



НАДЕЖНОЕ ПАРТНЕРСТВО ДЕЛАЕТ НЕВОЗМОЖНОЕ РЕАЛЬНЫМ

Проекты ОАО «ВНИПИгаздобыча» для нефтегазовой сферы реализуются далеко за пределами Саратовского региона, в котором расположен институт. Много лет его специалисты выполняют разработки для северных территорий страны.

В ХОДЕ СОЗДАНИЯ УРЕНГОЙСКОГО ЭНЕРГОКОМПЛЕКСА

Уже в 1960-е годы саратовские проектировщики разработали документацию для объектов Западной Сибири, прежде всего для обустройства Березовского газового месторождения и других месторождений Березовско-Игримской группы. Полученный опыт, знание особенностей региона, внедрение прогрессивных технических решений, широкое применение новой техники и технологий стали основой для сотрудничества ВНИПИгаздобычи с производственным объединением «Уренгойгаздобыча» (ныне — ООО «Газпром добыча Уренгой»), предприятием, созданным для освоения и обслуживания гигантского месторождения Западной Сибири — Уренгойского.

Открытое в 1966 году Уренгойское НГКМ стало крупнейшим в мире месторождением углеводородов, расположенным на суше: его площадь превышает шесть тысяч квадратных километров. В начале 1970-х годов сотрудники ВНИПИгаздобычи приступили к проектированию объектов обустройства месторождения. Меньше чем за десять лет были спроектированы и по проектам института построены объекты добычи и транспорта газа, завод по переработке газового конденсата, а для людей, обслуживающих промысел, — поселок Новый Уренгой, ставший впоследствии городом. Появилась железная дорога, аэропорт для самолетов всех типов, промбазы.

Основные мощности по промышленному сбору и подготовке сырья, добываемого из залежей месторождений Большого Уренгоя, создавались в период с 1978-го по 1990-е годы. Объемы работ были столь велики, что для решения текущих задач по авторскому надзору и проектированию объектов ПО «Уренгойгаздобыча», таких как первых газовый промысел, УКПГ-1АС, а позже и других, в составе института был создан Уренгойский отдел комплексного проектирования, позднее ставший филиалом ОАО «ВНИПИгаздобыча».

В 1986 году Уренгойский промысел вышел на проектную мощность и с тех пор обеспечивает газом различные регионы страны.

В ходе создания Уренгойского энергетического комплекса, в том числе и благодаря разработкам ВНИПИгаздобычи, по обе стороны Полярного круга в строй были введены десятки установок комплексной подготовки газа и дожимных компрессорных станций, нефтепромыслы, установка подготовки конденсатного топлива, проложены более тысячи километров межпромысловых трубопроводов, сотни километров дорог. Сооружен комплекс установок по подготовке газового конденсата к транспорту, создана мощная промышленная инфраструктура, обеспечивающая надежную работу нефтяных и газовых промыслов.

Долгое время Уренгой оставался самым большим реализованным проектом ВНИПИгаздобычи. Опыт проектирования

объектов этого месторождения позволил институту занять ключевые позиции в газодобывающей отрасли России, а позже завоевать право быть генеральным проектировщиком Бованенковского НГКМ.

ОПТИМАЛЬНЫЕ РЕШЕНИЯ

Освоение новых нефтегазовых кладовых не прервало сотрудничество ВНИПИгаздобычи с уренгойским предприятием — одним из крупнейших партнеров института. С начала 1990-х годов сеноманская залежь месторождений Большого Уренгоя находится в стадии падающей добычи. В ближайшее время на этот этап перейдет и валанжинская залежь. Чтобы на Уренгойском НГКМ по-прежнему добывать необходимый объем газового сырья, необходима реконструкция объектов месторождения. ОАО «ВНИПИгаздобыча» предложило целый комплекс технических решений, реализация которых позволит стабилизировать уровень извлечения из недр углеводородов, обеспечит высокое качество их подготовки в соответствии с действующими в России стандартами, гарантирует надежную и эффективную транспортировку газа и сделает разработку месторождения на завершающем этапе экономически эффективной. Уже введены в эксплуатацию построенные по проектам института дожимные компрессорные станции 2В и 5В, строятся ДКС 8В и 1 АВ, проектируются вторые цеха ДКС 2В и 5В.

В обосновании инвестиций специалисты института предложили эффективные решения для оптимизации имеющейся экономической методики оценки эффективности реконструируемых объектов Уренгойского НГКМ. Были разработаны варианты адаптации существующих методов расчета к конкретным условиям реконструкции действующих мощностей гигантского месторождения.

В 2009 году реконструкция была начата. Она станет первым опытом комплексной разработки и внедрения оптимальных решений довыработки месторождений.

Сотрудничество между ООО «Газпром добыча Уренгой» и ОАО «ВНИПИгаздобыча» будет продолжаться, и нет сомнений, что надежное и испытанное временем партнерство двух предприятий и в дальнейшем будет способствовать развитию газовой отрасли всей страны.




ВНИПИгаздобыча

410012, г. Саратов,
ул. Сакко и Ванцетти, 4
Телефон (8452) 74-33-23
Факс 74-30-17

E-mail: box@vnipigaz.gazprom.ru, www.vnipigaz.ru

