

БОВАНЕНКОВО – ГАЗОВЫЙ «АЛМАЗ» РОССИИ

23 октября на полуострове Ямал состоялось грандиозное событие – пуск в промышленную эксплуатацию Бованенковского НГКМ. В строй введен газовый промысел № 2 мощностью 30 млрд кубометров газа в год, включающий в себя УКПГ и 60 скважин, которые по заказу ООО «Газпром добыча Надым» пробурил филиал «Ухта бурение» ООО «Газпром бурение».



Начало дня на Бованенково - первом плацдарме освоения ресурсов Ямала.

Предыстория участия в этом событии буровой компании такова. В 2007 году на месторождении начались подготовительные работы – филиал «Ухта бурение» приступил к мобилизации на полуостров оборудования и материалов. Одновременно было начато строительство новой базы бурения. На следующий год в декабре ООО «Газпром бурение» в статусе Генерального подрядчика ОАО «Газпром» по разбурированию Бованенковского месторождения приступил к практической реализации своей части работы в мегапроекте «Ямал»: буровая бригада мастера У. М. Гаджиалиева филиала «Ухта бурение» забуривала первую эксплуатационную скважину на кусте № 33. Сегодня, спустя четыре года после того памятного события, на месторождении пробурено уже 279 скважин.

Уникальные природные и климатические условия полуострова потребовали и уникальных технологических и технических решений. Например, на Бованенковском месторождении впервые в России используется единая производственная инфраструктура для добычи газа из апт-альбских (глубина залегания 1200–2000 м) залежей и сеноманских (глубина залегания 520–700 м). Такой подход дает значительную экономию средств на обустройство и повышает эффективность эксплуатации месторождения. Для буровиков это означает поэтапное разбурирование разных газоносных горизонтов: от более глубоких к вышележающим с одних и тех же кустовых площадок. В настоящее время бурение эксплуатационных скважин на месторождении ведется 10 отечественными буровыми установками пятого поколения производства «Уралмаш НГО Холдинг» БУ-4200/250ЭК-БМ(Ч), воплотившими в себе лучшие конструкторские идеи. Они оснащены верхним приводом, современной системой очистки промывочной жидкости, автономным цементировочным комплексом, компьютеризованной системой контроля процесса бурения.

В эти же дни на месторождении в ограниченном режиме заработал аэропорт с посадочной полосой 2600 метров, способной принимать тяжелые самолеты. Одним из первых рейсов на Бованенковское НГКМ для участия в торжественном пуске первого газового промысла месторождения прибыл Председатель Правления ОАО «Газпром» А. Б. Миллер, руководители предприятий-подрядчиков, почетные гости. В пуске газового промысла также участвовали губернатор ЯНАО Д. Н. Кобылкин и генеральный директор ООО «Газпром добыча Надым» С. Н. Меньшиков. Воздушным транспортом на месторождение прибыла и деле-

гация ООО «Газпром бурение» во главе с Генеральным директором А. Г. Россинским, которую встречал директор филиала «Ухта бурение» В. В. Миногин.

Торжественное мероприятие началось около 16.00 по московскому времени. Президент Российской Федерации В. В. Путин, который в это время в Москве проводил заседание Комиссии ТЭК, в режиме видеоконференции вышел к участникам церемонии официального запуска месторождения в промышленную эксплуатацию.

Он поприветствовал всех, кто собрался в этот день на Ямале и кто принимал участие в осуществлении большого, крупномасштабного проекта по освоению Бованенковского месторождения. Президент отметил, что в текущем году был реализован целый ряд больших добычных и инфраструктурных проектов, имея в виду и вторую нитку «Северного потока», и реализацию проекта «Южный поток». Эти масштабные программы стали еще одним подтверждением того, что Россия является крупным производителем газовых ресурсов и надежным их поставщиком на внутренний и внешний рынки.

Президент страны В. В. Путин поблагодарил всех, кто принимал участие в обустройстве Бованенковского месторождения: «Эта работа велась в очень сложных климатических условиях, и её успех обеспечили наши высококвалифицированные специалисты – рабочие, инженеры, учёные. Ваш труд – это большой вклад в развитие отрасли. Но не только газовой отрасли, а всей экономики нашей страны. Это новые горизонты для развития внутреннего рынка, для укрепления нашего экспортного потенциала.

Достаточно сказать, что ежегодно на Бованенковском месторождении будет добываться 115 миллиардов кубических метров газа, а в ближайшем будущем – уже 140. Это почти весь объём нашего экспорта в Европу. По сути, эта работа сопоставима с тем, что делалось в Советском Союзе при начале крупномасштабной добычи газовых ресурсов».

Общие запасы ямалских кладовых позволяют к 2030 году добывать там 340-360 млрд кубометров газа. Это колоссальные объёмы, и они на десятиле-

тия вперёд гарантируют выполнение обязательств не только перед партнёрами за рубежом, но и надежное снабжение газом российских городов и поселков. Специально для подачи газа в Единую систему газоснабжения России построен новый газопроводный коридор Бованенково – Ухта. Эта уникальная по своим технологическим характеристикам трасса выведет газ Ямала в центральные регионы Российской Федерации.

Вместе с тем Президент страны призвал не останавливаться на достигнутом, так как многое ещё предстоит сделать: «В том числе важно продолжить комплексное обустройство месторождений Ямала и севера Красноярского края. В наших планах сформировать здесь современную нефтегазовую провинцию, запустить в эксплуатацию десятки перспективных месторождений, связать их дорогами и газопроводами, создать тысячи дополнительных рабочих мест. Уверен, это будет сделано».

В заключение своего вступительного слова В. В. Путин поблагодарил всех, кто работал на месторождении, за то, что они выполнили эту сложную и ответственную задачу, сообразуясь с самыми высокими экологическими стандартами. В таких регионах, как Ямал, это крайне важно.

В ответном слове А. Б. Миллер доложил главе государства, что Газпром на Бованенковском месторождении создал самый современный добычный промысел и построил первую нитку газопровода Бованенково – Ухта – также самого современного магистрального газопровода в мире. Впервые для сухопутных газопроводов применено рабочее давление в 120 атмосфер. Газпромом создана здесь вся необходимая система промышленной и жизнеобеспечивающей инфраструктуры. Построены железная дорога, аэропорт, автомобильные дороги, электростанции и промышленные базы, создана вся необходимая социальная инфраструктура. «Ни одна страна в мире ничего подобного не строила в арктических широтах. Проект «Ямал» является беспрецедентным для мировой газовой промышленности. И сегодня Россия реально показала, что ей нет равных в

Справка: Бованенковское месторождение открыто в 1971 г. и названо в честь знаменитого советского геолога Вадима Бованенко. БНГКМ является уникальным по выявленным запасам углеводородного сырья, поэтому оно стало первоочередным объектом освоения. Всего на полуострове и прилегающих акваториях открыто 32 месторождения, суммарные запасы и ресурсы которых составляют нефти и конденсата около 1,64 млрд тонн, а природного газа – 26,5 трлн кубометров. Это примерно вдвое больше, чем добыто за десятилетия всей истории промышленного освоения месторождений Ямало-Ненецкого АО. Выход вслед за БНГКМ на некоторые из них, например, Крузенштернское и Харасавэйское запланирован в ближайшие годы.

Ресурсные запасы БНГКМ составляют: газа – 4,9 трлн кубометров, нефти – 5,7 млн тонн, конденсата – 111,7 млн тонн. Углеводороды сосредоточены в труднодоступном районе с исключительно тяжелыми климатическими условиями. Добыча на месторождении будет поэтапно наращиваться по мере подключения новых скважин, компрессорных станций и ввода УКПГ.

Арктике, – подчеркнул Председатель Правления ОАО «Газпром». – Создан новый центр газодобычи в России, создан плацдарм для освоения ресурсов Ямала. Газпром к добыче и поставке потребителям первых кубов ямальского газа готов».

После команды В. В. Путина газ БНГКМ был подан в магистральный газопровод. Сбравшиеся приветствовали эпохальное событие аплодисментами.

После символической росписи руководителей ОАО «Газпром» и региона на памятной стеле торжественное мероприятие завершилось.

Закончились торжества, но продолжается работа по освоению Бованенковского месторождения. У буровиков филиала «Ухта бурение» впереди выполнение плановых заданий 2012 года, в числе которых завершение разбурирования пускового комплекса скважин для следующего газового промысла № 1 (ГП-1) и начало активной фазы бурения скважин для ГП-3. Всего здесь планируют построить в 2012 году более ста скважин. Буровики должны начать работы по расширению фонда эксплуатационных скважин на действующих кустах с двух мобильных буровых установок МБУ-3200/200ДЭР. В эти дни на Ямал прибывают последние агрегаты МБУ.

Начало положено. Буровики со своей частью работ по подготовке к запуску в эксплуатацию Бованенковского НГКМ справились, как всегда, на отлично. Еще одно месторождение одним из самых дорогих «алмазов» украсило газовую корону России.

Сергей МИЛЬШИН



С. Н. Меньшиков, А. Б. Миллер и Д. Н. Кобылкин.



Газовый промысел № 2 - пусковой объект Бованенковского НГКМ.



В. В. Миногин и А. Г. Россинский - участники торжества.

ЯМАЛЬСКОЕ СОВЕЩАНИЕ

В начале совещания А. Г. Россинский поблагодарил от себя лично и от имени акционеров буровой компании всех работников филиала за то, что они достойно справились со своей частью работы по подготовке месторождения к запуску в эксплуатацию. Выполненный объем работ на БНГКМ за последние четыре года он охарактеризовал как трудовой подвиг коллектива предприятия.

— Без нашего с вами интенсивного труда на Бованенково сегодняшний праздник состояться бы не мог, — подчеркнул он. — Все эти годы коллектив трудился стабильно и качественно, своевременно выполняя производственное задание. Надеюсь, мы и дальше продолжим работать в том же темпе и с такими же результатами.

Говоря о перспективах филиала, он отметил, что активная фаза разбуривания Бованенковского НГКМ продлится как минимум еще два года. Однако уже этой осенью ООО «Газпром бурение» начало мобилизацию буровых станков на соседнее Тамбейское месторождение, где в следующем году должна состояться забурка первой скважины. В дальнейших планах предприятия освоение таких крупных месторождений полуострова, как Харасавэйское и Крузенштернское. Сейчас в профильных институтах готовится проектная документация на их разработку. Андрей Георгиевич сравнил ситуацию, сложившуюся сегодня на полуострове, с ситуацией тридцатилетней давности

23 октября Генеральный директор ООО «Газпром бурение» А. Г. Россинский принимал участие в торжественном запуске в промышленную эксплуатацию Бованенковского месторождения на полуострове Ямал. Накануне он провел рабочую встречу с руководителями и инженерами филиала «Ухта бурение».



У. М. Гаджиалиев, А. Г. Россинский, В. В. Миногин, Д. В. Саморуков на буровой БНГКМ.

в Надым-Пур-Тазовском районе, где после выхода буровиков и закрепления их на новом перспективном Уренгойском месторождении началась активная экспансия на соседние площади. И в настоящее время в том регионе только эксплуатируемых месторождений десятки. Такое же положение сложилось в 2012 году и на Ямале. После пуска в эксплуатацию Бованенковского НГКМ и создания инфраструктуры, необходимой для успешной работы на полуострове, в дальнейшем буровики начнут осуществлять пионерные выходы на соседние месторождения Ямала.

Вместе с тем филиалу поручено еще одно важное задание — выход на нефтяные месторождения им. Р. Требса и им. А. Титова, которые находятся в Ненецком автономном округе. Заказчик строительства скважин — ООО «Башнефть-Полус». По объемам планируемого там эксплуатационного бурения Андрей Георгиевич сравнил эти месторождения с Бованенковским в первый год его разбуривания. Здесь филиалу предстоит пробурить первые метры уже в 2013 году.

В ходе совещания А. Г. Россинский затронул вопрос об обязательном соблюдении норм производственной безопасности на всех объектах ведения работ. Также обсуждались возможности более оперативного обеспечения служб и цехов предприятия запасными частями и материалами.

Сергей МИЛЬШИН

НАПРЯЖЕНИЕ СТАБИЛЬНОСТИ



А. Г. Блохин.

Бованенковское месторождение, которое разбуривает филиал «Ухта бурение», находится в разработке четвертый год. На первоначальном этапе здесь активно наращивались проходка и количество буровых бригад, набирались опыта специалисты. Непрерывно шел процесс испытания новых технологий, вносились изменения в проект, призванные улучшить качество бурения.

Сегодня на полуострове работают десять буровых бригад. Все это время филиал успешно выполняет производственное задание и показывает хороший финансовый результат. На чем ос-

новывается такая стабильность, мы поинтересовались у начальника ЦИТС филиала **Анатолия Григорьевича БЛОХНИНА**.

По его мнению, помимо организационных мероприятий, выполнение плановых показателей филиала обеспечивает, прежде всего, напряженный труд каждого специалиста предприятия. Все ямальцы получили опыт работы в экстремальных условиях месторождения. Если возникает какая-то непредвиденная ситуация, каждый работает столько, сколько потребует. Профессиональный уровень всех буровых бригад за прошедшие годы значительно вырос, поэтому по итогам каждого месяца лучшие результаты показывают разные бригады.

Вышкомонтажные коллективы очень быстро, буквально за несколько месяцев, освоили процессы монтажа и демонтажа современных БУ-4200/250ЭК-БМ(Ч) и внесли ряд рационализаторских предложений, делающих этот процесс более динамичным. Например, если в первый год вышкомонтажники, в целом укладываясь в нормы, передвигали станок на кусте за трое суток, то теперь в течение суток бригада уже забуривается на следующей точке.

Ускорение наблюдается и в самом процессе бурения. Причем, здесь выделяются не только опытные буровые бригады, но и относительно молодые. Например, бригада № 9, которую возглавляет работавший еще в прошлом году инженером по бурению В. В. Пирогов, пробурит быстрее всех скважину, ставшую на месторождении знаковой — двухсотой. На Ямале вообще принято выделять своего рода «юбилейные»

вехи. Так был обозначен стотысячный метр проходки на Бованенковском НГКМ. Материал, посвященный этому событию, был опубликован в нашей газете. Его, кстати, пробурит бригада У. М. Гаджиалиева, которой выпало закончить бурением и сотую скважину. Сейчас на подходе еще одна круглая цифра — 500-тысячный метр проходки. Кому повезет пройти юбилейный метр, мы узнаем скорее всего в конце ноября.

Всего к настоящему времени на месторождении пробурено 279 скважин. В этом году раньше установленного срока закончен бурением пусковой фонд скважин на ГП-2, добуриваются последние скважины на кустах, относящихся к ГП-1. Две бригады уже вышли на объекты третьего газового промысла. В начале октября буровая бригада А. Ю. Панченко забурилась на 13-м кусте, а в ноябре коллектив под руководством А. А. Рыбалкина начал работать на кусте № 14.

В эти дни заканчивается поставка на месторождение двух буровых установок МБУ-3200/200ДЭР, на которых предстоит пробурить ханты-мансийский продуктивный горизонт. Скважины будут буриться с тех же кустов, с которых строились более глубокие на танопчинскую свиту. Недавно принятые буровики уже проходят стажировку в других бригадах филиала, имеющих опыт работы на станках с верхним силовым приводом. Скважины на этот горизонт планируется забурить в начале следующего года.

Сергей МИЛЬШИН

НАЗНАЧЕНИЯ



24 октября 2012 года **Андрей Павлович ЦАРЕК** назначен на должность заместителя директора по производству филиала «Краснодар бурение».

Родился Андрей Павлович 20 мая 1983 года в станице Кавказской Краснодарского края. После окончания средней школы поступил в КГТУ на факультет «Нефтегазовое дело». В июне 2005 года окончил вуз с отличием, получив квалификацию инженера по бурению нефтяных и газовых скважин.

Начинал трудовой путь помбуром 4-го разряда в филиале «Краснодар бурение». В декабре 2005 переведен инженером по бурению 1-й категории. 24 октября 2006 года принят на должность мастера буровой в ЦИТС. В марте 2007 года он ведущий технолог Красноярской ЭГБ, работает вахтово-экспедиционным методом. С 2007 по 2009 год служил в ВС РФ командиром взвода управления.

В июле 2009 года принят в ЦИТС ведущим инженером по бурению филиала «Краснодар бурение». С января 2010 года переведен мастером буровой в Камчатскую ЭГБ. В мае того же года назначен мастером буровой Иркутской ЭГБ ПДС филиала «Краснодар бурение». В октябре 2010 года занял должность главного инженера в аппарате при руководстве Камчатской ЭГБ.

С января 2012 года работал начальником ПДС филиала. Неоднократный участник и призер конференций молодых специалистов компании. Состоит в кадровом резерве ООО «Газпром бурение». Благодаря ответственному подходу к организации рабочего времени, таланту руководителя Андрей Павлович успешно прошел путь от помбура до заместителя директора филиала. Коллектив филиала поздравляет Андрея Павловича с назначением и желает новых достижений на нелегком поприще, а также крепкого здоровья и воплощения всего задуманного на благо предприятия. ■



На кусту скважин № 65 БНГКМ.



У. М. Гаджиалиев (крайний слева) с членами бригады (фото С. Мильшина).

НОВЫЙ ПОДХОД К БУРЕНИЮ НА АГКМ

Изменение подхода к строительству эксплуатационных скважин на Астраханском ГКМ в филиале «Астрахань бурение» связано, прежде всего, с возросшей сложностью буровых работ. Если раньше разбуривалась та часть АГКМ, где преобладала соляная тектоника, то сегодня работы ведутся в терригенном разрезе, представленном в основном глинистыми отложениями. На скважинах с терригенным разрезом часто встречаются осложнения в виде осыпей и обвалообразований стенок скважины, рапопроявлений. Чтобы успешно с ними бороться, необходим системный подход, специальные технологии и оборудование, о которых нам рассказал главный инженер филиала «Астрахань бурение» **Дмитрий Георгиевич СОЛНЫШКИН**.



Д. Г. Солнышкин

– Для повышения качества и снижения сроков строительства эксплуатационных скважин на АГКМ разработана специальная Программа, – говорит Д. Г. Солнышкин. – Для ее реализации сейчас ведется тщательный отбор сервисных фирм. Как пример приведу ситуацию, сложившуюся на эксплуатационных скважинах №№ 606 и 541, где мы столкнулись с интенсивным рапопроявлением и были вынуждены приостановить буровые работы. Раньше для ликвидации такого осложнения использовалась технология закачки в рапопроявляющий пласт цементного раствора. Но это не давало 100%-ного результата, так как цемент смешивался с рапой и терял свои качества. Сейчас для закачки в пласт планируется применить специальный состав, который отвердевает в пристволовой части, образуя надежный защитный экран. Этой технологией владеет российская фир-

ма «КОНВИЛ-Сервис». Правда, применялась она на других месторождениях и в других горно-геологических условиях. Чтобы определить, как эта технология покажет себя на АГКМ, проводится лабораторный эксперимент. Если он завершится успешно, проект получит практическую реализацию. Есть и запасной вариант в виде коммерческого предложения фирмы «Halliburton», которое также тщательно изучается. На будущее использование этой технологии, если она себя оправдает, планируется предусмотреть в проектно-сметной документации на строительство эксплуатационных скважин на АГКМ.

Еще одна новая технология, которая проходит сегодня обкатку на Астраханском месторождении, призвана предотвратить образование осыпей и обвалообразований стенок скважины. В ее рамках на эксплуатационной скважине № 2062 был использован экспериментальный буровой раствор. Результат его применения пока нельзя назвать однозначным. Рецепт нуждается в доработке и тестировании на других объектах. Но уже сейчас есть понимание, что в будущем для успешной проводки эксплуатационных скважин с терригенным разрезом на АГКМ рационально использовать интегрированный сервис: долотный, растворный, тампонажный. Скорее всего, уже в следующем году для каждой эксплуатационной скважины будет составляться индивидуальный проект (сейчас проект один для всей группы эксплуатационных



На скважине № 2062 применялся экспериментальный буровой раствор (фото А. Коновалова).

скважин), предусматривающий использование интегрированного сервиса. Основная задача филиала «Астрахань бурение» в этих условиях – обеспечить своевременное и качественное выполнение всех проектных решений с положительным финансовым результатом.

ОБЪЕКТ ПОВЫШЕННОЙ СЛОЖНОСТИ

Строительством скважин с протяженным залегающим глинистых отложений на АГКМ филиал «Астрахань бурение» занимается со дня своего основания. Эти скважины, в отличие от скважин с соляной тектоникой, которые бурятся относительно быстро и без особых осложнений (за исключением рапопроявления), зачастую осложнены осыпями и обвалообразованиями. Все это усложняет процесс бурения и требует высокой квалификации от буровиков. Недавно проверку на профессионализм прошла бригада начальника буровой Альберта Алексеевича Муфтахова.

– Скважина № 2062 АГКМ – первая скважина с таким сложным геологическим разрезом для нашего коллектива, – говорит буровой мастер бригады **Игорь Викторович ЗОЛОТАРЕВ**. – Уже при проходке по верхним интервалам, сложенным неустойчивыми породами палеогенового возраста, мы столкнулись с осыпями и обвалами стенок скважины. Для борьбы с этим видом осложнений был использован экспериментальный ацетатно-



Вахта буровицка Р. Р. Измаилова (крайний слева) бригады А. А. Муфтахова и И. В. Золотарева (крайний справа).

калийевый спиртовой раствор. Его применение оказалось более эффективным, чем использование традиционной лигносульфонатной промывочной жидкости, но, к сожалению 100%-ного результата получено не было. Это означает, что необходимы дальнейшее совершенствование его рецептуры и проведение дополнительных испытаний.

Ощутимые проблемы создавало буровикам то, что работы проводились долотами большого диаметра в открытом стволе большой протяженности. Интервал, разбуриваемый под техническую обсадную колонну, составил 3450 метров. Из-за особенностей геологического разреза, связанных с неустойчивостью пород, часто проводились проработки ствола скважины, что требовало дополнительных времени и энергозатрат. Несмотря на это, скважина была пробурена до проектного забоя 4020 метров в намеченные сроки и на настоящий момент находится в стадии освоения.

В этом заслуга опытных буровицков Р. Р. Измаилова, В. В. Попова, Е. С. Казарова, А. А. Иль-

ина; помбуров А. К. Зиналиева, А. В. Кондаурова, С. В. Передеры, Д. Х. Жигунова; машинистов БУ Я. К. Кулькатова, Г. А. Аулова; старших электриков Б. Н. Орлова и А. В. Елдышева.

Освоение скважины № 2062 идет с привлечением сервисной фирмы «Фрак Джет Волга», которая использует для работ по интенсификации притока колтюбинговую установку. В процессе работ при помощи гибкой трубы в продуктивный пласт закачивается специальный химреагент, растворяющий глинистую корку, после чего устанавливается кислотная ванна, увеличивающая пористость и проницаемость продуктивных отложений и соответственно производительность работы скважины, существенно увеличивая ее дебит.

– На скважине № 2062 мы приобрели новый опыт по проводке скважин в условиях мощных терригенно-сульфатных отложений с неустойчивым залегающим пород и впредь готовы выполнять любые задачи повышенной сложности – заключает И. В. Золотарев.

НА ЮЖНОМ КРЫЛЕ ЧАЯНДЫ



Ю. А. Шатравко.

В 2012 году Якутская ЭГБ филиала «Астрахань бурение» в соответствии с планом ГРП проводит работы по разведке южной оконечности Чаяндинского НГКМ. Эта часть месторождения по геологическому разрезу оказалась намного сложнее, чем северная. Практически на каждой скважине встречаются осложнения в виде поглощения бурового раствора.

– За два предыдущих года работы экспедиции с осложнением мы встретились только на трех скважинах, – рассказывает начальник Якутской ЭГБ **Юрий Александрович ШАТРАВКО**. – А в этом году здесь проблемными являются чуть ли не все скважины. Основную головную боль доставляют катастрофические поглощения. Они встречаются в интервале от 30 до 1500 метров при бурении под кондуктор и техническую колонну.

Плановым заданием для ЯЭГБ на этот год предусмотрено бурение семи разведочных скважин. Из них на пяти объектах буровики столкнулись с поглощением. Технология борьбы с этим осложнением в условиях Чаянды только отработывается. Корректируются параметры бурового раство-

ра, используемые кольтирующие добавки, в интервале поглощения стенки скважины укрепляются с помощью цементных мостов. Все это требует дополнительного времени.

На начало октября были закончены бурением две скважины – №№ 321-61Г и 321-77. Следует отметить, что впервые на ЧНГКМ на скважине № 321-61Г бригадой начальника буровой В. С. Арушанова была осуществлена проводка субгоризонтального ствола. Несмотря на осложнения в виде осыпей и обвалообразований, со своей задачей коллектив бригады справился успешно, продемонстрировав приличные технико-экономические показатели.

Из четырех скважин, строящихся на южном крыле, только на скважинах №№ 321-71, 321-66 проведены работы по спуску 245 мм технической колонны, на двух других №№ 321-54 и 321-74 проводятся работы по ликвидации катастрофического поглощения промывочной жидкости.

– Добурить все запланированные скважины до проектного забоя к концу 2012 года мы сможем, – резюмирует Ю. А. Шатравко, – а вот процесс их испытания закончится уже в следующем году. По предварительным планам, в 2013-м заказчик ООО «Газпром геологоразведка» обеспечивает Якутскую ЭГБ такими же объемами. Чтобы в дальнейшем организовать работу на Чаюнде без отставаний от графика, необходимо скорректировать объем поставок химреагентов с учетом возникающих на скважинах осложнений, а также провести модернизацию систем очистки бурового раствора и силовых установок БУ.

ОТДЕЛ КРС РАСШИРЯЕТ ПОЛНОМОЧИЯ



А. В. Шурыгин.

Со второго полугодия 2012 года полномочия Отдела капитального ремонта скважин филиала «Астрахань бурение» заметно расширились. Теперь подразделение занимается не только КРС на АГКМ, но и ликвидационными работами.

– Расширение поля нашей деятельности связано с началом реализации ООО «Газпром добыча Астрахань» новых пилотных проектов, по которым ликвидация скважин осуществляется с предварительным извлечением подземного оборудования, – объясняет начальник Отдела КРС **Андрей Владимирович ШУРЫГИН**. – То есть, иными словами, в скважине сначала проводятся ремонтные работы и только потом она ликвидируется.

По новым проектам в этом году филиал будет работать на трех скважинах: №№ 304 (буровой мастер П. П. Касмынин), 76 (буровой мастер А. К. Краснов) и 257 (буровой мастер А. А. Муфтахов). Скважина № 67 (буровой мастер М. М. Шахламазов) ликвидируется по классической схеме, а скважина № 82 уже ликвидирована и сдана заказчику.

В КРС сейчас работают пять буровых бригад (начальники буровых С. А. Марченко, А. Ш. Шарипов, А. Ю. Петров, Е. С. Ильманбетов, А. Н. Катков). Их силами уже отремонтированы и сданы заказчику семь скважин. Еще три объекта предстоит закончить до конца этого года.

Следует отметить, что в 2012 году в КРС и ликвидации стала активно использоваться колтюбинговая установка. Так, уже на пяти скважинах работы по освоению проведены с помощью колтюбинга. На трех объектах с использованием гибкой трубы осуществлялась резка насосно-компрессорных труб над пакером, что ощутимо сократило время на КРС. Значительно увеличить дебит скважины после капитального ремонта позволяет новая технология тунелирования. Она реализуется также с помощью колтюбинговой установки и представляет собой кислотно-струйный размыв боковых стволов в продуктивном горизонте. Одна такая операция уже успешно осуществлена на АГКМ в 2012 году.

– По предварительным планам, на 2013 год филиалу «Астрахань бурение» предстоит отремонтировать 7 скважин и 4 ликвидировать, – подводит итог А. В. Шурыгин. – Надеемся, что высокая квалификация и огромный опыт, накопленный специалистами филиала «Астрахань бурение» в области КРС и ликвидации скважин, позволят с честью выдержать конкуренцию и получить достаточные для загрузки всех буровых бригад объемы.

Материалы полосы подготовил
Андрей КОНОВАЛОВ

ДОСТОЙНЫЙ ОТВЕТ ХОЛОДАМ

Филиал «Астрахань бурение» работает в двух регионах страны – в Астраханской области и Республике Саха (Якутия). Это накладывает свой отпечаток на процесс подготовки предприятия к работе в зимних условиях. Об особенностях подготовительного периода к отопительному сезону рассказал главный энергетик филиала **Сергей Викторович ЖИГАЛЬЦЕВ**.



С. В. Жигальцев.

– Действительно, работа в двух климатических поясах требует от нас более тщательного и продуманного подхода, – утверждает Сергей Викторович. – Резко континентальный климат Якутии отличается продолжительной зимой (до 9 месяцев) и коротким летним периодом. Так, апрель и октябрь в Якутии – зимние месяцы, а более 40% территории республики находится за Северным полярным кругом. Абсолютный минимум температуры, зафиксированный в этом регионе, – 70° С. Периодически преподносит сюрпризы и астраханский умеренно-континентальный климат с его постоянными восточными ветрами. Уверен, многим запомнилась прошлогодняя зима, когда в феврале был зафиксирован абсолютный минимум за весь период наблюдения в регионе – 33,8° С. Морозной обещает быть и предстоящая зима, поэтому готовиться к ней мы стали еще с апреля. По мере выхода буровых установок из процесса

бурения вывозили на производственную базу котельные установки для их ревизии и ремонта. Кстати, с этого года котельными мы будем оснащать и буровые, занятые в ликвидации скважин старого фонда.

Еще одно нововведение – использование альтернативных источников обогрева. Это электрообогрев с использованием электрических греющих кабелей, лент и матов. Этот вид обогрева экономичен и может использоваться для насосов, ПВО, емкостей различного назначения, трубопроводов и другого оборудования. Удобными в эксплуатации показали себя тепловентиляторы. За счет мо-

бильности эти устройства можно применять в любом месте на буровой, как для обогрева оборудования, так и персонала. На двух новых румынских установках F-400, работающих на АГКМ, воздушный обогрев реализован повсеместно и зарекомендовал себя как экономичный и высокоэффективный. В Якутии для экономии тепла широко используются теплоизоляционные материалы – минеральная вата, дорнит.

В период межсезонья в производственных цехах филиала с успехом применяются длинноволновые нагреватели. А в разгар отопительного сезона удается экономить за счет использования счетчиков тепла.

Традиционно в списке мероприятий по подготовке к зиме текущий ремонт и ревизия всех дизель-электростанций, электро- и газового оборудования, внутренних и наружных сетей холодной и горячей воды и теплоснабжения, канализационных трубопроводов, колодцев и септиков, создание аварийного и резервного запасов топлива.

– В сентябре энергоснабжающей организацией был подписан паспорт готовности филиала «Астрахань бурение» к работе в осенне-зимний период 2012-2013 годов, – говорит С. В. Жигальцев. – Одновременно начался пробный запуск основных и резервных котельных установок на буровых Чайндинского НГКМ. В астраханском регионе первая половина осени выдалась теплой, но рано или поздно и здесь зима вступит в свои права, и филиал готов дать достойный ответ холодам.

Андрей КОНОВАЛОВ



Ревизия и ремонт энергооборудования.

ПАНОРАМА СОБЫТИЙ

ООО «ГАЗПРОМ БУРЕНИЕ» ПОПОЛНЯЕТ СПИСОК ЗАКАЗЧИКОВ

26 октября ООО «Газпром бурение» признано победителем в закрытом конкурентном отборе «Геологоразведочное бурение «под ключ» на 2013 год для нужд ООО «Газпромнефть-Ангара» для строительства разведочной скважины №3 на Игнялинском лицензионном участке.

Игнялинское месторождение является нефтегазоконденсатным и находится на территории Катангского района Иркутской области, на границе с Республикой Саха (Якутия). В 2007 году лицензию на право пользования участком получило ООО «Газпромнефть-Ангара». В настоящее время разработка Игнялинского месторождения считается перспективной и привлекает к себе большой интерес не только российских нефтегазовых компаний, но и японских.

ООО «Газпром бурение» приступит к монтажу бурового оборудования на Игнялинском месторождении в соответствии с плановым заданием на 2013 год уже в начале февраля следующего года.

Работы будут проводиться силами буровой бригады филиала «Краснодар бурение» в полной производственной оснащенности, на уралмашевском оборудовании, предназначенном для бурения турбинным и роторным способами разведочных и эксплуатационных нефтяных и газовых скважин.

Успешное разведочное бурение на Игнялинском месторождении и возможное получение положительных результатов позволят буровой компании говорить о дальнейшем долгосрочном сотрудничестве с заказчиком ООО «Газпромнефть-Ангара».

«КРАСНОДАР БУРЕНИЕ» СТРОИТ СКВАЖИНЫ «ОТ ВОЛГИ ДО ЕНИСЕЯ»

Филиал «Краснодар бурение» приступил к выполнению проекта по расконсервации и реконструкции поисково-оценочной скважины №5 Ерусланской площади в Волгоградской области – заказчик ООО «Волганефть». Оборудование на объект было перевезено с Кубани после окончания работ на поисково-оценочной скважине №1 Крупской площади. В настоящее время буровой бригадой мастера Н. В. Титаренко **Краснодарской РИТС** совместно с вышкомонтажным звеном ведутся работы по монтажу буровой установки F-500 DEK. На начало ноября общий процент монтажа оборудования составил 83%. В соответствии с договорными обязательствами работы по расконсервации скважины планируется начать в ближайшее время.

20 октября **Иркутская ЭГБ** приступила к строительству эксплуатационной скважины

№18-01 на Дулисьминском НГКМ. Работы ведутся на оборудовании БУ-4200/250ЭЧК-БМ роторным способом и забойными двигателями, предназначенными для эксплуатации в неэлектрифицированных районах, в тяжелых климатических условиях. К началу ноября пробурено 1080 м с последующим отбором керна. Это уже четвертая скважина, строящаяся на Дулисьминском НГКМ буровиками филиала.

Работы на 11-й Чиканской разведочной скважине **Красноярской ЭГБ** осложнены рапопроявлением на глубине 2309 м с аномально высоким пластовым давлением. До августа скважина находилась в консервации. Сегодня бригада бурового мастера А. П. Степаненко ведет работы по ликвидации осложнений. Буровики филиала «Краснодар бурение» имеют солидный опыт работы со сложными скважинами.

На 1-й Чунской разведочной скважине по завершению разведочных работ и по решению заказчика ООО «Газпром геологоразведка» бригада бурового мастера Г. Я. Росчаховского **Красноярской ЭГБ** приступила к спуску инструмента для бурения сплошным забоем. До конца месяца планируется проходка до глубины 5208 м, проведение испытания.

ПРИНЯТО ОКОНЧАТЕЛЬНОЕ ИНВЕСТИЦИОННОЕ РЕШЕНИЕ ПО ЧАЯНДИНСКОМУ НГКМ

Газпром приступает ко второму этапу реализации Восточной газовой программы – созданию в Республике Саха (Якутия) крупного центра газодобычи.

Правление Газпрома 30 октября 2012 года приняло окончательное инвестиционное решение по «Обоснованию инвестиций в обустройство Чайндинского месторождения, транспорт и переработку газа». Обоснование инвестиций станет основой для разработки проектной документации по объектам обустройства Чайндинского НГКМ, участкам магистрального газопровода из Якутии через Хабаровск до Владивостока, перерабатывающим и газохимическим производствам в г. Белогорске. Профильными подразделениями поручено подготовить соответствующую проектную документацию.

Чайндинское месторождение является базовым для Якутского центра газодобычи. Запасы газа Чайндинского НГКМ составляют 1,2 трлн куб. м – это почти в два раза больше, чем было добыто в России в 2011 году. Извлекаемые запасы нефти и конденсата месторождения – 79,1 млн тонн. Ввод в разработку нефтяной оторочки Чайндинского месторождения планируется осуществить в 2014 году, газовых залежей – в 2017 году.

Магистральный газопровод из Якутии через Хабаровск до Владивостока Газпром построит для вывода добытого на Чайндинском месторождении газа. Его протяженность составит порядка 3200 км.



Разбуривание и обустройство Чайнды идет полным ходом (фото В. А. Усачева, ведущего инженера САИТ, -СилМ филиала «Астрахань бурение»).

Маршрут трассы газопровода пройдет вдоль трассы действующего магистрального нефтепровода «Восточная Сибирь – Тихий океан», что позволит оптимизировать затраты на инфраструктуру и энергоснабжение. Производительность газопровода составит 61 млрд куб. м газа в год, ввод в эксплуатацию на всей протяженности планируется в конце 2017 года.

По предварительной оценке, предполагаемые инвестиции в обустройство Чайндинского месторождения и создание газопровода составят 430 и 770 млрд рублей соответственно.

Формирование Якутского центра газодобычи станет началом масштабного развития газопереработки на Востоке России. Синхронно с обустройством Чайндинского месторождения и строительством газопровода Газпром будет создавать в г. Белогорске мощности по газопереработке и производству гелия.

Следующим шагом станет полномасштабная разработка Ковыктинского месторождения в Иркутской области и строительство газопровода между Иркутским и Якутским центрами газодобычи протяженностью порядка 800 км. Будет создана общая для двух центров система доставки газа на тихоокеанское побережье России. В перспективе рассматривается возможность соединения газопроводами Иркутского и Красноярского центров газодобычи и далее в направлении Новосибирска и Омска (общая протяженность около 2000 км), объединение их с газотранспортной системой Западной Сибири и европейской части России.

Таким образом, Газпром планирует сформировать единую систему газоснабжения на всей территории страны – от запада до востока.

Управление информации ОАО «Газпром»

СКВАЖИНЫ ЧАЯНДЫ ПОДТВЕРЖДАЮТ ПРОДУКТИВНОСТЬ НГКМ

18 октября бригада бурового мастера В. В. Пашкова из филиала «Оренбург бурение» завершила испытание разведочной скважины № 321-46 Чайндинского НГКМ. В ходе исследования из отложений талахского горизонта получен промышленный приток газа и конденсата. Сегодня на скважине идет демонтаж бурового оборудования.

В настоящее время на скважине № 321-53 ЧНГКМ бригадой бурового мастера Г. А. Ключникова ведется испытание последнего объекта, по результатам исследования которого из отложений хамакинского горизонта ожидается получить промышленный приток нефти. Строительство обеих скважин планируется закончить в поставленные сроки.

В следующем году филиал продолжит работу на этом месторождении. Оренбургским буровикам предстоит начать строительство разведочных скважин №№ 321-69 и 321-51.

«АСТРАХАНЬ БУРЕНИЕ» - ПРИЗЕР КОНКУРСА ОРГАНИЗАЦИЙ ВЫСОКОЙ СОЦИАЛЬНОЙ ЭФФЕКТИВНОСТИ

По итогам 2012 года филиал «Астрахань бурение» стал призером регионального этапа Всероссийского конкурса «Российская организация высокой социальной эффективности». Его на протяжении многих лет проводит Министерство социального развития и труда Астраханской области.

В текущем году в конкурсе приняли участие 18 предприятий и организаций Астраханской области. Филиал «Астрахань бурение» завоевал третье место в номинации «За развитие кадрового потенциала на предприятиях производственной сферы».

УПРАВЛЕНИЕ ЗАКУПКАМИ – КЛЮЧЕВОЙ ПРОЦЕСС БИЗНЕСА

Управление закупками на крупном предприятии – это важный, ключевой процесс в бизнесе.

В том случае, если оно проводится действительно эффективно, то меняются и основные финансовые показатели предприятия, а именно: прибыль и рентабельность, которые являются основополагающими условиями успешности любого бизнеса. Поэтому в 2006 году тогда в ООО «Бургаз» с целью эффективного управления закупками в Аппарате управления компании на базе Управления маркетинга было создано соответствующее подразделение.

Изначально это был отдел, в котором работало трое специалистов. Однако современные рыночные условия требуют постоянного совершенствования закупочной деятельности, поэтому на сегодня это самостоятельное структурное подразделение компании – Тендерное управление, состоящее из двух отделов и имеющее штатную численность 8 человек. Главной задачей как отдела, так и теперь Тендерного управления является своевременное и полное обеспечение потребности компании в товарах и услугах, которое основывается на факторах экономического эффекта в снабжении: своевременность поставок, качество материалов и услуг и их цена, управление эффективностью поставщиков и подрядчиков.

В связи с участием Тендерного управления во всех сферах деятельности компании оно объединило в своем составе специалистов различных

профилей:

Сидор Елена Орестовна – начальник отдела подготовки и проведения тендеров Тендерного управления, работает в буровой компании с 1997 года, в свое время перешла в Управление маркетинга из Управления геологии. Основное направление деятельности, помимо общего руководства отделом, – проведение тендеров на оказание сервисных услуг при строительстве скважин;

Миронова Евгения Евгеньевна – главный специалист отдела подготовки и проведения тендеров. Она более 7 лет проработала в Управлении главного механика. В рамках работы в Тендерном управлении занимается проведением конкурсов на оказание услуг по направлениям деятельности Управления главного механика и Управления главного энергетика;

Потаповская Анна Геннадьевна – главный специалист отдела подготовки и проведения тендеров, работает в компании более 12 лет, начинала свою карьеру в Управлении «Бургазкомплект», затем три года занимала должность секретаря Генерального директора ООО «Бургаз». С 2006 года в Тендерном управлении отвечает за проведение тендеров на поставку оборудования и материально-технических ресурсов;

Кашпарова Ляйсан Минигалиевна – ведущий специалист отдела подготовки и проведения тендеров, до перехода в Тендерное управление зани-

малась обеспечением выхода буровой компании на полуостров Ямал. С 2011 года в Тендерном управлении отвечает за организацию тендеров на оказание транспортных услуг и проведение подготовительных работ к строительству скважин;

Рагуля Александр Сергеевич – главный специалист отдела анализа и предквалификации Тендерного управления, ранее в течение трех лет работал в Управлении экономики и ценообразования. В рамках работы в Тендерном управлении отвечает за важный этап в формировании прибыли компании – подготовку заявок на участие в тендерах на строительство скважин и оказание сопутствующих услуг, проводимых ОАО «Газпром» и его дочерними обществами.

Учитывая лучшие мировые практики и опираясь на знания и опыт своих специалистов, Тендерное управление последовательно повышает эффективность системы закупок, делая ее более про-



Л. М. Кашпарова, А. С. Рагуля, И. А. Панкова.

зрачной и постоянно совершенствуя механизм обратной связи с партнерами. В настоящее время приоритетным направлением развития закупочной деятельности является внедрение фундаментальной предквалификации контрагентов и стратегического подхода к управлению закупками.

И. А. ПАНКОВА, начальник Тендерного управления ООО «Газпром бурение»

НА НОВЫЙ УРОВЕНЬ ОРГАНИЗАЦИИ РАБОТ

Служба по управлению проектами (СУП) филиала «Уренгой бурение» сравнительно молодая. Появилась она в апреле текущего года под непосредственным началом нынешнего заместителя директора по производству филиала С. С. Колесникова для оптимизации производственного процесса по строительству скважин для ЗАО «Роспан Интернешнл». Под руководством СУП в ходе реализации проектов Роспана «Газ» и «Нефть» были построены эксплуатационные скважины на кустах №№ 1.09 и 7 Ново-Уренгойского лицензионного участка и Русского месторождения и поисково-оценочная скважина на кусту № 85 Русского месторождения.

– Работа в проекте, когда специалист является связующим звеном между заказчиком и подрядчиком, курируя все вопросы: от производственных до бытовых, – показала качественно новый уровень организации основного рода деятельности предприятия, способствующего его экономическому росту и прибыльности, – рассказывает менеджер по проекту «Роспан» **Сергей Александрович Завьялов**. – Проанализировав полученный результат, руководство нашего филиала приняло решение не останавливаться на достигнутом, а развивать данное направление в работе с другими заказчиками.

В настоящее время открыты проекты по всем негазпромовским организациям, с которыми работает филиал «Уренгой бурение». В их числе «Севернефть» по строительству скважин для ООО «Севернефть-Уренгой» на Восточно-Уренгойском и Северо-Есетинском месторождениях. В рамках этого проекта 7 октября текущего года была забурена первая эксплуатационная скважина № 4064, в ноябре начато строительство ещё одной эксплуатационной наклонно направленной скважины – № 181. Для ЗАО «Нортгаз» успешно



Поисково-оценочная скважина на кусту № 85 Русского месторождения (фото И. Медянкиной).

бурятся эксплуатационные скважины на кусту № 203 Северо-Уренгойского месторождения. Бригада бурового мастера Э. Е. Дорошенко здесь уже пробурила три скважины, и по результатам проделанной ею работы заказчик планирует предоставить филиалу дополнительные объёмы. Для восстановления скважин забуркой боковых стволов в сентябре был открыт проект «ЗБС». В рамках этого проекта восстановление 28 эксплуатационных скважин старого фонда на Уренгойском и Ямбургском месторождениях. Для выполнения задач проекта привлечены и работают на сегодняшний день пять буровых бригад: буровых мастеров В. Г. Се-

вастьянова, И. Х. Веджижева, В. В. Щербакова, М. М. Мустафина и Д. Д. Коробко. Под забурку боковых стволов в филиал уже в текущем году ожидается поступление новых мобильных установок.

В дальнейшем начнётся работа по проекту «Термокарстовое месторождение» для нового заказчика ЗАО «Тернефтегаз». Для филиала «Уренгой бурение» это революционный проект.

– Речь идёт о строительстве 21 субгоризонтальной скважины с отходом от вертикали до 2000 метров, – продолжает разговор менеджер по проекту **Карэн Леонович Пашинян**. – Мы скважины такой конструкции раньше не стро-

или. В процессе их бурения будут применены новейшие технологии, такие как геонавигация, роторно-управляемые системы, бурение на углеводородном растворе.

Начало строительства первых двух скважин на кустах №№ 1 и 2 для ЗАО «Тернефтегаз» запланировано на 1 апреля 2013 года. В связи с большой удалённостью месторождения от Нового Уренгоя, порядка 350 км, бурение будет вестись в автономном режиме, поставки МТР – «с колёс», что само по себе является сложным вариантом снабжения, особенно в эксплуатационном бурении. На сегодня речным транспортом доставлены две новые БУ Ventec HR – 500 в п. Красноселькуп. С установкой зимника они будут перевезены на кусты, где начнётся их монтаж. Данный проект отличает от других то, в частности, от проекта «Роспан Интернешнл», что филиал «Уренгой бурение» выступит в нем как генеральный подрядчик, в компетенции которого весь цикл строительства скважин: от заключения договоров с сервисными организациями до технологического сопровождения процесса бурения. Это, как считают специалисты СУП, улучшит качество выполняемых буровиками услуг.

В настоящее время Службу по управлению проектами представляют: менеджеры по проекту «Роспан Интернешнл» – А. Н. Васильев, Н. А. Сопьянов, С. А. Завьялов, А. В. Балтасев, Д. А. Попов, В. Д. Тузык, менеджеры по проекту «Тернефтегаз» – А. А. Будько, К. Л. Пашинян, инженеры-логисты – С. В. Панькин, А. А. Ефремов, Ф. Т. Зайнуллин, менеджеры по проекту «ЗБС» – И. Ф. Юсупов, И. И. Цыганов, проекты «Нортгаз» и «Севернефть-Уренгой» ведет менеджер по проекту С. В. Петров.

Ирина МЕДЯНКИНА

РАБОТА - ОПЫТ - РЕЗУЛЬТАТ

В марте текущего года был подписан контракт между ООО «Газпром бурение» и ОАО «Оренбургнефть» (группа компаний ТНК-ВР) на бурение эксплуатационных и поисково-оценочных нефтяных скважин. Строительство скважин было поручено филиалу «Оренбург бурение». В работе на этого заказчика филиалом задействованы шесть новых высокотехнологичных буровых установок ZJ-50, арендованных у ОАО «ВТБ Лизинг».

4 ноября запущена в эксплуатацию шестая буровая установка ZJ-50 на поисково-оценочной скважине № 348 Ново-Малаховской площади. Строительство скважины ведет бригада начальника буровой **Алексея Александровича Яшина**. Эта бригада была определена для работы на МЛСП «Приразломная», но в связи с приостановкой работ в Печорском море принято решение о

мобилизации бригады на проект ТНК-ВР.

– За оперативную мобилизацию, монтаж и запуск в эксплуатацию пяти БУ ZJ-50 руководство филиала поблагодарило работников предприятия. Надеемся, что и шестая буровая установка оправдает наши надежды и скважина будет пробурена в срок с максимально производительным временем, – говорит А. А. Яшин.

Как известно, для предприятий группы ТНК-ВР главным приоритетом является охрана труда и промышленная безопасность при производстве работ на объекте.

– Здесь нам пришлось считаться с новыми, более строгими требованиями по охране труда, промышленной безопасности и охране окружающей среды, устанавливаемыми стандартами ТНК-ВР. Не каждый буровой подрядчик выдерживает ре-

жим регулярных проверок службой супервайзинга, но мы проводим анализ полученных ранее предписаний и стараемся не повторять ошибок, – рассказывает ведущий инженер по охране труда Службы управления проектами (СУП) **Вадим Равильевич Бадретдинов**.

Одно из новых направлений в организации работ ТНК-ВР – проведение ТМП-сессии (теоретическая максимальная производительность) перед началом бурения каждой скважины. Для проведения ТМП-сессии буровая бригада приглашается в офис компании-заказчика, где также присутствуют представители предприятий-подрядчиков по кривлению (телеметрии), по буровым растворам, по долотному сопровождению. Цель ТМП-сессии – повысить эффективность работ на 20%, обеспечить их безопасность и безаварийность. За период вне-

дрения ТМП-сессий на скважинах ТНК-ВР средний срок строительства скважин сократился с 90 суток до 60. Максимально производительный результат достигается за счёт эффективного применения технологий, техники и грамотного использования профессионального потенциала персонала.

– Да, в работе на нового заказчика нам пришлось столкнуться с некоторыми сложностями, но мы уже сделали выводы из полученного опыта. У нас теперь новая цель – повысить технологическую и экономическую эффективность бурения скважин. Мы сделаем все, чтобы ее достичь! – уверяет начальник СУП **Александр Васильевич Заплатин**.

К. В. РЫЛОВ, начальник группы по реализации проекта «ТНК-ВР»

МАСТЕР



А. Н. Кашичкин.

В бурение буровой мастер Приволжского УБР ОАО «Подзембургаз» Александр Николаевич КАШИЧКИН попал, поддавшись агитации прибывших в посёлок Степное преподавателей из Саратовского училища № 17. Они так красочно расписали будущую профессию, что из его десятого класса кроме самого Кашичкина в училище отправились ещё четверо ребят. Двое решили стать электрогазосварщиками, остальные – бу-

рильщиками. Среди них был и Александр Николаевич. Прежде чем уехать из посёлка, взяли направление на обучение у местного бурового предприятия Степновское УБР и последующие три года получали от него стипендию – 50 рублей. В середине 80-х годов это были приличные деньги.

Вообще посёлок Степное в те годы считался одним из центров бурения в Саратовской области. Здесь работали два крупных буровых предприятия: ПУБР и СУБР. Буровики строили скважины буквально на окраинах посёлка, и с нефтегазовой отраслью в Степном тогда была связана в той или иной степени добрая половина его взрослых жителей. Поэтому выбор сам по себе неожиданным не стал ни для родителей будущего бурильщика, ни для него самого. Востребованная профессия была, как говорится, на слуху. Почему бы и не стать буровиком?

После училища Александр Николаевич несколько месяцев отработал на буровой в Степновском УБР. Из тех своих впечатлений он вспоминает, как после первых вахт подолгу не мог уснуть – в ушах продолжал гудеть дизельный двигатель – буровая работала на дизельном приводе. Привык только после второй заездки.

Вскоре молодой помбур получил повестку из военкомата. Следующие два года он провел в дивизии им. Дзержинского. Поскольку и до армии он серьезно занимался спортом, а именно многоборьем, то и во время службы ему предоставили

возможность упрочить свои спортивные достижения. Домой он вернулся мастером спорта по многоборью, которое включало в себя три вида: лыжи, стрельбу и подтягивание на перекладине.

Вернулся, конечно, в СУБР. Года через полтора женился. Встал вопрос о собственном жилье. Здесь очередь на квартиру растянулась на десятилетие, а вот в соседнем ПУБР жильё давали всего за год-два. Так он оказался в Приволжском УБР.

Директор ПУБР Анатолий Петрович Мигуля сразу взял перспективного специалиста бурильщиком и определил в одну из лучших бригад не только предприятия, но и всей отрасли – бурового мастера Николая Михайловича Ревякина. Бригада работала на Степновском ПХГ.

– Я «тормоза» не боялся, – признается нынешний буровой мастер. – Тем более рядом всегда находились отличные специалисты, если что не знал, подсказывали. А доверие, как известно, окрыляет.

За последующие годы Александр Николаевич получал от руководства предприятия только поощрения и Почётные грамоты, а в 1997 году был удостоен Почётной грамоты Министерства нефти, газа и недропользования правительства Саратовской области.

В середине 90-х он заочно окончил профильный техникум в Саратове и в 2001 году получил назначение в новую бригаду буровым мастером. С того времени прошло уже более десяти лет. За

эти годы Александр Николаевич построил на самых разных площадях и месторождениях более двух десятков скважин различного назначения, и всегда его бригада была в числе лучших.

Последние четыре года, за исключением недолгого выезда на Касимовское хранилище, где они построили одну скважину, коллектив под руководством Кашичкина трудится на Невском ПХГ, расположенном в Новгородской области. Невское хранилище газа – это дремучие заболоченные леса вдали от цивилизации. Поэтому скважины строят на отсыпках. Работает бригада вахтой по 15 дней, добираясь до ПХГ из Степного автобусом или поездом. Последнюю скважину в этом году, которая перейдёт строительством на следующий год, они планируют забурить уже в ноябре.

По словам Александра Николаевича, все пятеро мальчишек, поступивших в саратовское профессиональное училище в 1984 году, и сегодня работают в отрасли. Двое сварщиков уже много лет также трудятся в Приволжском УБР. Из коллег-буровиков один, как и Кашичкин, работает буровым мастером где-то на севере, другой – главным инженером в ЗАО «Оренбургбурнефть» – бывшем СУБР. Иногда они встречаются, вспоминая минувшие дни. Как признался буровой мастер, никто из них не пожалел о сделанном выборе.

Сергей МИЛЬШИН

СТАНОВЛЕНИЕ БРИГАДЫ

На Степновском ПХГ, которое вот уже около 40 лет разрабатывает филиал «Приволжское УБР» ОАО «Подзембургаз», осенью 2012 года трудились две буровые бригады: «Сергей Васильевича Спирина» и «Геннадия Алексеевича Пучкова». Если коллектив С. В. Спирина сформировался как «боеготовая» единица в филиале уже давно, то буровой бригаде Г. А. Пучкова в ее нынешнем составе всего несколько месяцев от роду.

После февраля 2012 года, когда бригада Спирина закончила бурением и освоением переходящую скважину и ушла с площадки, Степновка почти на полгода осталась без буровиков. У ПУБР сменился генподрядчик, и потребовалось время, чтобы организовать с ним договорные и производственные отношения. Коллектив Сергея Васильевича вернулся сюда только в июле, а бригада Пучкова забурив скважину 24 августа. Сам буровой мастер Г. А. Пучков в ПУБР трудится уже около 30 лет и большую часть из них – бурильщиком. Мастером его назначили полтора года назад в бригаду, которая тогда строила разведочную скважину на Иргизовской площадке. Отработали хорошо, хотя объект и не подтвердил продуктивность.

Потом была Кротовская площадь, где тоже работали на негазпромного заказчика, и чуть более года назад коллектив отправился в дальнюю командировку с переводом в другой филиал Подзембургаза – «Спецуправление». Весь следующий год буровики бурили скважины по контуру будущего ПХГ в Берябинском районе Новосибирской области. По словам бурового мастера, за это время бригада наполовину меняла свой состав. В основном по семейным или личным обстоятельствам: не все оказались готовы к дальним переездам и месячному отсутствию дома. Выбывших заменяли работники Спецуправления.

Пробурив четыре скважины, в августе этого года буровики вернулись в поселок Степное, Приволжское УБР. Из прежнего состава бригады, уезжавшего год назад в Сибирь, вернулось назад не более трети. Встал вопрос доукомплектования бригады. Как пояснил начальник ЦИТС филиала Владимир Николаевич Мамзин, набирать грамотных специалистов в поселке в последнее время непросто. Большинство давно нашли работу на «северах» или в других предприятиях региона. Поэтому часть коллектива пришлось набирать из ребят, только что окончивших учебный комбинат. Штат



Вахта бригады Г. А. Пучкова на Степновском ПХГ.

работали рядом с опытными наставниками. На вопрос, как у них получается, мастер улыбнулся:

– Стараются.

Как говорят руководители филиала, в целом, несмотря на обновленный состав, бригада работает хорошо. На первой для бригады скважине Степновского ПХГ № 240 коллектив переживает период становления. Специалисты притираются, молодежь учится, идет нормальный процесс организации новой производственной единицы Приволжского УБР. Конечно, инженеры ПУБР постоянно контролируют труд бригады, но постепенно коллектив набирается опыта совместной работы и успешно справляется с производственным заданием.

Сергей МИЛЬШИН

СПОРТ И ДОСУГ

МОЛОДЕЖЬ ИГРАЕТ В БОУЛИНГ

Второй год подряд Совет молодых специалистов «Оренбург бурение» при поддержке профсоюзной организации проводит турнир по боулингу среди молодых специалистов подразделений филиала. На этот раз игра была посвящена 15-летию Общества «Газпром бурение».

27 октября молодежь филиала собралась в боулинг-центре «Обс.ру», чтобы определить сильнейших в этом виде спорта. Свое желание бороться за звание лучших выразили четыре команды. База производственного обслуживания во главе с начальником подразделения имела серьезный настрой на победу, о чем свидетельствовало название команды – «Непобедимые». Молодые специалисты СУП и САИТ, СиМ решили объединиться. Так была сформирована команда «Веселые ребята». Работники аппарата управления проявили наибольшую активность и выставили сразу две сборные. Молодые специалисты команды «Победа» отстаивали честь АУП, а «Снайперы», в числе которых были члены Совета молодых специалистов, представляли молодежный совет.

Уже на разминке участники демонстрировали хо-



Участники турнира по боулингу филиала «Оренбург бурение».

рошую подготовку и уверенную игру. Завершив тренировку, команды вышли «на старт». В их распоряжении был один период основного времени, в течение которого точными бросками нужно было напол-

нить копилку. Надо заметить, интересную игру показала каждая команда. Выбывая «страйки» один за другим, участники воодушевляли болельщиков и не давали расслабиться соперникам. Среди группы

поддержки были как друзья, так и члены семей игроков. Самым юным зрителем оказалась годовалая дочка слесаря ПРЦ Б/О, Т/Т Евгения Моисеева Юлия. Наверное, благодаря такой поддержке Евгений набрал наибольшее количество очков, завоевав тем самым звание самого результативного игрока.

Что касается командного зачета, то здесь места распределились следующим образом. На третьем месте «Непобедимые» (БПО), вторыми стали «Снайперы» (СМС), а сильнейшей командой признана «Победа» (АУП).

– В филиале «Оренбург бурение» я работаю недавно и первый раз принимаю участие в корпоративном мероприятии. Всегда любил играть в боулинг, а тут появилась возможность и с коллегами пообщаться в неформальной обстановке, и отстоять честь своего подразделения, – говорит капитан команды «Победа» ведущий инженер ПО Виталий Иванов. – Спасибо организаторам турнира. Яркие впечатления и приятные эмоции – это то, что останется с нами надолго.

Наталья РАСИНСКАЯ