

ГАЗПРОМНЕФТЬ- НОЯБРЬСКНЕФТЕГАЗУ —

35 ЛЕТ

По материалам
ОАО «Газпромнефть-Ноябрьскнефтегаз»



Освоение нефтяных богатств южной части Ямало-Ненецкого автономного округа началось в 1973 году. Тогда на территории будущего Холмогорского месторождения пробурили первую разведочную скважину. Уже через три года здесь запустили в промышленную эксплуатацию промысел, который обсуживали несколько сотен человек. Нефтедобыча в регионе развивалась быстрыми темпами: в 1978 году начали работу производственные объединения «Холмогорнефть» и «Заполярнефть». В апреле 1981 года Министерство нефтяной и топливной промышленности выпустило приказ о создании в составе Главтюменнефтегаза производственного объединения «Ноябрьскнефтегаз», генеральным директором которого стал Виктор Городилов. С этого момента и ведут отсчет официальной истории предприятия...

Создание производственного объединения дало жизнь новому городу — Ноябрьску. Для освоения новых месторождений — Вынгапуровского, Суторминского, Пограничного — требовалось все больше рабочих рук. Одновременно с буровыми вышками росли и дома в будущей нефтяной столице Ямала.

Из истории

Только в 1981 году нефтяники построили 40 тыс. м² жилья. Кроме того, они создали практически всю социальную городскую инфраструктуру — от аэропорта до зала бракосочетаний. К 1987 году здесь жили и работали больше 25 тыс. человек. В этом же году

страна получила от нефтяников Ноябрьска 100-миллионную тонну сырья.

С началом 1990-х годов для «Ноябрьскнефтегаза» наступили трудные времена. Экономическая и политическая нестабильность в стране совпала со значительным падением добычи. На месторождениях, которые разрабатывали к тому времени уже около 20 лет, она сокращалась катастрофическими темпами: только за 1995 год на 11%. Требовались новые подходы, поэтому с 1995 года в «Ноябрьскнефтегазе» начинают активно использовать погружные электроцентробежные насосы, внедрять технологии зарезки боковых стволов на скважинах и гидроразрыва пласта.

Первый ГРП на предприятии провели в июне 1995 года на скважине №459 Карамовского месторождения. На тот момент операция считалась технологическим прорывом для западносибирских нефтяников. После того как технология доказала свою эффективность и экологическую безопасность, ее начали активно тиражировать и совершенствовать: предприятие впервые на территории Западной Сибири осуществило многостадийный разрыв пласта при зарезке боковых стволов. Также впервые в России успешно проведена операция по 10-стадийному гидроразрыву пласта. За 20 лет использования этой технологии на месторождениях «Газпромнефть-ННГ» провели более 4800 операций ГРП.

В августе 1995 года указом первого президента России Бориса Ельцина создана Сибирская нефтяная компания. Помимо «Ноябрьскнефтегаза» в нее вошли Омский НПЗ, «Ноябрьскнефтегазгеофизика» и «Омскнефтепродукт». В составе этой компании ноябрьские нефтяники пережили годы экономической неста-

СТАБИЛЬНОЕ И ПОСТУПАТЕЛЬНОЕ РАЗВИТИЕ

ПАВЕЛ КРЮКОВ

Генеральный директор «Газпромнефть-Ноябрьскнефтегаз»

Сегодня наша основная задача — сохранение уровня добычи нефти на уровне 7 млн тонн в год. Эту цель ставит перед нами компания «Газпром нефть». У нас есть силы и компетенции для выполнения поставленной задачи. Залог нашего успеха — эффективное бурение, продуманная стратегия работы с базовым фондом, повышение качества и количества выполнения ГТМ.

Убежден, что для достижения стабильности в нефтедобыче основной акцент нужно сделать на работе с базовым фондом. Это один из важнейших факторов для выхода на поставленные цели. К примеру, уже несколько лет на предприятии развивается тенденция к увеличению среднедействующего фонда. За год число скважин увеличилось на 7% и составило 1958 единицы. В 2016 году мы планируем прирост еще как минимум на 3%.

При этом на предприятии одновременно удается снижать внутрисменные простои оборудования, увеличивать показатель наработки на отказ и повышать общую эффективность работы установок электроцентробежных насосов. Все это говорит о том, что сейчас работа с базовым фондом хорошо налажена, и нам нужно сохранить набранные темпы. В этом случае результат не заставит себя долго ждать.

Важно работать и с существующим фондом скважин, на сегодня выведенных из эксплуатации. Мы планируем переоценить остаточные запасы и вовлечь их в разработку. Мы применим все свои силы и знания и проведем на скважинах этого фонда необходимые ГТМ, чтобы дать вторую жизнь данным активам.

Планомерное развитие ждет и обеспечивающие основное производство направления. Здесь основной задачей также будут повышение эффективности и внедрение передовых методов работы. В частности, по предприятию важно провести полную оценку эффективности эксплуатации инфраструктуры и ее загруженности для выполнения реинжиниринга. Важно повышать и энергоэффективность. Сегодня «Газпромнефть-ННГ» в этом направлении является лидером компании «Газпром нефть».

Активно будет развиваться и направление экологической безопасности. Наше предприятие ответственно выстраивает стратегию природопользования, опираясь на эффективную систему экологического менеджмента, последовательное внедрение лучших мировых практик в области техники, технологии и управления. В последние годы мы интенсифицировали работу по испытанию и внедрению новых технологий в области строительства, ремонта, диагностики, ингибиторной защиты и мониторинга коррозии трубопроводов.

Таким образом, «Газпромнефть-Ноябрьскнефтегаз» ждет стабильное и поступательное развитие. Думаю, что в сегодняшних условиях самая взвешенная стратегия — совершенствовать то, что можно улучшить, и сохранять то, что идеально отлажено и не требует улучшений.



бильности. В 2003 году «Ноябрьскнефтегаз» отметил важную веху в истории: коллектив предприятия добыл юбилейную

В 1987 году страна получила от нефтяников Ноябрьска 100-миллионную тонну сырья

500-миллионную тонну нефти. В 2005 году контрольный пакет акций «Сибнефти» приобрел «Газпром». Таким образом, «Ноябрьскнефтегаз» стал одним из

В 2003 году «Ноябрьскнефтегаз» отметил важную веху в истории: коллектив предприятия добыл юбилейную 500-миллионную тонну нефти

основных добывающих активов компании «Газпром нефть».

Сегодня

Сегодня «Газпромнефть-Ноябрьскнефтегаз» ведет добычу нефти и газа в Ямало-Ненецком и Ханты-Мансийском автономных

С момента создания компания добыла более 850 млн тонн углеводородов в нефтяном эквиваленте

округах. С момента создания коллектив предприятия добыл более 850 млн тонн углеводородов в нефтяном эквиваленте (с учетом филиала «Газпромнефть-Муравленко»). Сейчас в «Газпромнефть-Ноябрьскнефтегазе» работают более 2 тыс. человек. Предприятие

Доказанные и вероятные запасы углеводородов «Газпромнефть-ННГ» по состоянию на 01.12.14 по SPE-PRMS составили 306,033 млн тонн н.э.

разрабатывает 13 месторождений: Холмогорское, Карамовское, Пограничное, Спорышевское, Средне-Итурское, Западно-Ноябрьское, Вынгапуровское, Новогоднее, Ярайнерское, Холмистое, Чатыль-

кинское, Воргенское, Равнинное. Доказанные и вероятные запасы углеводородов «Газпромнефть-Ноябрьскнефтегаза» по состоянию на 01.12.14 по международной

Производственные рекорды стали возможны благодаря тому, что «Газпромнефть-ННГ» — крупнейшая площадка для внедрения инноваций

классификации (категория 2P по стандартам SPE-PRMS) составили 306,033 млн тонн нефтяного эквивалента.

За 20 лет использования технологии ГРП на месторождениях «Газпромнефть-ННГ» проведено более 4,8 тыс. операций

В 2014 году коллективу «Газпромнефть-ННГ» удалось переломить негативную тенденцию к снижению добычи — от стабилизации уровня добычи нефти к ее наращиванию. Такой результат стал возможным благодаря эффективному бурению, выбранной

«Газпромнефть-ННГ» вошел в ТОП-20 отечественных предприятий с лучшим коэффициентом производительности труда

стратегии работы с базовым фондом добычи, повышению качества и количества выполнения геолого-технических мероприятий. В 2014 году добыча превыси-

В сегодняшних условиях самая взвешенная стратегия — совершенствовать то, что можно улучшить, и сохранять то, что идеально отлажено

ла показатель 2013 года на 5,5%. В 2015 году годовой объем добычи углеводородов предприятия составил 9,72 млн тонн н.э. Основную нефтедобычу обеспечили Вынгапуровское, Спорышевское,

Холмогорское и Чатылькинское месторождения.

Прошедший год богат производственными рекордами. В октябре на скважине №5407 Вынгапуровского месторождения предприятием достигнут рекордный для «Газпром нефти» показатель в бурении скважин — 22,5 суток при плане 37 суток. Скорость проходки составила 5,7 суток на 1000 метров. В 2015 году построена и самая протяженная скважина предприятия №2842 Новогоднего месторождения. Ее протяженность с учетом пилотного ствола составила, в том числе основной ствол — 4811 метров. Всего в прошедшем году «Газпромнефть-Ноябрьскнефтегаз» ввел в эксплуатацию 113 новых скважин.

В октябре на месторождениях предприятия провели 96 операций ГРП, что является абсолютным рекордом за все время проведения этого вида геолого-технических мероприятий в Ноябрьске. В течение года «Газпромнефть-ННГ» осуществил 848 операций гидроразрывов пласта. Значительный рост числа операций произошел за счет новых и вводимых после резки боковых стволов скважин, на которых проведен многостадийный ГРП. На 7% по сравнению с прошлым годом увеличилось количество одностадийных гидроразрывов пласта. В 2015 году проведено 371 геолого-технических мероприятий всех видов. В результате дополнительная добыча нефти составила 967,455 тыс. тонн.

В 2015 году «Газпромнефть-Ноябрьскнефтегаз» подтвердил эффективность своей стратегии и в работе с базовым фондом на месторождениях поздних стадий разработки. Основными итогами работы стали сокращение потерь от простаивающего фонда до 2% от годовой добычи нефти, снижение внутрисменных простоев скважин до 0,3%, увеличение сроков работы оборудования на отказ на 3% и межремонтного периода на 6%. Так, межремонтный период работы скважин составил 723 суток, что на 40 суток больше, чем в 2014 году.

Эти производственные рекорды стали возможны благодаря тому, что «Газпромнефть-ННГ» — крупнейшая площадка для внедрения инноваций. Только в 2015 году здесь испытали первую отечественную роторно-управляемую компоновку, провели уникальный комплекс мероприятий по повышению надежности трубопроводного транспорта.

«Газпромнефть-Ноябрьскнефтегаз» — одно из первых отечественных предприятий, приступивших к промышленному аэромониторингу состояния трубопроводов при помощи беспилотных летательных аппаратов (БПЛА). На базе «Газпромнефть-Ноябрьскнефтегаза» сформирован Центр компетенции по локализации и довыработке запасов методом резки боковых стволов. В дальнейшем полученный опыт будет использоваться и на других предприятиях «Газпром нефти».

Стоит отметить, что Ноябрьск — кузница кадров «Газпром нефти». Опыт и компетенции сотрудников востребованы в крупных ямальских проектах компании — «Мессосяха» и «Новый Порт». Профессионализм коллектива подтверждают и независимые исследования: «Газпромнефть-ННГ» вошел в ТОП-20 отечественных предприятий с лучшим коэффициентом производительности труда.

Кроме производственных достижений, 2015 год запомнится открытием долгожданных городских социальных объектов — многофункционального стадиона «Ноябрьск» и филиала хоккейной академии «Авангард», построенных нефтяниками в рамках программы социальных инвестиций «Родные города». Цель программы — повышение качества жизни в городах присутствия компании «Газпром нефть», расширение доступа их жителей к качественной городской среде, образованию и культуре.

За три года нефтяники в Ноябрьске ввели в строй культурно-спортивный комплекс «Зенит» с бассейном, 11 многофункциональных площадок, спортивный комплекс в отдаленном микрорайоне Вынгапуровском. В ближайших планах строительство детского сада... 