

Деятельность нефтяных компаний Ирака и их роль в мировой экономике

Мохаммед Интисар Макки Мохаммед¹, Пизенгольц Владимир Михайлович²

¹аспирант, ФГБОУ ВО «Российский университет дружбы народов» (РУДН),
г. Москва, Российская Федерация, e-mail: bnt_al_iraq2006@yahoo.com

²д-р экон. наук, ФГБОУ ВО «Российский университет дружбы народов»,
г. Москва, Российская Федерация, e-mail: pizen@mail.ru

Аннотация

В настоящее время нефть остается одним из самых востребованных видов энергоресурсов, торговлю которой можно назвать важнейшим элементом современных мирохозяйственных связей.

Мировой рынок нефти и нефтепродуктов характеризуется высокой волатильностью, что требует разработки различных стратегий для страхования финансовых потерь. Одним из основных рыночных инструментов управления финансовыми рисками являются фьючерсные контракты. Перед компаниями стоит проблема выбора оптимальной стратегии хеджирования. Будет ли эта стратегия использоваться исключительно в целях хеджирования цен или она станет частью более широкой рыночной стратегии.

Другой специфической особенностью нефтяного рынка является участие иностранных компаний в разведке нефтяных месторождений в развивающихся странах. Поскольку рынок нефти Ирака в настоящее время остро нуждается в инвестициях в технологическую инфраструктуру, проблема привлечения и функционирования иностранных компаний является весьма актуальной и для Ирака, а сами такие отношения также нестабильны и подвержены влиянию множества внутренних и внешних факторов. Глобальный энергетический сектор претерпевает фундаментальные изменения. В то же время Ирак, на сегодняшний день имеет наиболее благоприятные возможности для решения своих экономических проблем, как краткосрочных, так и долгосрочных. Ирак обладает огромным нефтяным потенциалом, в большей степени нереализованным, обладая при этом значительными разведанными и неразведанными запасами. Однако нефтегазовая отрасль Ирака требует восстановления и достижения стабильного экспортного потока после кризисного для нее периода. Более того, нефтеперерабатывающие заводы нуждаются в модернизации, что требует значительных финансовых расходов.

Ключевые слова: Ирак, нефть, сырая нефть, мировой рынок нефти и газа, экспорт, импорт.

Цитирование: Мохаммед И.М.М., Пизенгольц В.М. Деятельность нефтяных компаний Ирака и их роль в мировой экономике//Управление. 2019. № 3. С. 38–46.



Activity of oil companies of Iraq and their role in the world economy

Mohammed Intisar Makki Mohammed¹, Pizengolts Vladimir²

¹Postgraduate student, RUDN University, Moscow, Russia,
e-mail: bnt_al_iraq2006@yahoo.com

²Doctor of Economic Sciences, RUDN University, Moscow, Russia,
e-mail: pizen@mail.ru

Abstract

Currently, oil market remains one of the most demanded types of energy resources, the trade of which can be called the most important element of modern world economic relations.

The global market for oil and oil products is characterized by high volatility, which requires the development of various strategies for insuring financial losses. Futures contracts are one of the main market financial risk management tools. Companies face the challenge of choosing the optimal hedging strategy. Will this strategy be used solely to hedge prices or will it become part of a wider market strategy.

Another specific feature of the oil market is the participation of foreign companies in the exploration of oil fields in developing countries. Since the Iraqi oil market is currently in dire need of investment in technological infrastructure, the problem of attracting and operating foreign companies is also very topical for Iraq, and such relations themselves are also unstable and are influenced by many internal and external factors. The global energy sector is undergoing fundamental changes. At the same time, Iraq today has the most favorable opportunities for solving its economic problems, both short-term and long-term. Iraq has a huge oil potential, largely unrealized, while possessing significant explored and undiscovered reserves. However, the oil and gas industry in Iraq requires the restoration and achievement of a stable export flow after the crisis period for it. Moreover, refineries need modernization, which requires significant financial costs.

Keywords: Iraq, oil, crude oil, world oil and gas market, export, import.

For citation: Mohammed I.M.M., Pizengolts V.M. Activity of oil companies of Iraq and their role in the world economy (2019) *Upravlenie*, 7 (3), pp. 38–46. doi: 10.26425/2309-3633-2019-3-38-46

В условиях глобализации волатильность цен на нефть существенно влияет на развитие мировой экономики. Колебания цен на энергоресурсы определяют динамику товарных и финансовых рынков, оказывают влияние на составление бюджетов многих стран мира. На современном этапе на формирование мировых цен на нефть воздействует целый ряд разнородных факторов. В различные исторические периоды цены на нефть определялись доминированием различных причин.

Мировой рынок нефти претерпевает значительные изменения, будучи подверженным постоянным изменениям вследствие воздействия множества разнородных факторов. Проанализируем основные показатели, характеризующие развитие мирового рынка нефти [13].

В течение пяти лет в период с 2011 г. по 2016 г. мировая добыча нефти увеличилась на 9,3 %. Традиционными лидерами рынка по показателям добычи остаются Саудовская Аравия, Россия и США, на которые в 2016 г. приходится 38,4 % всей мировой добычи нефти (рис. 1) [15].

Ирак является крупнейшей нефтяной державой с огромными запасами нефти, которые могут оказывать большое влияние на мировые поставки энергоресурсов [19].

Периоды спада или падения цен на сырую нефть оказываются под влиянием соотношения спроса и предложения на мировом рынке нефти. Мировой спрос на нефть определяется, прежде всего

развитыми странами. Доля стран-членов Организации экономического сотрудничества и развития (далее – ОЭСР) в мировом потреблении нефти в 2016 г. составила 47,2 % (рис. 2) [15].

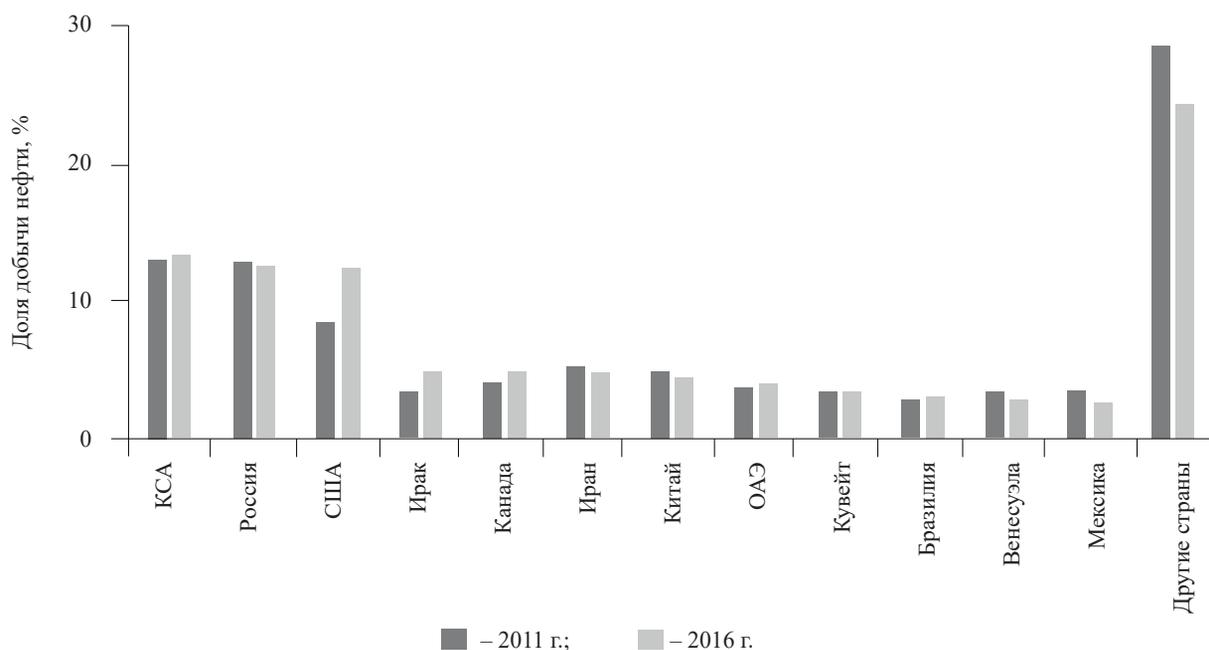
Несмотря на то, что доля ОЭСР в потреблении нефти имеет тенденцию к снижению (например, в 1970 г. показатель составил 75,3 %, в 1990 г. – 61,4 %, а в 2010 г. – 51,9 %), данные страны остаются основными игроками, формирующими спрос на нефть [14].

В этой связи особо стоит отметить Азиатский регион, в частности Китай. На Азию приходится 35,2 % мирового потребления нефти, на Китай – 13,1 %. Китай постепенно стал важным игроком, влияющим на динамику цены на нефть с точки зрения формирования спроса.

После 1980 г. период избыточной нефти, когда производство превышало потребление, сменилось на период дефицита нефти. При этом, начиная с 2000-х гг., расхождение между потреблением и производством практически удвоилось. В 2000 г. баланс составил –2690 тыс. бар., а в 2016 г. – 4408 тыс. бар. [8; 11].

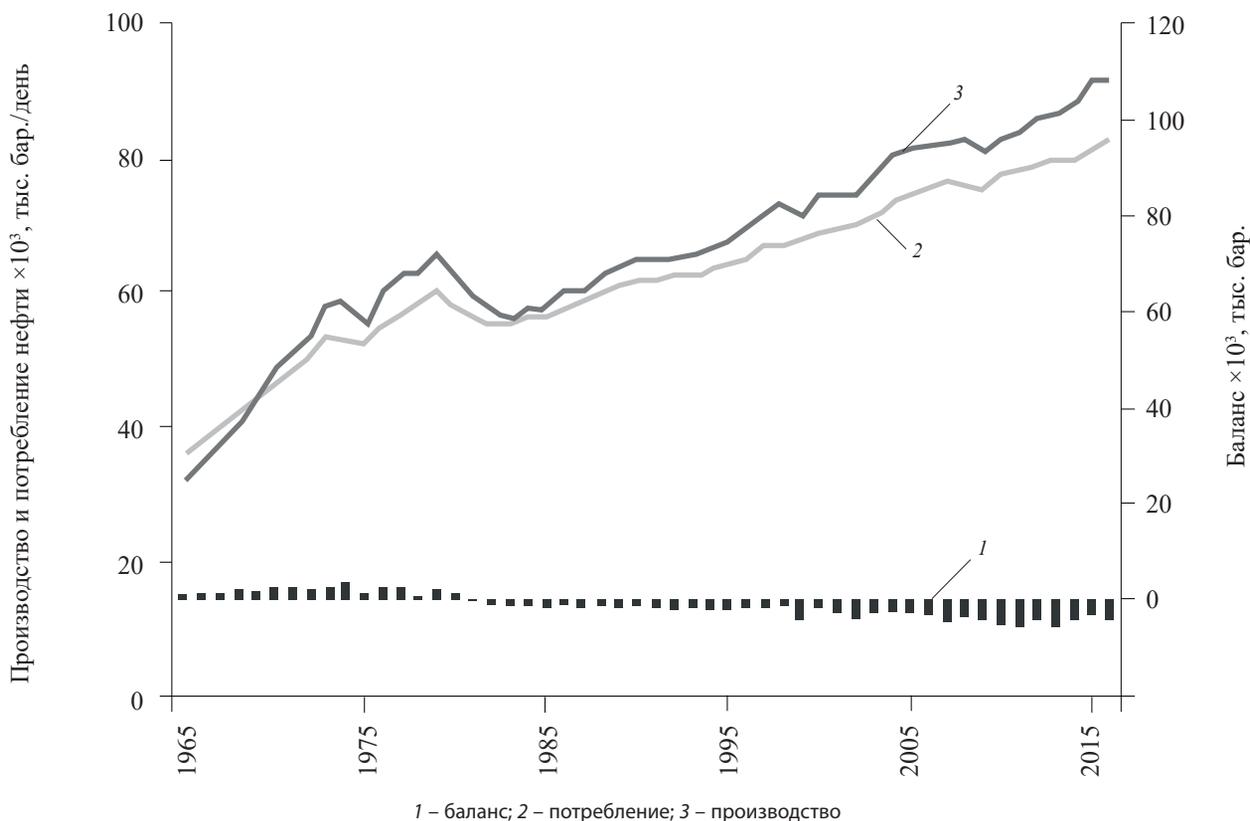
С развитием технологий добычи и производства ресурсов, а также разработкой альтернативных источников энергии на мировом рынке энергоресурсов наблюдается период избыточных энергоресурсов [4]. Данный фактор также оказал влияние на снижение цен на нефть в последние годы.

Увеличение темпов роста мировой экономики в 2016–2017 гг. и положительный прогноз Международного валютного фонда на 2018–2019 гг.



Составлено авторами по материалам [12; 16] / Compiled by the authors on the materials [12; 16]

Рис. 1. Структура мирового рынка нефти по добычи
Figure 1. Structure of the world oil market by production



Составлено авторами по материалам [12; 16] / Compiled by the authors on the materials [12; 16]

Рис. 2. Мировое производство и потребление нефти, тыс. бар. / день, 1965–2016 гг.
Figure 2. World oil production and consumption, thousand bar. / day, 1965–2016

(ожидается рост мировой экономики на 3,9 %) в совокупности с повышающимся спросом на нефть сказались на постепенном повышении цен после 2016 г. [5; 18; 7].

Позиции Ирака, с точки зрения добычи, улучшились за анализируемый период: в 2016 г. страна находится на 4-ом месте в мире, занимая 5 % мирового рынка, по сравнению с 11-м местом пятью годами ранее, когда доля Ирака составляла 3,4 %. По прогнозам «Лукойл» до 2030 г. основными источниками роста добычи традиционной нефти среди членов Организации стран-экспортеров нефти (англ. Organization of the Petroleum Exporting Countries, далее – ОПЕК) будут Иран и Ирак [12].

Основными потребителями нефти остаются США и Китай, на которые приходится 19,5% и 13,1% мирового потребления соответственно [15].

Крупнейшими экспортерами сырой нефти в мире на 2016 г. являются (в млн бар. в день): Саудовская Аравия – 7,463; Россия – 5,08; Ирак – 3,804; Канада – 2,742; ОАЭ – 2,408 [20]. Другими крупнейшими поставщиками сырой нефти в мире являются Кувейт, Иран, Венесуэла, Нигерия, Ангола, Казахстан, Норвегия и Мексика [9].

Одним из важнейших событий для мирового рынка нефти стало возвращение на него США. Среди другим важных факторов изменения структуры торговли сырой нефтью можно назвать опережающий рост в странах Азиатско-Тихоокеанского региона; политика ОПЕК по сохранению позиций на рынке, а также исчерпание запасов нефти в бассейне Северного моря [6]. Усиление деятельности на мировом рынке нефти новых игроков постепенно ослабляет роль ОПЕК [17].

Учитывая политическую ситуацию в регионе, производство нефти в Ираке можно охарактеризовать позитивными тенденциями. Ирак стал четвертой страной в мире по экспорту нефти и вторым крупнейшим производителем среди стран ОПЕК. Ирак является одной из крупнейших стран в регионе Ближнего Востока и Северной Африки. В регионе Ирак конкурирует с ведущими региональными экспортерами энергоресурсов, а также с другими крупными экономиками региона как Турцией и Египтом. Ирак находится на четвертом месте по численности населения в регионе, и на третьем месте среди стран арабского мира. По паритету покупательной способности Ирак является шестой страной в регионе [1].

Несмотря на то, что нефть в стране была обнаружена еще в 1927 г., отрасль развивалась достаточно слабо. Ситуацию в отрасли усугубляли введенные в отношении Ирака международные санкции. На настоящий момент Ирак отстает в возможностях обеспечить потребности энергией внутри страны. Особую роль в развитие нефтяного рынка Ирака занимает проблема нелегального экспорта сырой нефти и нефтепродуктов различными путями в Турцию, Иорданию, Сирию, Иран и Дубай.

С учетом жаркого климата и более высокой численности населения производство электроэнергии в Ираке значительно ниже, чем во всех странах-членах Совета сотрудничества арабских государств Персидского залива (англ. Cooperation Council for the Arab States of the Gulf). Имея примерно одинаковые объемы валового внутреннего продукта (далее – ВВП) на душу населения с Ираном, производство электроэнергии в Ираке в 2 раза ниже, чем в Иране. С другой стороны, Ирак генерирует лишь немного больше электроэнергии на душу населения, чем Египет и Иордания, несмотря на значительно более высокий показатель ВВП на душу населения. Более того, Ирак производит меньше электроэнергии, чем Ливан, который страдает от сильной нехватки электроэнергии.

Важной проблемой остается слабая диверсификация экономики Ирака. В период с начала 2000-х гг. до 2005 гг. во всех странах Ближнего Востока и Северной Африки имела тенденция к повышению вклада доходов от нефти и газа в ВВП вследствие высоких цен на нефть. Затем данный показатель стал снижаться и в 2015 г. резко упал из-за снижения цен на энергоресурсы [3].

Ирак страна с самой высокой долей нефтегазового сектора в структуре ВВП. Однако Ирак остается в числе стран с высокой зависимостью от нефти и газа. Экономика Ирака сильно зависит от экспорта нефти, который является основным источником доходов, формирующим государственный бюджет, влияя на фискальную политику, ВВП и платежный баланс. Поэтому, когда во второй половине 2014 г. цены на нефть резко пошли вниз, это привело к сокращению государственных расходов на 30 %, а вследствие этого и к снижению ВВП [2]. Доходы от экспорта нефти формируют около 85 % государственного бюджета.

В течение десятилетия (1980–1990 гг.) Ирак находился в состоянии войны (Ирано-Иракская и Кувейтская войны), что оказало радикальное влияние на развитие национального нефтяного рынка. Кроме того, экономика подвергалась введению экономических санкций, что также оказало значительное влияние на развитие отрасли. В результате войны были разрушены товарные парки,

насосно-компрессорные станции, нефтехранилища, экспортные терминалы.

Данные события до сих пор оказывают влияние на экономику Ирака, в частности, цена на добычу нефти остается одной из самых низких в мире. Также необходимо отметить, что с момента окончания военного периода инвестиции в отрасль отсутствуют или незначительны, что приводит к отсталому технологическому состоянию отрасли.

Резолюция ООН № 986, которая была заключена в 1995 г. открыла для Ирака программу «Нефть в обмен на продовольствие» для распределения на территории страны под наблюдением ООН – таким образом большая часть доходов от продажи нефти использовались в гуманитарных целях и закупке гуманитарных товаров.

К другим проблемам нефтяной промышленности Ирака также относится задача по поддержанию и снижению степени обводненности месторождений.

Устаревшая инфраструктура затрудняет возрождение нефтяной отрасли в стране, что в совокупности с вышеуказанными проблемами привело к необходимости привлечения иностранных компаний через лицензирование. Выдача лицензий иностранным компаниям регулируется Министерством нефти, контракты предоставляются только после проведения тендеров с участием иностранных и международных нефтяных компаний.

Доля иракских кадров составляет около 85 % от оперативного персонала в области инвестирования, при этом доля иностранных специалистов не превышает 15 % [18].

Уже после подписания первого и второго раундов лицензирования стало увеличиваться производство, и, как следствие, экспорт нефти. Особенностями данных контрактов является то, что Ирак имеет возможность сохранять контроль над отраслью, поскольку контракты подписаны на обслуживание месторождений, а не на участие в производстве. Кроме того, использование лицензирования позволяет модернизировать нефтяной сектор страны за счет использования современных технологий и иностранного опыта (см. табл. 1).

Ирак на данный момент обладает 73-мя эксплуатируемыми месторождениями и 415-ю разведанными месторождениями. Однако, в настоящее время Ирак не имеет возможности самостоятельно эксплуатировать и развивать эти месторождения.

Преимущества раундов лицензирования нефти (плюсы) следующие.

1. Эти контракты подписаны на основе обслуживания с оплатой, а не как контракты на участие в производстве, что позволяет сохранить Ираку контроль над нефтяной промышленностью.

Таблица 1

Иностранные компании, получившие лицензии на разведку новых месторождений в Ираке

Table 1. Foreign companies licensed to explore new fields in Iraq

Первый раунд				Второй раунд			
Месторождение	Выигрышные компании	Процент участия, %	Доля иракской компании, %	Месторождение	Выигрышные компании	Процент участия, %	Доля иракской компании, %
Ахдаб	Al-waha, Китай	75,00	25 (SOMO)	Запад Курны 2	Lukoil (Россия)	56,25	25 (НОС)
Румайла	BP, Великобритания	47,62	6 (SOMO)		Statoil (Норвегия)	18,75	
	PetroChina, Китай	46,37		Маджнун	Shell (Голландия)	45,00	25 (МОС)
Аль-зубайр	Eni, Италия	41,56	5 (МОС)		Petronas (Малайзия)	30,00	
	Occidental, США	29,69		Хальфая	PetroChina (Китай)	45,00	10 (СОС)
	KOGAS, Корея	23,75			Petronas (Малайзия)	22,50	
Запад Курны 1	ExxonMobil, США	32,69	5 (ОЕС)	TOTAL (Франция)	22,50	25 (ОЕС)	
	Shell, Голландия	19,62		Бадра	Gazprom (Россия)		30,00
	PetroChina, Китай	32,69			KOGAS (Корея)		22,50
	PT.Pertamina, Индонезия	10,00			Petronas (Малайзия)		15,00
Майсан	CNOOC, Китай	63,75	25 (ИДС)	TPAO (Турция)	7,50	25 (НОС)	
	TPAO, Турция	11,25		Аль-Гарраф	Petronas (Малайзия)		45,00
Четвертый раунд					JAPEX (Япония)	30,00	25 (НОС)
Block No. 8	Pakistan, Пакистан	100	-	Аль-Каяра	Sonangol (Ангола)	75,00	25 (СОС)
				Найма	Sonangol (Ангола)	75,00	25 (ИДС)
				Третий раунд			
Block No. 9	Kuwait Energy Co, Кувейт	70	-	Аказ для газа	KOGAS (Корея)	75,0	25 (НОС)
	Dragon oil, ОАЭ	30		Сибя для газа	Kuwait Energy Co (Кувейт)	45,0	25 (МОС)
Block No. 10	Lukoil, Россия	60	-		TPAO (Турция)	30,0	
	Inpex (Япония)	40		Аль-Мансурия для газа	Kuwait Energy Co (Кувейт)	22,5	
					KOGAS (Корея)	15,0	
Block No. 11	Rosneft (Россия)	70	-	TPAO (Турция)	37,0		
	Premier (Британия)	30	-				

Источник: [10] / Source: [10]

2. Модернизация истощенного иракского нефтяного сектора с использованием современных технологий и опыта, которые будут переданы иностранными нефтяными компаниями Ираку.

3. Рост доходов от добычи нефти в связи с увеличением производства и экспорта иракской нефти.

4. Вклад иностранных компаний в создание инфраструктуры, предоставление услуг и повышение уровня жизни граждан через предоставление возможностей для трудоустройства, что позитивно отражается на снижении уровня безработицы в Ираке.

5. Стимулирование других секторов экономики к росту и развитию в ответ на огромное развитие иракской нефтяной промышленности.

6. Эти контракты будут способствовать привлечению инвестиций в Ирак, что приведет к увеличению иностранных инвестиций, а также росту инвестиционной привлекательности экономики страны.

7. Срок действия контрактов в первом раунде составляет 20 лет и может быть увеличен еще до 5 лет по желанию компаний. Во втором раунде продление продолжится еще на 5 лет, поскольку во втором раунде открыты и неразвитые области, тогда как контракты первого раунда были предназначены для месторождений, которые уже разведаны и их необходимо развивать для увеличения их пропускной способности.

8. Инвестиции в месторождения, обнаруженные в соответствии с огромным развитием, которое будет наблюдаться в нефтяной промышленности, что будет способствовать увеличению добычи природного газа, а также эксплуатации попутного газа.

9. Если Ирак не сможет экспортировать объемы, производимые иностранными компаниями, как это было запланировано и согласовано по положительным причинам, связанным с политикой Национальной маркетинговой компании Petroleum (Somo), или в результате неспособности экспортных портов достичь максимальной добычи, Ирак не выплачивает нефтяным компаниям никаких компенсационных сумм. Но компании получают компенсацию, если есть неположительные причины.

Недостатки раундов лицензирования нефти (минусы) следующие.

1. Ирак на данный момент обладает 73-мя эксплуатируемыми месторождениями с 17-ю законсервированными и 415-ю разведанными месторождениями. Месторождения могут быть восстановлены иракскими компаниями, но отсутствуют технические знания, планы внедрения и современное технологическое оборудование. Поскольку нефтяная промышленность в Ираке испытывает множество проблем, а также неспособность Ирака предоставить

финансовые и технические возможности и кадры с научной экспертизой.

2. Указанные контракты делают иракскую экономику зависимой от экспортных доходов только от сырой нефти и, следовательно, нефтеперерабатывающей промышленности.

3. Сжигание большого количества попутного газа, из-за отсутствия необходимых технологий для обеспечения использования сгоревшего газа, который оценивают в миллиарды долларов в год в дополнение к ущербу от загрязнения окружающей среды.

4. Неспособность добиться успеха в разработке и расширении складских площадей и нефтегазопроводных трубопроводов, соизмеримых с увеличением объемов производства.

5. Изношенность нефтяных систем и механизмов в Ираке из-за административной бюрократии, которая приводит к задержкам в принятиях решений, а также значительным потерям в объемах добываемой нефти и финансовых доходах страны.

В настоящее время в Ираке реализуются рыночные программы либерализации и усиления позиций на мировом рынке нефти. Особенное влияние на развитие отрасли в Ираке оказывает такой фактор, как ослабление экономических санкций, геополитические изменения и интеграционные процессы [15]. Все сказанное выше позволит оптимизировать использование бюджетных средств и даст возможность накопления капитала для реформ в отрасли и ее технической модернизации.

Причиной неспособности страны значительно увеличить производство является политическая и экономическая ситуация. Ирак в настоящее время занимается протестами на юге, вызванными проблемами, начиная от отсутствия доступа к чистой питьевой воде и электроэнергии до высоких показателей безработицы. Также остро стоят отраслевые проблемы, и большинство из них связано с финансированием. На данный момент большая часть инвестиций направлены на развитие экспорта нефти, а не на развитие самих месторождений, производства, а также логистических путей. Недостаток трубопроводов и нехватка электроэнергии в некоторых областях также являются тормозящими развитие отрасли факторами.

Библиографический список

1. Айдрус, И. А. З., Меланьина, М. В. Экономические санкции в условиях глобализации: проблемы теории и современная практика Ирака//Азия: вектор развития внешнеэкономического сотрудничества с Россией в условиях санкций Ежегодник – 2016. Под редакцией Л. В. Шкваря. Москва, 2016. С. 48–76.
2. Барихи, А. А., Нефтяная экономика и нефтяные инвестиции в Ираке. Дом аль-хикма, Багдад, 2011, 181 с.
3. Валуискова, Т. Основные направления инвестиционной стратегии нефтяной компании, разрабатывающей месторождения в поздней стадии эксплуатации// Инвестиции в России. 2001. № 6. С. 32–35.
4. Иванов, А. С., Матвеев, И. Е. Мировой рынок энергоресурсов в сплетении геополитических реалий на пороге 2017 года//Российский внешнеэкономический вестник. 2017. Т. 2017. № 1. С. 17–31.
5. МВФ улучшил прогноз по темпам роста мировой экономики до 3,9 % в 2018–2019 гг.//ТАСС, 22.01.2018 [Электронный ресурс]. – Режим доступа: <http://tass.ru/ekonomika/4893092> (дата обращения: 25.03.2019).
6. Мировой рынок нефти в процессе перемен / Под ред. С. В. Жукова. М.: ИМЭМО РАН, 2017. 118 с.
7. Государственная иракская нефтяная компания по торговле нефтью (SOMO) [Электронный ресурс]. – Режим доступа: <http://www.kommersant.ru/factbook/38180> (дата обращения: 15.04.2019).
8. Добыча нефти в Ираке достигла десятилетнего максимума. по сообщению информационного агентства Bloomberg [Электронный ресурс]. – Режим доступа: <http://lenta.ru/news/2012/08/09/oil> (дата обращения: 20.04.2019).
9. Касаев, Э. О. Иракская нефть: проблемы законодательства влияют на перспективы [Электронный ресурс]. – Режим доступа: <http://www.iimes.ru/?p=15551> (дата обращения: 21.05.2019).
10. Министерство Нефти Республики Ирак [Электронный ресурс]. – Режим доступа: <https://oil.gov.iq> (дата обращения: 25.04.2019).
11. Прогноз развития энергетики Ирака, 2012 [Электронный ресурс]. – Режим доступа: <http://www.iea.org/publications/freepublications/publication/RussianIraqESWEB.pdf> (дата обращения: 10.04.2019).
12. Развитие мирового рынка до 2030 г. [Электронный ресурс]. – Режим доступа: <http://www.lukoil.ru/Business/Futuremarketrends> (дата обращения: 04.04.2019).
13. Статистический обзор мировой энергетики 2014 [Электронный ресурс]. – Режим доступа: <http://www.bp.com/content/dam/bp/pdf/Energy-economics/statistical-review-2014/BP-statistical-review-of-world-energy-2014-full-report.pdf> (дата обращения: 10.05.2019).
14. Страны – производители нефти: ИРАК [Электронный ресурс]. – Режим доступа: <http://petros.ru/irak> (дата обращения: 10.05.2019).
15. Экономика Ирака. Особенности экономического развития Ирака [Электронный ресурс]. – Режим доступа: <http://www.gecont.ru/articles/econ/iraq.htm> (дата обращения: 11.05.2019).

Referencies

1. Aidrus I. A. Z., Melan'ina M. V. Ekonomicheskie sanktsii v usloviyakh globalizatsii: problemy teorii i sovremennaya praktika Iraka [Economic sanctions in the context of globalization: problems of the theory and modern practice of Iraq], Aziya: vektor razvitiya vneshneekonomicheskogo sotrudnichestva s Rossiei v usloviyakh sanktsii Ezhegodnik – 2016, ed. [Asia: Vector of Development of Foreign Economic Cooperation with Russia under Sanctions. Yearbook], L. V. Shkvarya, Moscow, 2016, pp. 48–76.
2. Barihi A. A., Neftyanaya ekonomika i neftyanye investitsii v Irake [Oil economy and oil investments in Iraq], Dom al'-khikma, Bagdad, 2011, 181 p.
3. Valuiskova T. Osnovnye napravleniya investitsionnoi strategii neftyanoi kompanii, razrabatyvayushchei mestorozhdeniya v pozdnei stadii ekspluatatsii [The main directions of the investment strategy of an oil company developing fields in the late stage of operation], Investitsii v Rossii, [Investment in Russia], 2001, no. 6, pp. 32–35.
4. Ivanov A. S., Matveev I. E. Mirovoi rynek energoresursov v spletenii geopoliticheskikh realii na poroge 2017 goda [The global energy market in the interweaving of geopolitical realities on the threshold of 2017], Rossiiskii vneshneekonomicheskii vestnik [Russian Foreign Economic Bulletin], 2017, vol. 2017, no. 1, pp. 17–31.
5. MVF uluchshil prognoz po tempam rosta mirovoi ekonomiki do 3,9 % v 2018–2019 godakh [The IMF improved its outlook for the growth rate of the global economy to 3.9 % in 2018–2019], TASS, 22.01.2018. Available at: <http://tass.ru/ekonomika/4893092> (accessed 25.03.2019).
6. Mirovoi rynek nefiti v protsesse peremen [World oil market in the process of change], pod red. S. V. Zhukova, Moscow, IMEMO RAN, 2017, 118 p.
7. Gosudarstvennaya irakskaya neftyanaya kompaniya po trgovle nef'tyu (SOMO) [State Iraqi Petroleum Oil Trading Company (SOMO)]. Available at: <http://www.kommersant.ru/factbook/38180> (accessed 15.04.2019).
8. Dobycha nefiti v Irake dostigla desyatiletnego maksimuma po soobshcheniyu informatsionnogo agentstva Bloomberg [Oil production in Iraq reached a ten-year high according to the Bloomberg news agency]. Available at: <http://lenta.ru/news/2012/08/09/oil> (accessed 20.04.2019).
9. Kasaev E. O. Irakskaya nef't': problemy zakonodatel'stva vliyayut na perspektivy [Iraqi oil: legal issues affect prospects]. Available at: <http://www.iimes.ru/?p=15551> (accessed 21.05.2019).
10. Ministerstvo Nefti Respubliki Irak [Ministry of Oil of the Republic of Iraq]. Available at: <https://oil.gov.iq> (accessed 25.04.2019).
11. Prognoz razvitiya energetiki Iraka 2012 [Energy Development Outlook for Iraq 2012]. Available at: <http://www.iea.org/publications/freepublications/publication/RussianIraqESWEB.pdf> (accessed 10.04.2019).
12. Razvitie mirovogo rynka do 2030 g. [The development of the world market until 2030]. Available at: <http://www.lukoil.ru/Business/Futuremarketrends> (accessed 04.04.2019).
13. Statisticheskii obzor mirovoi energetiki 2014 [Statistical Review of World Energy 2014]. Available at: <http://www.bp.com/content/dam/bp/pdf/Energy-economics/statistical-review-2014/BP-statistical-review-of-world-energy-2014-full-report.pdf>

16. BP statistical review of world energy, June 2017 [Электронный ресурс]. – Режим доступа: https://www.bp.com/content/dam/bp-country/de_ch/PDF/bp-statistical-review-of-world-energy-2017-full-report.pdf (дата обращения: 27.04.2019).
17. Goldman: Oil demand will continue to Soar. 24.04.2018 [Электронный ресурс]. – Режим доступа: <https://oilprice.com/Energy/Oil-Prices/Goldman-Oil-Demand-Will-Continue-To-Soar.html> (дата обращения: 25.04.2019).
18. Alquist, R., Lutz K. What do we learn from the price of crude oil futures? // *Journal of Applied Econometrics*. 2010. No. 25 (4). P. 539–573.
19. Cordesman A. H. Iraq: Sanctions and beyond. Routledge, 2018. 417 с.
20. ОПЕС Annual Statistical Bulletin 2017. Режим доступа: https://www.opec.org/opec_web/static_files_project/media/downloads/publications/ASB2017_13062017.pdf (дата обращения: 22.04.2019).
- statistical-review-2014/BP-statistical-review-of-world-energy-2014-full-report.pdf (accessed 10.05.2019).
14. Strany – proizvoditeli nefti: IRAK [*Countries – oil producers: IRAQ*]. Available at: <http://petros.ru/irak> (accessed 10.05.2019).
15. Ekonomika Iraka. Osobennosti ekonomicheskogo razvitiya Iraka [*Iraqi economy. Features of the economic development of Iraq*]. Available at: <http://www.gecont.ru/articles/econ/irak.htm> (accessed 11.05.2019).
16. BP statistical review of world energy, June 2017. Available at: https://www.bp.com/content/dam/bp-country/de_ch/PDF/bp-statistical-review-of-world-energy-2017-full-report.pdf (accessed 27.04.2019).
17. Goldman: Oil demand will continue to Soar, 24.04.2018. Available at: <https://oilprice.com/Energy/Oil-Prices/Goldman-Oil-Demand-Will-Continue-To-Soar.html> (accessed 25.04.2019).
18. Alquist, R., Lutz K. What do we learn from the price of crude oil futures? *Journal of Applied Econometrics*, 2010, no. 25 (4), pp. 539–573.
19. Cordesman A. H. Iraq: Sanctions and beyond, Routledge, 2018, 417 p.
20. ОПЕС Annual Statistical Bulletin 2017. Available at: https://www.opec.org/opec_web/static_files_project/media/downloads/publications/ASB2017_13062017.pdf (accessed 22.04.2019).