

ПРИКАСТИЦКАЯ КОММУНА

ГОД
ИЗДАНИЯ
XXXII

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

93 (8512).

СУББОТА, 7 МАЯ 1966 года.

Цена 2 коп.

ПЕРЕДОВЫМ МЕТОДАМ ДОБЫЧИ НЕФТИ— ШИРОКУЮ ДОРОГУ

Перед нефтяниками нашей области стоят большие и ответственные задачи. В Директивах XXIII съезда КПСС по пятилетнему плану записано: считать важнейшей задачей создание новых нефте- и газодобывающих центров в Западной Сибири, Западном Казахстане и значительное увеличение добычи нефти в старых нефтедобывающих районах. Обеспечить дальнейшее внедрение передовых методов разработки нефтяных месторождений и интенсификации добычи нефти. Казахстанским нефтяникам предстоит в 1970 году добыть нефти до 15 миллионов тонн.

Это будет достигнуто, как записано в решениях XXIII съезда КПСС, главным образом — за счет ускоренного создания нового крупного района нефтегазодобывающей промышленности на полуострове Мангышлак.

Полуостров сокровищ, как его метко называли в народе, таит несметные богатства в своих недрах. За пятилетие здесь предстоит ввести в промышленную разработку крупнейшие месторождения нефти и газа — Жетыбай, Тенге, Карамандыбас, Тасбулат и другие. Успешное решение этой задачи потребует напряженного труда большого отряда разведчиков недр, эксплуатационников, научно-исследовательских институтов. Необходимо не только пробурить скважины, проложить трубопроводы, построить промысловые объекты, но главное — как можно больше взять из недр, увеличить нефтеотдачу пластов, максимально интенсифицировать разработку месторождений. Верный путь к этому — внедрение передовой техники и технологических процессов добычи.

Для месторождений Мангышлага — это совместно-раздельная эксплуатация двух горизонтов в одной скважине, метод бескомпрессорного термогазифта, гидрокислотный разрыв и гидрокислотная перфорация. В генеральной схеме разработки Узеньского месторождения предусмотрено с самого начала поддержание пластового давления путем закачки воды во внутриконтурную часть залежи.

Однако надо прямо сказать, что все эти методы, несмотря на то, что Узеньское месторождение эксплуатируется около года, применяются совершенно недостаточно, по- существу

сделаны только первые шаги. Особую тревогу вызывает недопустимо медленное строительство установки по опытной закачке воды в пласт. В этом Позинны, в первую очередь, руководители объединения «Казахстаннефть», строители треста «Мангышлакнефтегазстрой».

Серьезного упрека заслуживают также руководители комбината «Эмба нефть», его производственно-технические отделы за низкую техническую культуру разработки месторождений, ослабление инженерного творчества и новаторства. На ряде промыслов имеющиеся резервы используются еще плохо, планы геолого-технических мероприятий составляются по устаревшим рецептам, в них мало новизны, учета изменяющихся с каждым годом условий эксплуатации месторождений.

О каком инженерном поиске может идти речь, если руководители нефтепромысла Кулсары в наметках пятилетнего плана определили... падение нефтедобычи к 1970 году на 20 тысяч тонн?! Разве здесь нет резервов? Разве инженерам и геологам неизвестно, что извлекаемые запасы по месторождению составляют солидную цифру?

Или другой пример. Эксплуатация месторождения Прорва, в силу его специфических условий, предусматривалась с одновременным поддержанием пластового давления. Нужно было сразу строить промышленную установку для заводнения пластов. Но этого не было сделано. И вот результат: пластовое давление, как и следовало ожидать, падает. А ведь время для пуска установки было больше, чем достаточно: месторождение эксплуатируется уже третий год.

Пора кончать с бескультурьем в разработке месторождений. Нельзя допускать такую эксплуатацию недр, при которой преждевременно истощается энергия пласта, раньше

срока снижаются дебиты скважин. Настойчиво совершенствовать и внедрять методы искусственного поддержания пластовой энергии — задача, от успешного решения которой прежде всего зависит эффективная разработка многих нефтяных залежей Эмбы. Старые нефтяные промыслы еще могут и должны внести в наши 15 миллионов свой солидный внос.

В мероприятиях по интенсификации добычи нефти видное место должны занять методы термического (теплого) воздействия на пласт — термокислотное воздействие, электро- и пароподогрев призабойной зоны. К большому огорчению надо сказать, что в этом важном деле проявляется недопустимый застой. Нефтяникам Эмбы есть у кого поучиться. Хороший пример показали краснодарские промысловики. У них нашлось много энтузиастов, которые сами разработали технологию, подобрали и реконструировали оборудование и успешно провели пароподогрев пласта в группе малодебитных скважин. Дебиты многих из них возросли в два и даже в четыре раза.

Мы вступили в первый год пятилетки. Задачи наши определены, теперь дело за тем, чтобы не упустить время, каждодневно и ежедневно делать все для того, чтобы ускоренным шагом идти к высокому рубежу — 15 миллионам тонн нефти. И боевая задача партийных организаций, Шевченковского городского, Эмбинского и Макатского райкомов партии, руководителей нефтедобывающих организаций и предприятий — сделать все для того, чтобы убрать преграды на пути нового, передового. Нужно сделать так, чтобы повсюду горел огонь смелого поиска, чтобы каждый нефтяник был активным бойцом, новатором, страстным поборником всего нового.