготовки газа (УКПГ) мощностью 31,7 млрд куб. м в год, 12 газосборных коллекторов (ГСК), 95 скважин, а также дожимную компрессорную станцию первой очереди на ГП-1 мощностью 125 МВт. В результате добычные мощности по газу достигли 90 млрд куб. м в год. Общий фонд эксплуатационных скважин на сегодня составляет 296 скважин.

В 2017 году планируется ввод в эксплуатацию ГП-3, что позволит вывести месторождение на полную мощность – 115 млрд куб. м газа в год.

**– Какие технологии удалось освоить предприятию в ходе реализации этого проекта?**

– Сложные ландшафтные условия предопределили необходимость актуализации нормативной базы проектирования строительства скважин. Новые нормативы позволили минимизировать площади отвода и объемы инженерной подготовки территорий под кусты скважин,

подъездные дороги и другие коммуникации и обеспечить необходимый уровень промышленной безопасности скважин.

В процессе строительства скважин первой очереди была решена актуальная на сегодняшний день задача импортозамещения. В качестве примера можно привести оснащение скважин комплексами подземного оборудования (КПО) отечественного производства, что позволило полностью отказаться от применения импортных КПО.

На базе эксплуатационного фонда скважин Бованенковского НГКМ впервые в ОАО «Газпром» внедрены в эксплуатацию автоматизированные модули технологической обвязки скважин (МОС-2), предназначенные для автоматизированного контроля и управления фонтанными арматурами и обеспечения надежного режима работы скважин в условиях проявления гидратообразования.

Использование комплексных решений значительно повысило надежность работы оборудования, уменьшило риски возникновения аварийных ситуаций и обеспечило сближение устьев скважин в кусте с предусмотренных ранее нормативных 40 м до 15–20 м. В результате удалось сократить объемы отсыпки и затраты на благоустройство кустовых площадок, снизив тем самым капитальные вложения в строительство.

Необходимо отметить, что основные технологические и технические решения, отработанные на Бованенково, будут использованы и на других



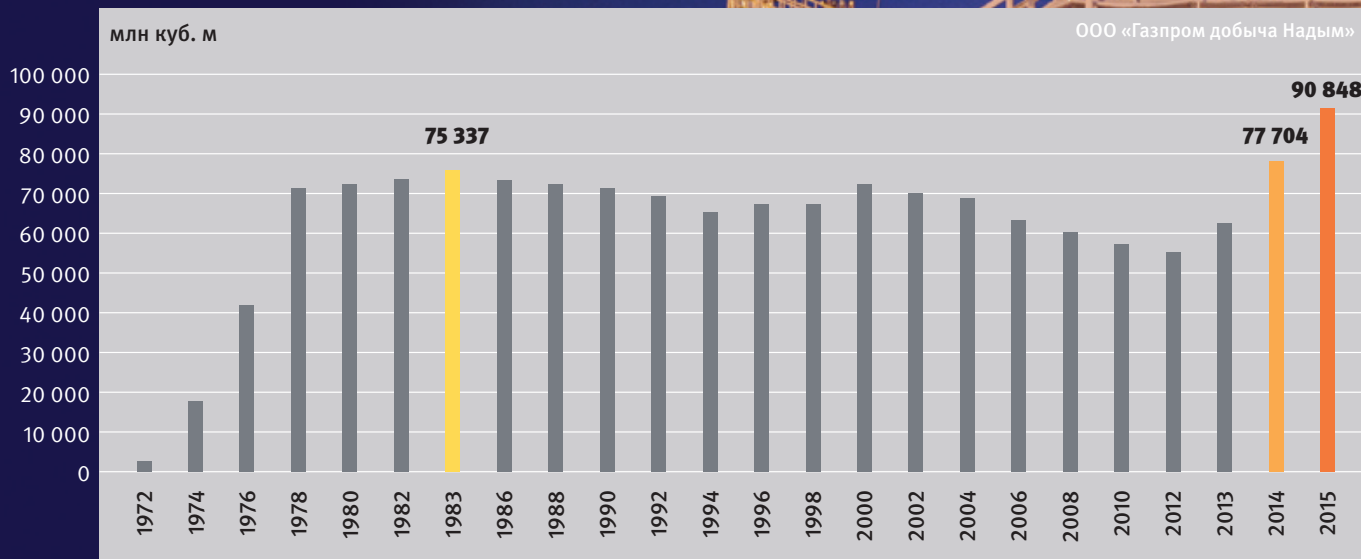
месторождениях полуострова Ямал. Применение блочно-модульного оборудования и технологий показало экономическую эффективность при обустройстве месторождений Крайнего Севера, так как высокая заводская готовность поставляемого оборудования приводит к снижению объемов подготовительных, строительномонтажных и пусконаладочных работ, выполняемых непосредственно на объектах строительства. При этом всё монтируемое оборудование проходит контрольную сборку, а также полный цикл заводских испытаний, что значительно повышает его надежность.

На Бованенково внедрен способ освоения многопластовых газовых месторождений, в котором разработка начинается с нижних залежей газа, имеющих более высокое пластовое давление. Разработка Бованенково началась с аптских пластов базовой залежи, имеющих высокое начальное пластовое давление. На четвертый год после выравнивания давления вводятся в разработку залежи ХМ1–2, на восьмой год – залежи ПК9–10. Низконапорная сеноманская залежь пласта ПК1 запускается в разработку на 12-й год при выравнивании устьевых давлений для компенсации падающей добычи газа из аптских отложений.

Данный способ включает строительство отдельных сетей добывающих скважин на каждый объект разработки. При этом скважины, эксплуатирующие разные объекты разработки, поэтапно подключают к единой трубопроводной сети, что приводит к сокращению количества труб и вспомогательных материалов при строительстве газосборной сети за счет использования типовых конструкций. Это позволяет снизить материальные затраты и сократить время строительства.

При строительстве газовых скважин на втором газовом промысле Бованенковского НГКМ реализована

История добычи природного газа ООО «Газпром добыча Надым»



технологическая схема переработки отходов бурения методом отверждения с получением строительного материала. В основе технологии лежит способ капсулирования бурового шлама на специализированной установке смешивания. Строительный капсулированный материал применяется при обустройстве объектов Бованенковского месторождения, а именно для отсыпки кустовых площадок, формирования и поддержания обвалования откосов дорог.

Впервые в практике ОАО «Газпром» разработана и внедрена технология строительства и эксплуатации подземных резервуаров в многолетнемерзлых породах, в первую очередь – для захоронения отходов бурения, а в перспективе – для хранения жидких углеводородов.

По сравнению с наземными способами хранения жидких углеводородов и утилизации отходов бурения использование подземных резервуаров имеет значительные экономические преимущества, а также обеспечивает экологическую и промышленную безопасность на всей стадии реализации проекта.

С целью максимально допустимого сближения устьев добывающих скважин, обеспечения устойчивости крепи скважин, фундаментов трубопроводных обвязок и кустовых площадок, предотвращения газопроявлений из толщи многолетнемерзлых грунтов при проектировании скважин и обустройстве кустов Бованен-

ковского НГКМ использованы новые комплексные решения по термостабилизации многолетнемерзлых грунтов в приустьевых зонах.

В рамках проекта обустройства Бованенковского НГКМ наряду с автоматизированной системой управления технологическими процессами (АСУ ТП) впервые разрабатывается и АСУ РМ – автоматизированная система управления разработкой месторождений, базирующаяся на интегрированной постоянно действующей геолого-технологической модели месторождения.

Хотелось бы отметить, что Ямальские месторождения расположены на исконной территории проживания оленеводов-кочевников, поэтому «Газпром добыча Надым» планирует производственную деятельность, учитывая интересы жителей тундры, уделяя большое внимание организации и проведению мероприятий, способствующих социально-экономическому развитию и сохранению традиционной культуры коренных малочисленных народов Севера. В частности, определены места стоянок оленеводческих бригад и пути каслания оленей, где сооружены переходы для оленей через инженерные коммуникации.

**– Расскажите о планах по добыче на текущий год.**

– В 2015 году предполагается добыть 90,8 млрд куб. м газа. За всю историю нашего предприятия таких высоких планов по добыче еще не было.

**СТРАТЕГИЯ**

**– Какова долгосрочная стратегия компании?**

– Как я уже сказал, ближайшая перспектива развития Бованенковского НГКМ – ввод в эксплуатацию в 2017 году газового промысла №3 мощностью 31,7 млрд куб. м газа в год, что даст возможность выйти на проектный уровень («полку») добычи – 115 млрд куб. м ежегодно. Дальнейшим развитием Бованенковского месторождения станет подключение в 2023 году неоком-юрских залежей, строительство нового УКПГ, ДКС и УСК по подготовке газа и газового конденсата. Это позволит увеличить добычу газа до 140 млрд куб. м в год, а газового конденсата – до 2 млн т в год.

Ориентировочные сроки ввода объектов Харасавэйского ГКМ в эксплуатацию намечены на 2018–2020 годы. В рамках реализации проекта планируется строительство УКПГ производительностью 32 млрд куб. м газа в год, ДКС мощностью 125 МВт и подключение 224 эксплуатационных скважин. Последующее развитие Харасавэйского месторождения предполагает подключение неоком-юрских залежей, строительство новых УКПГ, ДКС и УСК, что обеспечит рост добычи газа в целом по месторождению до 50 млрд куб. м в год, а газового конденсата – до 3 млн т в год.

Лицензия на Крузенштернское месторождение принадлежит

ОАО «Газпром», а наше предприятие будет выступать оператором по освоению данного участка недр. Согласно концептуальному плану-графику, ввод месторождения в эксплуатацию предполагается в 2027 году.

По объектам Надым-Пур-Газовского региона можно сказать, что и здесь ведется активная работа по вводу новых мощностей, направленная на поддержание падающих объемов добычи. На Ямсовейском месторождении в 2018 году планируется ввод четырех эксплуатационных скважин, что позволит обеспечить равномерный отбор запасов и повысить конечный коэффициент газоотдачи, тем самым продлив срок жизни месторождения. Кроме того, в 2014 году была пробурена поисково-разведочная скважина №98 на ачимовские отложения. В течение 2015 года предполагается провести испытание перспективных объектов и обработку полученных результатов (оперативный подсчет запасов, поставка их на учет в государственной комиссии по запасам). При положительных результатах в дальнейшем планируется начало работ по подготовке проектной документации по освоению ачимовских отложений Ямсовейского НГКМ.

В 2015 году на Юбилейном месторождении намечен ввод дополнительных четырех газовых скважин, а в 2020–2021 годах – дополнительное подключение 17 эксплуатационных скважин к УПП-НТС. В рамках реализации этого проекта к 2020 году должна быть обеспечена добыча и стабилизация конденсата объемом до 175 тыс. т в год. В 2024 году планируется строительство новой ДКС мощностью 12 МВт. Добыча газа по апт-альбским отложениям вырастет до 2,6 млрд куб. м в год, а добыча стабильного конденсата – до 120 тыс. т.

В соответствии с принятым в 2014 году новым проектным документом «Дополнение к технологической схеме разработки Ныдинского

» Ближайшая перспектива развития Бованенковского НГКМ – ввод в эксплуатацию в 2017 году газового промысла №3 мощностью 31,7 млрд куб. м газа в год, что даст возможность выйти на проектный уровень добычи –

## 115 млрд куб. м ежегодно

участка Медвежьего нефтегазоконденсатного месторождения» в 2017–2032 годах планируется приобщить к разработке новую газоконденсатную залежь, а также пробурить восемь скважин, что позволит увеличить годовую добычу газа до 2,7 млрд куб. м и газового конденсата – до 62 тыс. т. Общий фонд газоконденсатных скважин составит 35 единиц.

**– Расскажите о социальных проектах компании.**

– В 2014 году ООО «Газпром добыча Надым» уплатило почти 59 млрд рублей налогов. Это на 10% больше, чем в 2013 году. В целях содействия занятости населения региона и подготовки квалифицированных специалистов, необходимых для газовой отрасли, в 2014 году приняты на постоянную работу в компанию более тысячи человек. Отмечу, что на протяжении многих лет мы отдаем приоритет жителям округа.

Наше предприятие осуществляет и благотворительную деятельность. Мы финансово помогаем общественным организациям, малым народам Севера, муниципалитетам, на территории которых осуществляем производственную деятельность, фондам поддержки образования, творчества и спорта, инвалидам, малоимущим, тяжелобольным. В 2014 году на эти цели израсходовано без малого 9 млн рублей.

Наша компания выступает генеральным спонсором ежегодного Международного юношеского



турнира по боксу, посвященного памяти первого генерального директора ООО «Газпром добыча Надым» В.В. Стрижова. Стало доброй традицией проведение акции «Новогодний подарок – каждому ребенку», в рамках которой дети национальных поселков округа получают «сладкую весточку» от Деда Мороза. В 2014 году был организован конкурс специальных грантов ООО «Газпром добыча Надым» по направлениям развития детского спорта и творчества на территории Надымского и Ямальского районов.

Сейчас на деньги надымских газовиков ведется строительство двух детских садов – на 330 мест в Надыме и на 190 мест в поселке Пангоды. Затем эти социальные объекты будут переданы на баланс муниципалитетов.

*Беседа вел Сергей Правосудов*