

НЕФТЕГАЗОВАЯ ОТРАСЛЬ ИРАКА: ПРОБЛЕМЫ И РЕШЕНИЯ

Аль-Халиди Хайдер Ибрагим Хассун

В публикации представлен аналитический обзор текущего состояния нефтегазового комплекса Ирака. Определены проблемы его развития. Статья представляет панораму явлений и национальных особенностей формирования объектов нефтегазовой инфраструктуры Ирака, где выделяются вопросы инвестирования в развитие отрасли. Методологическую основу данной публикации составил комплексный анализ данных официальной статистики, источников средств массовой информации, содержательных публикаций, посвященных ключевым тенденциям развития нефтегазового сектора иракской экономики и современным проблемам государства в мирохозяйственных отношениях.

Ключевые слова: Ирак, запасы нефти и газа, нефтегазовая отрасль, инфраструктура, мировое энергетическое хозяйство.

JEL коды: Q 410, Q430, Q480

Введение. Современное состояние и перспективы развития нефтегазовой отрасли Ирака определяются множеством экономических и политических факторов как внутри страны, так и за её пределами. Большинство этих факторов лежит в основе развития отрасли крупных мировых производителей углеводородов и определяет общие тенденции развития нефтегазовой промышленности. Прежде всего, речь идет о запасах нефти и газа, добыче, транспортировке и переработке нефти и газа, качественных характеристиках добываемых углеводородов, о прорывах и нововведениях в технологиях разведки, оценке состояния мирового рынка нефти и газа и мирового энергетического хозяйства в целом.

Современное состояние исследования проблемы. Среди иностранных исследователей значительный вклад в изучение обозначенной проблематики внесли Х.Л. Абиди¹ (изучение влияния войны в Ираке и правительственной политики на состояние нефтегазового комплекса), М.А. Зини² (изучение макроэкономического значения нефтегазового комплекса как фактора развития национальной экономики Ирака), У. Джалаби (правительственная политика Ирака по развитию нефтегазовой отрасли)³. Проблемам нефтегазовой отрасли Ирака посвящен ряд работ Т. Донована, С. Абдул-Рахмана, Н. Скибиак и А. Фоно⁴.

Исследованием проблем нефтегазовой отрасли Ирака и ее влияния на развития мирового рынка энергетических ресурсов в российской науке занимаются Э.О. Касаев⁵

¹ Абиди Х.Л. Иракская нефть и нефтяная политика в Ираке и в регионе в свете американской оккупации: в 3 т. – Багдад: Иракский центр исследований, 2007. (на араб. яз.)

² Зини М.А. Иракская экономика в прошлом, настоящем и будущем: в 3 т. – Багдад: Дар аль-Милак, 2009. (на араб. яз.)

³ Джалаби У. Нефтяная политика Ирака: описание и анализ. – Багдад: Центр стратегических исследований, 2014. (на араб. яз.)

⁴ Donovan T., Abdul-Rahman S., Skibiak N., Fono A. Iraq's Petroleum Industry: Unsettled Issues. – Washington, DC.: Middle East Institute, 2013.

⁵ Касаев Э.О. Нефтегазовая отрасль Ирака: текущее состояние и законодательные перспективы// Нефть, Газ, Право. – 2010. - №4. – С. 48-51; Касаев Э.О. О деятельности российских нефтяных компаний в Ираке [официальный сайт Института Ближнего Востока]. URL: <http://www.iimes.ru/?p=21984> (дата обращения 21.10.2014).

(правовое регулирование нефтегазовой отрасли Ирака, сотрудничество российских и иракских компаний в сфере добычи нефти и газа), Р.Р. Субханкулова⁶ (тенденции и перспективы развития топливно-энергетического комплекса Ирака) и другие ученые. При этом основной акцент в исследованиях делается на влияние предложения иракской нефти и газа на состояние международного рынка энергетических ресурсов в ущерб исследованиям эффективности решений, принимаемых правительством Ирака для решения конкретных проблем национальной нефтегазовой отрасли.

Запасы и добыча нефти и газа: текущее состояние. По оценкам экспертов, по состоянию на 01.01.2013 доказанные запасы нефти в Ираке составили 150 млрд. баррелей⁷, что составляет 9% мировых запасов нефти. Запасы природного газа также значительны. Они превышают отметку в 3 трлн. куб. м.

Однако, эксперты американской консалтинговой компании IHS, проанализировав результаты ряда геологических исследований в стране, пришли к выводу, что Ирак располагает запасами нефти, в два раза превышающими доказанные на текущий момент резервы и более 500 нефтяных месторождений страны требуют разработки.

Иностранные компании, ведущие разведку в Курдистане, обнаружили еще несколько новых месторождений. Их разработка может увеличить объем запасов углеводородов в этом регионе до 115 млрд. баррелей. Кроме этого, в недрах Курдистана содержится примерно 2,83 трлн. куб. м газа, что составляет порядка 89% всех иракских запасов⁸.

Но уровень имеющихся запасов нефти Ирака не соответствует объему и темпам ее добычи. На сегодняшний день большая часть добычи нефти поступает с менее чем 20 нефтепромыслов, самые крупные из которых - Румейла, Киркук, Зубейр и Западная Курна.

Экспорт нефти – это одно из важнейших направлений нефтяной политики Ирака. Нефть Ирака составляет 95-97% общего объема экспорта страны и даёт более 90% всей экспортной выручки. В результате гибкой политики экспорта нефти и газа и наращиванию их мощностей Ирак вышел на глобальный нефтяной рынок с высокой эффективностью его участия.

Ирак входил в особую группу крупных экспортеров углеводородов, развитие которых происходило в экстремальных условиях, когда против них были применены международные санкции. Страна была не в состоянии удержать прежние объемы добычи. В ходе ирано-иракской войны (главным образом в начале 1980-х гг.), а также бомбардировок в 1990-е годы был нанесен значительный ущерб нефтепромыслам. Последующие санкции практически полностью лишили эту страну возможности импортировать необходимое оборудование для нефтегазовой отрасли. К тому же в период применения санкций был резко ограничен объем экспорта иракской нефти, не говоря уже о трудностях в области разведки новых месторождений и удержании прежних объемов нефтедобычи. Не было возможности модернизировать нефтедобывающие предприятия и использовать для разведки и нефтедобычи современные технологии.

⁶ Субханкулова Р.Р. Нефтегазовая отрасль Ирака: текущая ситуация, деятельность российских компаний и перспективы роста спроса на иракские углеводороды [официальный сайт Института Ближнего Востока]. URL: <http://www.iimes.ru/?p=20804> (дата обращения 21.10.2014).

⁷ Статистический обзор мировой энергетики в 2013 году от компании «Бритиш Петролеум» [официальный сайт компании «Бритиш Петролеум»]. URL: http://www.bp.com/content/dam/bp/pdf/statistical-review/statistical_review_of_world_energy_2013.pdf (дата обращения 17.10.2014).

⁸ Касаев Э.О. Иракский газ: курдские запасы и международный тендер// Обозреватель - Observer. - 2010. - № 10. - С. 96-104.

Объекты нефтегазовой инфраструктуры: проблемы и перспективы развития. В настоящее время одной из острейших проблем нефтегазовой отрасли Ирака является восстановление и модернизация инфраструктуры нефтедобычи. Решение этой непростой задачи потребует огромных усилий и средств.

В начале 2011 г. правительство Ирака обнародовало План восстановления и развития экономики, в соответствии с которым наметило осуществить в текущем десятилетии весьма амбициозные цели в области развития нефтегазового сектора. Так, добычу нефти планируется увеличить с 2,6 млн. барр. в сутки в настоящее время до 12,0 млн. барр. в сутки к 2020 г. Достижение этой цели будет способствовать росту доходов иракского бюджета, восстановлению экономики страны и повышению темпов экономического роста.

В течение последних лет в стране было проведено несколько тендеров на разработку нефтяных и газовых месторождений. В результате были заключены соглашения с рядом крупных международных нефтяных компаний.

Крупнейшим нефтяным проектом в Ираке в настоящее время является разработка месторождения Румейла на юге страны. Здесь добывается более 1 млн. барр. нефти в сутки. Британская BP и китайская China National Petroleum Corporation получили лицензию на развитие этого нефтепромысла и планируют повысить добычу до 2,85 млн. барр. в сутки к 2016 г. Это потребует проведения большого объема работ по модернизации инфраструктуры. В частности, план развития включает ремонт и переоборудование существующих дегазационных станций, капитальный ремонт скважин, нефтепроводов и вспомогательного оборудования.

Восстановление и развитие некоторых других нефтепромыслов представляется более легкой задачей. Так, итальянской компании ENI, которая разрабатывает месторождение Зубейр при участии партнеров - американской Occidental Petroleum, южнокорейской Kogas и государственной иракской South Oil Company (SOC) - удалось уже на первой стадии увеличить добычу до 250 тыс. барр. в сутки.

На месторождении Мажнун, которое также находится на юге Ирака, на момент подписания контракта на его развитие производилось нефти менее 50 тыс. баррелей в сутки. Международные нефтяные компании, заключившие данное соглашение, предполагают поднять добычу до 1,8 млн. барр. в сутки, или в 3,6 раза. Однако в отличие от таких более продвинутых проектов, как Румейла и Зубейр, где уже имеется инфраструктура, развитие месторождения Мажнун нужно начинать практически с нуля.

Российская компания ОАО «Лукойл» совместно с компанией «Baker Hughes» будут проводить эксплуатационное бурение и последующее освоение скважин на месторождении Западная Курна-2. По условиям заключенного контракта они пробурят и освоят 23 скважины. По этим контрактам подрядчик оказывает сервисные услуги в полном объеме, что включает расконсервацию имеющихся скважин, бурение новых, затем их освоение, строительство производственных мощностей, а также многочисленных инфраструктурных объектов, подъездные пути, энергосистему, промысловые и внешние трубопроводы. На сегодняшний день пробурено 38 эксплуатационных скважин, что позволит обеспечить начало коммерческой добычи нефти, заканчивается обустройство кустовых площадок. Первая нефть начала добываться в конце апреля 2014 года.⁹

⁹ Гурьянов А. Контракт по Курне парафирован// Нефтяные ведомости. – 2011. - №1. – С. 13-15.

Еще одна компания России – компания «Газпром нефть» принимает участие в проекте по освоению крупного месторождения нефти Бадра. «Газпром нефть» является оператором проекта. Иракская государственная нефтяная компания «North Oil Company» («НОС»), которая входит в структуру Министерства нефти Ирака.

В целом план разработки нефтяного месторождения Бадра рассчитан на 20 лет. Максимальный уровень добычи нефти при благоприятной ситуации составит примерно 170 тыс. баррелей в сутки. Это очень дорогостоящий проект. По расчетам экономистов инвестиций потребуется более 2 млрд. долларов. В январе 2014 года ОАО "Газпром нефть" получило первую нефть на иракском месторождении Бадра, и уже через четыре года ежегодное производство нефти должно достигнуть 8,5 млн. тонн. Предполагается, что на этом уровне добыча сохранится в течение семи лет.¹⁰

Иракское правительство значительное внимание уделяет реконструкции нефтеперерабатывающих заводов страны. Практически все нефтеперерабатывающие заводы Ирака требуют серьезной реконструкции, поскольку их оборудование и применяемые технологии безнадежно устарели. Самые крупные расположены в Бейджи, Басре и Доре, они были построены в период с 1955 по 1982 гг. Объем производства на всех трех предприятиях в настоящее время намного ниже проектной мощности. В Ираке также имеется ряд более мелких заводов, разбросанных по всей стране.

В стране предпринимаются усилия по модернизации нефтеперерабатывающей промышленности. В частности, на заводе в Дора уже провели две стадии расширения и реконструкции: первая фаза завершилась в 2010 г., вторая – в 2011 г. В результате его мощность возросла со 140 тыс. баррелей в сутки до 280 тыс.

Министерство нефти планирует увеличить перерабатывающие мощности Ирака на более чем 700 тыс. баррелей в сутки сырой нефти к 2015г. С этой целью предполагается установка современных блоков на действующих предприятиях, а также строительство четырех новых заводов в южных и северных районах страны.

Заметное развитие получил трубопроводный транспорт, который прямым образом влияет на экспортные возможности страны. В последнее время начинает быстро развиваться газовая промышленность, что порождает тенденцию к глубоким качественным сдвигам во всем топливно-энергетическом хозяйстве, причем не только в его страновом и региональном, но и в глобальном измерении.

Заключение. Необходимо подчеркнуть, что реализация амбициозных планов и проектов в нефтегазовом секторе потребует больших инвестиций и, соответственно, привлечения иностранных инвесторов. Это во многом зависит от ситуации с безопасностью в стране, а также с законодательными и бюрократическими проблемами Ирака при ведении бизнеса в стране.

В области законодательства для иностранных инвесторов правительство Ирака до настоящего времени предпринимало меры. Так, например, в результате проведенной налоговой реформы значительно упростилась в Ираке схема регистрации собственности. К заметным «плюсам» ведения бизнеса в стране можно отнести налоговый режим. По оценкам экспертов, иракская система налогообложения в целом (с процедурной точки зрения) сравнима с ситуацией в этой области в таких странах, как Южная Корея и Малайзии.

¹⁰ Касаев Э.О. Ирак: обезопасить нефть [Эксперт. – 2014. - №28]. URL: <http://expert.ru/expert/2014/28/irak-obezopasit-neft/> (дата обращения 19.10.2014).

Начиная с вывода войск США в конце 2011 года, в стране сохранялась политическая нестабильность и религиозная напряжённость, сопровождающаяся волной терроризма, а вторжение в июне 2014 г. многотысячной армии боевиков ИГИЛ («Исламское государство Ирака и Леванта») привело к незначительному сокращению доходов Ирака от экспорта нефти. Но ситуация на преимущественно шиитском юге Ирака, где находятся основные нефтяные месторождения, пока остается относительно безопасной и стабильной. Оценки перспектив исламистов разнятся. Многие аналитики полагают, что Багдаду удастся восстановить контроль над нефтяными месторождениями и предприятиями по переработке нефти, усмирив враждебно настроенные антиправительственные группировки на севере страны.

В начале XXI века Ирак вошел в группу крупнейших мировых производителей и экспортеров углеводородного сырья и продуктов его переработки, занял обширную нишу в мировом энергетическом хозяйстве, поставляя на мировой рынок значительные объемы углеводородного топлива. Огромные доходы, получаемые от добычи, переработки и экспорта, позволили Ираку за последние годы заметно увеличить свой экономический потенциал, создать новые отрасли хозяйства, достичь определенного прогресса в хозяйственном развитии. Но политическое, экономическое и нефтяное будущее страны сейчас зависит от целостности Ирака, который в настоящее время идет к расколу. Политические разногласия и противостояние враждующих группировок подрывают стабильность и будущее иракского государства. В такой атмосфере сложно привлекать иностранные инвестиции в объекты нефтегазовой инфраструктуры, несмотря на то, что страна нуждается в дополнительных средствах, а мировые нефтяные компании желают войти в иракский нефтяной сектор. Текущая обстановка в Ираке чревата не только масштабной гуманитарной катастрофой, но и долгосрочными последствиями для мировой экономики. Ирак располагает колоссальными запасами нефти, и если добыча нефти будет сокращена до минимума, то цены на нефть резко возрастут. Другое, более серьезное последствие - объемы дешевой иракской нефти придется компенсировать за счет разработки более дорогих месторождений по всему миру.

Список литературы

1. Абиди Х.Л. Иракская нефть и нефтяная политика в Ираке и в регионе в свете американской оккупации: в 3 т. – Багдад: Иракский центр исследований, 2007. (на араб. яз.)
2. Зини М.А. Иракская экономика в прошлом, настоящем и будущем: в 3 т. – Багдад: Дар аль-Милак, 2009. (на араб. яз.)
3. Гурьянов А. Контракт по Курне парафирован// Нефтяные ведомости. – 2011. - №1. – С. 13-15.
4. Джалаби У. Нефтяная политика Ирака: описание и анализ. – Багдад: Центр стратегических исследований, 2014. (на араб. яз.)
5. Касаев Э.О. Нефтегазовая отрасль Ирака: текущее состояние и законодательные перспективы// Нефть, Газ, Право. – 2010. - №4. – С. 48-51.
6. Касаев Э.О. Иракский газ: курдские запасы и международный тендер// Обозреватель - Observer. - 2010. - № 10. - С. 96-104.
7. Donovan T., Abdul-Rahman S., Skibiak N., Fono A. Iraq's Petroleum Industry: Unsettled Issues. – Washington, DC.: Middle East Institute, 2013. – 407 p.
8. Касаев Э.О. О деятельности российских нефтяных компаний в Ираке [официальный сайт Института Ближнего Востока]. URL: <http://www.iimes.ru/?p=21984> (дата обращения 21.10.2014).

9. Касаев Э.О. Ирак: обезопасить нефть [Эксперт. – 2014. - №28]. URL: <http://expert.ru/expert/2014/28/irak-obezipasit-neft/> (дата обращения 19.10.2014).
10. Статистический обзор мировой энергетики в 2013 году от компании «Бритиш Петролеум» [официальный сайт компании «Бритиш Петролеум»]. URL: http://www.bp.com/content/dam/bp/pdf/statistical-review/statistical_review_of_world_energy_2013.pdf (дата обращения 17.10.2014).
11. Субханкулова Р.Р. Нефтегазовая отрасль Ирака: текущая ситуация, деятельность российских компаний и перспективы роста спроса на иракские углеводороды [официальный сайт Института Ближнего Востока]. URL: <http://www.iimes.ru/?p=20804> (дата обращения 21.10.2014).

THE OIL AND GAS INDUSTRY OF IRAQ: PROBLEMS AND SOLUTIONS

Al-Khalidi Hayder Ibrahim Hassoon,
Peoples' Friendship University of Russia
117198, Moscow, Miklukho-Maklaya str., 6

The publication presents an analytical overview of the current state of oil and gas complex of Iraq. Identified problems of its development. The article presents a panorama of occurrences and the national specifics of formation of oil and gas infrastructure of Iraq, where there are issues of investing in the development of the industry. The methodological basis of this publication was a comprehensive analysis of official statistics, media, informative publications on key trends in the oil and gas sector of the Iraqi economy and the current problems of the state in economic relations.

Key words: Iraq, oil and gas reserves, oil and gas, infrastructure, global energy economy.

JEL codes: Q 410, Q430, Q480.