

ПРИКАСПИЙСКАЯ КОММУНА

ОРГАН ГУРЬЕВСКОГО ОБКОМА, ГОРКОМА КП КАЗАХСТАНА и
ОБЛАСТНОГО СОВЕТА ДЕПУТАТОВ ТРУДЯЩИХСЯ

№ 133 (7567)

Среда

6

И Ю Л Я

1960 года

Цена 20 коп.

БУРЕНИЮ—ТЕМПЫ СЕМИЛЕТКИ

Прошел год со времени июньского Пленума ЦК КПСС, объявившего всенародный поход за технический прогресс. Срок небольшой, но уже с полным правом можно сказать: этот год был плодотворным для буровиков объединения «Казахстаннефть». Механизированы трудоемкие строительно-монтажные работы за счет внедрения подъемных кранов типа «Азин мал—5», «КП—10» и «КП—25». Для ускорения спуско-подъемных операций при бурении глубоких скважин буровики НПУ Кулсары внедрили приспособления для автоматической установки свечей бурильных труб за палец буровой—«АУС—3», пневматические цилиндры для раскрепления замковых соединений бурильных труб—«ПР», пневматический клиновой захват «ПКЗ—3» для захвата бурильных труб, а также спиральные катушки системы ВНИИБТ.

Механизирована тяжелая и вредная для здоровья человека работа по затворению тампонажного цемента. В настоящее время на всех буровых предприятиях цементировка технических и эксплуатационных колонн производится с применением цементно-смесительных машин. Внедрение цементно-смесительных машин позволило за 1959 год сэкономить более 160 тонн тампонажного цемента.

Широкое распространение на эксплуатационных площадях Карсак и Сагиз получило бурение без установки шахтового направления и без кондуктора; благодаря чему сэкономлено большое количество обсадных труб, сотни тонн строительного и тампонажного цемента. На этих же месторождениях вместо деревянных и металлических желобов для очистки глинистого раствора буровики используют земляные отстойники и траншеи, что позволяет значительно ускорить строймонтажные работы, а в процессе бурения скважин высвобождает рабочих от необходимости чистки циркуляционной системы от вынесенной из скважины выбуренной породы.

Коллектив цеха бурения НПУ Байчунас значительно упростил кинематическую схему буровой установки ВУ—40 при турбинном способе бурения. Мощный грязевой насос У8—3 приводится в действие непосредственно от насосной трансмиссии станка ВУ—40. Монтаж обвязки насоса со стояком, вместо металлического манифольда, производят с помощью гибкого шланга высокого давления. Колпак насоса заменен 8-дюймовым компенсатором длиной 6—8 метров, установленным не-

посредственно на насосе вместо воздушного колпака. Это позволило высвободить мощный двигатель для привода насоса, отказаться от строения дельта дополнительного насосного сарая и монтажа компенсатора, удешевить и сократить продолжительность строймонтажных работ на 4—5 дней.

В 1959 г. на Карсаке и Сагизе внедрены три станка структурно-поискового бурения типа УРБ—4 ПМ для проводки эксплуатационных скважин. В настоящее время этими станками успешно бурятся скважины до глубины 600 м.

Для бурения скважин турбинным способом два грязевых насоса 9 МПР заменены одним мощным насосом У8—3. Внедрение станков УРБ—4ПМ позволило буровикам объединения «Казахстаннефть» выйти из затруднительного положения со станками легкого типа. Фактическая экономия за 8 месяцев (с момента внедрения этих станков) составила 393 тысячи рублей.

На участке Кошкинбет (НПУ Каратон) на разведочной скважине № 200 с проектной глубиной 1500 м внедрена новая буровая установка ВУ—75. На промысле Кулсары успешно применяются при освоении разведочных скважин компрессоры УКП—80.

Повсеместно широкое распространение получили при испытании скважин цементные смеси, затворенные на углеводородной жидкости. Применение их улучшает качество цементирования, позволяет быстрее сдавать в эксплуатацию скважины. Сейчас во всех скважинах, где цементирования под давлением не дают эффекта, повторные цементирования проводятся обязательно с применением таких смесей.

Выполняя решения июньского Пленума ЦК КПСС, буровики осуществляют переход на бурение скважин уменьшенным и малым диаметром; при проводке разведочных скважин от бурения долотами № 12 к бурению долотами № 11; в эксплуатационном же бурении от проходки скважин долотами № 11 и № 10, долотами № 9 и № 8. Это снижает потребность в обсадных трубах, тампонажном цементе, дефицитных химреагентах и других материалах. В 1959 г. долотами уменьшенных диаметров пробурено 96,1 проц. от годовой проходки. Только от бурения скважин долотами № 9 получена экономия 350 тысяч рублей, в первом квартале 1960 года—около 160 тысяч рублей.

Внедрение передовых методов труда, новой техники, механизация

трудоемких процессов позволили буровикам добиться во втором году семилетки крупных успехов: пятимесячный план бурения выполнен на 128,8 проц., в том числе по эксплуатационной проходке — на 133 проц, и разведочной на 116 проц. Сверх пятимесячного плана пробурено около четырех с половиной тысяч метров. В первой декаде июня буровики рапортовали о выполнении полугодового плана.

Первенство в соревновании держит коллектив цеха бурения НПУ Байчунас, пробуривший за 5 месяцев более девяти тысяч эксплуатационной проходки на новом месторождении Карсак при плане 6500 метров. Коммерческая скорость бурения им выполнена на 136 проц., стоимость метра проходки снижена на 87 рублей 95 коп. против плановой, за первый квартал экономия составила 545 тыс. рублей.

Байчунасыцг прилагает все усилия к тому, чтобы ознаменовать открытие июльского Пленума ЦК КПСС внедрением новой буровой установки УВШ—1. Вышко-монтажники уже собрали вышку станка УВШ—1, проводится комплектация и подготовка к монтажу остальных узлов станка. В июле намечается внедрить такой же станок на Каратоне для бурения разведочной скважины глубиной 1250 метров. В НПУ Кулсары на глубоких разведочных буровых будет внедрен автоматический стационарный пневматический ключ АКБ—3, механизацию свинчивание и развинчивание обсадных и бурильных труб. Процесс подвода и отвода ключа, свинчивание и развинчивание, крепление и раскрепление свечей будет осуществляться с дистанционного пульта управления без помощи рабочих.

Сделано немало, хорошо поработали буровики, но можно добиться еще лучших результатов. Темпы проходки сдерживает нехватка нужной техники. Большую потребность испытывают буровики в специальных агрегатах для испытания скважин.

Пока еще нерешенным для нефтяников Эмбы является вопрос получения качественного тампонажа эксплуатационных колонн после первой же цементировки, особенно на месторождениях, где в продуктивных горизонтах нефть подстилается водой. Это—трудоемкая работа и одним инженерно-техническим работникам буровых предприятий она не под силу. Необходимо, чтобы улучшением качества цементировки эксплуатационных колонн занялись научные работники Института нефти Академии наук Казахской ССР. На сколько актуальным является вопрос улучшения качества цементирования можно видеть на примере месторождения Карсак, где продолжительность испытания на продуктивность по скважинам, в которых допущена некачественная цементировка эксплуатационных колонн, в два раза больше, чем время на бурение.

Автоматизация и комплексная механизация буровых работ—решающее условие повышения скоростей проходки новых скважин, быстрого освоения новых месторождений. Устранить помехи на пути технического прогресса—значит быстрее поставить богатства нефтяной Эмбы на службу семилетке.

Е. ШИЛИМОВ.

начальник отдела бурения объединения «Казахстаннефть»