

РАСШИРЕНИЕ ГЕОЛОГОРАЗВЕДОЧНЫХ РАБОТ НА ИСТОЩЕННЫХ БАССЕЙНАХ – ОБЪЕКТИВНАЯ НЕОБХОДИМОСТЬ



О.И. ЕГОРОВ,
доктор экономических наук,
профессор

ИНСТИТУТ ЭКОНОМИКИ КН МОН РК,
Республика Казахстан, 050010, г. Алматы, ул. Курмангазы, 29

За годы независимости в нефтяной отрасли страны сделано немало. Введены в промышленную разработку крупнейшие месторождения нефти, газа и конденсата Тенгизское и Карачаганакское, началась добыча нефти и газа в новых регионах страны – в Кызылординской и Жамбылской областях, были осуществлены масштабные работы по изучению нефтегазовых структур в шельфовой зоне Каспийского моря и введено в эксплуатацию месторождение Кашаган. Все это позволило увеличить объем добычи нефти в Казахстане в четыре раза, в значительной мере повысить экспортный потенциал, что положительно отразилось на индикаторах, характеризующих общее состояние экономики страны.

Устойчивый рост добычи нефти в Республике Казахстан, наблюдающийся в течение истекших 55 лет, был обусловлен именно благодаря вводу в промышленную разработку новых нефтегазовых и нефтегазоконденсатных месторождений. При этом необходимо особо отметить, что нефть новых месторождений по своим качественным характеристикам имела специфические отличия от углеводородного сырья, извлекаемого на старых структурах Урало – Эмбинской нефтегазоносной зоны (*таблица*).

Нефть *эмбинских месторождений* по своим качественным характеристикам образует несколько групп, исходя из принципа возможного извлечения из них различных видов конечной продукции.

КРИТЕРИИ ПОВЫШЕНИЯ ЭФФЕКТИВНОСТИ

Таблица – Характеристика казахстанских сортов нефти по качественным характеристикам

Наименование сортов нефти	Качественный признак
1. Эмбинская	Легкая, бензинистая, содержит ценные сорта масел
2. Мангистауская	Имеет высокое содержание парафина, малосернистая
3. Тенгизская, Карачаганакская, Кашаганская	Содержит сернистые соединения, большое содержание светлых фракций
4. Северо-бузачинская, Каламкасская, Каражанбасская, Кумсайская	Тяжелая, высокосмолистая, высокое содержание металлов
5. Жанажолская	Повышенное содержание сернистых соединений
6. Кумкольская	Парафинистая, бензинистая

Примечание – составлено по материалам нефтяных компаний

В первую группу включаются нефти месторождений Доссор, Макат, Сагиз, Танатар, из которых получают высококачественные остаточные, низкозастывающие дистиллятные масла, находящие широкое применение в авиации, радиотехнике, медицине, приборостроении. Достаточно назвать такие сорта масел, получаемых из нефти этих месторождений, как авиационные, танковые, парфюмерные, вазелиновые, чтобы представить степень ценности и уникальности этой группы углеводородных ресурсов.

Вторая группа состоит из нефтей второго сорта. Из них могут быть выделены остаточные и дистиллятные масла с повышенной температурой застывания или повышенными коксовыми числами. Эта продукция потребляется автомобильной промышленностью, машиностроением, производством, выпускающим холодильные агрегаты и т.п.

Смолистые нефти с потенциалом остаточных масел в пределах 20-40% составляют третью группу.

К четвертой группе относятся бензинистые нефти, содержащие в своем составе до 33% фракций, выкипающих до 150°C, и до 6% фракций, выкипающих до 200°C.

Последняя группа включает в свой состав сернистые нефти, из которых могут быть получены остаточные масла селективной очистки в количестве 4-15%.

Сопоставление качественного состава эмбинской нефти с нефтью других месторождений, произведенное исходя из технологии их переработки на разных заводах, в частности на Ярославском нефтеперерабатывающем заводе (Российская Федерация),

показывает, что казахстанские нефти перерабатываются по относительно простой технологической схеме по сравнению, например, с татарскими и башкирскими нефтями, извлечение конечной продукции из которых связано с необходимостью строительства сложных и дорогостоящих установок по очистке поступающего сырья и готовой продукции от примесей и нежелательных компонентов.

Последнее обстоятельство оказывает большое влияние на издержки нефтепереработки. Как показывают расчеты, себестоимость масел, полученных из эмбинской нефти, в 2-3 раза ниже, чем из нефти месторождений Татарстана и Башкортостана. Удельные капитальные вложения в условиях идентичных схем переработки в том же сопоставлении уменьшаются в 1,5-2 раза.

Изложенный материал, в основу которого положены результаты проведенных автором исследований, дает основание для подтверждения необходимости расширения геологоразведочных работ в районах сосредоточения старых нефтегазовых месторождений, вошедших в стадию затухающей добычи. Первые положительные результаты, как известно, уже имеются – обнаружены новые структуры в зоне расположения месторождения Макат. Следовательно, дальнейшие успехи могут иметь реальные перспективы в результате интенсификации поисковых и разведочных работ в этой нефтегазоносной зоне. 