

**Государственная патентно-техническая библиотека
Кыргызской Республики**

Отдел справочно-информационного обслуживания

**Деятельность нефтеперерабатывающих компаний в
Кыргызской Республике**

Обзорная информация

Бишкек – 2015 г.

Нефтегазовый комплекс – это не только основной источник энергии и энергоносителей, но и один из главных секторов народного хозяйства, обеспечивающий устойчивость социально-экономического положения в стране. Более того, развитие отечественного НГК способствует тесной интеграции Кыргызстана в центрально-азиатское и мировое экономическое пространство.

Отдел справочно-информационного обслуживания ГПТБ подготовил информационный обзор на тему:

Деятельность нефтеперерабатывающих компаний в Кыргызской Республике

Обзор рассчитан на широкий круг читателей и, надеемся, окажет несомненную помощь в удовлетворении запросов специалистов и учащейся молодежи.

Обзор составлен по изданиям местной печати, содержит справочно-информационный материал и имеет следующие разделы:

e-mail: gptbkr@rambler.ru

сайт: www.gptb.patent.kg

- 1. История развития нефтеперерабатывающей отрасли страны**
- 2. Современное состояние и перспективы развития нефтеперерабатывающей отрасли в Кыргызстане**
- 3. Список использованной литературы**

Подробно с указанной информацией Вы можете ознакомиться в ГПТБ по адресу: г. Бишкек, пр. Эркиндик 58-«А», каб. 221, тел. 66-46-59, ОСИО.

Составитель: главный библиограф Алымкулова А. А.

История развития нефтеперерабатывающей отрасли страны

Значение нефтегазовой отрасли в народном хозяйстве любой страны огромно. Практически все отрасли промышленности, сельское хозяйство, транспорт, медицина и просто население страны не могут существовать без потребления нефти, природного газа и нефтепродуктов. В Кыргызстане доминирующее значение имеют импортируемые российские продукты. Такая зависимость от поставок с российских нефтеперерабатывающих заводов сложилась исторически – еще со времен СССР, и продолжается по сей день.

В последнее время в Кыргызстане растет осознание того, что поступательное развитие экономики невозможно без снятия страны с нефтяной и газовой «иглы» и появления собственной нефтегазовой промышленности. Неудивительно, что на повестке дня стоят проекты строительства современных нефтеперерабатывающих заводов. Это позволит не только увеличить налоговые поступления и число рабочих мест, но и даст толчок развитию новых технологий. Кроме того, вырастет количество заказов для других отраслей промышленности.

А это, несомненно, положительно отразится на состоянии экономики страны в целом.

Началом зарождения нефтегазового комплекса в Кыргызстане является 1937 год, когда в Сузакском районе Джалал-Абадской области на площади Чангырташ из разведочной скважины был получен первый фонтан промышленной нефти. Это открытие положило начало систематическим планомерным геологоразведочным и исследовательским работам, результатами которых явились открытые в последующие годы в ряде районов юга республики нефтегазовые и чисто газовые месторождения.

На сегодняшний день запасы, учтенные (разведанные + неразведанные) государственным балансом составляют 1317 млн. т.

Согласно прогнозной оценке нефтегазоносности, выполненной Институтом геологии НАН КР, на территории страны имеются не менее 289 млн. т. условного топлива неразведанных ресурсов нефти и газа, а именно:

- в Ферганской впадине – 109 ;
- в Алайской впадине - 50 ;
- в Нарынской впадине – 75 ;
- в Иссык-Кульской впадине – 25 ;
- в Восточно-Чуйской впадине – 30 ;

В настоящий момент добыча нефти в республике составляет 70-75 тыс. тонн в год. Такого объема не хватает для обеспечения даже минимальных потребностей народного хозяйства. С 1950-х годов по настоящее время в Кыргызстане было выявлено 15 крупных месторождений. Все они в основном сосредоточены на юге страны, в предгорьях Ферганской долины, и содержат примерно 100 миллионов тонн нефти и газа. Другими словами, мы имеем все шансы стать нефтеперерабатывающей республикой.

В районе Майлуу-Суу находятся самые крупные месторождения, но из них возможно добыть лишь 20 процентов – 20 миллиона тонн. Остаточные запасы составляют около 11 тонн. А вот месторождения нефти в местности Бургунду (Баткенская область) в народе называют Кувейтом Кыргызстана. С 1950 года известно о наличии в этом районе нефти и газа. После развала Советского Союза тамошние запасы нефти и газа перешли в руки Узбекистана, и только в 2000 году кыргызская сторона вернула себе часть залежей нефти. Компания «Чжунней», владеющая ОАО «Баткеннефтегаз», потратила на поиски «черного золота» в этом районе 11 млн. долларов. Началась разведка четырех скважин, из двух уже получена нефть. В Баткенской области запасы «черного золота» достигают 2-3 млн. тонн. Существующие скважины могут дать в сутки 3 тонны нефти.

В Кыргызстане существует несколько государственных предприятий, имеющих отношение к нефтегазовой промышленности – ОАО «Кыргызгаз», ОАО «Кыргызнефтегаз» и ОАО «Баткеннефтегаз». Но они могут добыть

максимум 100 тысяч тонн. Причина такого малого объема кроется и в устаревшем оборудовании, и в нехватке специалистов, и денежных средств. Чтобы поднять одно такое предприятие, нужно порядка 300-400 миллионов долларов, но есть надежда, что каждое предприятие может войти в «Газпром» и иметь там свою государственную долю.

Совместное Кыргызско-Американское предприятие «Восток» было основано в 1996 году и является одной из крупнейших нефтеперерабатывающих и нефтесбытных предприятий Кыргызской Республики и с частной формой собственности.

В течение четырех лет компания построила и ввела в строй два нефтеперерабатывающих мини-завода по переработке газового конденсата в пгт Кемин и с. Кыргыз-Жибек.

Общая производственная мощность составляет более 180 тыс. тонн газового конденсата в год. Возможности технологии компании позволяют принять и переработать до 500 тонн в сутки газового конденсата.

Технология переработки полностью компьютеризованна, что позволяет проследить весь процесс от приемки сырья до выхода готовой продукции.

Основной задачей для постройки мини-завода послужило желание обеспечить республику собственными нефтепродуктами, полученными из газоконденсатного сырья, главным отличием которых является приемлемые качество и цены. Развитие импортозамещающего нефтеперерабатывающего производства позволит обеспечить рост потребностей промышленного, сельскохозяйственного и частного секторов в качественных нефтепродуктах (бензин, дизельное топливо, сжиженный газ) .

На сегодняшний день производственные мощности предприятия простаивают, так не решены вопросы с поставками сырья, связанные с таможенными налогами, так как себестоимость производимой продукции такова, что выпускаемое топливо становится конкурентоспособным по сравнению с импортируемой продукцией.

На основе анализа рынка потребления нефтепродуктов Кыргызской Республики можно говорить о том, что при объемах потребления республикой бензина в количестве 340 тыс. тонн и дизельного топлива в количестве 154 тыс. тонн, в 2000 году производство бензина составило всего 18 процентов, а дизельного топлива 22 процента от необходимого количества. Следовательно, наращивание объемов производства горюче-смазочных материалов может сдерживаться только фактором конкурентоспособности произведенной в республике продукции по сравнению с импортируемой по цене и по качеству. Цель Программы заключается в том, чтобы с помощью привлечения новых инвестиций в нефтегазодобывающую и нефтеперерабатывающую отрасли создать благоприятные условия для производства горюче-смазочных материалов на республиканских производственных мощностях, сделать выпускаемую продукцию конкурентоспособной как по качеству, так и по стоимости.

Настоящая Программа рассчитана на период до 2010 года и ее выполнение потребует финансовые средства в размере около 10,5 млрд. сомов. В результате реализации Программы ожидается открытие новых месторождений и залежей нефти и природного газа с суммарными запасами углеводородов в объеме 32,5 млн. тонн

Для выполнения Программы в намеченных объемах и увеличения прироста ресурсов для обеспечения нефтью, газом и горюче-смазочными материалами Кыргызстана, собственных ассигнований крайне недостаточно. Реализация настоящей Программы может быть обеспечена только при привлечении инвесторов.

Одной из основных задач этого мероприятия является подготовка, реклама и представление пакетов информации по перспективным площадям на тендер, в настоящее время в этом отношении проделана большая работа, что позволило некоторым инвестиционным компаниям, акционерным обществам и частным предпринимателям начать изучение нефтегазоносности Ферганской, Нарынской, Аксайской и Восточно-Чуйской впадин. Работы начаты в конце

1999 года, поэтому в данный момент не по всем лицензируемым площадям имеются результаты, однако некоторые из них уже сейчас представляют интерес. Следует отметить, что инвесторам, помимо изучения верхней части геологического разреза съемками и бурением неглубоких скважин до 500 м. надо переходить к планомерному исследованию глубинного строения сейсморазведкой и бурением скважин глубиной 3-5 км. Проводимые в настоящее время работы вряд ли приведут к открытию хотя бы средних месторождений и обеспечат прирост запасов и увеличение добычи. В крайнем случае, проведение этих работ в ближайшее время обеспечит прирост добычи до 150 тыс. тонн нефти и 35 млн. куб. м. газа.

В целом самообеспеченность нашей страны собственными нефтепродуктами и природным газом составляет до 10 % и полностью зависит от внешних поставок нефтепродуктов и природного газа, хотя Кыргызстан обладает значительными запасами нефти и газа и имеет широкие перспективы развития нефтегазового комплекса, что позволяет утверждать о потенциальной возможности значительного увеличения объемов добычи нефти и газа, обеспечения энергетической безопасности государства в долгосрочной перспективе.

Для привлечения и обеспечения продуктивной работы инвесторов со стороны Правительства Кыргызской Республики, Министерства внешней торговли и промышленности Кыргызской Республики, АО «Кыргызнефтегаз», Госагенства по геологии и минеральным ресурсам при Правительстве Кыргызской Республики предпринимаются все усилия для улучшения климата сотрудничества

В настоящее время весь объем представляемых услуг, товаров и работ при геологической разведке на нефть и газ, производимый и финансируемый путем привлечения инвестиционных капиталовложений, облагается всеми налогами, предусмотренными Налоговым кодексом Кыргызской Республики, наряду с другими отраслями народного хозяйства.

Современное состояние и перспективы развития нефтегазового комплекса Кыргызской Республики

В 2011 году китайские инвесторы получили разрешение на строительство НПЗ и планируют вложить в проект около 50-60 миллионов долларов. Китайская нефтехимическая корпорация СУАР КНР начала строительство нового нефтеперерабатывающего завода в Токмоке. На днях состоялась церемония открытия строительства с участием вице-премьер-министра Кыргызстана Т.Сарпашева и заместителя министра энергетики и промышленности С. Асанова. Прогнозный период строительства – один год. Возводить предприятие рассчитывают и зимой.

На объекте предполагается создать примерно 300 рабочих мест, 10% из них отдадут гражданам Китая, остальные токмокчанам. Завод будет выпускать автомобильный бензин, легкое дизельное топливо, печное топливо, сжиженный газ и другую продукцию.

В настоящее время предполагается завоз нефти по железной дороге. В дальнейшем рассматривается вопрос строительства нефтепровода.

С началом работы НПЗ появятся конкуренция на рынке и возможность снижения цен на ГСМ. Уже разработана проектная документация, сдача НПЗ в эксплуатацию запланирована на конец 2013 года.

Именно это производство, а также строительство в Чуйской области сразу двух НПЗ, один из которых расположен в Кара-Балте, позволит снизить зависимость Кыргызстана в импорте ГСМ. Вредоносное воздействие на экологию и здоровье населения сведено к минимуму, поскольку завод, расположенный в промышленной зоне, планируется оборудовать современной техникой. За год завод сможет перерабатывать 500 тысяч тонн сырой нефти.

Строительство стратегического для Кыргызстана объекта – нефтеперерабатывающего завода в Кара-Балте – завершилось в 2014 году. Предприятие создано на средства китайских инвесторов. В строительство

завода вложено более 300 млн. долларов США. Мощность завода – 800 тыс. тонн готовой продукции. С введением в строй нефтеперерабатывающего предприятия создано 1000 новых рабочих мест, 60% из которых отдано местному населению Жайылского района.

Сто кыргызстанцев направлены на учебу в Китай компанией «Джунда». Они пройдут специальные курсы по программе «Обучение кадров Шелкового пути и повышение квалификации».

За счет отправляющей стороны наши соотечественники за десять месяцев освоят необходимые специальности и, вернувшись на родину, начнут работать на нефтеперерабатывающем заводе «Джунда», расположенном в Кара-Балте. На днях состоялась церемония отправки студентов, на которой присутствовали руководство компании «Чайна Петроль Компании «Джунда», представители правительства нашей республики.

Как отметил в своей речи директор компании Ши Цзяньго, проект осуществляется в рамках создания и развития экономического пояса Шелкового пути и развития регионального экономического сотрудничества. В течение десяти лет китайская сторона предполагает подготовить 1000 специалистов в сфере нефтепереработки. Кыргызстанцы пройдут обучение в Северо-западном университете в городе Сиане провинции Шэньси, где выпускают профессионалов международного уровня.

Молодые люди, уезжающие сегодня в Китай, являются первыми участниками программы.

Представитель Министерства экономики, курирующего деятельность завода «Джунда, Зайнидин Джумалиев рассказал о важности предприятия для экономики Кыргызстана.

- Мощность производства – 800 тысяч тонн готовой продукции. Общий объем вложенных инвестиций около \$ 300 млн. В январе текущего года завод запущен, он обеспечит рабочими местами более 1000 человек. Ежегодно в бюджет в качестве налогов будет перечисляться \$ 100 млн. После того как предприятие выйдет на полную мощность, рынок Кыргызстана обеспечат на

60% бензином, дизельным топливом, сжиженным газом. Поэтому обеспечение завода специалистами важно для всей страны, - заявил Зайнидин Джумалиев.

Статс-секретарь Министерства энергетики и промышленности Батыркул Баетов отметил временные трудности, которые переживает предприятие.

- С момента тестового запуска завод испытывает проблемы с выходом на полную производственную мощность, есть много технических и организационных сложностей, связанных, например с поставками сырья, бесперебойным электроснабжением. Эти вопросы нужно решать совместно с нашей стороной, - сообщил чиновник и пообещал молодым людям, что к моменту их возвращения с учебы трудности решатся.

Для того, чтобы отечественный нефтегазовый комплекс стал одним из ведущих секторов национальной экономики, как в других странах, а также в целях достижения желаемых результатов по развитию нефтегазового комплекса Кыргызстана, необходимо выработать единую Концепцию развития НГК Кыргызской Республики на период до 2030 года. Данная Концепция должна стать официальным документом, отражающим общую стратегическую линию государственной политики в НГК за указанный период времени. В концепции должны быть сформулированы и рассмотрены цели, задачи, приоритеты развития НГК с учетом влияния геополитических факторов и факторов внутреннего и внешнего рынков, а также предложены меры и механизмы ее реализации.

Главной целью Концепции должно стать обоснование необходимости создания единого НГК страны, способного обеспечить внутренний рынок не только нефтью и газом, но и продуктами их переработки, конкурентоспособными как на внутреннем, так и внешних рынках стран Центрально-азиатского региона, а также снижение цен на них и ослабление зависимости от внешних поставок.

Для достижения поставленных целей с учетом реализации Стратегии Развития Страны на период 2009-2011 гг. необходимо обеспечить решение следующих задач:

- выполнить геологоразведочные и геофизические исследования по изучению недр и оценить эффективность использования месторождений для добычи нефти и газа ;

- разработать технико-экономическое обоснование, подтверждающее эффективность отработки месторождения, объемов добычи нефти и газа, их переработки, транспортировки и реализации потребителям ;

- дать прогнозные оценки уровня добычи нефти и газа в республике в средне- и долгосрочной перспективе с учетом предполагаемой нефтегазоразведки ;

- оценить перспективы внутреннего потребления нефти и газа и продуктов их переработки на основе расчетов оптимального топливно-энергетического баланса республики, с учетом рациональной его структуры.

Провести обоснование :

- создания собственной производственно-транспортной инфраструктуры для поиска, разведки, добычи и переработки углеводородов в целях обеспечения сырьем и нефтепродуктами ;

- формирования новых отраслей экономики: нефтехимической, нефтеперерабатывающей, газовой, химической, нефтегазового машиностроения ;

- создания системы газоснабжения, газификации населенных пунктов, промышленных, сельскохозяйственных и других предприятий ;

- создания транспортных коридоров для передачи по магистральным нефтегазопроводам углеводородного сырья на переработку и экспорт в страны Центрально-азиатского региона ;

- подготовки и переподготовки специалистов в учебных заведениях республики и формирования научно-исследовательских и проектно-конструкторских центров изучения проблем комплексного использования углеводородов и проектирования объектов комплекса ;

- привлечения отечественных и иностранных инвестиций для реализации программы создания единого НГК ;

- планировании, организации и реализации основных проектов развития кыргызского НГК.

Основными инструментами, необходимыми для достижения цели и решения задач, должны стать :

- стимулирование инвестиционной и инновационной активности в нефтегазовом комплексе Кыргызской Республики ;

- совершенствование законодательно-нормативной базы КР с целью создания благоприятных условий для развития НГК;

- проведение институциональных преобразований для более эффективного управления механизмом создания и совершенствования НГК и повышения его эффективности .

Исходя из положений Концепции необходимо выработать стратегический план обеспечения нефтепродуктами внутреннего рынка страны. Реализация такого плана позволит насытить наш собственный внутренний рынок собственными нефтепродуктами.

Список использованной литературы:

1. Ащеулов Дм. В Китай за знаниями (Сто кыргызстанцев направлены на учебу в Китай компанией «Джунда») // Слово Кыргызстана.- 2014.- 11 ноября.- С. 14.
2. Глебова А. Кабмин будет создавать инвестору условия для работы в Кыргызской Республике // Вечерний Бишкек.- 2014.- 26 сентября.- С. 5.
3. «Джунда»: очевидное, но невероятное // Вечерний Бишкек.- 2014.- 5 сентября.- С. 9.
4. Куренева В. Нарушений на «Джунде» нет // Вечерний Бишкек.- 2015.- 14 января.- С. 2.
5. Куренева В. Опять тормозят полноценный запуск НПЗ (Рабочая поездка по Чуйской области в Кара-Балту на нефтеперерабатывающий завод «Джунда») // Вечерний Бишкек.- 2014.- 1 октября.- С. 8.
6. Курманалиев К. Богатство недр Кыргызстана // Деловой собеседник.- 2010.- №3.- С. 15-16.
7. Программа развития нефтегазовой отрасли Кыргызской Республики до 2010 года // Токтом. Утверждена пост. Правительства КР от 5 декабря 2001 г. № 763.
8. Саражитинова А. Кыргызстану – завод. Людям рабочие места // Слово Кыргызстана.- 2012.- 9 ноября.- С. 3.
9. Тургунбаев М. Ж. Проблемы развития нефтегазового комплекса Кыргызской Республики. Автореферат дисс. на соиск. учен. степени канд. эконом. наук.-Ош, 2011.- С. 1, 10,12-13,18.
10. Уральский бензин в Кыргызстане // Вечерний Бишкек.- 2014.- 4 апреля.- С. 13.
11. Янушкевич И. Нефть и газ как приманка для инвесторов.. Ставить крест на нефтегазовой промышленности Кыргызстана рано // Деловой Собеседник.- 2012.- № 25.- С. 12-13.