

**ПЕРСПЕКТИВЫ НЕФТЕГАЗОНОСНОСТИ МЕЖГОРНЫХ ВПАДИН КЫРГЫЗСКОЙ
РЕСПУБЛИКИ – СОВРЕМЕННЫЙ ВЗГЛЯД**

Мамбетов А., Сабилов О.Т.

*Институт горного дела и горных технологий им. академика У.Асаналиева КГТУ им.И.Раззакова, г.Бишкек,
Кыргызстан*

*Государственного агентства по геологии и минеральным ресурсам при правительстве КР г.Бишкек,
Кыргызстан, e-mail. geologiya_nefti_gasa@mail.ru*

PERSPECTIVES OF THE PETROLEUM POTENTIAL KYRGYZ REPUBLIC'S INTERMONTANE BASINS – A MODERN LOOK

Mambetov A., Sabirov O.T.

Institute of Mining and mining technologies named by U.Asanaliev.

*State Agency for Geology and mineral Resources of the Government of the Kyrgyz Republic
Kyrgyzstan, Bishkek city*

Приведены последние данные по добычи углеводородного сырья Республики, краткие сведения по проводимым геологоразведочным и геофизическим работам по конкретным месторождениям. Рассмотрены перспективы освоения месторождений по инвестиционным проектам.

Проблема обеспечения Кыргызстана углеводородами остается актуальной, определяющей эффективность экономического развития.

Нефтяные и газовые ресурсы находятся в основном в Ферганской впадине, где годовая добыча нефти на данный период составляет порядка 80 тыс.тон, а газа – около 30 млн. м³.

Естественно, этого количества недостаточно при нынешнем потреблении Кыргызстаном горюче-смазочных материалов, бензина всех марок и дизтоплива, мазута и т.д.

Максимальная добыча нефти достигнута в Кыргызстане в 1959 году и составила 490 тыс.тон. Разведанные запасы находятся в трудноизвлекаемых залежах и добычу существенно поднять не удавалось без применения новых технологий.

Перспективные горизонты находятся на различных глубинах от 200 до 4000-5000 м. и в основном представляют возрасты пород кайнозоя и мезозоя.

До настоящих дней известны в Кыргызстане 17 месторождений, включая месторождения Северный Риштан, Северный Сох, Чонгара-Гальча, Чаур-Яркутан, которые ранее эксплуатировались нефтяными предприятиями Республики Узбекистан, но на данный момент они переданы в ведение Кыргызской Республики.

Государственным балансом запасов учитываются запасы по 12 нефтяным и газовым месторождениям:

6 - нефтяных месторождений: Майлисай, Чигирчик, Чангырташ, Бешкент-Тогап-Ташрават, Тамчи, Карагачи;

3 – газонефтяных месторождений: Майлису III, Избаскент, Майлису IV-Восточный Избаскент;

2 – газовых: Сузак, Южный Риштан;

1 – газоконденсатное – Северный Каракчикум.

Добыча в настоящее время ведется на месторождениях: Майлисай, Чангырташ, Майлису III, Майлису IV-Восточный Избаскент, Бешкент-Тогап-Ташрават, Карагачи.

Практически все они находятся на поздних стадиях разработки. Поэтому темпы разработки снизились до предела рентабельности. В последние десятилетия заметным становится активное участие иностранного капитала в мероприятиях по интенсификации добычи нефти. С этой целью инвестиционными компаниями в Кыргызскую Республику привезены новые технологии.

Одним из первых иностранных компаний, проводивших в месторождениях Кыргызстана мероприятий по интенсификации добычи нефти, является совместное кыргызско-американская компания «Азтек-Талас». Были проведены в 1993 году гидроразрывы пластов (ГРП) по 14 скважинам месторождения Майлису IV-Восточный Избаскент, работающих по III продуктивному горизонту.

Несколько позднее, в 1996-97 годах к проведению подобных мероприятий подключилась канадская компания «Кыргыз Петролеум Компани», которая провела ГРП в 21 скважинах того же месторождения.

Эффективность таких мероприятий по интенсификации добычи нефти по кыргызским месторождениям подтверждается и в настоящее время. Заметным становится активное участие китайских компаний, которые получают сегодня по результатам ГРП дебиты нефти, превышающих прежние дебиты в разы, а то и в десятки раз.

Активизация мероприятий по интенсификации добычи нефти может поднять объем добычи нефти на некоторый уровень, но оно не будет постоянным, поскольку объемы известных запасов по месторождениям с годами исчерпываются.

Встает вопрос поиска новых перспективных районов для удовлетворения потребностей Кыргызстана в нефтепродуктах.

Многие годы поиски проводились преимущественно в Ферганской впадине. В других районах республики проведены только региональные работы в небольших объемах с бурением параметрических скважин в основном неоген-палеогеновые континентальные отложения.

В последние годы в межгорных впадинах Северного Кыргызстана велись работы по изучению люминесцентно-битуминологических, коллекторских свойств, гидрогеологических, гидрохимических и гидродинамических характеристик, вещественного состава, структурно-тектонического строения для выяснения перспектив нефтегазоносности.

Одним из ведущих и приоритетных направлений в этом вопросе является изучение палеозойских комплексов пород в широком диапазоне. Выявлены наиболее перспективные площади работ, требующие дальнейшего изучения. Даны рекомендации проведения сейсморазведочных работ МОГТ по системе 2Д и детализационных – 3Д. Определены прогнозные ресурсы.

Согласно данным рекомендациям в настоящее время многие межгорные впадины Северного Кыргызстана пролицензированы государственным уполномоченным органом на предмет проведения геолого-поисковых работ.

На сегодняшний день активное участие в проведении сейсморазведочных работ принимает китайская компания ОсОО «Нефтеразведочная компания Чжуннен». По результатам интерпретации материалов сейсморазведки ожидаются положительные результаты по многим межгорным впадинам, в том числе Северного и Южного Кыргызстана.

Комплекс работ, направленных на уточнение запасов по месторождениям Бургандинского массива, еще раз свидетельствует о том, что существует потенциал запасов углеводорода в недрах, важно лишь для этого включить применение новых технологий и высококвалифицированного персонала в деле геологоразведки на нефть и газ.

Как стало об этом известно еще в 2011 году, китайской компанией ОсОО «Нефтеразведочная компания Чжуннен» получен промышленный приток по вновь пробуренным скважинам на месторождениях Бургандинского массива, переданных от предприятий Республики Узбекистан и считавшихся в документах выработанными.

В заключении необходимо отметить, что перспективы нефтегазоносности межгорных впадин Кыргызстана во многом зависят от качественных результатов комплекса геологоразведочных работ, которые достигаются, как правило, применением новых технологий поисков, разведки нефтяных и газовых месторождений.