

УДК 622.276 (470.47)

ББК 65.9(2)304.13

П-12

Павлова Ньюдля Цагадаевна, кандидат экономических наук, доцент кафедры учета, анализа и налогообложения ФГБОУ ВО «Калмыцкий государственный университет им. Б.Б. Городовикова»; Республика Калмыкия, г. Элиста, ул. Пушкина, 11; e-mail: pavlova_nc68@mail.ru;

Басангова Нина Алексеевна, ассистент кафедры учета, анализа и налогообложения ФГБОУ ВО «Калмыцкий государственный университет им. Б.Б. Городовикова»; Республика Калмыкия, г. Элиста, ул. Пушкина, 11; e-mail: alexa-45@mail.ru;

Болдырева Елизавета Саранговна, кандидат экономических наук, доцент, ФГБОУ ВО «Калмыцкий государственный университет имени Б.Б. Городовикова»; тел.: 8(905)4005528; e-mail: alexa-45@mail.ru.

РАЗВИТИЕ НЕФТЕГАЗОВОГО КОМПЛЕКСА РЕСПУБЛИКИ КАЛМЫКИЯ: СОСТОЯНИЕ И ПЕРСПЕКТИВЫ

(рецензирована)

В статье рассмотрено состояние и результаты деятельности нефтегазового комплекса Республики Калмыкия. Проведен анализ состояния и тенденций развития топливно-энергетического комплекса региона, рекомендованы мероприятия по решению стратегических задач развития отрасли.

***Ключевые слова:** инновации, нефтегазовая подсистема, топливно-энергетический комплекс, энергопотребление, недра, сырье, экономика.*

Pavlova Nyuudlya Tsagadayevna, Candidate of Economics, associate professor of the Department of Account, analysis and taxation of FSBEI HE "Kalmyk state university named after B. B. Gorodovikov"; The Kalmyk Republic, Elista, 11 Pushkin St., e-mail: alexa-45@mail.ru;

Basangova Nina Alexeevna, assistant of the Department of Account, analysis and taxation of FSBEI HE "Kalmyk state university named after B. B. Gorodovikov"; The Kalmyk Republic, Elista, 11 Pushkin St., e-mail: alexa-45@mail.ru;

Boldyreva Elizabeth Sarangovna, Candidate of Economics, associate professor, FSBEI HE "Kalmyk state university named after B. B. Gorodovikov"; tel.: 8(905)4005528; e-mail: pavlova_nc68@mail.ru.

DEVELOPMENT OF THE OIL AND GAS COMPLEX OF THE KALMYK REPUBLIC: STATE AND PROSPECTS

(reviewed)

The article considers the state and results of the activity of oil and gas complex of the Kalmyk Republic. The analysis of the state and tendencies of development of fuel and energy complex of the region has been made, measures to solve strategic problems of the development of the branch have been recommended.

***Keywords:** innovations, oil and gas subsystem, fuel and energy complex, energy consumption, subsoil, raw materials, economy.*

Российская Федерация является одним из самых крупных обладателей запасов нефти и газа в мире. На ее территории находится более 34% запасов природного газа и около 13% мировых разведанных запасов нефти.

Необходимыми условиями устойчивого функционирования и развития нефтегазового комплекса являются расширенное воспроизводство текущих запасов и обеспечение роста ресурсной базы. Воспроизводство запасов может обеспечиваться за

счет совершенствования технологий добычи, например повышения коэффициента извлечения нефти и доразведки эксплуатируемых месторождений.

Природные ресурсы обеспечивают экономику государств, делают их центром привлечения инвестиций. Нефтегазовые запасы связаны с развитием экономики страны, национальной стратегией, курсом внешнеэкономической политики. Вместе с тем, российские нефтедобывающие организации отличаются низкими показателями извлечения, высоким износом основных фондов, низким качеством нефтепродуктов.

Согласно Энергетической стратегии Российской Федерации действия государства нацелены на расширение ресурсной базы, освоение новых месторождений и включение их в полноценный производственный цикл [1].

Президентская Комиссия по вопросам стратегии развития топливно-энергетического комплекса и экологической безопасности, созданная с целью координации работы отрасли, не будет при этом подменять собой усилия правительства.

Президент Российской Федерации Путин В.В. на заседании Комиссии по стратегии развития топливно-энергетического комплекса страны определил следующие приоритетные задачи [2]:

- в качестве первой приоритетной задачи было обозначена необходимость расширения географии добычи полезных ископаемых, с расширением активной добычи на шельфовых месторождениях;
- следующей задачей развития ТЭК России выступает активное использование высоких технологий, чтобы добыча и переработка проводились с помощью современного оборудования;
- третьим пунктом было выделено расширение международного сотрудничества;
- четвертая объявленная задача – продолжение курса на приватизацию госактивов;
- и наконец, не менее значимая часть стратегии развития – забота об окружающей среде.

Обозначенные приоритеты развития топливно-энергетического комплекса Российской Федерации получили свое воплощение в стратегических разработках Республики Калмыкия. В основу энергетической стратегии Республики Калмыкия легла система основных направлений, целей и народнохозяйственных задач, в соответствии с которыми реализуется долгосрочная энергетическая политика и механизм регулирования отношений хозяйствующих субъектов топливно-энергетического комплекса республики [3].

Основная задача топливно-энергетического комплекса (ТЭК) Республики Калмыкия, выступающего в качестве составной части ТЭК России, заключается в энергообеспечении экономики страны, наращивании экспортно-ресурсного потенциала российского государства.

ТЭК Республики Калмыкии является основной базой развития экономики республики, основным инструментом реализации социальных программ в регионе. В регионе имеется сырьевая база (нефть, газ), действующая нефте- и газодобывающая промышленность. Вместе с тем, отсутствует нефте- и газоперерабатывающая промышленность и собственные источники электроэнергии.

В данной ситуации главной целью энергетической политики Республики Калмыкии является максимизация экономической эффективности использования имеющихся природных топливно-энергетических ресурсов (ТЭР), накопленного научно-технологического и экономического потенциала ТЭК в целях повышения уровня жизни населения и динамик социально-экономического развития республики.

На территории Калмыкии числится 42 месторождения углеводородного сырья (с начальными геологическими запасами 65 млн. тонн условного топлива) – 19 нефтяных, 12

газовых, 6 нефтегазовых и 5 нефтегазоконденсатных. На сегодняшний день в эксплуатации находятся 27 нефтяных, нефтегазовых газовых и нефтегазоконденсатных месторождений. В распределенном фонде находится 8 поисковых и разведочных участков (лицензии НР и НП), большая часть территории Калмыкии находится в нераспределенном фонде [4].

Калмыкия входит в число регионов, где доказана промышленная нефтегазоносность. Здесь необходимо учитывать и прилегающую акваторию Каспийского моря. Начальные суммарные ресурсы углеводородов республики оцениваются в 2,81 млрд. тонн условного топлива, в том числе жидких – 1,208 млрд. тонн. При этом разведанность составляет всего 2,3% от НСР, что гораздо ниже показателей разведанности в соседних регионах [2]. Углеводородные запасы в основном сосредоточены в средних и мелких месторождениях. Большой частью они являются трудноизвлекаемыми. На сегодня ситуация в минерально-сырьевой базе углеводородного сырья Калмыкии отличается снижением разведанных запасов нефти и газа и крайне низкими темпами их воспроизводства. Имеющиеся объемы геологоразведочных работ не отвечают необходимым требованиям воспроизводства минерально-сырьевой базы нефтяной и газовой промышленности региона. По имеющимся прогнозам основные залежи углеводородных ресурсов находятся на горизонтах глубиной свыше 4,5-5 км. Современная нефтегазодобывающая промышленность республики основывается на месторождениях кряжа Карпинского, относящихся к мезозойскому нефтегазоносному этажу. Но основные перспективы запасов связывают с подсолевым палеозоем, промышленная нефтегазоносность, которого доказана открытием в смежных областях Прикаспийской впадины крупных месторождений. Большой интерес представляют и триасовые отложения кряжа Карпинского и северного борта Кумо-Маньчского прогиба, где установлены рифогенные ловушки. На весь период до 2020 года главными районами прироста запасов углеводородного сырья будут шельф Каспийского моря, а также выявленные перспективные участки в пределах Сарпинского мегапрогиба, Каракульско-Мушкской зоны, кряжа Карпинского.

Республика Калмыкия находится на стыке двух перспективных нефтегазоносных бассейнов Прикаспия, в пределах двух различных по возрасту платформ: Восточно-Европейской докембрийской и Предкавказской эмигерцинской. Сочетание их на сегодняшний день недостаточно изучено. Зона стыковки платформ проходит по субширотному шву Котельнико-Астрахань. Предкавказская платформа представлена северной своей частью – кряжем Карпинского.

Проведенные геологоразведочные работы в пределах кряжа Карпинского выявили ряд нефтегазовых месторождений с суммарными запасами порядка 40 млн.т. условного топлива. Указанные месторождения относятся к сводной части кряжа Карпинского: Промыслово-Цубукской, Каспийско-Камышинской и Артезианско-Комсомольской зонам.

Промыслово-Цубукская зона газонакопления расположена в сводной части кряжа Карпинского, в 70 км к западу от г. Астрахани. Все ее месторождения эксплуатируются для нужд г. Астрахани, для чего проложен газопровод Промысловка-Астрахань. Продуктивный горизонт приурочен к нижнемеловым отложениям с глубинами залегания 1300-1500 м.

Каспийско-Камышинская зона нефтегазонакопления расположена южнее Промыслово-Цубукской, ее протяженность 100 км по линии Каспийский-Комсомольск. Большинство из этих газовых месторождений эксплуатируется, газ транспортируется по газопроводу Ермолинка-Промысловка-Астрахань. Продуктивные горизонты приурочены к нижнемеловым отложениям на 2200-2300 м. Ики-Бурульское газовое месторождение с запасами свыше 4 млрд. куб.м. эксплуатируется с 1965 г. для снабжения г. Элисты и

прилегающих районов, запасы его уже истощаются. Месторождение расположено 100 км южнее г. Элисты.

В Городовиковском районе открыты в конце 1950-х гг. Ивановское и Радыковское газовые месторождения с запасами до 0,5 млрд. куб.м. каждое, которые используются для местного газоснабжения, а также проектируется газопровод до районных центров Городовиковского и Яшалтинского районов.

Артезианско-Комсомольская зона нефтенакпления расположена на южном склоне кряжа Карпинского, в зоне перехода к Восточно-Манычскому прогибу. Здесь выявлено Комсомольское нефтяное месторождение.

К настоящему времени геологоразведочные работы на нефть и газ проводятся в небольшом объеме, ведется поисковое бурение в пределах северного борта Восточно-Манычского прогиба, а также эксплуатационное бурение в пределах известных месторождений кряжа Карпинского.

Уровни добычи нефти в Калмыкии на период до 2020 года будут определяться в основном следующими факторами – выполнением лицензионных условий всеми предприятиями-недропользователями, подтверждением геологических прогнозов и успешным вводом в эксплуатацию новых месторождений в шельфовой зоне Каспийского моря и на перспективных участках на суше (Ики-Багутовский блок, Кануковско-Сарпинский участок, Малодербетовский блок и др.), развитостью транспортной инфраструктуры, налоговыми условиями и внедрением научно-технических достижений в разведке и разработке месторождений, а также качеством разведанной сырьевой базы [5].

Перспективы в отношении объемов добычи нефти будут существенно варьироваться. Они находятся в зависимости от конъюнктуры мирового рынка нефти, инвестиционных ресурсов и организационно-технологических условий деятельности нефтедобывающих компаний.

При оптимистическом сценарии развития, учитывающем благоприятные внутренние и внешние факторы, добыча нефти в Республике Калмыкии может составить 7 млн. тонн к 2020 году.

При умеренном варианте социально-экономического развития России добыча нефти в Калмыкии прогнозируется существенно ниже – до 5 млн. тонн в 2020 году.

Конечно, при любом варианте стратегическими задачами развития нефтегазовой отрасли являются обеспечение добычи необходимой структурой запасов, а также постепенное наращивание добычи углеводородного сырья на максимально пролонгированный срок.

Для решения данных задач предполагается проведение ряда мероприятий:

1. По эксплуатационному фонду скважин:

- сокращение фонда бездействующих и простаивающих скважин до 10%;
- переход на новые технологичные способы эксплуатации с увеличением межремонтного периода работы и производительности скважин;
- реализация ремонтно-изоляционных работ в скважинах;
- использование методов интенсификации производительности скважин;
- обновление, подготовка новой проектно-технической документации на разработку месторождений.

2. Для увеличения КИН (коэффициента извлечения нефти) необходимо использование новых методов увеличения нефтеотдачи:

- гидродинамических;
- термических;
- газо-химических;
- микробиологических.

3. Широкое внедрение 3Д сеймики, межскважинной томографии для построения геологических моделей месторождений.

4. На основе программных комплексов внедрение геолого-гидродинамических моделей для проектирования на их базе системы разработки месторождений с проведением уплотняющего эксплуатационного бурения, бурения БС (боковых скважин), БГС (боковых горизонтальных скважин), ГС (горизонтальных скважин) и МЗС (многозабойных скважин).

Существенным фактором развития ТЭК республики, роль которого будет возрастать в перспективе, является развитие нефтегазотранспортной инфраструктуры. Происходить это будет за счет роста пропускной способности, строительства на территории Республики Калмыкия двух дополнительных насосных перекачивающих станций, аналогичных НПС "Комсомольская", и загрузки мощности магистрального трубопровода КТК до 67 млн. тонн сырой нефти в год уже за пределами прогнозного периода. Ключевое значение имеет завершение, в конце 2005 года, строительства нефтеперевалочного комплекса в поселке Улан-Хол Лаганского района, что позволит осуществлять транзит нефти из Калмыкии и других сопредельных регионов России до 10-12 млн. тонн к 2020 году.

Эффективной реализации действующих факторов развития ТЭК Калмыкии, достижению поставленных целей и решению стоящих задач будет способствовать последовательное и целенаправленное использование государством своих прав собственника недр и активов в ТЭК в процессе реструктуризации и акционирования государственной собственности. Обеспечению потребностей республики в других, не производимых на ее территории видах энергоресурсов, будет способствовать предполагаемая реконструкция, модернизация и увеличение генерирующих энергетических мощностей в ЮФО, а также дальнейшее развитие нефтегазотранспортной инфраструктуры и обеспечение доступа к ней в соответствии с республиканской политикой использования собственных энергетических ресурсов.

Литература:

1. Энергетическая стратегия России на период до 2030 г. Утверждена Распоряжением Правительства Российской Федерации №1715-р от 13.09.2009 г.
2. РИА Новости. Режим доступа: www.ria.ru
3. Постановление Правительства РК от 31.05.2006г. №197 (ред. от 26.03.2008г.) «Об утверждении энергетической стратегии РК на период до 2020 года»
4. Официальный сайт Министерства природных ресурсов и охраны окружающей среды Республики Калмыкия. Режим доступа: <http://www.kalmpriroda.ru/tek.html>
5. Павлова Н.Ц. «Нефтегазовая подсистема в стратегии развития региона» Элиста, 2011.

Literature:

1. *Power strategy of Russia for the period till 2030: the order of the Government of the Russian Federation No. 1715-r of 13.09.2009.*
2. *RIA News. URL: www.ria.ru*
3. *On the adoption of power strategy of KR for the period till 2020: the resolution of the Government of the Russian Federation from 31.05.2006 No. 197 (an edition of 26.03.2008).*
4. *Official site of the Ministry of Natural Resources and Environmental Protection of the Republic of Kalmykia [An electronic resource]. URL: <http://www.kalmpriroda.ru/tek.html>*
5. *Pavlova N. Ts. Oil and gas subsystem in the strategy of development of the region. Elista, 2011. 213 p.*