

УПРАВЛЯЮЩИЕ БУРЕНИЕМ

По последним данным, до конца нынешнего года ООО «Газпром бурение» должно пробурить ориентировочно 570 тысяч метров горных пород. Это почти на 200 тысяч метров больше, чем планировалось в начале года. В связи с возросшими объемами производственной нагрузки увеличилась на все службы и Управления компании. Эти изменения, а также смена собственника в начале года заставили подразделения компании во многом поменять приоритеты в производственной деятельности. Управление по бурению ООО «Газпром бурение» не исключение. Как работают специалисты Управления в новых условиях и какие задачи им приходится решать, мы поинтересовались у начальника УБ **Александра Михайловича МИЛЕНЬКОГО**.



одновременной промывкой скважины через топ-драйв. Таким образом, бурение и обсаживание ствола скважины происходят одновременно. При испытании технологии на первых трех скважинах были выявлены некоторые недоработки в конструкции «бурового башмака», после устранения которых четвертый эксперимент был проведен гораздо успешнее. Ускорение строительства одной скважины при использовании данной технологии может составить 4–5 суток. Таким образом, в текущем году опытные испытания принесли нам незначительный убыток, однако в средне- и долгосрочной перспективе это очень солидная экономия времени. При этом мы надеемся, что в дальнейшем, с наработкой опыта, скорость бурения еще возрастет и каждая буровая бригада сможет заканчивать бурением за год как минимум на одну скважину больше. Кроме того, при использовании нового оборудования и технологий в больших объемах можно рассчитывать на скидки от поставщиков данных услуг. Мы считаем, что это очень перспективное направление и тут есть куда развиваться. В частности, компания «Теско» уже разработала и опробовала технологии бурения на обсадных трубах наклонно направленных скважин, а также цементирования с постоянным вращением обсадной колонны.

В разряд новых технологий можно отнести испытание ацетатно-калиевого спиртового бурового раствора (АКСБР) в эксплуатационной скважине № 2062 Астраханского ГКМ, которое осуществляется под авторским надзором ООО «ВНИИГаз». Базовыми компонентами данной синтетической промывочной жидкости являются триэтиленгликоль, таловое масло и ацетат натрия, а также набор стандартных материалов и химреактивов, таких как бентонит, КМЦ, биополимеры, антибактерицидные добавки и т.д. Несмотря на высокую стоимость такого раствора, его использование, в том числе многократное, позволит облегчить управление его свойствами в сложных геолого-технологических условиях и предупредить возникновение многих осложнений при строительстве скважин, а значит – уменьшить их стоимость.

В целом можно утверждать, что привлечение сервисных технологических фирм, призванное улучшить качество и снизить сроки строительства скважин, оправдывает себя в экономическом плане, особенно если удастся избежать организационных сбоев в их работе. Сегодня на наших площадях трудятся больше десятка таких предприятий. К примеру, долотный сервис по отработке отечественного инструмента обеспечивается ООО «Уренгойбуртех» на месторождениях филиала «Уренгой бурение» и Бованенковском НГКМ; разведочные площадки Красноярского края, Иркутской области и Якутии разбуриваются с использо-



Работать с долотами нового типа специалисты компании уже могут самостоятельно.

ванием импортных долот «Varel», «King Dream» и «Reed Hycalog», предоставляемых соответственно фирмами «Нью Тек Сервис», «БСК Ринако» и «Петробур сервис». Эти же компании предоставляют для работы собственные винтовые двигатели и наддолотные амортизаторы. Импортные подвески для спуска цементируемых хвостовиков компаний «Кортэкс сервис» и «Нью Тек Сервис», а также отечественные ЗАО «Тяжпрессмаш» тоже широко используются при строительстве скважин в Западной и Восточной Сибири, на Ямале и в Оренбуржье и т.д.

Традиционными для компании являются сервисные услуги по креплению скважин и наклонно направленному бурению, которые успешно реализуются собственными филиалами «Центр цементирования скважин» и «Центр горизонтального бурения».

Управление по бурению участвует в рассмотрении заявок всех компаний, которые планирует привлечь к сервисному обслуживанию, и в обязательном порядке выдает свое заключение о целесообразности их найма. Это плановая работа, которая, однако, получила новый импульс со сменой собственника. Как и другие службы предприятия, наше Управление получило задание изыскивать резервы для сокращения издержек. Мы подготовили несколько предложений по сокращению расходов. В частности, на тех месторождениях, разрезы которых хорошо изучены, мы предлагаем отказаться от привлечения сервисных фирм по отработке долот и инженерному сопровождению буровых и тампонажных растворов. Работать с алмазными долотами режущего типа, а также с проектными типами буровых и тампонажных растворов специалисты буровой компании уже научились, думаю, было бы целесообразно для таких месторождений-гигантов, как Уренгойское, Ямбургское или Бованенковское, закупать оборудование и материалы напрямую у заводов-изготовителей, сохраняя и развивая при этом инженерный опыт и школу компании. Предварительный анализ показывает, что это дало бы существенную экономическую выгоду.

Это предложение не касается малоизученных площадей. В частности, на разведочных скважинах Красноярского края, Якутии, да и Западной Сибири отказываться от сервисного обслуживания было бы неразумно, так как значительная часть финансовых рисков уходит в зону ответственности субподрядчика. А, к примеру, на Приразломном месторождении на шельфе Печорского моря со сложнейшими геолого-технологическими условиями строительства горизонтальных скважин, где уже в сентябре 2011 года первые метры должны лечь в копилку специально подготовленной оренбургской бригады, мы вообще привлекаем на интегрированное сервисное обслуживание лишь одну специализированную фирму, которая возьмет на себя всю технологическую на-

Цифра номера

По последним данным, суммарная проходка ООО «Газпром бурение» в 2011 году достигнет **570** тысяч метров

В новых экономических условиях во главу угла ставится получение прибыли, то есть рентабельность каждого проекта должна составлять в зависимости от разницы стоимости работ по смете и собственных затрат (себестоимости) от 8 до 25%, в связи с чем Управление по бурению стало больше уделять внимания экономической составляющей своей деятельности. Другими словами, поиск резервов для снижения стоимости метра проходки теперь одно из основных направлений нашей работы.

НОВИНКИ ТЕХНО

Собственно, для того чтобы перестроиться и начать трудиться в соответствии с новыми требованиями, нам не пришлось «изобретать велосипед». Мы лишь несколько изменили приоритеты. Судите сами: ранее любая новая технология, которую буровики испытывали на скважинах, была направлена в первую очередь на повышение качества строительства скважин, вопрос снижения затрат на их строительство был вторичен, так как все инновации требуют первоначальных инвестиций. Так, в июне 2011 года на скважине № 6314 Бованенковского месторождения мы удачно испытали технологию бурения на обсадной колонне. Предыстория такова. Еще в прошлом году мы заключили договор с компанией Weatherford, которая сегодня входит в число мировых лидеров в этом направлении, для испытания технологии на трех скважинах. Компания изготовила для нас специальные «буровые башмаки» из алюминиевого сплава с резами PDC, которые наворачиваются не на бурильную трубу, а сразу на обсадную колонну, а также предоставила специальный инструмент для вращения колонны обсадных труб с



«Буровой башмак» с резами PDC фирмы Weatherford для бурения на обсадной колонне.



грузку: от предоставления долот и растворов до спуска обсадных колонн, освоения, геофизических исследований, услуг станции ГТИ, лабораторных анализов и т.д.

ПОЛНАЯ ЗАГРУЗКА

Сегодня в результате увеличения объемов работ буровые бригады компании загружены на 100%. Для того, чтобы выполнить план, мы вынуждены даже нанимать субподрядные буровые предприятия. А в ЯНАО, где произошло основное увеличение объемов бурения, руководством компании уже проведены переговоры с тремя местными буровыми фирмами и достигнуты предварительные договоренности о выполнении ими субподрядных контрактов. На Бованенковском месторождении, которое разбуривает филиал «Ухта бурение» и где также значительно вырос план по сдаче скважин заказчику, рассчитываем справиться своими силами. В июле специалисты филиала «Уренгой бурение» начали перебазирование дополнительной буровой установки производства ВЗБТ из Ямбурга на полуостров Ямал.

Правда, с увеличением объемов стала сказываться нехватка буровых установок эшелонного типа и другого технологического оборудования. К тому же не секрет, что большинство имеющегося парка БУ изношено и в ближайшие годы будет списана основная его часть: буровые установки Уралмаш-3Д и Уралмаш-4Э. Сегодня в компании готовится инвестиционная программа по модернизации данных установок, а также масштабному перевооружению, согласно которой ООО «Газпром бурение» должно получить не только новые буровые установки, но и цементирующие комплексы и другое сложное и дорогое оборудование. Конечно, программа строится с учетом планируемых объемов работ, которые, возможно, еще увеличатся за счет заказов сторонних организаций. Сегодня Общество уже участвует в тендерах на разбуривание месторождений, принадлежащих таким компаниям, как «Роспан интернешнл» и «Северэнергия» и др., и мы рассчитываем их выиграть. Будем участвовать и в других конкурсах, но чтобы в них побеждать, необходимы новые БУ. Надеемся, что в начале следующего года, после того как программу утвердит Совет директоров компании, ООО «Газпром бурение» продолжит получать современные буровые установки и оборудование.

Записал Сергей МИЛЬШИН

ОБУСТРОЙСТВО БОВАНЕНКОВСКОГО НГКМ ВЕДЕТСЯ ПО ГРАФИКУ

19 – 20 июля состоялась рабочая поездка группы специалистов Газпрома во главе с заместителем Председателя Правления А. Г. Ананенковым в Республику Коми и Ямало-Ненецкий автономный округ.

Специалисты компании посетили Бованенковское месторождение — первоочередной объект мегапроекта «Ямал», являющийся базовым для формирования Ямальского центра газодобычи.

В Надыме А. Г. Ананенков провел совещание. Было отмечено, что строительство производственных объектов первого пускового комплекса обустройства Бованенковского месторождения ведется в соответствии с графиком. Завершены монтаж оборудования первого модуля установки комплексной подготовки газа (УКПГ) и строительство газосборной сети. Ведется подготовка к гидравлическим испытаниям УКПГ и кустов газовых скважин.

Филиал «Ухта бурение» ООО «Газпром бурение» продолжает строительство эксплуатационных газовых скважин. Всего с начала строительства пробурено 143 скважины, на 82 скважинах спущены комплексы подземного оборудования. В ближайшее время буровые мощности на месторождении будут увеличены — идет доставка дополнительной буровой установки.

В целом к середине 2011 года на Бованенковском месторождении введено в эксплуатацию 83 объекта обустройства, в том числе современный вахтовый жилой комплекс, объекты энергообеспечения, тепло-, водо- и газоснабжения, канализационные очистные сооружения, объекты медицинского обслуживания.

Особое внимание на совещании было уделено развитию добычных мощностей Газпрома в Надым-Пур-Тазовском регионе. В IV квартале 2011 года планируется ввести в эксплуатацию Ныдинскую площадку Медвежьего месторождения проектной мощностью 2 млрд куб. м газа в год. А. Г. Ананенков с группой специалистов ОАО «Газпром» посетил объекты обустройства Ныдинской площадки. Здесь, в частности, ведутся строительно-монтажные работы на УКПГ, силами филиала «Уренгой бурение» ООО «Газпром бурение» пробурены 22 скважины, гидравлические испытания объектов намечены на середину августа текущего года.

По итогам совещания профильным подразделениям ОАО «Газпром», дочерним обществам и подрядным организациям были даны поручения, направленные на своевременную реализацию инвестиционных проектов компании в рамках мегапроекта «Ямал», а также в Надым-Пур-Тазовском регионе.

По материалам Управления информации ОАО «Газпром»

СОВЕТ ДИРЕКТОРОВ ОАО «ГАЗПРОМ» ОБСУДИЛ ПРОМЕЖУТОЧНЫЕ ИТОГИ РЕАЛИЗАЦИИ ВОСТОЧНОЙ ГАЗОВОЙ ПРОГРАММЫ

Совет директоров ОАО «Газпром», заседание которого прошло 21 июля, отметил своевременное осуществление проекта по газоснабжению Камчатского края.

Совет директоров поручил Правлению ОАО «Газпром» продолжить реализацию первоочередных инвестиционных проектов и работ в рамках Восточной газовой программы, в частности, решено продолжить обустройство Кшукского и Нижне-Квакчикского месторождений для обеспечения газоснабжения Камчатской области и проведение полного комплекса геологоразведочных работ и обустройство Чаюдинского месторождения на период опытно-промышленной эксплуатации.

Кроме того, Правлению ОАО «Газпром» поручено представить на рассмотрение Совета директоров в IV квартале 2011 года перечень перспективных производственных объектов компании на Востоке России в рамках работы по корректировке Восточной газовой программы.

Справка:

В соответствии с поручениями Председателя Правительства Российской Федерации, данными в марте 2011 года, Газпром совместно с профильными министерствами и региональными органами исполнительной власти ведет работу по корректировке Программы с учетом прогнозов экономического развития регионов Востока России, необходимости создания большего количества газоперерабатывающих производств.

В настоящее время на Востоке России Газпром владеет правом пользования участками недр и ведет геологоразведочные работы в Респуб-

ИСПЫТАТЕЛИ



На тот момент испытанием скважин в филиале занимались 10 бригад филиала и 6 стационарных на субподряде, а своей очереди у испытателей ожидали более 20 пробуренных разведочных скважин. Сегодня ситуация в Управлении испытания скважин изменилась значительно.

Как рассказал начальник УИС Михаил Васильевич ЛУЦАК, очередь из ожидающих испытания разведочных скважин уже давно ликвидирована, работники Управления идут за буровиками буквально след в след: только те заканчивают бурением очередную скважину, как бригады испытания уже заезжают в освобождающиеся вагончики и отправляются принимать буровую установку и дела. И это при том, что сегодня филиал «Уренгой бурение» строит разведочных скважин на треть больше, чем три года назад, а в составе УИС действуют всего шесть бригад.

— Никакого секрета тут нет, — делится наблюдениями Михаил Васильевич, — все дело в построении рабочего процесса. Последние три года мы постоянно занимались усовершенствованием

Три года назад, 1 сентября 2008 года, в составе филиала «Тюменбурггаз», сегодня «Уренгой бурение», было создано Управление испытания скважин (УИС). По большому счету, реорганизация-08 не вносила ничего революционного — тогда лишь объединили в одно подразделение бригады испытания, до этого входившие в состав УБР, и инженерный состав Службы испытания, также состоявший в штате единого Управления буровых работ.

организации труда и постепенно пришли к нынешнему положению дел. При этом мы ни разу не проводили сокращения персонала, люди выходили на пенсию, увольнялись по личному желанию. Да, мы не проводили набор, но зачем его проводить, если и меньшим составом УИС вполне справлялось со своими обязанностями?

Сегодня в УИС занимаются испытанием пять коллективов, шестой временно рассредоточили по другим бригадам — на Севере период отпусков, и люди замещают отдыхающих коллег. Впрочем, это не на долго, уже на подходе разведочная скважина П-302 на Западно-Песцовой площади. График у бригад достаточно напряженный, как правило, все шесть коллективов загружены полностью на протяжении всего года. Сегодня две бригады трудятся на Ямбургском месторождении, по одной на Парусовой, Эдейской и Западно-Таркосалинской площадях. За первое полугодие Управление закончило строительством четыре скважины, испытало 17 объектов, на второе полугодие планируются примерно такие же объемы.

Самый больной вопрос УИС, по признанию М. В. Луцака, это непроизводительное время. В Управлении над его сокращением трудятся непре-

рывно. Еще пару лет назад количество «впустую прожитых дней» доходило до 50% от общего рабочего времени. По итогам первого полугодия 2011 года непроизводительное время составило 128 суток. По сравнению с прошлыми годами это, несомненно, успех. Но, как известно, к хорошему быстро привыкаешь, теперь уже и эта цифра не устраивает руководителей УИС.

— Судите сами, — начальник Управления находит среди бумаг производственный график, — лвинную долю непроизводительного времени — 90 суток — нам принесла проблемная скважина П-501 Ямбургского месторождения. Мы ее приняли от буровиков на этапе заканчивания бурением и при опрессовке эксплуатационной колонны обнаружили пропуски газа. Три месяца бригада пыталась с ними бороться. Ставили мосты, опрессовывали, потом их разбуривали, снова опрессовывали. Пока не выяснилось, что тут вина не наша и не буровиков, а, как потом было записано в протоколе, произошло «несоответствие прочностных характеристик эксплуатационной колонны фактическим условиям». То есть брак трубы. Заказчика обязали оплатить нам понесенные затраты, но все точки над i в этой истории еще не расставлены, и три месяца, которые наша бригада проработала на скважине П-501, по-прежнему относятся к непроизводительному времени.

Среди оставшихся 38 суток ожидание флота ГРП, геологическое осложнение — смятие колонны, которое также отняло у испытателей несколько дней, плохие метеословия. Непосредственно по вине УИС было потеряно всего 12 суток за полгода. Это хорошие показатели. А злополучная 501-я скважина недавно была признана аварийной, и специалисты Управления вскоре займутся ее ликвидацией. Уже готов план работ, и готовится к переезду освобождающаяся бригада.

Основные объемы испытания в ближайшие полгода будут сосредоточены на Парусовой площади — 5 скважин и две на Песцовой. Кроме них с сентября УИС приступает к относительно новому виду деятельности — бурению боковых стволов (восстановление старых скважин). Правда, испытатели сами этим заниматься не будут — свободных бригад сегодня нет, поэтому объемы передадут субподрядчикам. Планируется, что три бригады НУБР будут восстанавливать скважины на Уренгойском месторождении, столько же бригад из НУБК начнут трудиться на Ямбурге. Позднее к ним добавятся еще два коллектива из компании «Заполярье-ресурс». Но в любом случае ответственным за их строительство в филиале назначено УИС. От Управления на каждой скважине будет постоянно присутствовать и контролировать работу субподрядчиков супервайзер. Как рассказал Михаил Васильевич, лет 15 назад ему — тогда буровому мастеру, уже приходилось заниматься резкой боковых стволов и тоже на Уренгойском месторождении. Тогда его бригада восстановила 10 скважин, и эта программа была свернута.

— Так что, — резюмирует он, — работа знакома, задание понятно. Будем выполнять.

Сергей МИЛЬШИН



Идет испытание разведочной скважины на Песцовом месторождении (фото С. Мильшина).

VI НАУЧНО-ТЕХНИЧЕСКАЯ КОНФЕРЕНЦИЯ МОЛОДЕЖИ

ОТ ПРАКТИКИ — К ТЕОРИИ

Заняться проблемой повышения достоверности декодированных данных с глубинных блоков телесистем ведущего геофизика Цеха по ремонту и эксплуатации телесистем филиала «Центр горизонтального бурения» Дмитрия Витальевича ГОЛУБЕНКО побудила практическая работа над аналогом импортного геофизического прибора.



— Можно было сделать просто хорошую копию импортного оборудования, а можно было усовершенствовать систему, — говорит Дмитрий. — Я пошел по второму пути.

Используя математические и статистические методы, а также теорию нейронных сетей, Д. В. Голубенко разработал методику классификации декодированных данных с помехой и методику восстановления участка сигнала, искаженного локальной помехой. Также была спроектирована система повышения достоверности декодированных данных.

Все это в целом позволило увеличить скорость передачи данных, снизить качественные требования к буровому оборудованию и повысить конкурентоспособность разработки, которую, кстати, можно использовать не только в бурении, но и в геофизическом исследовании скважин.

Совмещать науку и практику Д. В. Голубенко начал еще с институтской скамьи. Во время учебы в Оренбургском государственном университете Дима уже находил применение полученным знаниям, работая лаборантом на кафедре промышленной электроники. Затем были учеба в аспирантуре и практическая работа в геофизической конторе. После окончания аспирантуры Д. В. Голубенко получил пред-

ложение из Центра горизонтального бурения.

— Я не раздумывая согласился, — вспоминает Дмитрий. — В ЦГБ уже работал мой старший брат Максим, который много мне рассказывал о характере деятельности этого предприятия. Работа действительно оказалась интересной, а главное позволяла совмещать науку и практику.

Первым результатом научно-практической деятельности Д. В. Голубенко стал доклад на 5-й научно-технической конференции молодых специалистов ООО «Газпром бурение» в 2009 году. И сразу успех — 3-е место по компании. Выступив на 6-й научно-технической конференции в июне 2011-го, Дмитрий улучшил свой результат, завоевав «серебро» в секции «Обеспечение процесса бурения».

— Все мои теоретические изыскания станут основой для кандидатской диссертации, — делится планами Д. В. Голубенко. — Но сначала я должен закончить работу над прибором и внедрить его в производство.

Андрей КОНОВАЛОВ

«КОНЬЮНКТУРЩИКИ»

Отдел конъюнктуры цен (ОКЦ) ООО «Газпром бурение» в нынешнем виде существует с мая 2007 года. Все последующие годы его специалисты исправно трудились на ниве согласования стоимости поставок МТР и предоставления услуг, то есть добросовестно выполняли свои непосредственные обязанности. Впрочем, при существующей в прошлые годы системе поставок через единую компанию - ныне это ООО «Газпром комплектация» - от них не требовалось отслеживать каждую поставку и сравнивать стоимость поставляемого товара с реальной рыночной. Ситуация изменилась после смены собственника компании. Функции отдела значительно расширились, и он стал полноправным участником экономической деятельности Общества.



Сотрудники ОКЦ (слева направо): С. С. Раковских, О. А. Чермошеницев, Д. В. Федоткин.

Сегодня переоценить значимость отдела в ценообразовании поставляемых компанией услуг, материалов, запчастей и оборудования довольно трудно. Отдел определяет цену на большинство закупок, которые теперь осуществляют филиалы и экспедиции предприятия. Как рассказал начальник отдела Олег Александрович Чермошеницев, на основании приказа ООО «Газпром бурение» от 09.06.2011 года № 242 «О приобретении МТР филиалами ООО «Газпром

бурение» по прямым договорам» существенно расширился перечень номенклатуры материально-технических ресурсов, закупаемых филиалами на местах. Единственное требование, оставшееся неизменным, — цена покупки не должна превышать ее среднюю рыночную стоимость, естественно, при сохранении качества. Такой пример. В отделе за работу с филиалами отвечает Сергей Сергеевич Раковских. Филиал «Астрахань бурение» решил закупить импортные системы экстрен-

ной эвакуации верхового помбура. Сергей изучил заявку и все предложения на этом рынке и нашел екатеринбургскую фирму «Самоспас», которая производит подобное оборудование по цене в три раза ниже импортного аналога. И таких примеров десятки. Все, что сегодня филиалы закупают самостоятельно, до последней гайки, проходит согласование в Отделе конъюнктуры цен. И очень часто специалисты отдела находят для них более выгодные варианты.

Сегодня отдел ведет мониторинг стоимости фактически всей номенклатуры товаров, закупаемых компанией. И не только ведет, но и активно вмешивается в формирование цены. У Общества долгое время был один поставщик сеток к вибростам. Специалисты ОКЦ нашли альтернативного производителя в Китае, чьи сетки были на порядок дешевле. В итоге с китайцами контракт заключить по разным причинам не удалось, но зато постоянный поставщик, узнав об интересе предприятия к иностранным сеткам, тут же более чем на треть снизил цену на свою продукцию. Те же самые функции отдел выполняет и на рынке услуг — это направление в отделе ведет Дмитрий Владимирович Федоткин. Вот пример из его практики. Компания проводила тендер на ремонт дизельных двигателей, который выиграла фирма из Армавира. Однако, по результатам анализа рынка данного вида услуг по регионам деятельности филиалов, ввиду необоснованных транспортных затрат и оптимальных предложений местных предприятий, с компанией-победителем рекомендовано заключить договор только филиалу «Краснодар бурение».

Сегодня объем работы у отдела растет с каждым месяцем, по мере перехода Общества на прямые договоры с заводами-изготовителями. К концу года, по словам О. А. Чермошеницева, число таких договоров увеличится до 80 — 90% от общего количества закупок. И все они будут проходить через отдел. Деятельность ОКЦ ныне сравнима с работой малого предприятия в составе компании, приносящего тем не менее солидную прибыль. Здесь, как, наверное, нигде в Обществе в самом буквальном смысле экономят деньги предприятия. И делают это профессионально.

Сергей МИЛЬШИН

КАДРОВЫЙ ВОПРОС

ПО СТОПАМ ДЕДА

Производственную практику в филиале «Астрахань бурение» этим летом пройдут свыше пятидесяти студентов профильных вузов и техникумов, в том числе те, кто обучается по целевым договорам с РГУ нефти и газа имени И.М. Губкина и астраханскими институтами и техникумами.

Этим летом Николай Бадалов, студент-практикант филиала «Астрахань бурение», успешно сдал экзамены за шестой семестр и перешел на 4-й курс РГУ нефти и газа имени И. М. Губкина. Его будущая специальность — инженер по бурению нефтяных и газовых скважин.

— Когда я был совсем маленьким, то мой дед (Бадалов Сергей Агабекович) частенько брал меня с собой на Астраханское газоконденсатное месторождение. Тогда он работал в должности управляющего Трестом «Астраханьбургаз», — вспоминает сегодня Николай Бадалов. — Из-за внешней схожести буровыми станками я считал все опоры электросетей. Мне казалось, что бурят у нас практически повсеместно. А сами буровые вышки я называл «буровые мышки», видимо, так услышал.

Николай Бадалов вырос в семье, где профессия Буровика (причем, именно так — с заглавной буквы) была в особом почете. Его дед, Бадалов Сергей Агабекович, прошел путь от помощника бурильщика до заместителя начальника по бурению Объединения «Туркменнефть». Далее в его послужном списке руководящие должности в Тресте «Астраханьбургаз» и Производственном объединении «Астраханьгазпром». Если назвать все трудовые регалии Сергея Агабековича Бадалова, то перечисление займет почти треть страницы. Среди главных — орден «За заслуги перед Отече-

ством» 4-й степени и два ордена «Почета».

— Мой дед — это целая книга «реальных буровицких историй», — говорит Николай Бадалов. — Я еще в классе девятом твердо для себя решил, что стану продолжателем этой трудной и ответственной профессии. Ее выбирают те, кто силен духом. Помню, дед рассказывал, он тогда был начальником буровой — глушили они скважину на Майском месторождении в Туркмении. На ней произошел выброс сероводорода. Всех эвакуировали в радиусе пяти километров. Но в опасную зону случайно забрело стадо коров, так они замертво падали. Дед посидел за эти два месяца, пока ликвидировали аварию. Потом туркменские документалисты сняли фильм про это происшествие. Назывался он «45 градусов в тени». Сергей Агабекович консультировал авторов сценария.

В прошлом году Николай Бадалов уже был на ознакомительной практике в филиале «Астрахань бурение» ООО «Газпром бурение». Этим летом, уже на практике производственной, ему представилась возможность не только увидеть все своими глазами, но и ощутить себя полноправным членом трудового коллектива буровиков.

— Больше всего я опасался какого-то психологического дискомфорта, переживал, смогу ли влиться в коллектив. Но обе буровые вахты под руководством мастера Игоря Золотарева встретили меня доброжелательно. Объяснили, показали, познакомили с производственным процессом. Сначала у нас на 541-й скважине шло бурение, потом был каротаж, затем начали спуск эксплуатационной колонны. Труд у буровиков, конечно, очень тяжелый. Но все работы производят сообща, слаженно. Буровая бригада — это настоящая команда, где коллеги всегда придут на помощь товарищу.

Ни одно учебное пособие не сможет заменить тот опыт, который приобретают студенты в процессе прохождения производственной практики. Николай признается, что обязательно



С. А. Бадалов.



Николай Бадалов на практике.

постарается трудоустроиться в филиал «Астрахань бурение», только уже дипломированным специалистом.

Трехсторонний договор между ООО «Газпром бурение», высшим учебным заведением и студентом предоставляет последнему возможность не только учиться в самых престижных вузах страны, но и в дальнейшем работать в буровой компании.

Светлана ТРУШНИКОВА

стр. 2 <<<

ке Саха (Якутия), Красноярском и Камчатском краях, Иркутской области, на шельфе о. Сахалин и Западно-Камчатском шельфе.

В Камчатском крае Газпром продолжает реализацию проекта по организации газоснабжения региона. Ведется обустройство Киуковского и Нижне-Квакчикского месторождений на западном побережье Камчатского полуострова. Вывод Киуковского месторождения на проектную производительность в 175 млн куб. м в год планируется обеспечить в 2011 году. Кроме того, на III квартал 2011 года запланирован ввод в промышленную эксплуатацию первой очереди Нижне-Квакчикского месторождения. Проводимая работа даст возможность увеличить объемы поставок газа на объекты г. Петропавловска-Камчатского и обеспечить подачу газа другим потребителям Камчатского края.

В Якутии Газпром продолжает геологоразведочные работы на Чаяндинском НГКМ. Федеральным агентством по недропользованию в 2010 году была утверждена Технологическая схема разработки Чаяндинского месторождения, предусматривающая ежегодную добычу газа в объеме 25 млрд куб. м. В настоящее время завершается разработка Обоснования инвестиций в обустройство месторождения, строительство газотранспортных и перерабатывающих мощностей. Ввод в разработку нефтяной оторочки Чаяндинского месторождения планируется в 2014 году, газовых залежей — в 2016 году.

В Красноярском крае в результате ГРП в 2010 году открыто Абаканское газовое месторождение.

В Иркутской области в 2011 году ОАО «Газпром» приобрело на аукционе имущественный комплекс ОАО «РУСИА Петролеум». Это дает компании право на получение лицензии на Ковыктинское ГКМ. Кроме того, Газпром приобрел ОАО «Ковыктанефтегаз», являющееся владельцем лицензии на Хандинский лицензионный участок в Иркутской области.

По материалам Управления информации ОАО «Газпром»

«АСТРАХАНЬ БУРЕНИЕ» СОВЕРШЕНСТВУЕТ КРС

В июне в филиале «Астрахань бурение» были закончены ремонтные работы на трех скважинах Астраханского газоконденсатного месторождения — №№ 72, 451, 614. В настоящее время на них проводятся работы по демонтажу бурового оборудования. В последние годы возросла сложность производимых ремонтных работ. На ремонтируемых в 2011 году скважинах производилось извлечение двух комплектов подземного оборудования, ревизия устьевого оборудования со сменой верхних труб эксплуатационной и двух промежуточных колонн, что значительно увеличило общую продолжительность работ. Все три КРС-скважины осваивались с помощью колтюбинговой установки (ГНКТ) и привлечением субподрядных организаций: «Шлюмберже» и ООО «Газпром подземремонт Оренбург». В скважины были закачены кислотные составы для селективного воздействия на пласт. Теперь это уже стандартная схема КРС. Работы в соответствии с ней начались еще в прошлом году.

«КРАСНОДАР БУРЕНИЕ» В ИЮНЕ-ИЮЛЕ НА ВОСТОКЕ РОССИИ

В начале июля Камчатской ЭГБ филиала «Краснодар бурение» была закончена бурением скважина № 31 Нижне-Квакчикского ГКМ. В настоящее время в соответствии с правительственной программой «Газификация Камчатского края. 1-я очередь — г. Петропавловск-Камчатский» ведется строительство последней эксплуатационной скважины № 32. В конце июля в скважину была спущена техническая колонна диаметром 245 мм на глубину 1760 м. Окончание строительства скважины планируется в сентябре. Во второй половине сентября будет начато испытание скважин № 31 и № 32 Нижне-Квакчикского ГКМ, после чего буровая установка будет переброшена на новое месторождение — Северо-Колпаковское, на котором уже в начале 2012 года планируется приступить к строительству разведочных скважин № 6 и № 7.

Во второй декаде июня буровики Красноярской ЭГБ забурили две поисково-разведочные скважины: № 2 Ильбокичскую и № 2 Таимбинскую. В настоящее время на этих скважинах спущены кондукторы. В начале июля было завершено бурение поисково-разведочной скважины № 3 Имбинской.

В настоящее время КЭГБ монтирует БУ ЗД-86 на скважино-точке № 6 Ильбокичской и БУ 4Э-76 на скважино-точке № 4 Имбинской. В течение августа эти скважины будут начаты бурением.

СПЕЦИАЛИЗАЦИЯ – «ЖЕЛЕЗО»



Роман Шавкатович АХМЕРОВ, геофизик 1-й категории Цеха по ремонту и эксплуатации телесистем филиала «Центр горизонтального бурения», не только коллега Д. В. Голубенко по работе, но и соратник в области научных изысканий. Цифровой регистратор приема информации от скважинной геофизической аппаратуры с аппаратным модулем скоростной обработки данных, разработанный Романом, позволяет на практике реализовать теоретические выкладки Дмитрия Голубенко.

– По большому счету это наша совместная с Димой работа, – говорит Р. Ш. Ахмеров. – Я отвечаю за «железо», а Д. В. Голубенко – за «софт». При разработке регистратора мной были использованы программируемые логические интегральные схемы, которые в отличие от микропроцессорных обладают более высокой производительностью. А за счет встраивания скоростных вычислительных блоков прибор может работать в режиме реального времени.

Внедрение цифрового регистратора в практику дает возможность филиалу отказаться от применения дорогостоящего импортного оборудования, снизить время простоя буровых за счет использования помехоустойчивых алгоритмов декодирования данных. В основе прибора современная элементная база, позволившая уменьшить размеры регистратора по сравнению с импортным

аналогом, что в свою очередь облегчает процессы хранения, транспортировки и эксплуатации оборудования. А импульсный блок питания обеспечивает устойчивость регистратора к помехам и колебаниям напряжения в сети. Еще один плюс – универсальность прибора. Регистратор может принимать и обрабатывать данные от телесистем с электромагнитным, гидравлическим и кабельным каналами связи во время бурения, либо от геофизических приборов при исследовании скважин. Все эти характеристики подтверждены полевыми испытаниями прибора.

Роман, как и его коллега Д. В. Голубенко, окончил Оренбургский государственный университет, в который его привело увлечение электроникой. Еще в школе он сам паял электронные схемы, собирал усилители, радиоприемники. После окончания вуза Роман устроился на Оренбургский машиностроительный завод инженером-наладчиком станков с ЧПУ, потом работал в геофизической компании, где занимался ремонтом и разработкой геофизической аппаратуры. В ЦГБ Р. Ш. Ахмеров пришел в 2008 году, а в 2009-м уже участвовал в научно-технической конференции молодых специалистов филиала, но в финал тогда ему попасть не удалось.

– Аппаратный комплекс по приему информации, представленный мною на филиальной конференции, требовал доработки, – признается Роман. – В течение следующего года я усовершенствовал элементную часть и в итоге получил конкурентоспособное и более дешевое, чем импортные аналоги, устройство.

Жюри 6-й научно-технической конференции молодых специалистов ООО «Газпром бурение» высоко оценило работу Р. Ш. Ахмеров и присудило ему 2-е место в секции «Обеспечение процесса бурения».

– Теперь основная задача – внедрить регистратор в промышленную эксплуатацию, – утверждает Роман, – а в будущем наладить его серийное производство на базе филиала «Центр горизонтального бурения».

Р. С. К сведению, у Романа Ахмеров и Дмитрия Голубенко общие не только профессиональные интересы, но и увлечения. Оба они «больные» горнолыжным спортом. Правда, и здесь у каждого своя специализация: Дима предпочитает сноуборд, а Роман – лыжи.

Андрей КОНОВАЛОВ

ПОМОГ СЛУЧАЙ



Тематику научного доклада **Константину Алексеевичу ИГНАТОВУ**, производителю работ ЦПиВР филиала «Ухта бурение», подсказал производственный случай. При транспортировке БУ-4200/250ЭК-БМ(Ч) на Бованенковское месторождение были повреждены шкафы управления, через которые подается электропитание на буровую. Чтобы избежать простоя в монтаже, Константин вместе с коллегами-вышкомонтажниками предложил временную схему электроснабжения БУ. Управляющие устройства собрали сами из подручных средств, подали напряжение и смонтировали станок в соответствии с плановыми сроками.

– Проанализировав ситуацию, мы решили, что временную схему электроснабжения закономерно использовать и в штатной ситуации, – рассказывает К. А. Игнатов. – Дело в том, что она исключает время ожидания достаточной сборки эшелона буровой, а также частичной наладки оборудования для дальнейшего монтажа мачты вышки. Расчет показал, что при монтаже одной БУ по новой технологии экономится 9,7 суток (стоимость суток работы составляет около 1,5 млн руб.). Например, в 2012 году на БНГКМ планируется 14 перемонтажей. Экономический эффект можете посчитать сами.

Жюри 6-й научно-технической конференции

молодых специалистов ООО «Газпром бурение» быстро произвело экономический расчет и единогласно присудило Константину 3-е место в секции «Обеспечение процесса бурения».

– Опыт участия в научных форумах у меня есть, – признается К. А. Игнатов. – В школе я учился в специализированном классе с техническим уклоном и несколько раз участвовал в межшкольных олимпиадах по физике, математике, информатике, начертательной геометрии. Во время учебы в Ухтинском государственном техническом университете выступал с докладами на вузовских научно-технических конференциях.

С буровым производством Константин очно познакомился еще будучи студентом. Производственную практику он проходил в бригаде У. М. Гаджиалиева на Восточно-Левминской площадке. Закономерно, что, получив диплом, К. А. Игнатов пошел трудоустроиваться в филиал «Ухта бурение».

– Меня взяли прорабом вышкомонтажного участка и сразу отправили на Бованенковское НГКМ, – вспоминает Константин. – Сначала мы разбирали старую базу бурения, готовили место под новые цеха. В 2008-м на Ямал начали поступать новые буровые установки «Екатерина». Мы принимали это оборудование, участвовали в первичных монтажах. В последующем большая работа была проведена по адаптации БУ к условиям Ямала. Многие доработки уже оформлены как рационализаторские. Сейчас готовятся документы, чтобы и временную схему для подъема мачты вышки БУ-4200/250ЭК-БМ(Ч) оформить как рацпредложение.

Принимал участие Константин и в отработке технологии межкустовых переездов. Сегодня за счет того, что БУ с куста на куст перевозят крупными блоками, затраты времени на переезды сократились с двух месяцев до 37–42 дней.

Свободное от работы время К. А. Игнатов большей частью проводит на природе. Он потомственный охотник. И дед, и отец Константина всю жизнь промышляли дичь.

– Активный отдых – лучший способ отвлечься от проблем, – утверждает К. А. Игнатов, – а после хорошего отдыха и работа спорится.

Андрей КОНОВАЛОВ

СОЦИАЛЬНЫЙ РАКУРС

В КРУГУ ДРУЗЕЙ – СОПЕРНИКОВ

В первые выходные июля на живописном берегу Волги вблизи села Карагаш раскинулся большой палаточный лагерь. Здесь в течение двух дней проходил VI Молодежный профсоюзный туристический слет ООО «Газпром добыча Астрахань». В числе приглашенных была и команда молодых специалистов филиала «Астрахань бурение».

Однадцать команд на старте корпоративного туристического слета. Это представители структурных подразделений ООО «Газпром добыча Астрахань», предприятий Астраханского газового комплекса и смежных организаций нефтегазовой отрасли региона.

Вначале молодые туристы занялись разбивкой и обустройством своих лагерей: поставили палатки, соорудили кострище, обозначили обеденную зону с неизменным атрибутом полевой жизни – мангалом, подготовили место для сбора мусора. Установили таблички с названиями команд, повесили растяжки с лозунгами и девизами. Все это позже оценивало компетентное жюри. Кстати, палаточный городок филиала «Астрахань бурение» был признан одним из самых аккуратных и обустроенных. Затем пришло время для проведения самого вкусного конкурса. В этом году свои «коронные блюда» разрешено было готовить не только из определенного, единого для всех набора продуктов, но и использовать дополнительные вкусы, правда, только одну на блюдо. Команда филиала выбрала для демонстрации своих кулинарных

способностей блюдо под названием «Рай для буровика». За хорошие кулинарные навыки и находчивость команда «Астрахань бурения» получила почетное второе место в этом состязании.

Первый день туристического слета продолжился спортивными баталиями. На волейбольной площадке поочередно мерились силами все команды. Активно поддерживали своих болельщики. Самыми ловкими и выносливыми оказались работники Газоперерабатывающего завода, они и заняли в волейбольном турнире первое место.

Ближе к вечеру состоялся творческий конкурс. Попробовать свои силы в исполнении туристических песен у костра хотели все участники. Команда филиала «Астрахань бурение» удивила сразу двумя композициями – песней буровиков и песенкой бременских музыкантов. Посиделки затянулись глубоко за полночь, плавно перейдя в ночную дискотеку. Но на следующее утро участников слета уже ждало новое состязание – полоса препятствий. Эстафета, бег в мешках, ходьба по канату – вот где молодежь могла продемонстрировать свои лучшие качества и способности: стремление к победе, упорство в достижении цели,



Команда филиала «Астрахань бурение» на турслете.

быстроту реакции и искреннее сопереживание.

Итоги VI Молодежного туристического слета ООО «Газпром добыча Астрахань» подвели во второй день соревнований. И хотя команда филиала «Астрахань бурение» не заняла призового места (она удостоилась Диплома участника), ребята уверены, что в следующий раз они приедут сюда снова. Позже по ито-

гам туристического слета прошло заседание «Дискуссионного клуба». На нем председатели Советов молодежи смежных предприятий Астраханского газового комплекса обсуждали принципы единой концепции работы с молодежью и пути ее активизации.

Светлана ТРУШНИКОВА