



Открытое акционерное общество «ВНИПИгаздобыча»



**Виктор Иванович
МИЛОВАНОВ**

Генеральный директор,
кандидат экономических наук

ОБРАТИТЕ ВНИМАНИЕ

ОАО «ВНИПИГАЗДОБЫЧА» СЕГОДНЯ

Являясь дочерним акционерным обществом ОАО «Газпром», более 90% объемов работ ОАО «ВНИПИгаздобыча» выполняет по заказам Газпрома, обеспечивая проектной документацией значительную часть вводимых в строй объектов добычи газа и углеводородного сырья. Институтом ведутся проектно-изыскательские работы по Бованенковскому газоконденсатному месторождению на Ямале и магистральному газопроводу «Бованенково – Ухта».

Стратегически важной задачей ближайшей перспективы является освоение шельфа Крайнего Севера страны, морской добычи и транспорта газа. С декабря 2009 г. ОАО «ВНИПИгаздобыча» назначено генеральным проектировщиком Киринского месторождения, обустройстваемого в рамках проекта «Сахалин-3».

Параллельно с выполнением большого объема работ по обустройству объектов газовой промышленности в регионах Крайнего Севера институт выполняет значительный объем работ для Саратовской области и г. Саратова.

410612, г. Саратов, ул. Сакко и Ванцетти, 4
Тел. (8452) 74-33-23, факс (8452) 74-30-17
box@vnipigaz.gazprom.ru

ОАО «ВНИПИгаздобыча» — ведущая проектная организация нефтегазового комплекса России, специализирующаяся на выполнении проектно-изыскательских, геологических, научно-исследовательских работ для строительства новых, а также расширения, реконструкции и технического перевооружения действующих объектов: газовых, газонефтеконденсатных месторождений, газотранспортных систем, подземных хранилищ газа, предприятий по переработке углеводородного сырья.

ЭТАПЫ РАЗВИТИЯ

1948 г. — в Саратове создана Нижне-Волжская проектно-изыскательская экспедиция Куйбышевского института Гипростокнефть для выполнения проектно-изыскательских работ и обеспечения проектно-сметной документацией объектов добычи нефти в Саратовской и Сталинградской областях.

1951 г. — Нижне-Волжская экспедиция и проектно-сметная контора объединения «Саратовнефтегаз» объединены в Саратовский филиал института Востокгипрогаз.

1971 г. — институт Востокгипрогаз преобразован во Всесоюзный научно-исследовательский и проектно-конструкторский институт по разработке газопромышленного оборудования и обустройству газоконденсатных месторождений ВНИПИгаздобыча.

1993 г. — институт ВНИПИгаздобыча преобразован в дочернее акционерное общество «ВНИПИгаздобыча» РАО «Газпром».

С **2003 г.** институт является открытым акционерным обществом «ВНИПИгаздобыча», дочерней организацией ОАО «Газпром».

РЕАЛИЗОВАННЫЕ ПРОЕКТЫ

За годы деятельности по проектам ОАО «ВНИПИгаздобыча» обустроено около 200 газовых и газоконденсатных месторождений во всех регионах и климатических зонах, проложены десятки тысяч километров магистральных газопроводов, построены и успешно действуют подземные хранилища газа, установки и заводы по переработке газа, газового конденсата, сопутствующих компонентов. Среди них:

Месторождения

На севере Тюменской области: Уренгойское, Заполярное, Песцовое, Юбилейное.





На севере Западной и Восточной Сибири, в Якутии: Игримское, Пунгинское, Мессояхское, Вуктыльское, Мастахское, Мыльджинское, Средне-Вилуйское, Юбилейное, Песцовое, Пеляткинское, Западно-Таркосалинское, Восточно-Таркосалинское, Ен-Яхинское.

В Средней Азии: Газли, Мубарек, Зеварды, Уртабулак, Денгиз-Куль-Хаузақ, Учкыр, Ачак, Наип, Балкуи, Кирпичли, Гугуртли, Саман-Тепе, Советабад, Шатлык, Шуртан.

В Республике Афганистан: месторождения Шибеганской группы.

Магистральные газопроводы

В Западной Сибири: Игрим – Пунга – Серов, Мессояха – Норильск, Заполярное – Уренгой, Омск – Новосибирск – Кузбасс, Барнаул – Бийск – Горно-Алтайск.

В Средней Азии: Бухарский газоносный район – Ташкент – Фрунзе – Алма-Ата и др.

В центральном районе России: Компрессорная станция «Волоколамская» магистрального газопровода «Тула-Торжок».

Перерабатывающие предприятия

Установка стабилизации конденсата на газоперерабатывающем заводе в Сосногорске (Коми АССР), Мубарекский ГПЗ, Шуртанская установка по производству сжиженных газов в Узбекистане, Сургутский ЗСК.

Подземные хранилища газа

Елшано-Курдюмское, Песчано-Уметское, Степновское в Саратовской области, Карашурское в Пермской области, Канчуринско-Мусинский комплекс ПХГ в Башкирии, Базайское в Казахстане, Полторацкое в Узбекистане, Северо-Ставропольское в Ставропольском крае, Беднодемьяновское в Пензенской области, Волгоградское ПХГ в отложениях каменной соли в Волгоградской области.

ОСНОВНЫЕ НАПРАВЛЕНИЯ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ

Выполнение проектно-изыскательских и научно-исследовательских работ, в т. ч. инженерно-геодезических, инженерно-геологических, инженерно-гидрометеорологических, экологических изысканий:

- газовых, газоконденсатных, газоконденсатнефтяных месторождений;
- транспортных систем газа, нефти и конденсата;
- малых газовых и газоконденсатных месторождений регионального значения для газификации сел и других населенных пунктов;
- заводов и установок по переработке газа, газового конденсата, сопутствующих компонентов;
- станций подземного хранения газа;

- автомобильных газонаполнительных компрессорных станций;
- сетей газоснабжения областей, регионов, населенных пунктов.

Разработка:

- унифицированных схем технологических процессов;
- технических решений по сбору, подготовке, переработке, транспорту газа, газового конденсата, нефти;
- мероприятий по обеспечению надежности, взрыво- и пожаробезопасности газопромысловых объектов и транспорта газа.

Осуществление авторского сопровождения застроенных объектов на всех этапах строительства и жизненного цикла объектов.

Комплексные проекты обустройства месторождений и подземных хранилищ газа, разрабатываемые ОАО «ВНИПИгаздобыча» включают:

- обвязку скважин (кусты газовых, газоконденсатных, нефтяных скважин);
- сети сбора газа, нефти, газового конденсата;
- установки комплексной подготовки газа, газового конденсата, нефти к транспорту;
- холодильные станции для подготовки газа к транспорту в условиях многолетнемерзлых грунтов;
- газоизмерительные станции;
- внутрипромысловые трубопроводы;
- внутрипромысловые автодороги;
- системы инженерного обеспечения (тепло-, водо-, электроснабжение, связь);
- автоматизированные системы управления технологическими процессами промысла;
- объекты вспомогательной и социальной инфраструктуры, включая вахтовые и стационарные поселки газозаводов на промыслах.

Сохранение институтом позиции ведущего предприятия проектного комплекса газовой отрасли обеспечивается его целенаправленной ориентацией на постоянное совершенствование технологических и управленческих процессов.

Политика в области качества ОАО «ВНИПИгаздобыча» строится в соответствии с требованиями ISO 9001:2008, ГОСТ Р ИСО 9001-2008 и СТО Газпром 9001-2006.

Институт имеет допуск к работам по выполнению инженерных изысканий и по подготовке проектной документации, которые оказывают влияние на безопасность объектов капитального строительства. Соответствующие свидетельства получены ОАО «ВНИПИгаздобыча» в 2010 г. в саморегулирующихся организациях «НП Инженер-Изыскатель» и «НП Инженер-Проектировщик».

