

Пролетарии всех стран, соединитесь!

# ПРИКАСПИЙСКАЯ КОММУНА

— ПРИКАСПИ КОММУНАСЫ —

орган Курьевского обкома, горкома КП(б)В и областного  
Совета депутатов трудящихся

СРЕДА

9

ОКТЯБРЯ

1948 г.

№ 202 (4104)

Р. Год издания XIII

ЦЕНА 20 коп.

# БОЛЬШЕ ВНИМАНИЯ ПОДЗЕМНОМУ РЕМОНТУ СКВАЖИН

Подземный ремонт скважин является основной промысловой деятельностью, от которой зависит выполнение намеченных планов добычи нефти по старому фонду скважин. Однако многие промысловые руководители и отдел добычи объединения «Казахстаннефть» явно недооценивают роль этой важнейшей отрасли работы. Об этом можно судить по следующим фактам. В текущем 1946 году по сравнению с прошлым годом количество эффективных подземных ремонтов снизилось. Например, за 6 месяцев 1945 года было произведено 2.436 ремонтов, связанных с чисткой пробки, сменой насоса и плунжера, а в 1946 году за это же время—2.175 ремонтов или 87,3 процента по отношению к прошлому году.

Эффективность подземного ремонта обуславливается тремя основными причинами: работой подземного парка, количеством непроизводительных ремонтов и качеством глубоких насосов. Коэффициент использования парка подземников по объединению «Казахстаннефть» в этом году колеблется в пределах 24—44 процента, вместо нормы 75 процентов. Особенно плохо работали подземники на промыслах Макат и Кошкар. В некоторых месяцах коэффициент использования парка подземников доходил до 13—17 процентов, как следствие за 8 месяцев план добычи нефти из старого фонда скважин по Макату составил 98,8 проц. к плану, а по Кошкару—97,5 процента. Низкий процент использования парка подземников в основном получился из-за сильной изношенности подземников.

На промысле Доссор подземники работали хорошо, коэффициент их использования доходил до 71-92 процентов, в результате чего восьмимесячный план добычи нефти по старым скважинам выполнен на 107,3 процента.

Неудовлетворительная работа подземного парка приводит к тому, что на промыслах ежедневно простаивает в ожидании ремонта большое количество скважин, иногда оно доходит до 50-60. За 8 месяцев 1946 года простоя, связанное с ожиданием подземников, составило 169.576 скважино-часов, вследствие чего промысла недодали государству около 10.000 тонн нефти.

Большим бичом в работе подземного ремонта в системе объединения «Казахстаннефть» являются непроизводительные ремонты скважин, связанные с ликвидацией заклинивания глубоких насосов, обрывом и отворотом насосных штанг и сломом полированных штоков. В 1945 году на процессы, связанные с непроизводительными ремонтами, было затрачено 21.996 часов работы подземников, что составляет 18,17 процента всего производимого времени подземного парка объединения.

Не лучше обстоит дело и в 1946 году. В первом полугодии имело место 2013 случаев непроизводительных ремонтов, что к общему количеству подземных ремонтов составляет 53,6 процента.

На отдельных промыслах количество непроизводительных подземных ремонтов значительно превышает производительные. Например на Сагизе за первое полугодие 1946 года было сделано 176 ремонтов, в том числе 104 ремонта—непроизводительные, в Косчагыле из 1120 ремонтов 757 непроизводительных.

Несмотря на большое количество непроизводительных ремонтов на промыслах и тот вред, который они приносят, от

дел добычи объединения «Казахстаннефть», возглавляющий т. Айрапетаевом, должных мер по этому вопросу не принимает.

Для снижения количества случаев непроизводительных ремонтов имеется ряд технических возможностей. Например, против заклинивания глубоких насосов можно было бы применять песочные якоря, но у нас на промыслах они почти не используются.

Часто заклинивание происходит в результате небрежной работы бригад подземного ремонта, спускающих в скважины грязные насосные штанги.

Для снижения количества обрывов насосных штанг имеются два способа: применение штанговых амортизаторов и предупреждение обрывов путем замены старых сработанных штанг новыми и путем смены их местоположения, т. е. верхние штанги во время подземных ремонтов следует спускать вниз скважины, а нижние поднимать вверх.

Обрывы полированного штока и отвороты насосных штанг в подавляющем большинстве происходят из-за плохой работы обслуживающего персонала пехов добычи. Обрывы полированного штока получаются, как правило, от того, что качалки и станки-качалки неправильно установлены на скважинах. Отвороты насосных штанг происходят от плохого их заворачивания бригадами подземников во время ремонтов скважин, и плохой натяжки в соединениях, вследствие сработанности резьбы.

Из-за отсутствия на промыслах в достаточном количестве новых глубоких насосов, в скважины приходится спускать старые насосы которые работают непродолжительное время, и скважина становится на повторный ремонт. Часто эти ремонты вызываются браком работы бригад подземников. В прошлые годы количество повторных ремонтов колебалось в пределах 12-15 процентов от общего количества производимых подземных ремонтов, в 1946 году количество повторных ремонтов хотя и снизилось, но все еще продолжает оставаться на высоком уровне. Так, например, на Косчагыле в мае было 16 повторных ремонтов, в июне, июле—15. На Доссоре в мае было 7 повторных ремонтов, в июле—5. Не лучше обстоит дело с этим вопросом и на других промыслах объединения.

В условиях промыслов объединения «Казахстаннефть» имеет место пробкообразование на забоях эксплуатационных скважин. В отдельных случаях, величина пробки достигает значительных размеров, перекрывает эксплуатационные интервалы и затрудняет доступ нефти в ствол скважины. К числу таких промыслов можно отнести Доссор, Макат, Комсомольский, Кулсары и другие. В свое время промысла, где наблюдаются в скважинах песчаные пробки были снабжены промысловыми агрегатами. Известно, что в результате чистки и промывки пробок по первому юрскому горизонту промысла Макат, в течение нескольких лет удавалось поддерживать уровень добычи по горизонту на одном месте. В отдельные годы за счет указанного мероприятия имел место рост добычи по горизонту. Промысел Комсомольский уровень добычи из старого фонда скважин поддерживает исключительно за счет чистки и промывки пробок. Хорошие результаты получаются от чистки и промывки пробок и на других про-

мыслах. К сожалению применение этого важного мероприятия подземного ремонта в 1946 году имеет значительное снижение по сравнению с прошлым годом. В 1945 году за первые 6 месяцев было 198 случаев промывки пробки, а то время как за 6 месяцев этого года имеем только 165 случаев, или 83,3 процента. Искние снизил количество чистки пробок с 47 случаев до 22, Косчагыль—с 36 до 11.

Промысловые агрегаты на большинстве промыслов не работают, а чистку пробок желонками промысловики не всегда соглашаются проводить, так как при этом приходится задерживать подземники на скважинах.

Организация работ в бригадах подземного ремонта стоит на низком уровне. Рабочее место у скважин не подготавливается. На большинстве скважин отсутствуют рабочие площадки и мостки для труб и штанг. Подчас поднимаемое оборудование из скважин укладывается прямо на землю. В работе подземных бригад совершенно отсутствует малая механизация, как-то шарнирные ключи, предохранительные воронки и т. д. Подготовительные бригады организованы не на всех промыслах, а если и есть, то они не отвечают предъявляемым к ним требованиям.

В значительной степени снижает производительность труда подземников отсутствие подземных сооружений на скважинах. Более 30 процентов действующих скважин не имеет мачт. Для ремонта таких скважин приходится снимать мачты с других скважин, на что затрачивается много времени. Как правило, такие скважины ремонтируются в последнюю очередь, несмотря на большое снижение по ним добычи нефти.

В этом году объединение получило большую партию вставных глубоких насосов. Их применение снижает время на ремонты скважин. Кроме того, скважины, оборудованные такими насосами, во многих случаях увеличивают дебит.

Хотя с момента получения первой партии вставных глубоких насосов прошло пять месяцев, но количество их спущенных в скважины исчисляется пока что единицами. По неизвестной причине у некоторых промысловых руководителей проявляется к этому делу косность. Учитывая тяжелое положение с подземным ремонтом на промыслах отделу добычи объединения нужно заставить промысла добиться максимального внедрения новых типов насосов.

В целях повышения производительности бригад подземного ремонта и ускорения оборачиваемости подземников, необходимо использовать динамографию. Графики подземного ремонта следует отмечать исключительно по результатам снятой динамограммы. Наряду бригадам подземного ремонта надо выдавать до начала ремонта с указанием характера его, исходя из показаний динамограммы.

Для того, чтобы покончить с оставанием в подземном ремонте, надо смелее применять новости техники нефтедобычи. Улучшая условия труда бригад подземников, можно выправить сложившееся положение с подземным ремонтом. Хорошо поставленная работа бригад подземного ремонта дает стране дополнительные десятки тысяч тонн нефти.

П. ДУМЧЕВ,

старший геолог объединения «Казахстаннефть».