

Повышать эффективность добычи – вместе с «Петро Велт Технолоджис»

► В последние десятилетия перед российской нефтегазовой отраслью все острее встают вопросы обеспечения ритмичности и повышения эффективности добычи углеводородов. Отвечать на них помогают профессиональные нефтесервисные компании, способные предложить передовые технологии с доказанной результативностью, в первую очередь гидроразрыв пласта. На промыслах «Томскнефти» эту технологию начали активно применять еще в 90-е годы. В преддверии 60-летия промышленной эксплуатации томских недр редакция «Деловой России» поговорила с Андреем Трегубовым, генеральным директором ООО «Петро Велт Технолоджис» – одного из ведущих представителей независимого нефтесервиса в России.

От всей души поздравляем вас с 60-летием АО «Томскнефть» ВНК и промышленной эксплуатации томских недр!

Особенности томских месторождений делают работу здесь сложной – но именно поэтому томский нефтегазовый комплекс стал важной базой для научных исследований и разработок. АО «Томскнефть»ВНК всегда шла в авангарде применения передовых методик бурения и добычи и сегодня продолжает принимать на вооружение современные технологии и воплощать в жизнь смелые проекты. Понимание значимости инноваций сделало компанию одним из лидеров российской нефтяной индустрии по эффективности.

Мы всегда готовы использовать средства, имеющиеся в нашем арсенале, для решения поставленных вами задач по повышению нефтеотдачи за счет нестандартных инженерно-технологических решений. Будем рады развитию и укреплению сотрудничества и новым совместным проектам.

Желаем команде АО «Томскнефть»ВНК дальнейшего профессионального роста и новых успехов, крепкого здоровья и энергии, благополучия и уверенности в завтрашнем дне. Пусть работа спорится, результаты радуют и становятся надежной базой для последующих свершений на благо Томской области и всей России.

Генеральный директор ООО «Петро Велт Технолоджис» А. А. Трегубов



мобильных буровых установок грузоподъемностью от 125 до 225 тонн, оснащенных верхними силовыми приводами.

ООО «КАТойл-Дриллинг» специализируется на услугах традиционного бурения нефтяных и газовых скважин – как разведывательных, так и эксплуатационных. С 2007 года пробурено более 300 скважин и более 10 тыс. км проходки. Предприятие эксплуатирует 15 высокотехнологичных мобильных буровых установок грузоподъемностью от 200 до 250 тонн, и все они также оснащены верхними силовыми приводами. ООО «ВеллПроп» производит высококачественные пропанты разных фракций, позволяющие проводить ГРП различного дизайна и степени технологичности, решать сложные производственные задачи нефтегазодобывающих компаний. И наконец, ООО «ПВЦРис» фокусируется на автоматизации процессов и IT-разработках, внедряя современные технологии для повышения эффективности работы.

– Какое из этих предприятий работает в интересах АО «Томскнефть» ВНК ?

– С «Томскнефтью» работает ООО «КАТ-Коневфть». Гидроразрыв пласта – наиболее продуктивный метод интенсификации добычи углеводородов, и исторически сложилось так, что компания «КАТКоневфть» в числе первых предложила отечественной нефте- и газодобывающей отрасли высокотехнологичные услуги по повышению нефтедобычи за счет технологии ГРП.

– Одной из первых – то есть компания вышла на рынок в начале 90-х? Как она была основана и к чему пришла сегодня?

– ООО «КАТКоневфть» было основано в сентябре 1991 года в Когалыме (ХМАО) как совместное российско-австрийское нефтесервисное предприятие, учредителями которого выступили С.А.Т.оил с австрийской стороны и «Когалымнефтегаз» – с российской. Первый флот, то есть комплекс спецтехники для производства ГРП, изготовили сотрудники С.А.Т. GmbH в городе Целле в Германии при непосредственном участии специалистов ООО «КАТКоневфть», которые активно учились и перенимали знания, опыт и технологию у западных коллег. Первую и успешную операцию по гидроразрыву пласта сотрудники ООО «КАТКоневфть» выполнили в 1992 году на Повховском месторождении в ХМАО – это

– «Петро Велт Технолоджис» – группа компаний. Андрей Александрович, какие предприятия входят сегодня в ее контур? Каковы ваши возможности и география деятельности?

– В структуре «Петро Велт Технолоджис» под руководством управляющей организации объединены пять дочерних предприятий: ООО «КАТКоневфть», ООО «КАТОБЬНЕФТЬ», ООО «КАТойл-Дриллинг», ООО «ВеллПроп» и ООО «ПВЦРис». Мы работаем на объектах в Волго-Уральском регионе, Западной Сибири и Республике Коми, а штат составляет более 3500 сотрудников.

Если говорить о возможностях, то «Петро Велт Технолоджис» предлагает широкий спектр нефтесервисных услуг самого высокого уровня. Так, ООО «КАТКоневфть» специализируется на выполнении работ по гидроразрыву пласта (ГРП). Огромный опыт и современное оборудование позволяют проводить ГРП любой сложности, и в этой сфере компания входит в число лидеров рынка в России. Далее, ООО «КАТОБЬНЕФТЬ» оказывает полный комплекс услуг по зарезке боковых стволов скважин (ЗБС), в том числе на условиях генерального подряда. Сегодня в распоряжении предприятия более 20 высокотехнологичных



многопластовое месторождение нефти ООО «ЛУКОЙЛ – Западная Сибирь».

ООО «КАТКонефть» динамично развивается, сосредоточив свои усилия на передовых технологиях ГРП, и за первые 10 лет работы из небольшого предприятия выросло в серьезную, целостную структуру по производству ГРП, сложных (капитальных) ремонтов скважин и ремонтно-изоляционных работ. В 2003-м предприятие впервые вышло на газоконденсатные месторождения Нового Уренгоя (ЯНО), где работы велись в условиях сверхвысокого пластового давления, достигающего 600 атмосфер.

Сегодня ООО «КАТКонефть» активно сотрудничает с дочерними обществами ПАО «Газпром нефть», ПАО «Лукойл», ПАО НК «РуссНефть», АО «НК «Нефтиса», АО «ННК», а также рядом других нефтегазодобывающих предприятий Западной Сибири. В Томской области мы работаем с АО «Томскнефть» ВНК, акционерами которого являются ПАО «Газпром нефть» и АО «ННК».

В арсенале ООО «КАТКонефть» – 17 высокотехнологичных флотов ГРП, за годы работы проведено в общей сложности более 70 тыс. операций ГРП, позволивших заметно повысить производительность нефтяных и газовых скважин.

– **Группа «Петро Велт Технолоджис» известна тем, что уделяет большое внимание развитию инновационных технологий, постоянно инвестирует в новые разработки. Приведите, пожалуйста, примеры передовых технологий, применяемых сегодня ООО «КАТКонефть».**

– Одна из самых перспективных и востребованных технологий, которую успешно применяет ООО «КАТКонефть», – альтернативный гелеобразователь (синтетический полиакриламид). Это уникальная технология, которая обладает рядом заметных преимуществ и уже не просто положительно зарекомендовала себя в работе, а успела получить признание в сфере ГРП в России. В сравнении с гуаровыми системами синтетический гелеобразователь более эффективен в направлении снижения количества используемых химических добавок, контроля высоты создаваемой трещины, существенно выигрывает по остаточной про-



водимости и повышению суточного дебита скважины. По мнению экспертов отрасли, спрос на эту технологию будет в ближайшее время только возрастать.

Другой пример и еще одно перспективное направление, пользующееся высоким спросом в настоящее время, – это технология «Холодная вода», то есть проведение ГРП без нагрева технологической жидкости или с ее минимальным нагревом. Использование холодной воды в процессе ГРП снижает операционные расходы, сокращает непроизводительное время при подготовке к ГРП и в процессе выполнения операций, значительно уменьшает количество химических добавок, что делает процесс более экологичным. Эта методика открывает новые возможности для оптимизации операций ГРП и повышения их эффективности, что особенно актуально в условиях современного рынка.

Сегодня, как и всегда, ООО «КАТКонефть» идет в ногу со временем, продолжает расширять технологический портфель, разрабатывает и предлагает перспективные методики повышения эффективности добычи нефти и газа.

– **Насколько этот подход определяет ваши позиции на нефтесервисном рынке?**

– На всех отраслевых конференциях операционные компании ГК ООО «Петро Велт Технолоджис» представляют каталоги новых технологий, демонстрирующие наши инновационные разработки и уникальные возможности, что является мощным инструментом для

Система менеджмента операционной деятельности ООО «КАТКонефть» соответствует требованиям стандарта ИНТИ S.QS.2-2022. Данную сертификацию компания получила одной из первых в России, что подчеркивает ее стремление к высоким стандартам качества и эффективности.

укрепления делового сотрудничества с потенциальными заказчиками. Ставка на новые технологии – важная часть общей стратегии, позволяющей нам сохранять лидирующие позиции в отечественной нефтесервисной отрасли и обеспечивать стабильную загрузку флотов и бригад наших операционных компаний.

Несомненно, что, помимо разработки и применения передовых технологий, ООО «КАТКонефть» ставит в приоритет мотивацию, удержание персонала и развитие его компетенций – это ключевой компонент успешной работы. Компания активно инвестирует в своих сотрудников, создавая условия для их профессионального роста, уделяя повышенное внимание внутреннему обучению специалистов. Продуктивность такого подхода подтверждается не только ростом бизнеса, но и отраслевыми наградами. Например, ООО «КАТКонефть» одержало уверенную победу в Ежегодной премии «Лучший работодатель среди нефтесервисных компаний – 2024», войдя в топ-3 лучших работодателей из 24 номинантов по направлению ГРП и ГНКТ.

Передовые технологии, работа по самым современным стандартам, высококвалифицированная команда профессионалов – все это позволяет компании уверенно двигаться вперед, достигать хороших результатов и работать на перспективу. Мы ставим перед собой амбициозные цели и готовы к новым вызовам в нефтесервисной отрасли. ■



Москва,
2-й Казачий переулок, 4, стр. 1
+7 (495) 780-73-27
pwt@pewete.ru
pewete.ru