



Нефтегазсервис. времена, события, технологии



Н.И. ГРЕГУЛЬ,
заместитель
генерального директора,
главный инженер
ЗАО Производственно-
геологическое объединение
«Тюменьгеология»

**ЗАО «ПГО
«Тюменьгеология»
российское
предприятие,
занимающееся
проведением
геологоразведочных
работ, сбором,
систематизацией,
учетом, хранением
и использованием
в установленном
порядке
геологической
информации,
информации по
природным ресурсам.
О методе работы,
системном подходе
и об уникальном
промысловом
измерительном
комплексе в интервью
рассказал Николай
Игоревич ГРЕГУЛЬ
– главный инженер,
заместитель
генерального
директора ЗАО «ПГО
«Тюменьгеология».**

OIL AND GAS SERVICE. TIMES, EVENTS, TECHNOLOGIES

N. GREGUL, Tyumengeologia Production and Geology Association, CJSC

On the operating methods, systematic approach and unique field measurement system of PGO Tyumengeologia CJSC, a Russian Company specialized in geological exploration, acquisition, classification, recording, storage and usage of geological information.

Key words: Tyumengeologia Production and Geology Association, geological exploration, production, oil, gas, oil, gas and condensate inflow surveys, downhole sampling, current monitoring of production wells, geologic support of well tests



ТЮМЕНЬГЕОЛОГИЯ

– Николай Игоревич, расскажите о вашей компании, когда она была создана и на чем специализируется?

– ЗАО «ПГО «Тюменьгеология» – дочернее общество группы компаний «Инвестгеосервис», осуществляющей полный комплекс услуг нефтегазовым компаниям от геологии до добычи, – была создана четыре года назад. Наше предприятие занимается заключительным и самым важным этапом окончания строительства скважин – исследованием полученных притоков нефти, газа и конденсата при геологоразведочных работах. Также нам по силам проведение текущего мониторинга эксплуатационного фонда нефтяных, газоконденсатных, газовых скважин.

– В принципе, это не ново, в настоящее время на рынке сервисных услуг представлены достойные компании, которые многие годы специализируются на исследовании скважин. Их, конечно, немного, но дефицита в указанном сервисе нет, судя по анализу участников тендерных торгов в данной области. В чем же причина успеха ЗАО «ПГО «Тюменьгеология», в чем отличие от других компаний?

– Прежде всего, «Тюменьгеология» – это коллектив, смелый и творческий коллектив, к тому же – опытный: мы не боимся осваивать новое, решать нестандартные задачи, способны нестандартно мыслить, и в конечном итоге у нас неплохо получается.

– Как говорится, «кадры решают все». И плох тот руководитель, который недоволен своим коллективом. Что же нового вами сделано, чем можно гордиться?

– Новых планет и новых законов мы не открыли, однако нами взяты на вооружение и активно используются новые прогрессивные методики и технологии, позволяющие организовать точные измерения дебита и выполнять качествен-

ный отбор проб углеводородов. Компания оказывает полный замкнутый цикл промыслово-исследовательских и лабораторно-аналитических работ. Поставьте техническую задачу – мы предоставим вам конечный продукт – технический отчет. И у вас не будет проблем по утилизации сырья, подготовке скважины, отбору и транспортировке глубинных и устьевых проб нефти или конденсата, лабораторным исследованиям, не будет потерь продукции при исследованиях.

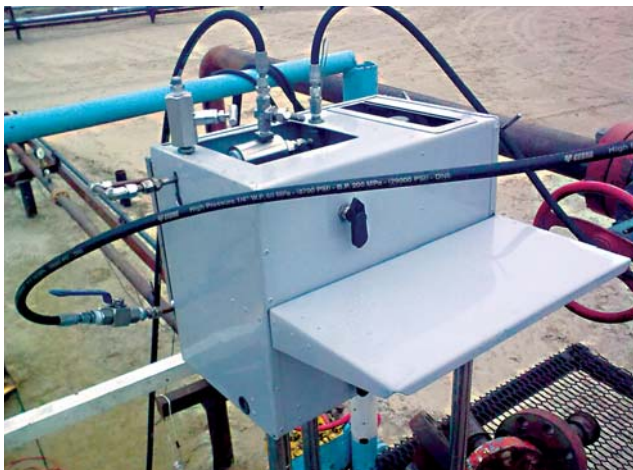
– Вы сказали о лабораторных исследованиях? Но ведь собственной лаборатории у компании нет.

– Действительно, собственной лаборатории у нас нет. Однако мы знаем все достоинства и недостатки не только крупных, но и других лабораторий тюменской области, знаем их техническую и методическую оснащенность, основную направленность, ориентируемся в рыночной стоимости работ. Берем на себя решение любой задачи заказчика по лабораторным исследованиям качественно, с наименьшими затратами. Еще и обеспечим значительно более короткие сроки выполнения заказа. Поэтому считаю отсутствие своей лаборатории скорее преимуществом, которое заключается в непредвзятости, быстром и профессиональном выполнении поставленных лабораторно-аналитических задач.

– Интересно, какие прогрессивные методики вы используете, что же это за «чудо технологии»?

– Прежде всего, используем метод отбора незначительной части многофазного потока. Применение этого метода позволяет получить не только экологические преимущества, ведь при данном исследовании скважина работает в систему сбора. Кроме экологических, технологические преимущества заключаются в:

- высокой мобильности – мы даем результат буквально через три часа работы



на скважине, после приезда. Согласитесь, за это время не каждый сможет вывести сепаратор на режим, не говоря о его монтаже с прокладкой технологических линий, обвязкой, подгонкой патрубков, обустройством факельной чаши, организацией технологического обогрева.

- точности измерений. В основу метода заложены принципы, не оказывающие влияния на погрешность измерений: с одинаковой точностью можно замерить 5 тысяч кубометров газа и два миллиона.

– Так быстро и точно?

– Да, именно так, вес комплекса составляет 450 килограммов, это не проблема для нескольких работников – и в вертолет погрузка производится вручную за 15 минут. А по прибытии на скважину потребуется всего час работы для установки, включая обвязку, подключение, и наладки всего оборудования на своих штатных местах. Мы и перемещаемся на джипах (есть у нас MAZDA BT50, есть NISSAN NP300). Применение большегрузной спецтехники не требуется.

– Скажите, Николай Игоревич, а как же стандартные методы? Не может быть, чтобы не было никаких минусов – все только быстро и точно...

– Так и есть, нет минусов – быстрый монтаж, точность измерений с погрешностью не более 4%, отбор качественных, представительных проб, а больше ничего и не надо для исследований фонтанирующих притоков. Судите сами, в первый год применения КПИ-1 мы получили заказ на исследования на 8 скважинах, на следующий год делали работы уже на 24 скважинах. Достойный мониторинг разработки месторождения, не правда ли?

– Вы назвали КПИ-1, что это за оборудование?

– Комплекс промысловый измерительный. Нашим предприятием разработаны технические условия, комплекс спроектирован, изготовлен, аттестован в Ростехнадзоре. Сейчас проходим процедуру его внесения в государственный реестр в качестве средства измерения.

– Какие еще услуги оказывает ваша организация? Вы говорили о комплексном решении поставленных при исследовании задач?

– Предприятие осуществляет спуск автономных термоманометров на устройстве, позволяющем оставить прибор в подвеске НКТ. Это дает возможность освободить фонтанную арматуру скважины для других операций.

Производим отбор глубинных проб. При этом применяем проточные пробоотборники механического действия. Объем камеры составляет 650 мл, полностью исключен мертвый объем. Экспресс-анализ отобранных глубинных проб проводим на месте. Наверное, вам известно про пробоотборник ВПП-300?

– Это когда «гарантируется» брак в 30 процентах отобранных проб?

– Ну, не в 30 процентах – все зависит от качества подготовки к работе. Согласен, конструктивные недочеты присутствуют. Однако, у нас есть специалисты, умеющие работать данным оборудованием, есть свои секреты его использования, дающие более надежные результаты.

– Какие виды услуг Вы еще не назвали?

– Специалисты компании проводят геологическое сопровождение испытания объектов, могут дать рекомендации по выбору продуктивных горизонтов. Руководим освоением, очисткой призабойной зоны, в дальнейшем выполняем исследования притоков самостоятельно.

– Над чем работаете в настоящее время?

– Говорят, лень – двигатель прогресса. Вот и возникло желание, применив линейку современных приборов, автоматизировать обычный геологический сепаратор, да так, чтобы измерения фаз (газ, нефть, вода) проводить несколькими методами одновременно. При этом получать данные в режиме реального времени.

– То есть Вы хотите сказать, что скоро сможете вести исследование дальнего месторождения прямо из Тюмени?

– Совершенно верно, но не нужно забывать о прямых исполнителях работ, о профессионалах-операторах, способных работать в суровых условиях Севера, обеспечивая нас информацией в режиме реального времени. Ни одна автономная система не будет работать или быстро выйдет из строя без компетентного оператора.

Это верно: «кадры решают все», а у нас работают профессионалы. И по соотношению «цена-качество» в области исследований мы готовы конкурировать с высокотехнологичными международными нефтесервисными компаниями. ■

ЗАО «ПГО «Тюменьгеология»

Россия, 625014, г. Тюмень,

2-й км Старого Тобольского тракта, д. 8, стр. 111

Тел/факс: (3452) 53-24-61

tumgeo@tumgeogroup.ru

Ключевые слова: Производственно-геологическое объединение «Тюменьгеология», геологоразведка, добыча, нефть, газ, исследование притоков нефти, газа и конденсата, отбор глубинных проб, текущий мониторинг эксплуатационных скважин, геологическое сопровождение испытания объектов