Д.Н. ВАЛЕЕВ: «РАСТЕМ В СРЕДНЕМ НА 15–20 % В ГОД БЕЗ ПЕРЕРЫВА НА ПАНДЕМИЮ»

ООО «Газпром бурение» намерено повысить эффективность строительства скважин благодаря новым партнерствам и высокотехнологичным проектам. На полях прошедшего Петербургского международного газового форума – 2021 компания заключила ряд важных соглашений. Так, при участии ПАО «Газпром нефть» создадут первый российский роботизированный буровой комплекс, а совместно с ООО «Уралмаш НГО Холдинг» будет вестись разработка и внедрение автоматизированных буровых установок. О тенденциях развития бурового бизнеса в России, новых технологиях и прогнозных запасах нефти и газа генеральный директор ООО «Газпром бурение» Дамир Наилович Валеев рассказал в интервью «Газовой промышленности».

Д.Н. Валеев, генеральный директор ООО «Газпром бурение»

– Дамир Наилович, мы с вами встречаемся на выставке «Импортозамещение в газовой отрасли». Как компания «Газпром бурение» справляется с задачей по импортозамещению?

– Как известно, ООО «Газпром бурение» находится под европейскими и американскими санкциями. С 2016 г. компания не может закупать и использовать иностранное оборудование и технологии. Однако программу по импортозамещению мы начали гораздо раньше. В первую очередь это было продиктовано постоянными скачками на валютном рынке и соответствующим ростом цен на импортное оборудование.

Наш основной вид оборудования – буровая установка. Текущая стоимость импортной комплектной буровой установки отличается от российской практически в 1,7 раза, что существенно влияет на себестоимость работ. За последние пять лет мы инвестировали в развитие программы импортозамещения, закупив отечественные основные средства, транспорт и технологии для своей компании на сумму порядка 40 млрд руб.

ПОРТФЕЛЬ ЗАКАЗОВ

– Какие можете выделить тенденции развития бурового бизнеса в России?

– Разработка газовых месторождений – волатильный бизнес. В отличие от разработки нефтяных месторождений фонд газовых скважин разбуривается одновременно, чего требуют современные условия добычи. В настоящий момент активно реализуются масштабные проекты для наших основных заказчиков – Группы «Газпром». Речь идет о разбуривании крупных месторождений – Ковыктинского и Чаяндинского – в рамках проекта «Сила Сибири». На обоих объектах ООО «Газпром бурение» работает как субподрядчик. На разработку Чаяндинского месторождения был большой конкурс, мы гордимся, что выиграли его.

Ожидаем, что следующим витком станет существенный рост освоения запасов п-ова Ямал, которое было начато с Харасавэйского месторождения, где компания работает с помощью 10 буровых установок. Это мегапроект, и мы надеемся, что он будет постепенно смещаться в сторону Обской губы: то есть вслед за разработкой Харасавэйского месторождения придут проекты по разработке Северо-Тамбейского, Тасийского, Малыгинского месторождений. В таком случае ООО «Газпром бурение» будет обеспечено портфелем заказов на ближайшие 10–15 лет точно, и это только по газовым скважинам. Сотрудничество с неф-

тяными компаниями – еще один наш приоритет. На сегодняшний день мы активно реализуем проекты для наших заказчиков из этой отрасли, в частности ПАО «НК «Роснефть», ПАО «Газпром нефть».

ТЕХНОЛОГИИ НАСТОЯЩЕГО И БУДУЩЕГО

– Как повлияет модернизация буровых установок, роботизация и внедрение технологий искусственного интеллекта на эффективность оказания нефтегазосервисных услуг?

– Бурение скважин представляет собой сложную организационно-техническую систему, в которой используются машины и оборудование, преобразующие энергию разных видов и работающие под большим давлением, а также грузоподъемные и другие механизмы. Поэтому процесс бурения сопровождается повышенными рисками в области охраны труда, промышленной безопасности и охраны окружающей среды. Чем больше специалистов задействовано в управлении этими машинами, тем выше вероятность возникновения происшествий из-за человеческого фактора. Для его снижения используются технологии автоматизации. На Петербургском международном газовом форуме – 2021 мы подписали с ПАО «Газпром нефть» меморандум о создании российского роботизированного бурового комплекса. Он позволит ускорить процесс строительства скважин, а также исключить человеческий фактор, снизить травматизм на производстве, аварийность. Для нас это крайне важно, поскольку ООО «Газпром бурение» уделяет огромное внимание охране труда и окружающей среды. В конечном счете роботизированный комплекс повысит конкурентоспособность, поскольку компания, которая может предоставлять услуги быстрее, качественнее и с меньшими рисками, конечно, более эффективна на рынке.

МЕМОРАНДУМ О СОЗДАНИИ РОССИЙСКОГО РОБОТИЗИРОВАННОГО БУРОВОГО КОМПЛЕКСА ПОЗВОЛИТ УСКОРИТЬ ПРОЦЕСС СТРОИТЕЛЬСТВА СКВАЖИН, А ТАКЖЕ ИСКЛЮЧИТЬ ЧЕЛОВЕЧЕСКИЙ ФАКТОР, СНИЗИТЬ ТРАВМАТИЗМ НА ПРОИЗВОДСТВЕ, АВАРИЙНОСТЬ.

– Насколько используемые компанией технологии конкурентоспособны в мировом масштабе?

– Сегодня во всем спектре реализуемых проектов и по всей производственной цепочке ООО «Газпром бурение» использует технологии, аналогичные тем, которые используют наши зарубежные коллеги. В том числе применение управляемых роторных систем, комплексов геофизики и сейсморазведки в процессе строительства скважин, современных экологически чистых растворных систем.

Совместно с Министерством промышленности и торговли и Министерством энергетики РФ ООО «Газпром бурение» участвовало в процессе создания российского флота гидроразрыва пласта. Два спроектированных нами флота в настоящее время активно работают и являются лучшими в России даже в сравнении с разработками зарубежных компаний. Как видите, нет ничего невозможного для крупного предприятия и для российского рынка. По некоторым технологиям в течение последних двух-трех лет мы уже сейчас наблюдаем импортоопережение.

ЗАПАСЫ ГАЗА В РОССИИ ВЕСЬМА ЗНАЧИТЕЛЬНЫ, И НА БЛИЖАЙШИЕ 100 ЛЕТ ИХ ТОЧНО ХВАТИТ.

СОВМЕСТНО С МИНИСТЕРСТВОМ ПРОМЫШЛЕННОСТИ И ТОРГОВЛИ И МИНИСТЕРСТВОМ ЭНЕРГЕТИКИ РФ ООО «ГАЗПРОМ БУРЕНИЕ» УЧАСТВОВАЛО В ПРОЦЕССЕ СОЗДАНИЯ РОССИЙСКОГО ФЛОТА ГИДРОРАЗРЫВА ПЛАСТА.

ГОРИЗОНТ ПЛАНИРОВАНИЯ

– Как на сегодняшний день вы оцениваете положение ООО «Газпром бурение» в отрасли нефтегазосервисных услуг?

– Я думаю, что любая оценка бизнеса должна опираться на цифры, чтобы считаться объективной. В нашем случае было так: когда весь рынок по строительству скважин просел, масштаб ООО «Газпром бурение» увеличился. В среднем мы растем на 15–20 % в год без перерыва на пандемию. Это вполне серьезно. Развитие новых сервисных подразделений компании, переход на интегрированное управление внутри проектов ПАО «Газпром» позволили масштабировать бизнес Группы компаний «Газпром бурение». Мы улучшили свои производственные и финансовые показатели по сравнению с прошлым годом.

– На сколько лет, по вашему мнению, России хватит углеводородов?

– Запасы газа в России весьма значительны, и на ближайшие 100 лет их точно хватит. География добычи обширна, производится она как на суше, так и на шельфе. Потенциальные запасы на суше расположены на п-ове Ямал, где компания только приступает к работе, а также на прикаспийской территории. Стоит отметить, что дальневосточный шельф разработан еще не полностью, а шельф в Арктике вообще не освоен.

В отношении нефтяных запасов можно отметить, что их также достаточно и хватит более чем на 50 лет. При этом, если брать в расчет трудноизвлекаемые запасы (сланец, битумные отложения нефти), то указанный срок будет значительно больше. Технологии по добыче активно развиваются и, вероятнее всего, будут становиться проще и экономичнее.

ПАНДЕМИЙНЫЕ РЕАЛИИ

– Какие трудности приходится преодолевать для разработки арктического шельфа? Могут ли быть применены технологии, используемые на Приразломном месторождении?

– Технологии есть. Надо отметить, что Приразломное – это проект с ледостойкой платформой. Это, наверное, один из самых дорогих вариантов добычи. Сезонность – основная проблема разработки арктического шельфа. Короткий период навигации, ограниченная по времени возможность проведения работ. С нашей точки зрения как буровой компании, это является основным сдерживающим фактором.

Существуют разные варианты, как бороться со льдом. У канадцев и американцев такие технологии есть, но они тоже дорогостоящие, соизмеримые со стоимостью строительства ледостойкой стационарной платформы. Думаю, что тут будущее за подводными, подледными технологиями, которых пока не так много. Они есть с точки зрения добычи, но отсутствуют с точки зрения разработки. Это уже следующий шаг, но с учетом развития робототехники это вполне реально через 10–15 лет.

– Насколько сильно пандемия ударила по компании?

– ООО «Газпром бурение», как и многие другие компании, понесло финансовые потери в связи с увеличением расходов на новую схему организации труда и заезда персонала на объекты. Сейчас у нас вакцинировано 98 % персонала. А пока шла вакцинация, продолжительность вахты с 30 сут. увеличилась до 90. Сотрудникам приходилось приезжать на производственные объекты за 2–3 недели до смены для прохождения обсервации и тестирования на коронавирус, затем работать на буровой на протяжении двух и более вахтовых смен.

Особенно приятно отметить, что сотрудники с пониманием отнеслись к ситуации, проявили лояльность к компании, показали высокую производительность труда и обеспечили безаварийные работы по бурению скважин. ■

ООО «Газпром бурение»
117420, Россия, г. Москва,
ул. Наметкина, д. 12А
Тел.: +7 (499) 580 35 80
E-mail: mail@burgaz.ru
@gazprom.bureniye

на правах рекламы