

Буровики ССК идут заполярной проходкой

Однозначно непростым называют уходящий год руководители сибирских филиалов ЗАО «ССК»: многие заказчики компании в силу ряда причин скорректировали свои производственные программы, что сказалось в том числе на объемах эксплуатационного и поисково-разведочного бурения. В то же время представители нефтесервисного бизнеса оценивают 2011 год как безусловно положительный с точки зрения закрепления на рынке и модернизации технологического парка. Главным его итогом стало свойственное территориальным филиалам ССК дальнейшее продвижение за региональные рамки.

ВОСТОЧНЫЕ ПЕРСПЕКТИВЫ

Хорошие производственные показатели продемонстрировало по итогам уходящего года самое молодое территориальное подразделение Сибирской Сервисной Компании — Красноярский филиал. Созданный специально для освоения восточных нефтегазоносных провинций, этот филиал успешно продолжает участие в крупных добычных проектах на территории значительной части Восточной Сибири.

На сегодняшний день в Красноярском филиале стабильно работают пять буровых бригад, все они заняты на территории Иркутской области. План 2011 года — порядка 37 тыс. метров проходки — успешно выполняется. Сегодняшняя работа в этом регионе, по сути, является продолжением производственной программы, начатой в Красноярском филиале ССК в 2010 году с разбуривания Дулисьминского нефтегазоконденсатного месторождения. В общей сложности компания пробурила на этом участке 11 скважин, семь из которых введены в эксплуатацию и ежедневно поставляют в трубопроводную систему ВСТО 300 кубометров нефти.

Как отмечает руководство Красноярского филиала, высокие производственных показателей удастся достигать благодаря реализации программы технического перевооружения. В уходящем году все буровые установки, находящиеся в работе на месторождениях, были оборудованы верхними силовыми приводами, мощными насосами с частотным регулированием.

ПЕРВЫЕ В РЕЙТИНГАХ

Небольшое отставание от годового плана произошло в Стрежевском филиале ССК: вместо 470 тыс. метров проходки буровики рассчитывают завершить год с показателем в 415 тыс. метров. Как поясняет директор филиала Владимир Куделькин, отставание возникло по той причине, что сразу два заказчика (компании «Сибойл» и «Удмуртская нефть») отказались от бурения и отменили итоги тендеров.

Основным партнером Стрежевского филиала ССК в уходящем году по-прежнему была компания «Томскнефть». Впрочем, работали стржевские буровики также на месторождениях «РуссНефти» и «Газпром нефти». Более 100 скважин на Крапивинском, Игольско-Таловом, Столбовом и Шингинском месторождениях — таков итог производственной программы Стрежевского филиала ССК в уходящем году.

«Наиболее сложным для нас стало Шингинское месторождение компании «Газпромнефть-Восток», главным образом из-за его автономии», — комментирует Владимир Куделькин. — Такое положение промысла потребовало от нас особой сноровки. За последние два года мы пробурили на одном кусте Шингинского месторождения 48 скважин. Это говорит о том, в каком скоростном темпе нужно было работать».

В будущем году филиал ждут кардинальные перемены в перевооружении производственного парка. Впрочем, уже в текущем году все буровые установки удалось оснастить верхними приводами. Начато обновление насосного оборудования. В следующем году эту работу предстоит продолжить. Кроме того, предприятие приобретет тяжелую, 320-тонную буровую установку для работы в Заполярье, где стржевчанам предстоит бурить сложные скважины большой глубины по заказу нового партнера — компании «НОВАТЭК-Таркосаленфтегаз». Уже в ближайшее время начнется переброска техники, а начало бурения запланировано на 1 февраля.

Одним из основных итогов уходящего года стал важный производственный показатель, достигнутый именно в 2011 году. «Благодаря модернизации мы впервые вышли на новую коммерческую скорость бурения —



Сибирская Сервисная Компания



ЗАО «Сибирская Сервисная Компания» (ЗАО «ССК») — одна из крупнейших отечественных буровых компаний. В ее состав входят пять территориальных филиалов (по одному в Самарской области, Ханты-Мансийском АО и Красноярском крае, два — в Томской области), а также два специализированных филиала, ведущих работы в области буровых растворов и цементирования скважин. Средний годовой объем эксплуатационного и поисково-разведочного бурения всеми филиалами ЗАО «ССК» достигает 1,5 млн метров. Компания и ее подразделения владеют международными сертификатами соответствия в области качества, экологической и промышленной безопасности.

более 9 тыс. метров проходки за месяц», — подчеркивает Владимир Куделькин.

Об эффективности деятельности ССК свидетельствует и тот факт, что в декабре Стрежевской филиал сохранил лидирующие позиции в производственных рейтингах компаний-заказчиков. С марта он является первым в рейтинге ОАО «Томскнефть» ВНК, опережая двух других буровых подрядчиков. Первую строчку занимает и у остальных партнеров.

То, что менеджмент «Томскнефти» работой Стрежевского филиала ССК на своих промыслах доволен, подтверждает заместитель генерального директора ОАО «Томскнефть» ВНК по бурению и скважинным технологиям Немат Исмаилов. Он подчеркивает: если сравнивать показатели буровиков последних лет с показателями 2008 года, то ССК совершила серьезный прорыв. «Если еще в 2008 году на бурение одной наклонно-направленной скважины уходило 19–21 день, то сегодня — 12–14. А бурение горизонтальной скважины занимает 34–35 суток, тогда как прежде — 57–59. Я считаю это достижением, заслуживающим внимания», — подчеркивает Немат Исмаилов.

О производственном развитии томских структур Сибирской Сервисной Компании говорит и вице-губернатор Томской области по недропользованию и ТЭК Владимир Емешев. «ССК всегда отличала техническая «продвинутость», нацеленность на эффективную работу», — уточняет Владимир Емешев. — Разработка многих месторождений связана с именем этой компании, большой вклад буровики сделали и в программу осво-

ения новых углеводородных территорий на правом берегу Оби».

ПРОГРАММА СЛОЖНАЯ, НО ВЫПОЛНИМАЯ

У истоков бурения сверхглубоких поисково-разведочных скважин томского правобережья Оби стояла «дочка» ССК — компания «Нефтепромбурсервис», которая буквально на днях начинает работу как Томский филиал Сибирской Сервисной Компании. Сегодня это подразделение менеджмент ССК называет самым «летучим», так как томичам приходится участвовать в самых разных проектах за пределами области: от Ван-Кора до Печоры.

«Год был непростым, но, прямо скажу, достаточно продуктивным», — подводит предварительные итоги технический директор ЗАО «Нефтепромбурсервис» Михаил Пьявко. — По численности мы вышли на докризисный уровень: предприятие имеет сегодня 4 буровые бригады и 3 бригады по испытанию скважин. Мы расширили территорию деятельности. Работаем на Печоре — добурили и испытали скважину на Кумжинском месторождении. Вышли на Ямал, пробурили две сложные скважины с аномально высоким пластовым давлением. Работаем в Нефтеюганском регионе — там тоже были пробурены две разведочные скважины».

Как уточняет Михаил Пьявко, бизнес-план уходящего года предполагал, что проходка существенно вырастет и составит 54,2 тыс. метров, для чего имелись все предпосылки. Между тем из производственной программы выпали несколько скважин, заменить которые оказалось невозможно. В результате бурение было завершено в октябре, а итоговая проходка составила 43,5 тыс. метров.

«Но не скажу, что срыв стал для нас большим потрясением», — подчеркивает Михаил Пьявко. — Настроение в коллективе не упадочное, а вполне деловое. Программу 2012 года предприятие намерено выполнить, хотя она будет более напряженной. По нашим расчетам, физические объемы возрастут до 55–56 тыс. метров».

Тендерная кампания не завершена, но контуры годовой программы просматриваются уже определенно. С двумя предприятиями — «Томскгазпром» и «СН-Газдобыча» — договоры уже заключены. Остальные готовы продолжить сотрудничество. Это «Газпромнефть-Восток», «Томскнефть», «Юганскнефтегаз», «Матюшкинская вертикаль». Будут продолжены работы и в Коми.

«Программа сложная. Чтобы справиться с ней, нужно будет нарастить численность, и мы готовы это сделать. В начале года будет сформирована пятая буровая бригада, затем появится еще одна», — раскрывает планы Михаил Пьявко.

ССК ВЫБИРАЕТ ИННОВАЦИОННЫЙ ПУТЬ РАЗВИТИЯ И ТЕХНИЧЕСКОГО ПЕРЕОБОРУЖЕНИЯ

Впрочем, в планы подразделений Сибирской Сервисной Компании входит не только наращивание численности производственных сил, но и технологическое превосходство.

Во второй половине этого года ЗАО «Сибирская Сервисная Компания» запустила в эксплуатацию первую буровую установку нового поколения БУ 250 МКС-Ч под серийным № 1 на Мало-Балыкском месторождении.

У компании появилась новая буровая установка, укомплектованная самым современным оборудованием, которое позволяет использовать последние достижения технологии проводки скважин. По ее подобию будут приобретаться следующие буровые. Особо хотелось отметить, что мастера получили прекрасную установку, по-настоящему комфортную машину. Так, в кабине бурильщика установлена система управления, которая позволяет напрямую с пульта бурильщика контролировать параметры и управлять основными механизмами буровой установки. Рабочее место бурильщика эргономично, кабина оснащена системой кондиционирования и вентиляции. БУ 250 МКС-Ч буровики уже успели назвать «международной космической станцией», по аналогии с космической МКС. Это можно считать хорошим фактом в истории развития компании.

И сегодня политика модернизации позволяет всем филиалам ССК оставаться не просто конкурентоспособными, а мобильными, настроенными на решение сложных производственных задач в любых логистических, климатических и географических условиях.