

БУРЕНИЕ В СТИЛЕ HI-TECH



Термин Hi-tech означает наиболее новые, прогрессивные и наукоемкие технологии. Именно такие сегодня используются при строительстве скважин в филиале

«Уренгой бурение». Как утверждает главный технолог филиала «Уренгой бурение» **Александр Ананов** Васнев, применение новейших достижений в области бурения скважин позволяет значительно улучшить производственные и экономические показатели.

За счет совершенствования технологий удалось снизить количество рейсов. Сегодня на одну скважину мы в среднем делаем на три рейса меньше, что дает экономию еще в 2,5 суток. Нетрудно подсчитать общий экономический эффект по филиалу, зная, что в бурении одновременно находятся до 30 скважин.

Плодотворным в области совершенствования промысловых жидкостей оказалось сотрудничество с ООО «СБМ». За счет усовершенствования рецептуры бурового раствора по параметру содержания карбоната кальция (регламентом установлено его содержание в количестве 60-80 кг/м³) удалось добиться устойчивой фильтрационной корки на стенках скважины, что в свою очередь в 1,5-2 раза снизило количество внеплановых проработок ствола скважины и в 1,5 раза уменьшило количество промывок. Это дало еще порядка 70 часов экономии на скважину. А на Ямбургском НГКМ за счет усовершенствованного бурового раствора удалось пробурить скважину за 38 суток при плановых 75.

Свою эффективность подтвердили и буровые растворы на углеводородной основе. Они применяются на Уренгойском, Северо-Уренгойском, Ямбургском, Термокарстовом месторождениях, а также при восстановлении скважин методом резки боковых стволов, и позволяют свести к минимуму риск осложнений.

Еще одна технологическая новинка, используемая сегодня в филиале – роторная управляемая система (РУС). РУС дают возможность осуществлять проводку наклонно направленных и горизонтальных скважин с большими отходами от вертикали. На Термокарстовом месторождении с применением роторной управляемой системы и системы LWD, обеспечивающей каротаж во время бурения (что исключает необходимость проведения геофизических исследований), пробурена скважина глубиной 5 250 метров с длиной гори-



На 2-м ачимовском участке Уренгойского НГКМ работает новая БУ-5000/320ЭК-БМ(Ч).

зонтального участка более 1 500 метров с опережением графика на 27 суток. Абсолютный рекорд суточной проходки – 230 м/сут. – установлен с использованием РУС при восстановлении скважин методом резки боковых стволов на проекте «Нортгаз». Скорость проходки горизонтального участка скважины на проекте «Термокарстовое» составила 422 м/сут.

К несомненным плюсам можно отнести и тот факт, что сегодня все скважины в филиале «Уренгой бурение» строятся по индивидуальным проектам. Это позволяет оценить все риски, учесть предыдущий опыт и максимально оптимизировать процесс бурения, как в области техники, так и технологии.

Большим подспорьем в улучшении производственных показателей филиала является поступление новых буровых устано-

вок, оснащенных верхними силовыми приводами, насосами с регулируемой подачей, современными системами очистки бурового раствора. Использование новых БУ позволяет экономить до 5 суток на каждой скважине.

– Дальнейшее развитие филиала в области технологий, помимо технического перевооружения и расширения объемов использования сервисных услуг, будет заключаться в совершенствовании технологической дисциплины, – резюмирует А. А. Васнев. – Персонал должен иметь базовые знания в области новой техники и технологий, ведь именно во многом от человека зависит, с какой эффективностью будет применяться Hi-tech.

Андрей КОНОВАЛОВ (фото Б. Великова) ■

ПИЛОТНЫЙ ПРОЕКТ АГКМ



Как правило, эксплуатационные скважины на АГКМ имеют трехзначные номера. К примеру, буровая бригада **Анатолия Константиновича Краснова** из филиала «Астрахань бурение» в 2011-2012 годах строила здесь скважину

№ 707. Так же нумеруются и большинство других объектов. Номер скважины, которую бригада забурела 9 сентября нынешнего года, состоит из четырех цифр.

Как пояснили начальник буровой А. К. Краснов и буровой мастер Андрей Владимирович Брюшин, скважина № 1109 во многом уникальна. И дело тут не в четырехзначном номере. Четыре цифры в нумерации скважины говорят лишь о том, что это скважина-дублер. Метрах в трехстах от нее когда-то была пробурена другая скважина под номером 109, которая уже ликвидирована. Дублер отличается от старого объекта добавленной единицей, что означает его привязанность к ГП №1.

Уникальность скважины в ее конструкции. Она с горизонтальным окончанием ствола.

Старожилы Астраханского месторождения вспоминают, что одна горизонтальная скважина здесь уже строилась на рубеже 90-х – 2000-х годов. Но тогда программа горизонтального бурения закончилась, едва начавшись. Заказчиков на тот период времени вполне устраивали вертикальные стволы. Сегодня ситуация изменилась – рыночные отношения диктуют повышенные требования к строящимся скважинам. Предполагается, что горизонтальное окончание ствола повысит дебит продуктивного горизонта. Программа предусматривает строительство сразу двух подобных скважин. Еще одна – № 939, тоже уже бурится.

Для буровиков горизонтальная скважина во многом экспериментальная, так называемый пилотный проект. Анатолию Константиновичу, несмотря на то, что он трудится в бурении уже около 35 лет, таких скважин строить не приходилось. Последняя пробуренная его коллективом эксплуатационная скважина на АГКМ № 707, кстати, с этой же буровой установки – F-400, была обычной вертикальной.

Начальник буровой отмечает, что на этом объекте буровики будут набираться опыта, отрабатывать новые технологии, взаимодействовать с сервисными подрядчиками. Среди них компании с мировой известностью, а тендер на сопровождение горизонтального ствола двух скважин выиграло ООО «ЦГБ».

Скважина ожидается сложная, мульдоя, то есть без солевых отложений. По графику только на бурение будет затрачено около восьми месяцев, а в комплексе с демонтажом и освоением объект будет готов не раньше, чем через один год и два месяца со дня забурки.

В бригаде Краснова собраны только грамотные буровики. Мастер отмечает буровиков А. К. Алепова, А. Н. Боканева, Е. И. Егорчатова, Н. В. Плеханова; первых помбуров М. М. Козиева, В. И. Коралкина и Ю. Ф. Ефимова; слесарей А. Д. Скуратова и А. В. Бучинского; старшего машинис-

та Г. А. Аулова; электромонтера Н. А. Прохоренко. Благодаря их знаниям и умению, уверен А. К. Краснов, бригада способна выполнить задание любой сложности, в том числе и построить скважину с горизонтальным окончанием ствола.

Как признают специалисты, в случае, если проект докажет перспективность, филиалу в дальнейшем возможно придется полностью перейти на строительство горизонтальных скважин. Буровики не против.

Сергей МИЛЬШИН ■



Вахта бригады А. К. Краснова (буровой мастер А. В. Брюшин слева) (фото С. Мильшина).

ВОСТРЕБОВАННАЯ БРИГАДА

На скважину № 939 Астраханского АГКМ я попал вместе с Постоянно действующей комиссией, прибывшей для приемки оборудования буровой установки после монтажа и для контроля за состоянием документации, во главе с начальником ЦИТС филиала «Астрахань бурение» Ю. В. Дитячевым. Пока специалисты комиссии знакомились с положением дел, начальник буровой **Сергей Павлович Еланский** нашел немного времени, чтобы пообщаться с корреспондентом.



Вахта бригады С. П. Еланского (третий справа) на скважине № 939 (фото С. Мильшина).

Буровая бригада, которой выпало строить вторую эксплуатационную скважину с горизонтальным окончанием ствола на Астраханском месторождении, уже на протяжении многих лет одна из лучших в филиале. Она была создана, а фактически собрана из нескольких коллективов, для бурения скважины № 2 Девонской.

Напомним, что Девонский проект, осуществлявшийся в Астраханской области в конце 1990-х – начале 2000-х годов, включал в себя строительство четырех сверхглубоких поисково-разведочных скважин на девонский горизонт. Закончены бурением тогда были две скважины: Правобережная № 1 (6 500 метров) и Девонская № 2 (7 003 метра).

В те годы буровой мастер С. П. Еланский вместе с бригадой начинал строительство знаменитой Девонской № 2 под руководством начальника буровой П. И. Гарабы. Спустя некоторое

время подошла очередь забуриваться Правобережной скважине, и Сергея Павловича уже в должности начальника буровой перебросили на новый объект. Он успел пробурить на Правобережной чуть больше четырех тысяч метров, когда Гараба ушел на заслуженный отдых. Начальника буровой снова возвращают на 2-ю Девонскую, которую уже он и добурирует до рекордного забоя в 7003 метра. Таким образом Еланский поучаствовал в бурении двух успешных скважин Девонского проекта.

В последующие годы бригада пробурила на АГКМ пять эксплуатационных скважин и одну ликвидировала. Кстати, скважина № 109 была первой ликвидированной филиалом на

Астраханском месторождении после значительного перерыва. Работа была выполнена качественно, что, возможно, впоследствии и обеспечило занятость астраханских специалистов в ликвидационных работах.

Нынешняя эксплуатационная скважина на месторождении для буровиков бригады Еланского шестая по счету. Грамотная, опытная бригада в филиале всегда была востребована. Как отмечает начальник буровой, все эти годы коллектив едва заканчивал строительством одну скважину, как уже надо было участвовать в монтаже БУ на другой точке. Работать приходилось на самых разных станках, даже на мобильном МТП-127, с которого и зани-

мались ликвидацией. Но чаще всего трудились на «тяжелых» буровых установках. На БУ ЮНОК-500ДЕ строили разведочные сверхглубокие Девонскую и Правобережную скважины. Нынешняя эксплуатационная скважина с горизонтальным окончанием ствола № 939 будет буриться с румынского станка F-400.

В сентябре на скважине продолжались пусконаладочные работы. Различные комиссии и контролирующие органы проверяли готовность оборудования и хозяйства к работе, а опытная бригада готовилась к забурке скважины.

– Станок знакомый, – говорит Сергей Павлович. – Работа, особенно в первые месяцы, когда будем строить вертикальный участок ствола, тоже для нас не новая. Возможно, станет сложнее в нижних интервалах, на глубине свыше 3000 метров, когда скважина начнет набирать угол, но, я уверен, мы справимся. Специалисты в бригаде за эти годы подобрались грамотные, все отлично знают, что им нужно делать.

Начальник буровой с удовольствием отмечает своих лучших коллег. Среди них старший машинист П. Н. Рябухин, которого недавно приглашали на юбилейные торжества ОАО «Газпром» в Кремль. В коллективе очень опытные бурильщики М. П. Саблин, М. Ш. Ахмадов и А. Н. Михайлов. Под их руководством набираются мастерства перспективные вторые бурильщики Р. К. Курмангалиев и Н. В. Забияка. По словам начальника буровой, благодаря таким мастерам бригада и считается одной из лучших на предприятии.

Сергей МИЛЬШИН

СПЕЦИАЛИЗАЦИЯ ССУ – НОВЫЕ БУ



За последнее время в филиал «Уренгой бурение» поступил большой объем высокотехнологичного оборудования. В основном это новые буровые установки, и первыми, к кому они попадают в руки, являются вышкомонтажники.

же станок монтировала бригада производителей работ Александра Викторовича Потапова и Эдуарда Васильевича Епина на месторождении им. Р. Требса. С заданием коллективы справились успешно, ведь за плечами у них опыт монтажа уралмашевских БУ-4200/250ЭК-БМ(Ч), БУ германского производства «Bentec» и румынских станков. Летом бригада А. Ю. Симонова успешно смонтировала очередную БУ-5000/320ЭК-БМ(Ч) на 2-м ачимовском участке Уренгойского НГКМ, где филиал «Уренгой бурение» возобновил работы. На данный момент вышкомонтажники занимаются строительством и модернизацией станка БУ-3000/200ЭУК/НЕБ3200 на втором кусту Умсейской пло-

щади, где филиал начал работы для нового заказчика ОАО «Газпромнефть-ННГ» (филиал «Муравленко нефть»).

Другая вышкомонтажная бригада под руководством производителя работ Алексея Анатольевича Гаврильчука уже освоила методы монтажа БУ китайского производства. Станки ZJ30 сегодня используются на Северо-Уренгойском НГКМ при восстановлении скважин старого фонда методом резки боковых стволов.

Новые мобильные уралмашевские установки МБУ-3200/200 закреплены за коллективом прораба Виктора Александровича Ситника. Данные станки работают на скважинах для ЗАО «Нортгаз» на Уренгойском месторождении. А вот вышкомонтажники под руководством производителя работ Юрия Викторовича Меркулова в совершенстве овладели навыками работы с БУ «Bentec». В частности, в этом году они успешно применили свой опыт и знания на Термокарстовом месторождении. Недавно смонтировали новый «Bentec» на 2-м ачимовском участке УНГКМ. Бригада прораба Михаила Николаевича Тутынина строит «тяжелые» станки

на разведочных площадях.

Несмотря на специализацию, руководство ССУ ставит перед коллективами задачу быть универсальными специалистами. Для этого периодически осуществляется ротация персонала из одной бригады в другую. Так что, если необходимо, любая бригада может справиться и с уралмашевскими, и с немецкими, и с китайскими, и с румынскими БУ.

– В осенне-зимний период ССУ предстоит напряженная работа, – подводит итог В. А. Ильченко. – Необходимо сдать еще три станка на 2-м ачимовском участке, смонтировать БУ на отрезных разведочных скважинах. На Термокарстовом месторождении предстоят межкустовые переезды. Также в филиал продолжит поступать новое оборудование. Ожидаются две мобильные китайские установки ZJ30 и тяжелый уралмашевский станок БУ-6000/400ЭК-БМ(Ч) «Арктика». Так что специалистам ССУ предстоит дальнейшее совершенствование своих профессиональных навыков и интересная работа по освоению нового оборудования.

Андрей КОНОВАЛОВ



Монтаж БУ-3000/200ЭУК/НЕБ3200 на объекте ОАО «Газпромнефть-ННГ».



БУ «Bentec» на Термокарстовом строило ССУ.

Современные БУ – это сложная техника, максимально автоматизированная и насыщенная электроникой, – отмечает начальник Специализированного строительного управления **Владимир Алексеевич Ильченко**. – Кувалдой и сварочным аппаратом здесь уже не справишься – нужны специальные знания, квалификация, знание компьютера, применение новых технологий.

В филиал поступают БУ разных производителей – отечественные и импортные (румынские, германские, китайские). Все они конструктивно отличаются друг от друга, имеют разные монтажные схемы. Поэтому для повышения эффективности вышкомонтажных работ мы решили закрепить за станками одного производителя определенную вышкомонтажную бригаду. Так, коллектив под руководством прораба Александра Юрьевича Симонова (кстати, лидер Управления по производственным показателям) специализируется на уралмашевских БУ. Весной этого года бригада была командирована на объект филиала «Ухта бурение». На месторождении им. А. Титова вышкомонтажники строили новую БУ-5000/320ЭК-БМ(Ч). Такой

НОВЫЕ ТЕХНИКА И ТЕХНОЛОГИИ ЦЦС



В 2013 году технический парк уренгойского Центра цементирования скважин пополнился современным оборудованием. В производстве также успешно использовались новые технологические разработки. Подробнее об этом мы попросили рассказать главного инженера уренгойского ЦЦС **Виталия Николаевича Коваленко**.

— Летом этого года на предприятие поступили сразу два высокотехнологичных цементировочных комплекса (ЦК), — говорит В. Н. Коваленко. — Один из них — производства давне-

го нашего партнера ОАО «Стромнефтемаш». Первый образец оборудования этого завода — цементировочный комплекс УНБС2 600х70 — работает у нас с 2006 года. Напомню основные преимущества цементировочного комплекса: один ЦК может заменить до 20 единиц тампонажной техники и значительно снизить затраты на содержание технического парка. При этом для обслуживания ЦК необходимо всего лишь два-три квалифицированных специалиста. ЦК установлен на вездеходном шасси и обладает высокой мобильностью. Комплекс оборудован автономной системой обогрева и удобным тентовым укрытием, позволяющими работать в условиях Крайнего Севера.

Техника показала себя надежной и удобной в эксплуатации. Все замечания, выявленные в ходе работы первого комплекса, производитель учел при изготовлении очередного образца. С учетом требований специалистов ЦЦС новый ЦК ОАО «Стромнефтемаш» дополнительно укомплектован третьим подпорным насосом, что повысило его мощностные характеристики. Модернизировано программное обеспечение цементировочного комплекса, что, в частности, дает возможность оборудованию работать в автономном режиме, а благодаря модулю Wi-Fi можно контролировать и управлять работой комплекса дистанционно.

Второй цементировочный комплекс поставлен фирмой «РУ-Энерджи Групп». По

своим функциональным возможностям он мало чем отличается от образца ОАО «Стромнефтемаш», а вот техническая начинка другая. Все оборудование здесь китайского производства фирмы «Serwa». В России на заводе «Нефтепромаш» оно было установлено на шасси. При проектировании этого комплекса также учитывались пожелания специалистов ООО «ЦЦС». В частности, он укомплектован уже четырьмя подпорными насосами. Это дает дополнительный запас по мощности и обеспечивает надежную работу оборудования даже при выходе из строя одного из насосов. Одновременно с цементировочными комплексами на вооружение уренгойского ЦЦС поступили шесть новых мобильных складов цемента. Эта техника способна перевозить до 25 тонн цемента в отличие от старых СМН-20, берущих на борт до 8-9 тонн. Налицо экономия затрат на транспортировку и ГСМ.

Не стоят на месте и технологии. Совместная разработка специалистов уренгойского ЦЦС и ОАО «СБМ» — цементный раствор с применением модифицирующих добавок «Полицем», «Газблок», «Полтцем», «Пласт-1» и «Полицем СМ» — обладает высокой пластичностью, минимальной водоотдачей и сбалансированными реологическими параметрами. Эта технология позволила существенно повысить качество крепления обсадных колонн. Произошло

снижение гидравлического давления во время цементирования, пропали межколонные давления и перетоки, до 40% увеличился показатель сплошного сцепления цементного камня с колонной и с породой. По данной технологии выполнено более 150 операций по креплению скважин, как для газпромовских, так и других заказчиков.

Рецептуры цементных растворов с применением мелкодисперсного цемента — очередная разработка уренгойских тампонажников. Эти цементы обладают прочностными характеристиками и высокой адгезией, в несколько раз превосходящими стандартный цементный раствор. Применение этих рецептур при восстановлении скважин методом резки боковых стволов (ЗБС) на Уренгойском месторождении позволило ликвидировать интервалы поглощений и негерметичности в эксплуатационных колоннах.

— Перспективы уренгойского ЦЦС связаны с дальнейшим техническим перевооружением, — подытоживает В. Н. Коваленко. — В 2014 году планируется очередное пополнение парка цементировочных комплексов. Ну, а над совершенствованием технологий мы работаем постоянно. Все это залог высокой конкурентоспособности предприятия на рынке тампонажных услуг.

Андрей КОНОВАЛОВ



Мобильный склад берет на борт до 25 тонн цемента (фото А. Коновалова).



Новые цементировочные комплексы «РУ-Энерджи Групп» и «Стромнефтемаш».

ЭКОЛОГИЯ

ЭКОЛОГИЧЕСКИЕ АСПЕКТЫ ЧАЯНДЫ



Соблюдение экологических норм и правил для буровиков является приоритетным. Перед тем, как начать бурение, на любом месторождении проводится целый комплекс природоохранных мер. И, конечно, эта деятельность не заканчивается с началом буровых работ, а, напротив, только активизируется.

Например, на Чайндинском месторождении в Республике Саха (Якутия), которое разбуривают филиалы «Краснодар бурение» и «Оренбург бурение», экологическим аспектам в работе буровиков уделяют повышенное внимание.

Еще перед забуркой первых скважин, помимо получения всех необходимых природоохранных разрешений в соответствующих службах, специалисты ГРП-1 филиала «Краснодар бурение» оформили договоры на водопользование из ближайших поверхностных источников на всех скважинах для дополнительного водоснабжения буровых площадок. Были разработаны планы мониторинга за состоянием водных объектов и схемы забора воды, не причиняющие вреда мальку рыб. В частности, входные отверстия насосов были оборудованы рыбоуло-

вителями — насадками из сеток с мелкими, не более 2 мм ячейками. Площадки для буровых установок изначально были спланированы с учетом естественного уклона местности и обеспечения движения сточных вод к отстойным емкостям. Для исключения попадания отходов бурения на площадку скважины и дальнейшего просачивания вредных веществ в почву были предусмотрены инженерные системы их сб-



На Чайндинском НГКМ соблюдаются строгие экологические нормы (фото С. Мильшина).

ра, хранения и гидроизоляция с применением геосинтетических изолирующих материалов.

Также ведутся работы по гидроизоляции всех складов с химическими реагентами, по утилизации и нейтрализации отработанного бурового раствора, буровых сточных вод и выбуренной породы (шлама) для повторного использования в процессе бурения.

Так как одним из основных видов осложнений при бурении на Чайндинском НГКМ является поглощение раствора, особое внимание уделяется недопущению попадания растворов

и материалов в горизонты, содержащие хозяйственно-питьевые воды. Для этого применяются быстросхватывающиеся смеси, специальные технические устройства и технологии.

До начала испытаний скважин проверяются и обеспечиваются герметичность и надежность в работе выкидных линий, установка прибора для разделения продуктов испытания скважин (сепаратора), факела, замерных устройств, емкостей. Также проводится гидроизоляция амбаров, площадки под сепаратором и обваловки.

Работы по освоению и испытанию скважин выполняются, если высота подъема цементного раствора за эксплуатационной колонной соответствует проектной и требованиям природоохранных норм.

С буровыми мастерами и личным составом буровых бригад постоянно проводятся занятия по повышению экологической грамотности. В вагончике каждого бурового мастера на месторождении в обязательном порядке имеется весь комплект экологической документации, включающий в себя нормы «Экологической политики ООО «Газпром бурение», план природоохранных мероприятий, инструкции по обращению с отходами, схемы расположения объектов по временному накоплению отходов на буровой и т. д. На протяжении всего строительства скважины ведется активное взаимодействие с представителями предприятия-заказчика по выявлению и устранению нарушений природоохранного законодательства.

А. Скориков, гл. инженер ГРП-1

АУП ООО «ГАЗПРОМ БУРЕНИЕ»

В связи с профессиональным праздником Днем работников нефтяной и газовой промышленности и в соответствии с Положением «О наградах ООО «Газпром бурение» за добросовестный труд и большой личный вклад в развитие буровой компании **Почетной грамотой** ООО «Газпром бурение» награждены **Егорова Ирина Валентиновна**, начальник Управления социального развития; **Фроленко Александр Анатольевич**, начальник Отдела бюджетирования Управления бюджетирования и финансовой отчетности; **Тихонова Виолетта Александровна**, начальник Управления финансового планирования и казначейских операций; **Щербинина Ольга Владимировна**, ведущий специалист Управления сводных балансов и организации поставок МТР; **Лебедева Лариса Владимировна**, главный специалист Управления сводных балансов и организации поставок МТР.

Почетная грамота Министерства энергетики РФ вручена **Рыбалкину Александру Николаевичу**, главному специалисту Производственного управления. **Благодарностью** Министерства энергетики РФ отмечена **Минджия Динара Абрегговна**, начальник Управления делами – помощник Генерального директора.

ФИЛИАЛ «УРЕНГОЙ БУРЕНИЕ»

Награды вручает А. П. Отс.

Несмотря на ненастную погоду, установившуюся в начале сентября в Новом Уренгое, мероприятия, посвященные Дню работников нефтяной и газовой промышленности, в филиале «Уренгой бурение» прошли в торжественной атмосфере. Награждение лучших работников филиала проходило в КСК «Буровик».

С приветственным словом выступил директор филиала Денис Владимирович Тихомиров. Он поблагодарил работников, удостоенных наград, за высокий профессионализм и поздравил всех работников филиала с праздником, пожелав новых производственных успехов и трудовых рекордов, здоровья, счастья и благополучия семьям. За добросовестный труд и большой личный вклад в развитие предприятия **Почётные грамоты филиала «Уренгой бурение»** и ООО «Газпром бурение» получили 44 работника. Ведущий инженер ООТиЗ **З. М. Вафина**, начальник геологической службы **В. Г. Краснов** и электромонтёр по обслуживанию буровых **С. В. Томасян** были награждены **Почётной грамотой** Министерства энергетики РФ. Удостоены занесения на Доску почёта филиала «Уренгой бурение» 6 работников: буровой мастер СпоПП «Газпром добыча Ямбург» **В. А. Баров**, буровой мастер СпоПП «Термокарстовое» **Д. В. Чернятьев**, бурильщики **В. А. Крашениников**, **А. В. Мицура**, начальник производственного отдела ССУ **Ю. В. Карманов**, вышккомонтаж-

ник ЦВиПР ССУ **А. Н. Перьяков**. Имена бурильщика **Н. В. Гундрова** и бурового мастера **Ф. Р. Садыкова** были внесены в **Книгу почёта филиала «Уренгой бурение»**. Всем награжденным были выплачены денежные премии.

Торжественная часть, сопровождаемая трансляцией видеоролика о суровой, но красивой работе буровиков, выступлениями детей работников филиала и коллектива цыган, плавно перешла в неофициальную. Праздничные мероприятия под зажигательные мелодии цыганских песен развернулись на площадке КСК «Буровик». Для детей в здании КСК продолжались спортивные состязания и увлекательное занятие – эбру – техника рисования на воде, в котором участвовали не только дети, но и их родители. Все желающие могли поучаствовать в соревнованиях по мини-футболу и волейболу.

– Такие мероприятия – хорошая основа для сплочения коллектива, – подчеркнул председатель профкома филиала, выделившего средства на торжества, А. П. Отс. – Тем более, когда речь идет о нашем главном профессиональном празднике – Дне работников нефтяной и газовой промышленности. Люди хорошо поработали, по праву должны хорошо и отдохнуть. Эту практику мы будем продолжать и в дальнейшем.

ФИЛИАЛ «ОРЕНБУРГ БУРЕНИЕ»

Лучшие работники филиала «Оренбург бурение» с директором Э. Г. Пьянзиным.

Начало осени для работников нефтяной и газовой промышленности ознаменовано приятным событием – в первое воскресенье сентября труженики огромной семьи буровиков, газовиков и нефтяников встречают свой профессиональный праздник. Не остались без внимания в этот день и работники филиала «Оренбург бурение». 5 сентября состоялось чествование лучших сотрудников предприятия. Приветствовал собравшихся директор филиала Эдуард Геннадьевич Пьянзин. В своем выступлении он отметил огромный вклад каждого работника в общее дело стабильного развития и процветания, как филиала, так и компании, и поблагодарил за добросовестный труд.

Всего в этот день награды различного уровня были вручены 26 работникам. **Почетной грамотой** Министерства энергетики Российской Федерации удостоены бурильщик УГБ **О. В. Мазанов**, электромонтер по обслуживанию буровых **О. В. Гробовьюк**, вышккомонтажник **В. И. Суханов**, токарь **Е. М. Шабольников**. **Почетной грамотой** ООО «Газпром бурение» награждены ведущий инженер по организации и нормированию труда ОТиЗ **А. И. Рыжкова**, машинист буровых установок **В. Г. Порватов**, старший механик по буровым, горным работам **К. В. Решетни-**

ков, бурильщик **В. А. Грунин**, ведущий инженер по вышкостроению **С. П. Есиков**. За добросовестный труд **Почетной грамотой филиала** отмечены слесарь по обслуживанию буровых **В. Г. Гусаров**, старший механик по буровым, горным работам **В. А. Костин**, бурильщик **С. А. Куликов**, машинист подъемника **С. И. Голощапов**, вышккомонтажник **В. В. Щелоков**, вышккомонтажник **В. В. Галузин**, ведущий экономист ОБиФО **И. П. Васяшина**, слесарь по обслуживанию буровых **И. В. Куракин**, дефектоскопист по магнитному и ультразвуковому контролю **А. В. Булгаков**. Кроме того, в преддверии профессионального праздника имена 8 работников – представителей всех структурных подразделений, чей добросовестный труд служит примером в работе, заносятся на **Доску почета филиала**. Эти работники были отмечены соответствующими свидетельствами: слесарь по контрольно-измерительным приборам и автоматике **Р. Р. Сафин**, токарь **В. М. Складчиков**, производитель работ вышкостроения **С. А. Кузьмин**, вышккомонтажник **В. Г. Мистишов**, электромонтер по обслуживанию буровых **Ю. В. Гаркуша**, бурильщик **В. А. Пальцев**, мастер буровой **А. Н. Николаенко**, машинист буровых установок **С. Г. Шагиров**. Церемония награждения закончилась фотографированием.

Саратовцеву. Кроме этого, **Почетной грамотой филиала «Краснодар бурение»** были отмечены 15 сотрудников и 44 получили благодарность филиала.

ФИЛИАЛ «УХТА БУРЕНИЕ»

В филиале «Ухта бурение» накануне Дня работников нефтяной и газовой промышленности был отмечен труд 44 лучших сотрудников предприятия. Личный вклад специалистов в развитие региона и бурового предприятия по достоинству оценен **Почетными грамотами** МОГО «Ухта», ООО «Газпром бурение» и филиала «Ухта бурение», занесением на **Доску почета филиала**. **Почетную грамоту** Министерства энергетики Российской Федерации вручили слесарю-ремонтнику ПРЦБО, ТИТ **В. П. Афонченко**, дефектоскописту участка метрологии БПО **Е. А. Быстровой** и помощнику бурильщика УРП «Башнефть» **М. Х. Таюпову**. В преддверии республиканского торжества – Дня Республики Коми, отмечавшегося накануне профессионального праздника буровиков, **Почетными грамотами** Администрации города награждены инженер службы ЭВС **Л. М. Сайфулова** и ведущий технолог ТО **В. А. Ковалев**.

ФИЛИАЛ «АСТРАХАНЬ БУРЕНИЕ»

В текущем году в преддверии Дня работников нефтяной и газовой промышленности в филиале «Астрахань бурение» были отмечены 33 человека.

Губернатор Астраханской области А. А. Жилкин и Заместитель Председателя Правительства Астраханской области – Министр промышленности, транспорта и природных ресурсов Астраханской области С. Н. Кржановский вручили медаль ордена «За заслуги перед Астраханской областью» **А. К. Краснову**, начальнику буровой; **Почетную грамоту** Губернатора Астраханской области – **Л. С. Крамаренко**, мастеру по сложным работам; **Почетную грамоту** Министерства промышленности, транспорта и природных ресурсов Астраханской области – **В. Ф. Гусеву**, заместителю начальника цеха – начальнику лаборатории неразрушающего контроля.

Почетными грамотами Министерства энергетики Российской Федерации были награждены бурильщики **В. О. Бишель**, **И. А. Галкин**, ведущий специалист по социальному развитию **Н. П. Сорокина**.

Почетные грамоты ООО «Газпром бурение» были вручены восьми работникам филиала. Среди награжденных **А. И. Индюков**, главный инженер ЯЭГБ; **А. Ю. Петров**, начальник буровой; **В. А. Шубин**, старший электромеханик Службы энергопароводоснабжения; **А. П. Булышев**, вышккомонтажник ЦП и ВР и др.

Еще 10 человек удостоились **Почетной грамоты филиала «Астрахань бурение»**. В большинстве своем это работники, чей стаж на предприятии приблизился к 25-летней отметке: бурильщики **Н. В. Забияка**, **З. А. Садыков** и **Х. С. Солталиев**; помбур **И. В. Кузнецов**, **В. В. Носырев**; дефектоскопист БПО **М. Ф. Новоженин** и др. Имена еще девяти работников были занесены на **Доску почета филиала «Астрахань бурение»**. Многие из них были неоднократно отмечены руководством предприятия и буровой компании за многолетний труд и высокие профессиональные показатели: бурильщики **В. М. Симонов** и **Э. Н. Алимамадов**, заместитель начальника Районной инженерно-технической службы № 2 **Е. Д. Просянкин**.