

ПРИКАСПИЙСКАЯ КОММУНА

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

№ 65 (5730)

Суббота, 28 марта 1953 г.

Год издания XXI

За отличный технологический режим эксплуатации скважин

Опыт показывает, что каждая действующая скважина, если за нею организован правильный уход и систематически улучшается режим эксплуатации, может увеличить свой дебит. В этом заложены значительные резервы подъема добычи нефти.

Правильность этого подтверждает опыт нефтяников промысла Сагиз, полностью выполнивших установленный план геолого-технических мероприятий по увеличению производительности действующих скважин. Так, например, после замены на скважине № 180 70-миллиметрового насоса 56-миллиметровым и увеличения числа качаний глубокого насоса с 9 до 12 в минуту, межремонтный период работы этой скважины вырос с 25 до 45 дней, коэффициент наполнения глубокого насоса с 0,61 до 0,80 и дебит нефти на 0,5 тонны в сутки. На скважине № 163 старый изношенный станок-качалка СК-7 был заменен новым станком-качалкой нормального ряда СКН-5, длина хода увеличена с 1,35 до 1,8 метра, число качаний уменьшено с 10 до 8 в минуту. В результате проведения этих работ прекратились обрывы насосных штанг, межремонтный период работы скважин увеличился с 52 до 85 дней и дебит нефти возрос на две тонны в сутки. Улучшение технологического режима эксплуатации скважин помогло промыслу Сагиз выйти в число передовых промыслов объединения.

Больших успехов добился коллектив промысла Кудсары. Обеспечив с помощью ЦНИЛа систематическое проведение работ по исследованию фонтанных скважин новейшими методами, коллектив этого промысла, строго соблюдая установленный технологический режим эксплуатации скважин, достиг небывалой на Эмбе продолжительности фонтанного периода работы скважин. Это дало большое увеличение общей добычи нефти, значительную экономию электроэнергии, уменьшило износ оборудования, расход материалов, удешевило стоимость нефти и т. д. Успех промысла Кудсары в значительной мере был обеспечен умелым применением новой техники. Так, бригада по исследованию скважин, руководимая молодым техником тов. Бахтыбаевым, успешно освоила замер забойных давлений глубинным манометром. Коллектив второго участка, под руководством молодого инженера тов. Хисметова, выдвинутого в настоящее время главным инженером промысла Косчагыл, первым на Эмбе освоил автоматические скребки для очистки труб фонтанных скважин от парафина.

Хороших результатов в установлении отличного технологического режима эксплуатации скважин достиг промысел Комсомольский. Тщательно изучив особенности месторождения, коллектив промысла осуществил в течение последних двух лет перевод почти всех скважин на форсированный отбор жидкости, что обеспечило успешную работу промысла. Положительных результатов в работе над действующим фондом скважин достиг промысел Косчагыл.

Однако в работе над действующим фондом скважин имеется еще целый ряд существенных недостатков, вследствие чего возможности для увеличения добычи нефти используются не полностью. Промыслы Кошкар и Шубар-Кудук по этой причине не выполнили плана добычи нефти прошлого года и продолжают отста-

вать в новом году. Недостаточно использует возможности для увеличения добычи нефти и промысел Каратон.

Неудовлетворительная работа по установлению и строгому соблюдению технологического режима эксплуатации скважин — основная причина невыполнения отдельными промыслами государственного плана. Технологический режим эксплуатации скважин рассматривается еще на некоторых промыслах как дело одних работников геологической службы. Этот неправильный взгляд наносит большой ущерб работе промыслов. Без тесного сотрудничества всех работников промыслов нельзя добиться отличного технологического режима даже одной скважины, не говоря уже о всех скважинах промысла. Недостаточно просмотреть историю скважины и исследовать ее, чтобы установить для нее технологический режим эксплуатации. Надо также правильно выбрать оборудование, обеспечить высококачественный его монтаж и обслуживание, высокие технико-экономические показатели работы скважин (большой коэффициент наполнения глубокого насоса, продолжительный межремонтный срок работы скважин, наименьший расход электроэнергии, безаварийная работа подземного и наземного оборудования и т. д.).

Для решения этих задач необходимо, чтобы главные инженеры промыслов не передоверяли главным геологам все работы по технологическому режиму эксплуатации скважин, а принимали личное активное участие в выборе режима и руководили работами по его установлению и соблюдению. Важно добиться такого положения, чтобы установление технологического режима проводилось не кабинетным порядком, в отрыве от коллектива мастеров и операторов, непосредственно работающих над скважинами, а совместно с ними.

Установление и соблюдение отличного технологического режима эксплуатации скважин требует также проведения ряда организационно-технических мероприятий по обеспечению правильной эксплуатации оборудования, применению новой техники, ликвидации недостатков в устройстве промыслов и скважин. Подробные планы этих мероприятий на 1953 год разработаны всеми промыслами и утверждены объединением «Казахстаннефть». Важнейшими из них являются работы по увеличению производительности скважин, подготовке их к исследованию и подземному ремонту, применению новых видов исследовательской аппаратуры, нового инструмента и приспособлений в подземном ремонте скважин, более совершенных и производительных типов глубоких насосов и мероприятия по уменьшению аварийности насосных штанг.

Четкая и дружная работа всего коллектива нефтяников, правильное использование всей отечественной техники, которой так щедро снабжает нефтяную промышленность советское государство, надлежащая организация труда по исследованию и контролю за работой скважин на основе последних достижений науки обеспечат работу всех скважин на отличном технологическом режиме. Реализация этих возможностей — важнейшая задача всех нефтяников Эмбы.

И. ДИМЕНТАН,
начальник отдела добычи
объединения «Казахстаннефть».