

Министерство образования и науки Российской Федерации
Федеральное государственное бюджетное образовательное
учреждение высшего образования
АМУРСКИЙ ГОСУДАРСТВЕННЫЙ УНИВЕРСИТЕТ
(ФГБОУ ВО «АмГУ»)

Факультет Экономический
Кафедра Финансов
Направление подготовки 38.03.01 – экономика
Профиль: Мировая экономика

ДОПУСТИТЬ К ЗАЩИТЕ

« ____ » _____ 2017 г.

ДИПЛОМНАЯ РАБОТА

на тему: Конъюнктура мирового рынка нефти и прогноз его развития

Исполнитель
студент группы 371об3

В.О. Долгополова

Руководитель
доцент, к.э.н.

О.А. Цепелев

Нормоконтроль
ассистент

С.Ю. Колупаева

Благовещенск 2017

Министерство образования и науки Российской Федерации
Федеральное государственное бюджетное образовательное учреждение
высшего образования
АМУРСКИЙ ГОСУДАРСТВЕННЫЙ УНИВЕРСИТЕТ
(ФГБОУ ВО «АмГУ»)

Факультет экономический
Кафедра финансов

УТВЕРЖДАЮ
Зав.кафедрой
_____ Е.А. Самойлова
подпись И.О.Фамилия
« ____ » _____ 201_ г.

ЗАДАНИЕ

К бакалаврской работе студента Долгополова Виктория Олеговна

1. Тема бакалаврской работы: Оценка конъюнктуры мирового рынка нефти и прогноз развития _____

(утверждено приказом от 10.04.17 № 770-уч)

2. Срок сдачи студентом законченной работы 08.06.2017 г. _____

3. Исходные данные к бакалаврской работе: учебники, учебные пособия, статьи, периодические издания, электронные ресурсы, а также официальные данные с сайта Федеральной таможенной службы и Росстата

4. Содержание бакалаврской работы (проекта) (перечень подлежащих разработке вопросов): 1. Теоретические основы развития мирового рынка нефти; 2. Анализ современного состояния рынка нефти; 3. Перспективы нефтяного комплекса России

5. Перечень материалов приложения: (наличие чертежей, таблиц, графиков, схем, программных продуктов, иллюстративного материала и т.п.) _таблицы, графики, схемы, иллюстрационные материалы

6. Консультанты по бакалаврской работе (с указанием относящихся к ним разделов) _____ нет _____

7. Дата выдачи задания 06.02.2017 г.

Руководитель бакалаврской работы: Цепелев Олег Анатольевич, доцент, к.э.н.
(фамилия, имя, отчество должность, ученая степень, ученое звание)

Задание принял к исполнению (дата): 06.02.2017 г.

(подпись студента)

РЕФЕРАТ

Выпускная квалификационная работа содержит 71 с., 10 рисунков, 9 таблиц, 50 источников, 2 приложения.

НЕФТЬ, НЕФТЯНАЯ ОТРАСЛЬ, НЕФТЕГАЗОВЫЙ КОМПЛЕКС, ОПЕК, НЕФТЕПРОДУКТЫ, ВИНК, ЧЕРНОЕ ЗОЛОТО, БУМАЖНАЯ НЕФТЬ, ЭКСПОРТ, BRENT, WTI, URALS.

Цель бакалаврской работы на основе анализа конъюнктуры мирового рынка нефти оценить перспективы его развития и участие России.

Объект исследования мировой рынок нефти.

Предметом исследования выступает современная конъюнктура и тенденции развития рынка нефти.

Аналитический период исследования 2013 – 2016 гг.

В первой главе работы были рассмотрены теоретические основы развития мирового рынка нефти, а именно, дано понятие, охарактеризованы основные пять этапов развития мирового рынка нефти.

Во второй главе проанализирована добыча нефти и ее экспорт. Рассмотрена динамика нефти цен на известные марки нефти, таких как Brent, WTI и Urals. В п. 2.3 были приведены основные проблемы развития мирового рынка нефти.

В третьей главе были исследованы перспективы развития нефтяного комплекса.

В п. 3.2 была спрогнозирована динамика добычи нефти в России и ее экспорт до 2020 года методом аналитического выравнивания.

ABSTRACT

Final qualifying work consists of 74 pages, 10 of the drawings, 9 tables, 50 sources, 2 app.

OIL, OIL INDUSTRY, OIL AND GAS, OPEC, OIL, OIL COMPANIES, BLACK GOLD, PAPER OIL, EXPORT, BRENT, WTI, URALS.

The purpose of the bachelor's thesis based on the analysis of the situation on the world oil market to assess the prospects of its development and Russia's participation.

The object of the study the global oil market.

The subject of research is the modern situation and development trends of the oil market.

Analytical study period 2013 – 2016

In the first Chapter of the work was considered a theoretical basis for the development of the world oil market, namely, this concept is characterized by five main stages of development of the world oil market.

The second Chapter analyzes the production of oil and its export. The dynamics of oil prices on well-known brand of oil such as Brent, WTI and Urals. In paragraph 2.3 was given the main problems of development of the world oil market.

In the third Chapter explored the prospects of the oil industry. In section 3.1 were given two scenarios at the cost of one barrel of Urals oil in 35 and \$ 50.

In paragraph 3.2 were predicted dynamics of oil production and exports to 2020 by the method of analytic alignment.

СОДЕРЖАНИЕ

Введение	6
1 Теоретические основы развития мирового рынка нефти	9
1.1 Понятие и особенности мирового рынка нефти	9
1.2 Правовое регулирование внутренней торговли на рынках нефти и Нефтепродуктов	12
1.3 Эволюция мирового нефтяного рынка	17
2 Анализ современного состояния рынка нефти	28
2.1 Анализ конъюнктуры мирового нефтяного рынка	28
2.2 Анализ динамики изменения мировых цен на нефть	41
2.3 Анализ экспорта нефти в России	46
2.4 Проблемы развития мирового рынка нефти	49
3 Перспективы нефтяного комплекса России	53
3.1 Прогноз конъюнктуры мирового рынка нефти	53
3.2 Перспективы участия России на мировом рынке нефти	57
Заключение	63
Библиографический список	65
Приложение А Динамика спроса и предложения нефти за 2013 – 2016 гг.	71
Приложение Б Проверка ВКР на оригинальность в системе «Антиплагиат»	72

ВВЕДЕНИЕ

Нефтяная промышленность – отрасль тяжелой индустрии, которая включает в себя разведку нефтяных и нефтегазовых месторождений, бурение скважин, добычу нефти и попутного газа, трубопроводный транспорт нефти. Одним из основных экспортируемых товаров России является нефть. Сегодня в российской экономике нефть и нефтедобывающая промышленность играет уникальную и значимую роль.

Нефтегазовая промышленность в настоящее время играет наиболее важную роль для экономического развития страны, т. к. она считается наиболее конкурентоспособным сегментом производства на мировой арене. При этом текущее состояние нефтегазовой отрасли России открывает возможности по дальнейшему развитию комплекса. Россия, как крупнейший игрок на газовом и один из ведущих на нефтяном рынке с каждым годом существенно прибавляет в росте экономических показателей за счет как раз нефтегазового производства.

Значительный практический интерес для всех стран мира представляет развитие мировых рынков энергоресурсов, поэтому уже почти ни одной страны не осталось, которая не была бы вовлечена в мировую торговлю ими. Нефть – важный энергетический ресурс, но в то же время ограниченный. Естественно, за его контролированием идет многолетняя борьба. Нефтяная отрасль оказывает значительное влияние на экономику и политику, как отдельных стран, так и на мировой рынок в целом.

В настоящее время тенденцией развития нефтяного рынка для развивающихся стран является рост потребления сырья, в то время, как для развитых стран – стремительное сбережение, используя альтернативой более экологичные ресурсы. Проблема развития мирового нефтяного рынка будет актуальной и в будущем. Связано это с тем, что трудно, даже скорее невозможно, полностью перекрыть потребность в энергоресурсах возобновляемыми источниками энергии.

Положение России в международной системе хозяйствования главным образом обусловлено ее позициями в мировом топливно-энергетическом комплексе и на международных рынках сырьевой продукции. Россия владеет значительными запасами сырой нефти, а, как известно, основными «двигателями» экспорта являются нефть и газ.

Вместе с тем, в период 2014-2015 годов США и их союзниками были введены антироссийские санкции, которые были направлены на запрет поставки оборудования для разведки и добычи нефти и газа в России. В том числе, введен запрет на экспорт оборудования для бурения на морском шельфе и в Арктике.

Учитывая вышеизложенное, данная работа особенно актуальна в настоящее время. В данной работе изучено не только развитие мирового нефтяного рынка в целом, но и роль России на данном рынке. Поскольку географическое, ресурсное и геополитическое положения Российской Федерации вызывают особое развитие «сырьевой экономики» и сырьевого экспорта. Доля добычи нефти в России составляет 10 % от мировой, поэтому можно сказать, что наша страна занимает сильные позиции на мировом рынке нефти.

Цель бакалаврской работы на основе анализа конъюнктуры мирового рынка нефти оценить перспективы его развития и участие России.

Для достижения поставленной цели необходимо решить следующие задачи:

- раскрыть теоретические основы мирового рынка нефти;
- проанализировать конъюнктуру мирового рынка нефти, экспорт и динамику цен на нефть;
- выявить проблемы нефтяного комплекса;
- составить прогнозную оценку конъюнктуры мирового рынка нефти;
- оценить перспективы участия России на мировом рынке нефти.

Объект исследования мировой рынок нефти.

Предметом исследования выступает современная конъюнктура и тенденции развития рынка нефти.

Аналитический период исследования 2013 – 2016 гг.

Данная работа состоит из введения, трех глав, заключения и библиографического списка и приложений. Первая глава состоит из трех пунктов и включает в себя теоретическую часть о мировом нефтяном рынке. Вторая глава состоит из четырех параграфов, в которых анализируется современный нефтяной рынок и приводятся проблемы его развития. Третья глава содержит исследование перспектив развития, а также прогнозную оценку положения России на мировом рынке нефти.

В процессе написания работы были использованы следующие методы исследования – традиционные способы группировки, сопоставления и обобщения показателей, методы сравнения, абсолютных и относительных величин, табличный и графический способы представления данных.

Информационной базой исследования послужили учебники, учебные пособия, статьи, периодические издания, электронные ресурсы, а также официальные данные с сайта Федеральной таможенной службы и Росстата.

1 ТЕОРЕТИЧЕСКИЕ ОСНОВЫ РАЗВИТИЯ МИРОВОГО РЫНКА НЕФТИ

1.1 Понятие и особенности мирового рынка нефти

Нефть, как известно, является основным источником энергии (на начало текущего столетия нефть обеспечивает около 40 % энергетических потребностей человечества), на котором, собственно, и держится вся мировая экономика. Кроме того, пример некоторых стран говорит о том, что для национальных экономических систем с преимущественно экспортно-сырьевым характером нефть является основополагающим фактором, от которого зависит стабильность и порой само существование экономики.

Так что вопрос о том, что же представляет собой мировой рынок нефти, каковы запасы этого энергетического ресурса и каким образом формируются цены на нефть, представляет одну из важнейших проблем современного мира.

Главным вопросом является, разумеется, вопрос о мировых запасах нефти, о том, насколько долго и в каких масштабах глобальная экономика может рассчитывать на нефть в качестве «батарейки». Если говорить о геологических запасах нефти, то есть об обнаруженных месторождениях, то в настоящее время их объемы оцениваются примерно в 160 миллиардов тонн. Кроме того, некоторые исследователи полагают, что в ближайшие годы благодаря развитию технологий по обнаружению и освоению нефтяных месторождений общий объем нефти может увеличиться на треть. Но и уже разведанного черного золота, по расчетам экспертов, мировой экономике при нынешних темпах добычи сырья должно хватить примерно на 45 лет. Около 65 % запасов нефти сосредоточены в странах Ближнего и Среднего Востока, примерно 16 % находятся в Западном полушарии (Канада, США, Мексика, Венесуэла), на третьем месте Африка с примерно 7 процентами от общего нефтяного комплекса.¹

¹ Ломакин, В.К. Мировая экономика: Учебник. - М.: ЮНИТИ, 2016. С. 203

Говоря о превалирующих тенденциях и наиболее вероятных перспективах развития мирового рынка нефти, необходимо разделять факторы тактического плана, затрагивающие в основном спрос на нефть и предложение, и стратегического характера, отражающие долгосрочные расчеты. Что касается влияния на спрос и предложение, то его оказывают:

- темпы роста мировой экономики;
- климатическая ситуация в странах - основных потребителях нефти (насколько востребована энергия);
- коммерческие запасы нефти (нефть, которая может быть оперативно поставлена на рынок);
- нефтяная политика стран - экспортеров нефти (ставка на снижение или повышение цены).

Стратегический, долгосрочный ракурс мирового нефтяного рынка имеет следующие особенности:

- учет динамики потребления нефти (специалисты говорят, что развитие мировой экономики существенно замедлится к 2030 году, что скажется на снижении темпов добычи нефти);
- глобальная демографическая ситуация;
- влияние экологических соображений на масштабы потребления нефти;
- развитие энергосберегающих технологий и привлечение альтернативных источников энергии.

Последние десятилетия, ознаменованные бурным развитием мировой экономики, остро нуждающейся в огромном количестве энергии, показали, что вопрос о формировании цены на нефть является не только основным из числа экономических, но и все более значительным в списке политических. То, что постоянно растущий спрос на нефть ведет к росту ее цены, а периоды ее снижения связаны с чрезвычайными кризисными явлениями либо экономического (мировой финансовый кризис 2008-2010 годов), либо политического свойства (например, военная операция в Ираке 1991 года),

очевидно. Но при этом не стоит забывать и о том, что цена на нефть складывается также и из предложения.²

Прежде всего, нужно понимать, что не существует единой цены на нефть в силу того обстоятельства, что всего насчитывается около 150 сортов нефти, имеющих свои региональные и химические особенности. Когда называют цену за баррель нефти, всегда речь идет об одном из основных, наиболее распространенных на мировом рынке сортов (марок) нефти, которые оформились в 1970-1980-е годы. Среди них:

- нефть Arabian Light из региона Персидского залива,
- нефть марки Brent, поставляемая из месторождений Северного моря,
- нефть марки WTI, добываемая в основном в Северной Америке и составляющая основную часть на местном рынке,
- нефть марки Urals, добываемая в России и на постсоветском пространстве. Мировая цена на нефть представляет собой величину, колеблющуюся между ценами основных марок нефти, составляющих главную часть мирового рынка нефти.

Помимо этого, решающее значение на тактическую цену на нефть (то есть в краткосрочной, в пределах года, перспективе) оказывают объемы коммерческих (или товарных) нефтяных запасов в странах-экспортерах нефти и в ведущих экономических державах. Поэтому региональные рынки и мировой рынок нефти чутко реагируют на изменения уровней коммерческих запасов. Подобные запасы нефти создаются в промышленном секторе как текущие товарные запасы; правительствами стран, входящих в Международное энергетическое агентство, в качестве стратегических запасов; а также военными ведомствами отдельных государств.³

² Нефть и нефтепродукты в РФ [Электронный ресурс] // Офиц. сайт: Utmagazine. Режим доступа: <https://utmagazine.ru/posts/8737-neft-i-nefteprodukty-v-rf> - 15.05.2017

³ Салимжанов, И.К. Мировая экономика и международный бизнес. Практикум / И.К. Салимжанов. - М.: КноРус, 2013. С 174

1.2 Правовое регулирование внутренней торговли на рынках нефти и нефтепродуктов

В 2013 г. Россия вышла на первое место в мире по объемам добычи нефти – 523,2 миллионов тонн. Этот показатель стал рекордным для нашей страны с начала 1990 годов. Однако добытую нефть и получаемые в результате ее переработки нефтепродукты необходимо реализовывать, для чего необходимы каналы сбыта, коммерческая и технологическая инфраструктура соответствующего товарного рынка и надлежащее правовое регулирование. Как справедливо отметил основатель компании «Шелл» Маркус Самюэль: «...добыча нефти сама по себе ничего не стоит и ничего не приносит. Необходимы рынки сбыта».

Рынок нефти и нефтепродуктов в России представлен в настоящее время преимущественно вертикально интегрированными нефтяными компаниями (далее – ВИНК), осуществляющими деятельность по всей цепочке энергетического бизнеса - от добычи нефти до реализации нефтепродуктов. Основная часть добычи нефти в РФ приходится именно на четверку крупнейших ВИНК (ПАО «Роснефть», ПАО «ЛУКОЙЛ», ПАО «Сургутнефтегаз», ПАО «Газпром нефть») – около 80 % рынка. Тем не менее, в России действуют около 100 малых и средних нефтедобывающих компаний, к которым, с точки зрения Е. Корзун, следует относить «все предприятия, не входящие в вертикально интегрированные холдинги, которые имеют лицензии на добычу нефти и 70 % выручки которых приходится на этот вид деятельности, т.е. на реализацию сырой нефти». Эти компании занимаются преимущественно разработкой малых нефтяных месторождений, большинство которых находится в районах со сложными географическими и геологическими условиями, и продают нефть на внутреннем рынке.⁴

По видам деятельности, осуществляемой на рынке нефти, выделяются следующие участники (субъекты) рынка:

⁴ Все о нефти [Электронный ресурс] // Официальный сайт: Vseonefti. Режим доступа: <http://vseonefti.ru/upstream/> - 08.05.2017

- 1) добывающие компании;
- 2) нефтеперерабатывающие заводы (далее – НПЗ);
- 3) предприятия нефтепродуктообеспечения, изучающие потребность в нефтепродуктах на определенной территории;
- 4) организованные оптовые рынки, в том числе нефтяные и газовые биржи;
- 5) субъекты, оказывающие услуги по транспортировке нефти.

Более половины добываемой в нашей стране нефти поставляется на экспорт (из-за чего внутренние цены на нефть и нефтепродукты зависят от уровня мировых цен), остальная часть реализуется на внутреннем оптовом рынке. Около 75 % переработки нефти осуществляется на нефтеперерабатывающих заводах, входящих в структуру ВИНК, что исключает потребность в покупке данными НПЗ сырой нефти для переработки. Излишки добытой ВИНК нефти, которые в силу загруженности производственных мощностей НПЗ последние не в состоянии переработать, реализуются третьим лицам, и таким образом формируется т.н. свободный рынок нефти. Однако доля свободного рынка нефти в России крайне невелика – порядка 8 – 10 % от всей добываемой в России нефти (около 50 миллионов т. в год).⁵

Продукты нефтепереработки реализуются как на оптовом, так и на розничном рынках. При этом оптовый рынок отличается от розничного по составу продавцов и покупателей, а также по целевому использованию. Розничный рынок нефтепродуктов включает в России рынок бункерного топлива (заправка судов топливом), рынок авиационных керосинов (заправка воздушных судов («заправка в крыло»)) и реализацию нефтепродуктов через АЗС.

Крупнооптовая торговля на рынке нефти и нефтепродуктов ведется по трем основным направлениям: заключение экспортных контрактов, биржевая торговля и заключение прямых контрактов.

⁵ Как проводить анализ нефтегазовых компаний [Электронный ресурс] Официальный сайт: Elitetrader Режим доступа: <http://elitetrader.ru/index.php?newsid=249892> – 15.05.2017

В 2006 г. в послании Федеральному Собранию Президент РФ В.В. Путин задался вопросом, почему наши энергетические ресурсы торгуются на мировых биржах, а не у нас, и обратил внимание на необходимость организации на территории России биржевой торговли нефтью, газом и другими товарами с расчетами в рублях.

Во исполнение Послания Президента РФ 5 июня 2007 г. было принято Постановление Правительства РФ N 350 «Об организации мероприятий по закупке и поставке нефти и нефтепродуктов через товарные биржи», положившее начало развитию в России биржевой торговли на оптовом рынке нефти и нефтепродуктов. В соответствии с указанным Постановлением заказы на поставку нефти и нефтепродуктов с 1 августа 2007 г. должны были размещаться на товарной бирже, выбираемой Министерством экономического развития и торговли РФ на конкурсной основе. Также в данном Постановлении Правительство РФ рекомендовало получателям бюджетных средств приобретать с 1 октября 2007 г. не менее 15 % закупаемых ими в течение финансового года объемов нефти и нефтепродуктов на товарной бирже (если указанный объем не меньше минимального лота на товарной бирже). В соответствии с результатами конкурсного отбора товарной биржей стала биржа «Санкт-Петербург», преобразованная в апреле 2008 г. в Санкт-Петербургскую Международную товарно-сырьевую биржу.⁶

Важным этапом на пути развития биржевой торговли нефтью и нефтепродуктами стало вступление в силу 16 июля 2013 г. совместного приказа ФАС России № 313/13 и Минэнерго России № 225 от 30.04.2013 «Об утверждении минимальной величины продаваемых на бирже нефтепродуктов и требований к биржевым торгам, в ходе которых заключаются сделки с нефтепродуктами хозяйствующим субъектом, занимающим доминирующее положение на соответствующих товарных рынках», принятого в рамках «Третьего антимонопольного пакета». Данный приказ установил минимальные

⁶ Оболенский В.П. Роль внешнего фактора в экономическом развитии России: тез. докл. // Мировая экономика и междунар. отношения. - 2013. - N 5. - С.13

объемы нефтепродуктов, подлежащих реализации посредством биржевых торгов, для занимающих доминирующее положение на рынках соответствующих нефтепродуктов ВИНК. Так, установлено, что соответствующие субъекты обязаны реализовывать на бирже не менее 10 % ежемесячно производимого автомобильного бензина, не менее 5 % дизельного топлива, не менее 10 % топлива для реактивных двигателей и не менее 2 % мазута. Также данным приказом утверждены требования к проведению соответствующих биржевых торгов.

В настоящее время торги на СПБМТСБ в секциях «Нефть» и «Нефтепродукты» ведутся в соответствии с Правилами проведения организованных торгов в данных секциях, утвержденных 1 января 2014 г. В 2013 г. на оптовом рынке биржи было продано 13,5 миллионов тонн нефтепродуктов, заключено 53240 ед. сделок. При этом имеется рост объемов продаж по сравнению с предыдущим годом, когда было продано 9,6 миллионов тонн нефтепродуктов.

Безусловно, развитие биржевой торговли нефтью и нефтепродуктами необходимо, ибо она призвана обеспечить транспарентность ценообразования, долгосрочность планирования хозяйственной деятельности. Думается, что в данной сфере необходимо либо принятие самостоятельного Федерального закона, либо регламентация отношений по рыночному ценообразованию на нефть и нефтепродукты в рамках самостоятельного раздела ФЗ «О нефти» в случае принятия последнего.

В этом смысле интерес представляет проект Федерального закона «О рыночном ценообразовании на нефть и нефтепродукты в Российской Федерации», опубликованный на сайте ФАС РФ, а также проект Федерального закона «Об особенностях оборота нефти и нефтепродуктов в Российской Федерации». Проект ФЗ «О рыночном ценообразовании на нефть и нефтепродукты в Российской Федерации» предусматривает закрепление применяемых в крупнооптовой торговле нефтью и нефтепродуктами индексов цен и регулирование отдельных их видов (индексов цен сопоставимых

зарубежных рынков, индексов цен внебиржевых сделок, индексов биржевых цен). Кроме того, проект данного Закона в первоначальной редакции предусматривал создание при уполномоченном Правительством Российской Федерации органе исполнительной власти специального Биржевого комитета, в состав которого предлагалось включить представителей государства, представителей продавцов биржевого товара и представителей покупателей нефти и нефтепродуктов, не входящих в одну группу лиц с продавцами биржевого товара и (или) с представителями инфраструктурных организаций, а также представителей инфраструктурных организаций. В редакции, представленной 15.10.2013, проект Закона предусматривает создание Биржевого совета, состоящего из Правления, Секретариата и палат Биржевого совета (Палата поставщиков, Палата покупателей, Палата органов государственной власти, Палата коммерческой и технологической инфраструктуры, Палата экспертов).

Также отдельное внимание в проекте уделено стандартам раскрытия информации. Тем не менее, содержание данного проекта не в полной мере отвечает его названию. Думается, что в проекте дополнительно необходимо отразить принципы биржевой торговли, порядок определения биржи, разработать другие вопросы, связанные с регламентацией биржевой торговли нефтью и нефтепродуктами.⁷

Проект Федерального закона «Об особенностях оборота нефти и нефтепродуктов в Российской Федерации» содержит понятийный терминологический аппарат, легально не закрепленный до настоящего времени, но имеющий важное практическое значение (понятие оборота нефти и нефтепродуктов, понятие моторного топлива и розничной торговли им, понятие крупно- и мелкооптовой торговли нефтепродуктами). Также законопроект содержит ряд положений, направленных на устранение дискриминационных условий для независимых нефтяных компаний. Так, законопроект вводит

⁷ Шимко, П.Д. Мировая экономика и международные экономические отношения: Учебник и практикум для бакалавриата и магистратуры / П.Д. Шимко. - Люберцы: Юрайт, 2016. С. 188

запрет на совмещение оптовой и розничной реализации нефтепродуктов в рамках одного юридического лица, занимающего доминирующее положение на соответствующем товарном рынке. Предполагается, что данный запрет позволит независимым АЗС покупать топливо на тех же условиях, что и сбытовые компании – владельцы АЗС, входящие в состав ВИНК. Большое значение имеет и положение о предоставлении в приоритетном порядке услуг по транспортировке нефти (нефтепродуктов) железнодорожным и/или трубопроводным транспортом для участников биржевых торгов.

Тем не менее, проект данного Закона состоит из 10 статей (в последней редакции) и в целом носит довольно фрагментарный характер.

На мой взгляд, положения, содержащиеся в предлагаемых ФАС РФ законопроектах, было бы вполне уместно включить в качестве отдельного раздела в проект Федерального закона «О добыче, переработке и транспортировке по магистральным трубопроводам нефтяного сырья и продуктов его переработки», который неофициально называют «Закон о нефти». Данный законопроект уже несколько лет разрабатывается в Министерстве энергетики РФ по поручению Правительства РФ. Думается, что уже давно настало время для принятия подобного закона, ибо в настоящее время нефтяная отрасль, имеющая ключевое, стратегическое значение, является единственной отраслью российского ТЭК, где отсутствует систематизированное нормативно-правовое регулирование на уровне федерального законодательства. При этом предлагаемый в существующей редакции проект Закона «О нефти» вряд ли может стать полноценным стержневым законом в отрасли, обходя стороной вопросы реализации и сбыта нефти и нефтепродуктов, в том числе вопросы ценообразования.⁸

1.3 Эволюция мирового нефтяного рынка

Нефть была, есть и в обозримом будущем останется одним из ведущих источников первичной энергии, потребление которой неуклонно расширяется в

⁸ Эволюция мировых энергетических рынков и её последствия для России. М.: Институт энергетических исследований РАН, Аналитический центр при Правительстве РФ, 2015. С. 302

связи с дальнейшим развитием мировой экономики. Одновременно растет использование нефтепродуктов в качестве сырья для химической промышленности, что экономически более эффективно по сравнению с прямым энергетическим использованием углеводородов.⁹

Нефть как сырье является объективно исчерпаемым и невозобновляемым природным ресурсом. Существует значительная степень неопределенности относительно имеющихся геологических запасов нефти в мире, а также ее количества, которое может быть реально извлечено из недр. Такого рода оценки существенно отличаются друг от друга в зависимости от мнений тех или иных экспертов и времени, когда эти исследования были осуществлены.

Исходя из доминирующих на мировом рынке нефти механизмов ценообразования, начиная со второй половины XX в., можно выделить пять основных характерных этапов его развития, что, естественно, нашло закономерное отражение и в общей динамике мировых цен на этот товар.

Этап 1 (до 1973 г.) – этап главенства ведущих мировых нефтяных компаний – картеля «семи сестер»;

Этап 2 (с 1973 по 1986 г.) – этап резкого роста влияния на мировом рынке нефти Организации стран-экспортеров нефти, ОПЕК (Organization of Petroleum Exporting Countries, ОПЕК);

Этап 3 (с 1986 по 2001 г.) – некоторое ослабление влияния ОПЕК в условиях появления других крупных независимых стран-экспортеров и общего роста масштабов биржевой торговли и сделок с «бумажной» нефтью;

Этап 4 (с 2001 г. до 2004 г.) – этап повсеместной либерализации мирового рынка нефти, начало страновой диверсификации источников поставок нефти основными импортерами с целью увеличения стабильности на мировом рынке, резкое преобладание фьючерсных и прочих срочных сделок в торговле нефтью в условиях дальнейшей глобализации мирохозяйственных связей.

⁹ Дергачев В. А. Международные экономические отношения: Учебник для вузов. – М: ЮНИТИ-ДАНА, 2015. С. 122

Этап 5 (с 2004 г. до настоящего времени).¹⁰

Первые два этапа в целом характеризуются картельным принципом ценообразования, хотя и они имели принципиальные различия. На первом этапе вплоть до второй половины 1973 г. «ценообразующий» картель состоял из семи вертикально интегрированных крупнейших международных нефтяных компаний - крупнейших производителей нефти (американские «Экссон», «Мобил», «Галф», «Тексако», «Стандард Ойл оф Калифорния» (СОКАЛ), английская «Бритиш Петролеум», англо-голландская «Ройял-Датч / Шелл»), которые в интересах потребителей нефти из промышленно развитых стран жестко удерживали цены на стабильном, но относительно низком уровне порядка 1,5-3 дол. за баррель. При этом добыча нефти в основном производилась в развивающихся странах арабского региона (73 %), тогда как главное ее потребление происходило в промышленно развитых странах – членах ОЭСР (72 %).

На первом этапе доминировали, во-первых, трансфертные (внутримонопольные) цены, использовавшиеся вертикально интегрированными международными нефтяными компаниями для минимизации своих налоговых отчислений по месту добычи нефти. Во-вторых, справочные цены, применявшиеся для расчета налоговых отчислений в бюджеты тех развивающихся стран, где международные нефтяные компании являлись концессионерами. В-третьих, рыночные цены, которые применялись на относительно ограниченном остаточном сегменте рынка, где работали действительно независимые субъекты. При этом на рынке доминировали средне- и долгосрочные сделки с реальным товаром, которые определяли как объемы торговли, так и уровень цен.

Развивающиеся страны – крупнейшие экспортеры нефти, обеспечивая почти 3/4 добычи нефти в мире, были не удовлетворены сложившимся мировым порядком распределения доходов от реализации этой нефти, считая

¹⁰ Пахомов А. Стратегия развития внешнеэкономического комплекса Российской Федерации // Пробл. теории и практики управл. - 2012. - №11. - С.20

его исключительно несправедливым. В итоге 13 развивающихся стран – основных экспортеров нефти с целью отстаивания своих интересов в 1960 г. организовали ОПЕК и в 1973 г. национализировали нефтедобычу на своей территории. Эти события привели к мощнейшему «нефтяному кризису», в итоге цены на нефть взлетели за два последующих года более чем в 5 раз, что совпало (а в определенной мере и было причиной) с общим сырьевым и валютно-финансовым кризисами, охватившими в этот период всю мировую экономику.

Поскольку промышленно развитые страны в сложившихся реалиях тогда не могли в одночасье существенно сократить потребление нефти, рост мировых цен продолжался вплоть до начала 80-х годов, когда он уже превысил уровень 35 дол. за баррель, против примерно 3 дол. за баррель до 1973 г.

Таким образом, начало этапа 2 сопровождалось установлением принципиально нового, более высокого уровня мировых цен на нефть, а продолжающийся высокий спрос на нее позволил ряду других нефтедобывающих стран – не членов ОПЕК с более высокой себестоимостью нефти (Великобритании, России, Мексике, некоторым странам Африки) – существенно увеличить добычу и начать ее экспорт, вследствие чего доля стран ОПЕК в поставках нефти на мировые рынки начала постепенно падать.¹¹

На этапе 2 доминирующая роль в ценообразовании перешла уже к 13 развивающимся нефтедобывающим государствам – членам ОПЕК (Саудовская Аравия, Кувейт, Иран, Ирак, Объединенные Арабские Эмираты, Катар, Алжир, Ливия, Нигерия, Габон, Венесуэла, Эквадор, Индонезия).

Картина главных принципов ценообразования несколько изменилась. Набор доминирующих цен остался тот же, что и на этапе 1, но поменялась их иерархия. На первое место вышли рыночные цены разовых сделок. Институт справочных цен частично еще сохранялся по той причине, что наряду с существованием официальных отпускных цен ОПЕК (в основном до 1977 г. –

¹¹ Стрелкова, И.А. Мировая экономика: Учебное пособие / И.А. Стрелкова. - М.: ИЦ РИОР, ИНФРА-М, 2013. С. 148

до волны национализаций в этих странах) продолжала существовать практика установления справочных цен для исчисления налогов концессионеров. И, соответственно, трансфертные внутримонopolные цены.

Только начиная с 1986 г. (этап 3) картельное ценообразование – назначение цен ограниченной группой участников – постепенно уступило место рыночному биржевому принципу ценообразования. Цены на нефть стали преимущественно устанавливаться в результате конкурентной борьбы большого числа участников рынка по регламентированной и прозрачной процедуре и отражали в каждый момент времени текущий баланс спроса и предложения на мировом нефтяном рынке с учетом всего комплекса конъюнктурообразующих факторов экономического и политического характера.

Механизм справочных цен практически перестал действовать. Сохранились лишь рыночные и трансфертные цены, причем последние в очень ограниченном применении.

После острейшего нефтяного кризиса начала 70-х годов промышленно развитые страны – ведущие импортеры жидкого топлива были вынуждены искать адекватный ответ на резкий рост мировых цен на нефть в ослаблении зависимости от ее поставок путем диверсификации источников нефтеснабжения прежде всего за счет наращивания собственной добычи для хотя бы частичного вытеснения поставок нефти ОПЕК. Однако потребовалось очередное ценовое потрясение нефтяного кризиса 1979-1980 гг., вновь приведшее к многократному росту цен, прежде чем основные показатели энергоемкости ВВП промышленно развитых стран уверенно пошли вниз.¹²

С каждым новым нефтяным кризисом нарастало последовательное замещение нефти в общем объеме потребления энергоресурсов промышленно развитых государств по следующим направлениям:

– наращивание импорта нефти из других, не ближневосточных источников;

¹² Салимжанов, И.К. Мировая экономика и международный бизнес. Практикум. - М.: КноРус, 2013. С. 266

- всемерное увеличение добычи нефти непосредственно в промышленно развитых странах;
- расширение потребления в качестве топлива и химического сырья других углеводородов, в частности газа;
- рост потребления альтернативных энергоресурсов (угля, электроэнергии, атомной энергии);
- активное внедрение энергосберегающих технологий.

В итоге с середины 80-х годов наблюдается новая тенденция - все более замедленный рост мирового спроса на жидкое топливо по сравнению с темпами развития экономики в целом.¹³

С 2001 г. проводилась активная общая либерализация нефтяной торговли, что можно назвать началом этапа 4 в развитии мирового рынка нефти. Кроме того, теракт 11 сентября 2001 г. в Америке серьезнее всего повлиял на общее состояние деловой среды страны, поведение американских инвесторов, да и на сознание американского общества в целом. Общий объем ущерба, вызванного трагическими событиями, оценивается в 60 млрд. дол. Авиатранспортной индустрии Америки потребовалось около 5 млрд. дол. федеральной помощи для того, чтобы вынести удар, нанесенный ей террористами, что фактически привело к серьезным изменениям и на мировом рынке нефти. Для этого этапа характерны два важнейших обстоятельства: во-первых, изменение направлений нефтяных потоков, связанное с диверсификацией поставок нефти крупнейшими импортерами, и, во-вторых, возросшая роль биржевой торговли и резкое увеличение оборотов «бумажной» нефти.¹⁴

События 11 сентября 2001 г. наглядно продемонстрировали необходимость коренного пересмотра прежней стратегии стран Запада в отношении целесообразности их ориентации на ближневосточных производителей нефти. В течение долгих лет США и другие промышленно

¹³ Оболенский В.П. Роль внешнего фактора в экономическом развитии России: тез. докл. // Мировая экономика и междунар. отношения. - 2013. - N 5. - С.13

¹⁴ Прокушев Е.Ф. Внешнеэкономическая деятельность: Учебник, 8-е изд. — М.: ИТК «Дашков и К°», 2014 г. С. 302

развитые государства рассматривали поддержание стабильности в этом регионе как неотъемлемый элемент своих геополитических интересов. Однако со временем усилия по поддержанию этой стабильности как военными, так и политическими методами требовали все больше ресурсов, зачастую не принося при этом желаемого положительного эффекта. В результате международные аналитики сегодня все чаще говорят о том, что Западу необходимо по возможности минимизировать свою зависимость от поставок нефти из стран Ближнего Востока.

Характерной особенностью современного этапа развития мирового рынка нефти является то, что в условиях его все большей либерализации, существенного расширения числа участников и серьезно возросшей роли нефтяных бирж в сфере ценообразования резко увеличились масштабы торговли «бумажной нефтью», т.е. возросло число чисто спекулятивных форвардных операций. Прямым следствием этого стала чрезвычайно высокая нестабильность мировых цен на нефть, их крайне болезненная чувствительность к различного рода временным факторам политического, социального характера, а также природным катаклизмам в крупнейших странах – производителях и потребителях нефти.¹⁵

5 этап содержит:

- конкурентное сосуществование развитых рынков физической и бумажной нефти;
- дальнейшее движение от «коммодитизации» к «финансиализации» рынка нефти;
- бумажный рынок доминирует по объемам нефтяной торговли;
- сформированы глобальные институты бумажного рынка нефти, обеспечивающие его функционирование в режиме 7X24;
- глобализация, расширение применения IT-технологий и спектра финансовых продуктов, трансформировавших сырую нефть из материального товара в глобальный финансовый актив, доступный широкими категориями

¹⁵ Михалкин, В.А. Международный бизнес: Учебное пособие. - М.: Магистр, НИЦ ИНФРА-М, 2014. С. 201

профессиональных и непрофессиональных финансовых инвесторов (эффект «финансового пылесоса»);

- превращение рынка бумажной нефти в незначительный (несущественный) сегмент глобального финансового рынка;

- основные игроки – ненефтяные спекулянты, которые организуют рынок и могут манипулировать им (крупнейшие инвестиционные банки и аффилированные с ними нефтетрейдеры);

- цены на нефть формируются за пределами собственно нефтяного рынка (на ненефтяных финансовых рынках) преимущественно ненефтяными спекулянтами;

- цена фоб на рынке физической нефти формируется по методу нет-бэк от котировок рынка бумажной нефти – от фьючерсных нефтяных котировок, определяемых конъюнктурой рынка нефтяных финансовых деривативов;

- ключевые факторы ценообразования – в основном ожидания финансовых игроков; баланс спроса-предложения на связанные с нефтью финансовые деривативы в рамках короткого временного горизонта.

Современный этап развития нефтеперерабатывающей отрасли происходит в условиях замедления темпов роста российской экономики и динамично меняющейся внешнеполитической и экономической ситуации. Можно отметить следующие негативные тенденции, сложившиеся в настоящее время:

- резкое падение цен на нефть, обусловленного перенасыщением рынка и превышением предложения нефти над спросом;

- рост конкуренции и глобализации мирового рынка, приводящих к ухудшению рыночных позиций Российской Федерации, в том числе утрате лидерства в добыче газа из-за роста производства сланцевого газа в США;

- необходимости перестроения системы сбыта и инфраструктуры в связи со смещением спроса на энергоресурсы из Европы в сторону развивающихся экономик (АТР, БРИКС);

– ухудшения геополитической ситуации, введения санкций против российского ТЭК, ограничивающих доступ к ключевым технологиям, оборудованию и международному капиталу, а также, потенциально, к рынкам сбыта.¹⁶

Основным и чрезвычайно серьезным риском сегодня является высокая зависимость от импортных технологий и иностранных инвестиций. Санкции, ограничивающие доступ к кредитным ресурсам, инвестициям и технологиям, способны нанести серьезный урон устойчивому развитию и глобальной конкурентоспособности не только ТЭК, но и всей экономики. На первом месте здесь стоит скорейшее импортозамещение, которое должно пониматься шире, чем просто замена одних технологий и оборудования другим. Нужно создание отечественных и адаптивное зарубежные технологии по всей «цепочке» — от добычи до переработки нефти и газа, развитие отечественного нефтесервиса, экономическое и научно-техническое сотрудничество с государствами, не поддержавшими санкции, ускорение интеграционных процессов в рамках Евразийского экономического союза.

Экономика РФ традиционно испытывает значительное влияние со стороны мирового рынка нефти. Особенности структуры российского экспорта (на нефть и нефтепродукты пришлось порядка 61 % экспорта или около 51489 млрд. долл. За январь-март 2017 г., по данным ФТС) обуславливают высокую зависимость платежного баланса и, соответственно, курса национальной валюты от цен на нефтепродукты. Помимо этого наблюдается заметное влияние конъюнктуры рынка нефтепродуктов на цены на моторные топлива внутри РФ. Рассмотрение и анализ взаимосвязи внутреннего и внешнего рынков может позволить проанализировать текущую ситуацию и понять возможные дальнейшие изменения.

События 2014/2015 гг. продемонстрировали перелом ряда долговременных тенденций мирового развития и начало нового этапа

¹⁶ Эволюция мировых энергетических рынков и ее последствия для России. М.: Институт энергетических исследований РАН, Аналитический центр при Правительстве РФ, 2015. С. 208

существенно более жесткой конкуренции за энергоресурсы. Вместе с тем они стали дополнительным стимулом в работе по импортозамещению, внедрению инноваций и прорывных технологий, развитию человеческого капитала в ТЭК.¹⁷

Таким образом, в первой главе дано понятие, охарактеризованы основные пять этапов развития мирового рынка нефти.

Нефть как сырье является объективно исчерпаемым и невозобновляемым природным ресурсом.

По видам деятельности, осуществляемой на рынке нефти, выделяются следующие участники рынка: добывающие компании; нефтеперерабатывающие заводы; предприятия нефтепродуктообеспечения, изучающие потребность в нефтепродуктах на определенной территории; организованные оптовые рынки, в том числе нефтяные и газовые биржи; субъекты, оказывающие услуги по транспортировке нефти.

Нефть была, есть и в обозримом будущем останется одним из ведущих источников первичной энергии, потребление которой неуклонно расширяется в связи с дальнейшим развитием мировой экономики. Одновременно растет использование нефтепродуктов в качестве сырья для химической промышленности, что экономически более эффективно по сравнению с прямым энергетическим использованием углеводородов.

Эволюция мирового нефтяного рынка состоит из пяти этапов. Необходимо отметить, что пятый этап длится и на сегодняшний день. Он характеризуется глобализацией, превращением рынка бумажной нефти в незначительный сегмент глобального финансового рынка, а также формированием глобальных институтов бумажных рынков нефти.

¹⁷ Сечин И. Есть альтернатива сценарию «50-60»? Доклад президента компании «Роснефть» Игоря Сечина на саммите глав энергетических компаний на Петербургском международном энергетическом форуме // Эксперт. 2015. № 26. С. 42

2 АНАЛИЗ СОВРЕМЕННОГО СОСТОЯНИЯ РЫНКА НЕФТИ

2.1 Анализ конъюнктуры мирового нефтяного рынка

До начала 70 годов торговля нефтью на мировом рынке осуществлялась путем заключения долгосрочных договоров. Было время, когда цены на нефть на мировом рынке были стабильно одинаковыми. В договоре указывался объем поставки, сорт нефти, скидки и надбавки. Цены могли меняться относительно нескольких условий: сезонный спрос, транспортные издержки, условия рынка, форс-мажорные обстоятельства и т.д.

Условия мирового рынка нефти в настоящее время позволяют использовать другие формы торговли. Например, в связи с неустойчивостью цен появились краткосрочные контракты, а также вошли в практику одноразовые сделки.

Фьючерс – договор о будущих поставках, при этом оплата за поставку поступает по сегодняшней цене.

Спотовый рынок – рынок, немедленно сбывающий товары по спотовой цене, то есть по цене, актуальной на данный период времени.

Основные мировые рынки нефти:

1) Американский рынок нефти и газа берет всего лишь 27 % импорта от мирового рынка нефти, но при этом потребляет около 30 %. По статистике, на каждого гражданина США приходится почти 2 тонны нефти в год. Цены зависят от состояния экономики государства и от объемов мирового рынка нефти. Кроме того, Американский рынок оказывает огромное влияние на мировые поставки и цены в целом.

40 % занимает нефть в топливно-энергетической структуре США. Ежегодно на территорию этого государства импортируется более 500 миллионов тонн нефти.

Единственной проблемой является то, что ресурсы Америки практически полностью исчерпаны, а потребность в них только увеличивается.

Сложившаяся ситуация на мировом рынке нефти заставляет правительство США принимать меры по развитию нефтяной промышленности, а именно: поддерживать добычу в существующих месторождениях, разрабатывать новые способы добычи в ранее нерентабельных месторождениях, введение НИОКР в области разведки, переработки нефтепродуктов и добычи нефти. Высокие цены на нефть на мировом рынке годам стали стимулом для инвесторов, они стали вкладывать средства в разработку месторождений, находящихся в неблагоприятных для добычи условиях. В пример можно привести случай, что на Аляске произошла некоторая диверсификация поставок в США. Таким образом, можно понять, что поставки Ближнего Востока равноценны поставкам с Южной или Северной Америки.

Организация ОПЕК включает в себя наиболее важные для нефтяного рынка государства – такие, как: Саудовская Аравия, Венесуэла, Нигерия, Кувейт и Алжир. Некоторые страны, не состоящие в данной организации, тоже является крупными игроками на рынке – Канада и Мексика.

Структура поставок нефти США сформирована относительно ее главных экономических районов и сейчас мы подробнее разберем функционал каждого из них.

Район Юго-Восточного побережья служит крупнейшим в США транзитным узлом для поставок сырой нефти и ее распределения. Кроме того, этот регион – центр нефтеперерабатывающей промышленности страны. Местная нефть получает огромные конкурентные преимущества, благодаря Мексиканскому заливу. Нефть этого региона добывается преимущественно в штатах Техас, Луизиана, Венесуэла, а также в Мексике. Сюда же поступают нефтепродукты из Саудовской Аравии. Терминалы Юго-Востока обеспечивают заводы по переработке нефти, расположенные на Среднем Западе США. Вторым по объемам полученной нефтяной продукции является регион Восточного побережья. Из-за малой развитости нефтеперерабатывающего производства, основой экспорта в этот регион являются нефтепродукты. Нефть

сюда поступает по нефтепроводу, идущему прямым из Канады, а также из Саудовской Аравии и Венесуэлы. Терминал по приемке нефти находится в городе Филадельфия, а по переработке нефтепродуктов – в Нью-Йорке. Горный регион обладает самой маленькой потребностью на нефть и нефтепродукты, спрос удовлетворяется собственными силами и частично поставками из Канады. Западное побережье практически полностью обеспечивает себя результатами добычи с Аляски. Но этот регион практически полностью истощен, поэтому для поддержания уровня потребностей в нефти повышают объем импортируемых в США нефтепродуктов. Надвигающийся нефтяной дефицит возможно восполнить с помощью поставок из Канады, для чего планируется проведение нового газопровода.

В число прочих импортеров нефти в США также вошла Россия, процент ее импорта равен единице, но годовой объем поставляемых нефтепродуктов равен 10 миллионам тонн.

Ситуация на Американском рынке может значительно улучшиться, если будут развиваться местные месторождения, увеличится объем добычи в Венесуэле и Западной Африке, увеличится объем поставок из России.

2) Рынок Азиатско-Тихоокеанского региона импортирует около 39 % от мировых запасов нефти, и при этом потребляет всего 29 %.

Важно отметить, что особенностью этого рынка является неравномерное распределение топливных ресурсов. Наблюдается избыток топливных ресурсов в более развитых странах и недостаток в густонаселенных. Нестабильность Азиатского рынка связана с нестабильностью поставок главного поставщика, большая часть ресурсов приходит из Персидского залива. Это является толчком к увеличению номенклатуры поставок из России и Казахстана.

В странах, принадлежащих этому рынку, велика потребность в импортируемой нефти. Например, 80 % потребностей в топливе Японии удовлетворяется странами Ближнего Востока. Также Ближний Восток берет на себя 37 % от всех поставок Китая и 78 % поставок близлежащих регионов.

Страны Южного Востока (Индонезия, Малайзия, Австралия) покрывают лишь 14 % потребностей Азиатского рынка.

Азиатский рынок четко проявляет две особенности – непрерывный рост спроса на нефтепродукты и стремление к развитию поставок за счет России и Казахстана.

По прогнозам специалистов, наибольший рост спроса на нефтепродукты ожидается именно в регионах Китая. На настоящий момент запасы нефти в Китае составляют около 3,5 миллиардов тонн, но и этого может не хватить. В настоящее время Китай стремительно набирает обороты в сферах производства и науки, поэтому энергетический вопрос для них стоит более, чем остро. Особенно, если учитывать то, что их ресурсы подходят к концу, в том числе и энергетические.

Для того чтобы хоть немного улучшить ситуацию, правительство Китая придумало следующий план действий. К 2030 году власти хотят увеличить долю нефти, энергии с гидроэлектростанций и атомных электростанций до 30 %, при этом максимально снизить долю угля в связи с экологическими проблемами.

В перспективе вершину Азиатского рынка займет Индия. В настоящее время основная часть топливных ресурсов поступает в регионы Азии из стран Ближнего Востока и Малайзии. Предположительно, в течение ближайших двадцати лет Китай и Индия займут позиции лидеров на мировом рынке. Для того чтобы решить насущные проблемы с энергетическими ресурсами, было принято решение о либерализации нефтегазового сектора.

Внутри Азиатского региона основными поставщиками являются: Малайзия, Индонезия и Австралия, а с недавнего времени и Вьетнам.

Энергетическая зависимость Азиатских стран от поставок Ближнего Востока волнует мировой рынок, поэтому была разработана защитная стратегия, как часть общемировой системы безопасности. Речь идет о финансировании топливного запаса на базе России, Каспия и стран центральной Азии.

Азиатские страны работают над созданием стратегических резервов. Так, Япония сможет обеспечивать себя нефтепродуктами в течение 84 дней.

3) Европейский рынок импортирует 26 % мировых запасов и потребляет около 30 %. В действительности Европейский рынок зависит от Северных месторождений, которые практически исчерпаны. Однако, здесь царит огромная конкуренция, кроме поставок с Северных месторождений, также имеются топливные ресурсы из России, стран Ближнего Востока и стран Африки. По прогнозам экспертов, на рынок может скоро выйти Иранская нефть и нефть Каспия.

Европейский рынок существует благодаря большому количеству импорта. Так, 35 % поставок приходит с Северных месторождений, 24 % поставляет Россия и Казахстан, 23 % - страны Ближнего Востока, 13 % - страны Африки и 5 % Алжир. При этом нефтепродукты равномерно распределяются по регионам относительно их расположения и удобства доставки в них.

По состоянию на 01.01.2016 г., добычу нефти и газового конденсата (нефтяного сырья) на территории Российской Федерации осуществляли 299 организаций, имеющих лицензии на право пользования недрами. В том числе:

- 117 организаций, входящих в структуру 11 вертикально интегрированных компаний (ВИНК), на долю которых по итогам года приходится суммарно 87,0 % всей национальной нефтедобычи;

- 179 независимых добывающих компаний, не входящих в структуру ВИНК;

- 3 компании, работающие на условиях соглашений о разделе продукции (операторы СРП).

За прошедший год отраслевая структура добычи нефтяного сырья не претерпела существенных изменений: – доля ВИНК снизилась на 1,1 % и составила 87,0 %; – доля независимых производителей, соответственно, выросла на 1,1 % до 10,2 %; – доля операторов СРП сохранилась на уровне 2014 г. — 2,8 %.

- доля ВИНК снизилась на 1,1 % и составила 87,0 %;

– доля независимых производителей, соответственно, выросла на 1,1 % до 10,2 %;

– доля операторов СРП сохранилась на уровне 2014 г. - 2,8 %.

Можно выделить следующие основные факторы роста добычи нефти:

– развитие действующих перспективных и вовлечение в разработку новых месторождений Севера европейской части России, Восточной Сибири и Дальнего Востока;

– рост эксплуатационного фонда скважин за счет увеличения объемов эксплуатационного бурения и ввода новых скважин;

– активное применение технологий и методов интенсификации добычи нефти, как в новых - перспективных регионах, так и традиционных нефтедобывающих районах страны (Урало-Поволжье);

– действие налоговых льгот для низкорентабельных месторождений, месторождений с трудноизвлекаемыми запасами сырья, а также новых перспективных месторождений Восточной Сибири и Дальнего Востока.

Сегодня экспертами прогнозируется, что объем переработки нефти в РФ в 2017 году вырастет до 548 млн. т. с 547,5 млн. т. в 2016 году. При этом глубина переработки сырья будет увеличена.

Нефтегазовая промышленность в настоящее время играет наиболее важную роль для экономического развития страны, т. к. она считается наиболее конкурентоспособным сегментом производства на мировой арене. При этом текущее состояние нефтегазовой отрасли России открывает возможности по дальнейшему развитию комплекса. Россия, как крупнейший игрок на газовом и один из ведущих на нефтяном рынке с каждым годом существенно прибавляет в росте экономических показателей за счет нефтегазового производства.

Далее рассмотрим наиболее распространенные марки нефти (таблица 1).

Таблица 1 – Сводная таблица основных марок нефти

Марка	Класс	Происхождение	Примечание
1	2	3	4
Brent	Эталонные	Северное море	Название Brent получилось от первых букв

Продолжение таблицы 1

1	2	3	4
	марки нефти		названий нефтеностных горизонтов — Broom, Rannoch, Etive, Ness и Tarbert — которые эксплуатируются при нефтедобыче марки
Dubai Crude	Эталонные марки нефти	Дубай	Высокосернистая нефть. Марка является эталонной для цен на нефти, добываемые в Персидском заливе
West Texas Intermediate	Эталонные марки нефти	Западный Техас, США	Согласно законам США нефть WTI не может экспортироваться. Поэтому в конце 2014 года, когда в США случилась "сланцевая революция", нефть WTI дешевела быстрее остальных марок — рынок США не мог потребить столько нефти, а не внешние рынки она поступать не могла из-за законодательных ограничений
Siberian Light	Российская нефть	Западная Сибирь, ХМАО	Легкая нефть с низким содержанием серы. Входит в состав марки Urals для экспорта
Urals	Российская нефть	Урал, Поволжье, Западная Сибирь	Экспортная смесь нефтей, добываемых в районах Урала и Поволжья, а так же Siberian Light
Iran Heavy	Корзина ОПЕК	Иран	Нефть входит в корзину ОПЕК, поэтому цена на марку участвует в определении мировых цен на нефть
Kuwait Export	Корзина ОПЕК	Кувейт	Высокосернистая нефть, добывается в Кувейте
Vityaz	Российская нефть	Сахалин, месторождение «Сахалин-2»	Крайне легкая и низкосернистая нефть. Название получила по имени технологического комплекса нефтедобычи «Витязь», работающего в начале разработки месторождения

Это основные марки нефти. Понимая параметры разных марок, можно без труда анализировать причины изменения цен на те или иные виды нефти в разных частях света.

Рассмотрим спрос и предложение нефти в поквартальной разбивке за 2013 – 2016 гг. (рисунок 1).

Как видно из рисунка, предложение растет ежеквартально. Отрицательная динамика наблюдается в 1 квартале 2015 года, предложение составило 95,21 млн. барр. в сутки. Также отрицательная динамика предложения имеет место в 1 и 2 квартале 2016 года, 96,6 млн. барр. в сутки и 95,97 млн. барр. в сутки соответственно.

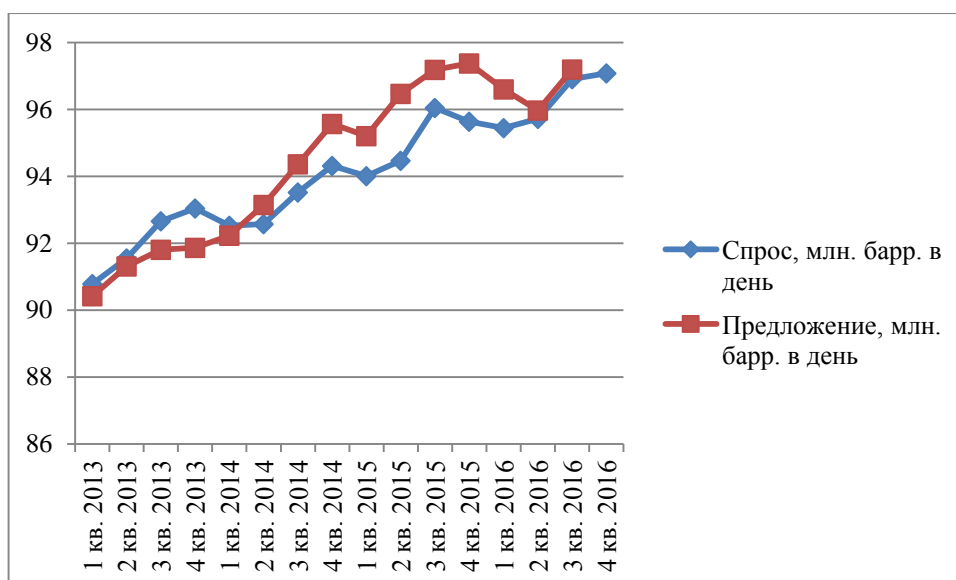


Рисунок 1 – Спрос и предложение нефти за 2013 – 2016 гг.

Абсолютными лидерами по экспорту нефти являются рекорсмены по извлечению сырья из недр: Саудовская Аравия и Российская Федерация. Последнее десятилетие список крупнейших продавцов нефти выглядит следующим образом:

1. Саудовская Аравия неизменно занимает верхнюю строчку с самыми обширными доказанными запасами и ежедневным экспортом 8,86 млн. баррелей, это почти 1,4 млн. т. В стране около 80 обширных месторождений, крупнейшими потребителями являются Япония и Соединенные Штаты.

2. Россия поставляет 7,6 млн. барр. в сутки. В стране доказанных запасов черного золота более 6,6 млрд. т, что составляет 5 % от общемировых запасов. Основными покупателями являются страны ближнего зарубежья и ЕС. Учитывая разработку перспективных месторождений на Сахалине, ожидается увеличение экспорта Дальневосточным покупателям.

3. ОАЭ экспортирует 2,6 млн. барр. Ближневосточное государство обладает 10% запасов нефти, основными торговыми партнерами являются страны АТР.

4. Кувейт – 2,5 млн. барр. Небольшое государство располагает десятой частью от мировых запасов. При существующих темпах добычи, ресурсов хватит минимум на столетие.

5. Ирак – 2,2-2,4 млн. барр. Располагается на втором месте по имеющимся запасам сырья, разведанных залежей более 15 млрд. т. Эксперты же заявляют, что нефти в недрах в два раза больше.

6. Нигерия – 2,3 млн. барр. Африканское государство на протяжении многих лет стабильно занимает шестую позицию. Разведанные запасы составляют 35 % от всего объема найденных залежей на черном континенте. Удачное географическое положение позволяет транспортировать сырье как в Северную Америку, так и в страны Дальневосточного региона.

7. Катар – 1,8-2 млн. барр. Доходы от экспорта на душу населения самые высокие, что делает эту страну богатейшей в мире. Объемы разведанных запасов превышают 3 млрд. т.

8. Иран – более 1,7 млн. барр. Объем запасов – 12 млрд. т, что составляет 9 % богатств планеты. Ежедневно в стране извлекается около 4 млн. баррелей. После отмены санкций поставки на внешний рынок будут возрастать. Невзирая на снижение цен, Иран намерен экспортировать не менее 2 млн. барр. Основными покупателями являются КНР, Южная Корея и Япония.

9. Венесуэла – 1,72 млн. барр. Крупнейшим торговым партнером являются США.

10. Норвегия – более 1,6 млн. барр. Скандинавская страна обладает самыми обширными запасами среди стран ЕС – полтора миллиарда тонн.

Крупными экспортерами, объем ежедневных продаж которых превышает 1 млн. баррелей в сутки, являются Мексика, Казахстан, Ливия, Алжир, Канада, Ангола. Менее миллиона в день экспортируют Британия, Колумбия, Азербайджан, Бразилия, Судан. Всего в числе продавцов значатся более трех десятков государств.

Скорости развития проектов, направленных на увеличение добычи просчитываются на годы вперед. Издержки на реализацию проектов – также

определяются с достаточно высокой точностью. Таким образом, прогнозирование объемов производства в нормальной политической ситуации и отсутствие крупных войн и конфликтов происходит с достаточной точностью.

Важнейшим фактором, влияющим на объем предложения на нефтяном рынке – это политика, санкции, революции, войны и конфликты. Именно они создают ключевую неопределенность в том, что будет предложено рынку, как в краткосрочной, так и в среднесрочной перспективе. Это важнейший фактор неопределенности, который всегда играет на повышение цены. С учетом того, что Ближний Восток – один из основных центров добычи нефти является по совместительству очагом напряженности и конфликтов, то угроза – не сам факт, а угроза того, что производство может пострадать, приводит к росту цены.

До последнего времени одним из ключевых факторов, дающих уверенность в том, что баланс спроса и предложения в случае проблем со спросом может быть отрегулирован ограничением производства.

Но стоит отметить, что ограничивать производство на большинстве разрабатываемых месторождений невыгодно. В силу того, что сам процесс ограничения добычи очень дорог, на значительном ряде месторождений потом восстановить добычу будет очень сложно и дорого, большая доля нефти из месторождения становится неизвлекаемой, проинвестированные деньги в строительство всей огромной инфраструктуры будут стоять мертвым грузом и еще требуют денег на поддержание в работоспособном состоянии.

Спрос же имеет тенденцию к снижению в больших временных периодах. Снижению спроса происходит в 1 и 2 квартале 2014 года, в 1 2 и 3 квартале 2015 года, а также в 1 квартале 2016 года.

Список крупнейших покупателей сырой нефти остается стабильным на протяжении многих лет. Однако в связи с активизацией в Соединенных Штатах добычи сланцевой нефти и ростом экономики Китая в ближайшие годы лидер может поменяться. Объемы суточных закупок следующие:

1. США ежедневно приобретают 7,2 млн. барр. Треть ввозимой нефти арабского происхождения. Импорт постепенно снижается за счет расконсервации собственных месторождений. В конце 2015 года в отдельные периоды чистый импорт снижался до 5,9 млн. барр. в день.

2. КНР импортирует 5,6 млн. барр. По объему ВВП является крупнейшей экономикой мира. Стремясь обеспечить стабильность поставок, госкомпании инвестируют огромные средства в нефтедобывающие отрасли в Ираке, Судане и Анголе. Географический сосед Россия также рассчитывает увеличить долю поставок на китайский рынок.

3. Япония. Японская экономика ежедневно нуждается в 4,5 млн. барр. нефти. Зависимость местной нефтеперерабатывающей промышленности от внешних закупок составляет 97 %, в недалеком будущем составит 100 %. Основным поставщиком является Саудовская Аравия.

4. Индия ввозит в сутки 2,5 млн. барр. Зависимость экономики от импорта составляет 75 %. Эксперты прогнозируют, что в ближайшее десятилетие закупки на внешнем рынке будут увеличиваться на 3 – 5 % в год. По закупкам «черного золота» в ближайшей перспективе Индия может опередить Японию.

5. Южная Корея – 2,3 млн. барр. Основными поставщиками являются Саудовская Аравия и Иран. В 2015 году впервые были осуществлены закупки в Мексике.

6. Германия – 2,3 млн. барр.

7. Франция – 1,7 млн. барр.

8. Испания – 1,3 млн. барр.

9. Сингапур – 1,22 млн. барр.

10. Италия – 1,21 млн. барр.

Более полумиллиона баррелей в сутки закупают Голландия, Турция, Индонезия, Таиланд и Тайвань.

Мировая экономика в 2016 г. сохранила умеренные темпы роста. По предварительным оценкам Международного валютного фонда, мировой ВВП

вырос на 3,1 % (после 3,2 % в 2015 г.). При этом динамика развивающихся экономик оставалась стабильной, в то время как экономика наиболее развитых стран замедлила рост. Риски изменения темпов роста экономики Китая отошли на второй план. Сохранение активных мер монетарного стимулирования как в развитых, так и в развивающихся экономиках позволяет рассчитывать на продолжение экономического роста. Рост мировой экономики и низкие цены на углеводороды способствовали сохранению высокого спроса на нефть. В 2016 г. мировое потребление нефти продолжило быстро расти, увеличившись, по данным Международного энергетического агентства (МЭА), на 1,6 млн. барр. в сут. – до 96,6 млн. барр. в сут. Таким образом, рост спроса значительно превысил ранние прогнозы МЭА. При этом оценка роста спроса в 2015 г. была также повышена – до 2 млн. барр. / сут. Основную роль в росте спроса сыграли развивающиеся страны, однако заметное влияние оказал и рост потребления в Европе. МЭА ожидает, что в 2017 г. спрос на нефть вырастет еще на 1,4 млн. барр. в сут., а затем продолжит расти в среднем на 1,2 млн. барр. в сут. ежегодно и в 2019–2020 гг. достигнет уровня 100 млн. барр. в сут.

На рисунке 2 представлен баланс спроса и предложения на рынке нефти за 2013 – 2016 гг.

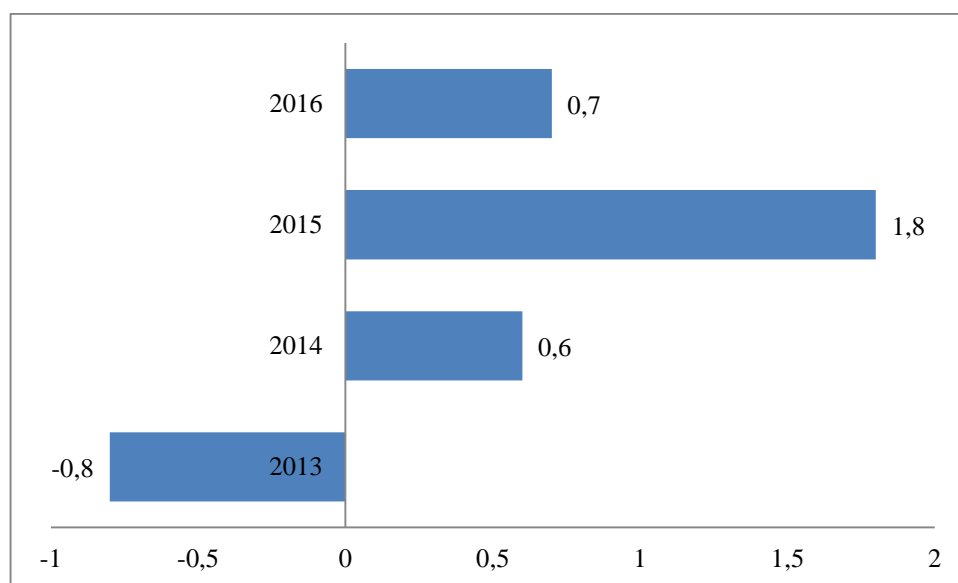


Рисунок 2 – Баланс спроса и предложения на рынке нефти (млн. барр. в сутки) за 2013 – 2016 гг.

Спрос на нефть превышал ее предложение в 2013 году на 0,8 млн. барр. в стуки. В остальные годы предложение было выше.

Мировой рынок нефти не является равновесным. Точки соприкосновения предложения и спроса нефти имели место в 1 квартале 2013 года, в 1 квартале 2014 года, во втором и третьем квартале 2016 года, т.е. именно в эти периоды рынок можно было назвать равновесным.

В таблице 2 представлено истощение запасов нефти по странам.

Таблица 2 – Истощение запасов нефти

Страна	% истощения
Канада	76
Иран	76
Индонезия	65
Мексика	55
Норвегия	48
Россия	61
Саудовская Аравия	60
Англия	63
США	88

Из таблицы видно, что наибольший процент истощения приходится на США – 88 %, наименьший на Норвегию – 48 %. 76 % истощенных запасов нефти приходится на Канаду и Иран, процент истощения запасов в России составляет 61 %.

2.2 Анализ динамики изменения мировых цен на нефть

Нефть – некая топливная, или энергетическая, основа для мировой экономики. И не только в России, которую считают давно подсевшей на нефтяную иглу, цены на топливо и энергоносители интересуют жителей всех государств мира. Давайте подробнее разберемся в факторах динамики цен на мировом рынке нефти.

Черное золото представляет собой товар, а значит, на него действует правило «есть спрос, будет и предложение».

При этом важно понимать, что это не единственный фактор для изменения цен. Любые изменения, так или иначе затронувшие рынок нефти,

приведут к определенной смене в схеме ценообразования. Особенно, если вкладчики верят в действительность факторов, спекулятивный момент тоже очень важен.

Основные факторы, влияющие на ценообразование:

– отношение стран-экспортеров топлива. Например, ОПЕК может назначить любую квоту на добычу, а если эта организация вынесет волевое решение, предложение заметно уменьшится, а цена вырастет.

– нестабильность в политике богатых нефтью стран – фактор, замедляющий процесс поставок.

– природные условия. Различные катаклизмы и стихийные бедствия могут замедлить поставку или даже прервать ее на неопределенный срок времени.

– политические решение о снижении или увеличении запасов в США.

– изменение уровня мирового хозяйства: чем оно больше, тем больше потребуется энергии для его развития.

– развитие науки, введение новых законов.

Этих факторов вполне достаточно, чтобы вывести следующее:

Колебания курса могут зависеть не только от условий рынка, но и от «игр» мелких инвесторов. Спекулятивный момент на таких рынках ничуть не меньше, чем на финансовых.

Кроме того, нужно понимать связь между долларом и черным золотом. Ведь этот товар оценивается по отношению именно к нему. Например, чем крепче позиция доллара, тем меньше цена за баррель.

Рассмотрим динамику цен на нефть таких марок, как Brent, WTI и Urals.

Анализируя рисунок 3 можно сделать вывод о том, что наибольшую стоимость нефть марки Brent составляла в 2012 году – 111,63 долл. за баррель нефти. На протяжении 2012 – 2014 гг. происходит плавное ежегодное снижение. Фьючерсы на нефть марки Brent эффективно торгуются на Лондонской площадке Межконтинентальной биржи (ICE), а также на Нью-Йоркской товарной бирже (NYMEX).

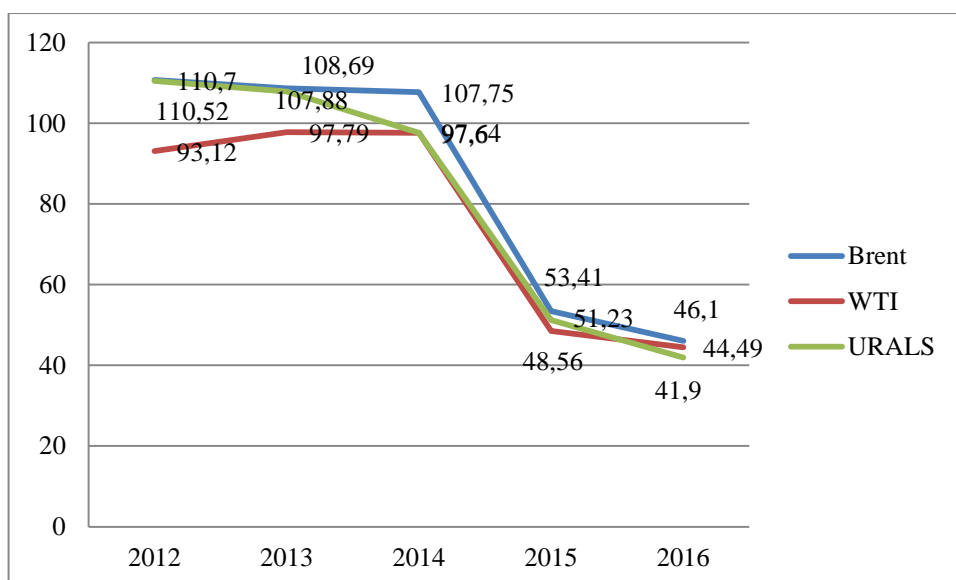


Рисунок 3 – Средние цена на нефть за 2012 – 2016 гг.

В 2015 году стоимость данной марки нефти снижается почти в 2 раза и фактически составила 53,41 долл. за баррель. К 2016 году опять происходит снижение и уже цена за 1 баррель нефти составляет 46,1 долл.

В отличие от нефти марки Brent, нефть марки WTI увеличивается в 2013 году, на 2014 год происходит незначительное снижение, а вот к 2015 году она снижается в 2 раза. На 2016 год стоимость нефти марки WTI составила 44,49 долл. за 1 баррель. WTI торгуется в Нью-Йорке на NYMEX.

Нефть Urals – это сорт нефти, который добывают в России. Ценообразование нефти Юралс основывается на цене марки Brent, но немного дешевле ее в связи с худшим качеством (например, большим содержанием серы). Графики цен на нефть марки Urals в интернете не найти, поэтому было принято решение выводить график цен Brent. Нефть Urals цена сегодня отличается лишь коэффициентом лямбда, который примерно равен 0,89.

Динамика нефти марки Urals аналогична динамике нефти марки Brent. Наибольшее значение она принимала в 2012 году – 110,52 долл. за баррель, самое низкое в 2016 – 41,9 долл. за баррель. Нефть Urals котировки и динамика с точными показателями можно найти на сайте Московской биржи и на Санкт-Петербургской международной товарно-сырьевой бирже.

Стоит отметить, что самой дорогостоящей маркой нефти является Brent, что объясняется высоким качеством и ведет к стабильному спросу на нее. Важна и надежность поставок благодаря наличию независимых поставщиков. С другой стороны, и это едва ли не важнее, исторически сложилось так, что к цене нефти Brent с повышающими либо понижающими коэффициентами привязано две трети мирового «черного золота» (в частности российские Urals и Siberian Light). Поэтому ее и считают эталонной, маркерной (хотя доля Brent на рынке составляет считанные проценты).

Всем известно, что экономические процессы склонны к циклическому развитию, следовательно, для того чтобы подняться наверх, нужно достичь самого низа. Минимальное значение цены за баррель на мировом рынке нефти не установлено, но есть некоторые предположения.

1. Банк Morgan Stanley. Мнение сотрудников этого финансового института предсказывает, что в этом году стоимость нефти будет составлять около 40 долларов за баррель.

2. Банки Британии считают вполне реальным падение нефти до 30 долларов.

3. Глава Сбербанка считает, что цена на нефть упадет до 25 долларов, а позже стремительно возрастет.

4. Али-аль-Наими. Нефтяной магнат из Саудовской Аравии считает, что минимумом цены на баррель является стоимость в 20 долларов, но это никак не угрожает их бизнесу. Ведь они стремятся не к высокой цене, а к увеличению доли на рынке.

В настоящее время нефть продолжает падать, несмотря на то, что спрос на мировом рынке нефти только увеличивается. Объяснить это можно только наличием нескольких факторов:

- рост предложения нефти организацией ОПЕК;
- возникновение активности на рынке Ирана;
- увеличение объема поставок сланцевой нефти от США.

Единственным выходом из сложившегося положения эксперты считают активизацию Азиатского рынка, которая поможет восстановить спрос и прежнюю цену.

Некоторые аналитики считают, что еще одним выходом может быть достижение цены на нефть минимальной отметки. Это оставит на рынке только сильных игроков с дешевой продукцией и поможет увеличить уровень предложения.

Не существует единого мнения о цене нефти в 2017 году. Но вот несколько мнений квалифицированных аналитиков. Их можно условно поделить на две группы:

1. Аналитики крупных мировых инвестиционных банков, 62–64 доллара за баррель.

Многие страны, торгующие энергетическими ресурсами, вытесняют более мелких продавцов за счет масштабов. Это происходит из-за неравномерного повышения темпов спроса и предложения.

Вскоре некоторым государствам понадобится отыграть свои позиции и цены на нефть мировых рынков взлетят до вышеуказанной отметки.

2. Независимые международные эксперты, 70–75 долларов.

Несмотря на политические изменения, нефть имеет свою себестоимость. Например, цена на Американскую сланцевую нефть может варьироваться от двадцати до восьмидесяти долларов, в среднем выходит около пятидесяти.

На данный период времени лишь некоторые государства могут позволить себе продавать нефть по себестоимости, ведь их убытки с головой покрывают доходы от продаж различных контрактов.

Причины падения мировых цен на нефть:

- 1) Повышение объемов добычи. 2014 г. стал рекордным в истории США: объем добытой нефти составил 8,7 млн. барр. в день. С 2008 г. США из чистого импортера нефти превратились в чистого экспортера. Это было обусловлено разработками сланцевых месторождений, которые произвели настоящую революцию на рынке. Хотя к 2017 г. ажиотаж утих и поток инвестиций в

сланцевую нефть прервался, на мировой рынок вышел Иран. Кривая спроса и предложения сделала свое черное дело, и при большом количестве продукта цена поползла вниз.

Стоит сказать, что в настоящий момент прогнозы экспертов о возможности самопроизвольного затухания сланцевой революции подтвердились. Разрабатываемые при помощи новых технологий месторождения быстро истощаются. Бесконечно повышать количество скважин невозможно даже в американских пустынях. Кроме того, «сланцевые» углеводороды имеют достаточно высокую себестоимость — в диапазоне 45–50 долларов, а значит, слишком низкие мировые цены губительны для этого вида добычи.

2) Снижение энергопотребления в целом ряде стран, в первую очередь, в Китае, связанное с падением темпов роста экономики.

3) Нестабильность мировой политической ситуации. Война в Сирии, выход Великобритании из Евросоюза, неразрешенные конфликты на Украине наносят удар за ударом по экономике самых разных стран, и это неизбежно сказывается на ценах энергоносителей.

4) Нельзя исключать влияние на котировки нефти и природных катаклизмов. Так, например, истории известны случаи, когда поставкам нефти помешали песчаные бури в Ираке, в то время как засуха в Бразилии и похолодание в США потребовали большего расхода топлива.

2.3 Анализ экспорта нефти в России

В 2016 году события на нефтяном рынке развивались по мало предсказуемому сценарию. Сначала, в условиях переизбытка, цены на нефть обрушились до многолетних минимумов, уведя за собой мировые рынки. Однако все обошлось, и с января 2017 года котировки восстановились уже вдвое. Нельзя переоценить усилия нефтедобывающих стран по достижению договоренностей о коллективном сокращении добычи впервые за многие годы. Тем не менее, эксперты по-прежнему полны сомнений, рынок нефти затаился в ожидании новых данных, а инвесторы хеджируют свои позиции.

В целом за 2016 год в России было добыто 549 млн. т. нефти, из них экспортировано 254,7 млн. т.

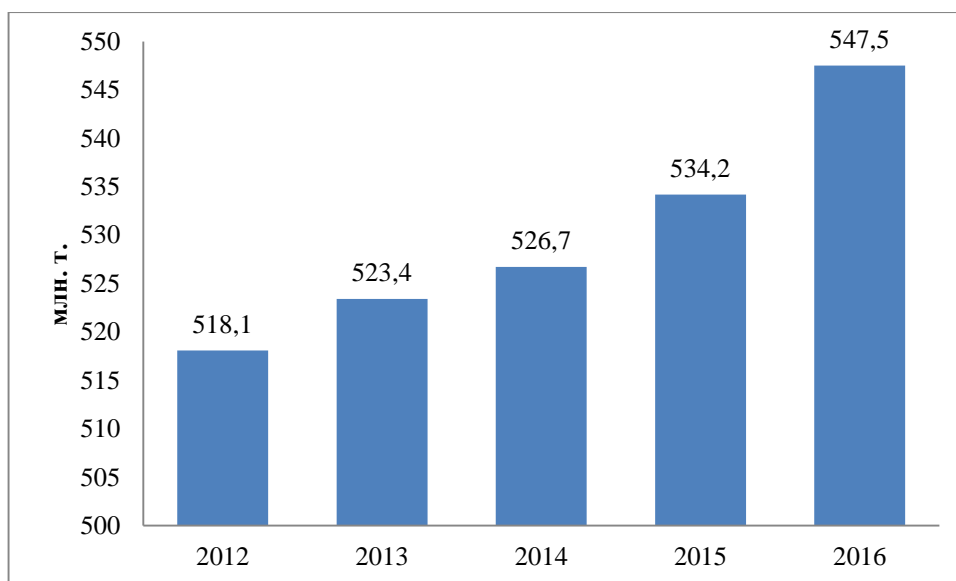


Рисунок 4 – Добыча нефти и газового конденсата за 2012 – 2016 гг., млн.т.

В региональном разрезе географическими центрами роста нефтедобычи в Российской Федерации в 2015 г. стали — нефтедобывающие районы Восточной Сибири и Дальнего Востока (+ 4,8 млн. т., или + 8,2 % к 2014 г.) и европейская часть страны (+ 3,9 млн. т., или + 2,5 %).

Рост производства на европейском Севере России и на востоке страны поддерживается за счет создания и ввода в эксплуатацию новых добывающих мощностей на перспективных месторождениях, которые могут сохранять потенциал роста в течение нескольких последующих лет.

Фиксируемое в течение последних лет сокращение производства нефти в Западной Сибири носит прогрессирующий характер (-0,9 % в 2014 г. и -0,4 % в 2015 г.). Регион по-прежнему сохраняет статус крупнейшего нефтедобывающего центра страны. Доля Западной Сибири в национальной нефтедобыче по итогам года составила 58,4 %, объем годовой добычи — 311,7 млн. т.

Добыча нефти и газового конденсата в России в 2016 году выросла на 2,5% до 547,499 млн. т (10,965 млн. барр./сутки) по сравнению с 2015 г.,

сообщает «Интерфакс» со ссылкой на данные ЦДУ ТЭК. При этом 2016 г. был високосный – на один день больше. В декабре среднесуточная добыча составила 11,208 млн. барр.

Рост добычи нефти и газового конденсата в целом по Российской Федерации в 2016 г., по сравнению с 2015 г., составил 547,5 млн. т. (+2,5 %).

Добычу нарастили: «Роснефть» – на 0,3 % до 189,7 млн. т., «Башнефть» (в октябре 2016 г. 60,16 % ее обыкновенных акций купила «Роснефть») – на 7 % до 21,4 млн. т., «Сургутнефтегаз» – на 0,4 % до 61,8 млн. т, «Газпром нефть» – на 9,2 % до 37,8 млн. т, «Татнефть» – на 5,2 % до 28,68 млн. т. «Лукойл» снизил добычу на 3,2 % до 83 млн. т, «Русснефть» – на 5,4 % до 7 млн. т.

Но с 1 января 2017 российским компаниям нужно сокращать производство нефти. В ноябре 2016 года ОПЕК решила снизить добычу на 1,2 млн. барр. до 32,5 млн. барр./сутки с 1 января 2017 г. Позже к ней присоединились Россия и еще 10 стран, не входящих в картель. Они сократят добычу на 560000 барр., в том числе Россия – на 300000 барр./сутки в первом полугодии. Сокращение добычи будет производиться от октябрьского уровня.

Саудовская Аравия (обеспечивает треть добычи ОПЕК) с нового года сократила добычу нефти не менее чем на 486000 барр./сутки в сравнении с октябрём 2016 г., по данным The Wall Street Journal. Кувейт снизил добычу на 130000 барр./сутки, Оман – на 45 000 барр./сутки. Кувейт приостановит работу 80-90 нефтедобывающих скважин. Ирак намерен добиться снижения добычи за счет меньшего производства тяжелой нефти и нефти средней плотности.

С момента достижения договоренностей о снижении добычи Brent подорожала почти на 12 % до \$ 57,1 за 1 барр. к 6 января 2017 года (максимум с июля 2015 г.). При этом в 2016 году она опускалась ниже \$30 за 1 барр. Сокращение добычи ОПЕК и странами, не входящими в картель, изменило настроения рынка, но пока нефть находится в режиме ожидания, сейчас рынок ищет доказательства соблюдения договоренностей, рост цен может идти медленнее.

Договоренности о снижении добычи действуют только в первом полугодии 2017 года. За весь 2017 год по сравнению с 2016 г. добыча нефти в России немного вырастет, а не упадет. С учетом планируемого сокращения в первом полугодии рост по итогам 2017 г., скорее всего, будет, более скромный, чем в 2016 г.

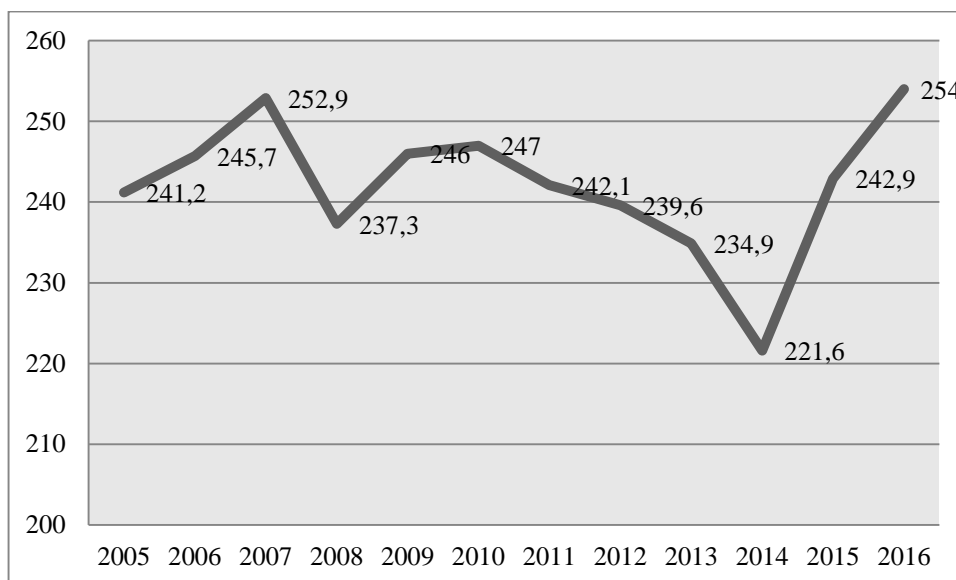


Рисунок 5 – Динамика экспорта нефти и газового конденсата в России, млн. т.

Анализируя рисунок 5, можно сделать вывод о том, что наибольший уровень добычи и экспорта нефти приходится на 2016 год. Наименьший объем добытой и экспортируемой нефти составил 221,6 млн. т. в 2014 году. В целом за анализируемый период не наблюдается однозначной тенденции. За весь период происходит как рост, так и падение добычи и экспорта нефти.

По данным ЦДУ ТЭК, экспорт нефти в дальнее зарубежье вырос на 7 % до 235,8 млн. т, в ближнее зарубежье (только Белоруссия) – упал на 20,3 % до 18,14 млн. т. Экспорт российской нефти падал с 2009 г., но по итогам 2015 г. произошел резкий рост на 9 % до 243 млн. т. То есть в 2015 году, экспорт в целом вырос еще на 4,4 % до 254 млн. т. В то же время поставки на российские НПЗ увеличились в 2016 г. всего на 0,8 % до 284,3 млн. т. Из-за налогового маневра сократилась маржа переработки, экспорт российской нефти стал более выгодным.

Россия в 2016 г. увеличила экспорт нефти в страны дальнего зарубежья на 6,6 % в годовом выражении до 236195,8 тыс. тонн. Экспорт природного газа в дальнее зарубежье вырос на 13,8 % до 164,7 млрд. куб. м., по данным Федеральной таможенной службы.

В составе экспорта в страны СНГ в 2016 г. доля топливно-энергетических товаров составила 32,6 % (в январе-декабре 2015 г. – 39,3 %).

2.4 Проблемы развития мирового рынка нефти

Нефтяная промышленность мира охватывает собой все развитые страны. Для многих государств – это основной источник доходов и отрасль, определяющая стабильность валюты и внутренней экономики.

Кроме того, нефть – единственный природный ресурс, переработка которого позволяет получить огромное разнообразие важнейших продуктов. Это и топливо (автомобильный бензин, ракетное, дизельное топливо), и синтетические ткани, и различные покрытия, и моющие средства, и даже отходы нефтепереработки находят применение в виде мазута.

Деятельность нефтяной промышленности заключается в добыче нефти из недр земли, ее транспортировке к нефтеперерабатывающим заводам и дальнейшем распределении к потребителям. Основные регионы, в которых добывается нефть – территория России, США и Саудовской Аравии.

Главные проблемы нефтедобычи:

1. Истощение подтвержденных запасов сырья. Для поддержания высоких темпов открытия и подтверждения новых месторождений нужны большие инвестиции. (В кризис их достать непросто).

2. Все больше новых запасов нефти залегает все глубже. Нефть становится все более трудно извлекаемой. Для открытия таких месторождений нужны новые технологии, такие как добыча сланцевой нефти методом фрекинга.

3. Географическая и климатическая доступность. Основные нефтегазовые районы России лежат в зонах тундры и тайги. Для разведки новых

труднодоступных месторождений необходимо создавать крупные инвестиционные проекты.

Сегодня проблемы нефтяной отрасли приводят к тому, что российские нефтяные компании вынуждены значительно наращивать объемы инвестиций не для роста добычи, а для поддержания существующего уровня. Вот вам пример: «ЛУКойл» в 2011 году снизил добычу на 5 %, увеличив при этом инвестиции на 25 %. В других нефтяных компаниях ситуация аналогичная. ТНК-ВР, «Газпромнефть» и многие другие частные компании увеличили инвестиции, но не добычу. В «Роснефти» добыча выросла на несколько процентов при увеличении инвестиций в полтора раза.

Несмотря на бравладу в прессе о перспективах роста нефтедобычи отечественные нефтяники демонстрируют отрицательный спектр показателей: незаметный прирост добычи при больших темпах роста затрат, инвестиций и, конечно же, долгов.

Признаки истощения старых месторождений проявляются все явственней, а освоение новых не ведется. Все эти негативные тенденции, однако, теряются на фоне роста мировых нефтяных цен.

У арабских стран себестоимость добычи нефти в 2–3 раза ниже, чем у нас. 40 долларов за баррель для них сверхприбыльные цены. Для наших компаний 60 долларов за баррель – это цена на уровне нулевой рентабельности (соответственно, нулевых доходов в госбюджет). Рост затраты оказывает непосильное давление изнутри на рентабельность отечественной нефтедобычи.

Высокие цены на нефть стали причиной инвестиций в альтернативные источники энергии, которые с каждым годом становятся все рентабельнее (сланцевый газ, энергия ветра и солнца, геотермальная).

Все это привело к тому, что некогда самая прибыльная отрасль экономики дала сбой.

Можно выделить следующие перспективы для России в части увеличения нефтедобычи:

1. При увеличении инвестиций обширные российские территории имеют большой потенциал к открытию новых месторождений.

2. Сланцевую нефть в России еще не добывают в больших масштабах, а значит, ее запасы почти не тронуты.

Проблемы мирового рынка нефти, снижающие спрос на нефть:

1) Широкое распространение электромобилей;
2) Альтернативная замена углеводородного топлива в авиации, например, жидкий водород, сжиженный метан.

3) Переход на низкоуглеродные источники энергии, например, энергия солнца и ветра, гидроэлектростанции.

Проблемы предложения нефти состоят в следующем:

1) Падение добычи для традиционных месторождений;
2) Снижение капиталовложений;
3) Рост геополитической напряженности между США и странами-экспортерами;

4) Заключение соглашения о сокращении нефтедобычи может привести к дисбалансу на мировом рынке нефти.

Во второй главе проанализирована добыча нефти и ее экспорт. Рассмотрена динамика цен на известные марки нефти, таких как Brent, WTI и Urals. Стоит отметить, что самой дорогостоящей маркой нефти является Brent, что объясняется высоким качеством и ведет к стабильному спросу на нее.

В п. 2.4 были приведены основные проблемы развития мирового и российского рынка нефти.

Таким образом, можно выделить основные нефтяные рынки:

1) Американский рынок нефти и газа берет всего лишь 27 % импорта от мирового рынка нефти, но при этом потребляет около 30 %.

2) Рынок Азиатско-Тихоокеанского региона импортирует около 39 % от мировых запасов нефти, и при этом потребляет всего 29 %.

3) Европейский рынок импортирует 26 % мировых запасов и потребляет около 30 %.

Стоит отметить, что мировой рынок нефти не является равновесным. Точки соприкосновения предложения и спроса нефти имели место в 1 квартале 2013 года, в 1 квартале 2014 года, во втором и третьем квартале 2016 года, т.е. именно в эти периоды рынок можно было назвать равновесным.

3 ПЕРСПЕКТИВЫ НЕФТЯНОГО КОМПЛЕКСА РОССИИ

3.1 Прогноз конъюнктуры мирового рынка нефти

По данным добычи нефти за декабрь 2016 года Россия вышла на первое место на нефтяном рынке. Россия добывала в декабре 10,49 млн. барр. нефти в сутки, Саудовская Аравия – 10,46 млн. барр., а на третьем месте оказались США с показателем в 8,8 млн. барр. в день.

По новому энергетическому прогнозу ВР глобальный спрос на энергию до 2020 года, в сравнении с фактическими показателями 2016 года, будет ежегодно увеличиваться на 1,3 % в год. Практически весь рост произойдет в странах с развивающейся экономикой, и более половины – за счет Китая и Индии. Ископаемые виды топлива останутся доминирующими источниками энергии, с большим отрывом от других энергоносителей.

Жидкое углеводородное топливо сохранит ведущее значение, но спрос на него будет расти вдвое медленнее, чем в предыдущие 20 лет. Ближний Восток, Северная Америка и постсоветский регион сохранят свое первенство в добыче жидких УВ, но более высокий темп роста на Ближнем Востоке увеличит преимущество региона. Рост глобальной добычи газа будет на 2/3 определяться добычей из сланцев.

Россия останется самым крупным экспортером первичных энергоресурсов в мире, обеспечивая 4 % глобального энергетического потребления в 2020 году.

Перспективы роста потребления нефти будут в высокой степени определяться ситуацией в мировой экономике, устойчивый рост которой – необходимое условие для увеличения мирового спроса на нефть. Будущие темпы роста спроса на нефть будут зависеть от того, смогут ли развивающиеся страны, прежде всего Индия и Китай, обеспечить достаточно высокие темпы экономического роста в условиях возросших макроэкономических рисков.

Нефть находит применение во многих отраслях промышленности, однако основным источником спроса все же остается транспортный сектор. С ростом

популярности электромобилей все больше экспертов задаются вопросом, сохранит ли нефть в обозримом будущем роль основного источника энергии для автомобилей. От ответа на этот вопрос во многом будет зависеть дальнейшая динамика мирового спроса на нефть.

Для увеличения спроса на нефть необходимо:

- 1) Увеличение числа автотранспортных средств, работающих от двигателя внутреннего сгорания;
- 2) Увеличение авиационного транспорта, использующего углеводородное топливо;
- 3) Увеличение доходов населения увеличит спрос на нефтепродукты домохозяйствами.

Проведем трендовый анализ спроса при условии соблюдения вышеперечисленных рекомендаций.

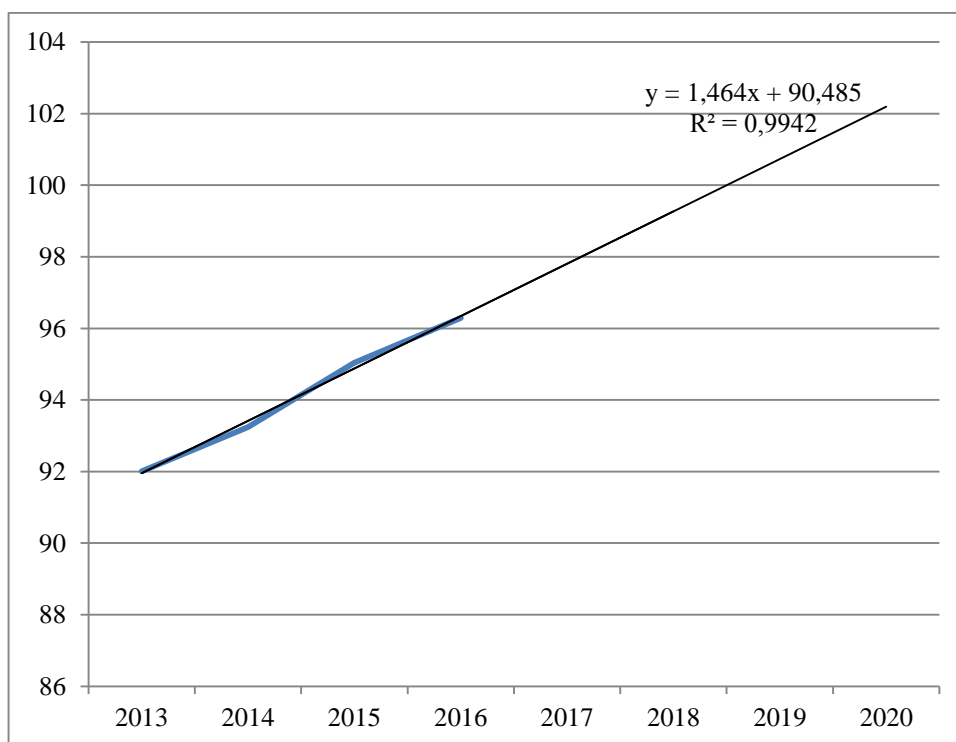


Рисунок 6 – Трендовый прогноз спроса на нефть, млн. барр. в день

Из рисунка видно, что динамика спроса нефти наблюдается положительная. Оценим перспективы мирового предложения нефти.

Перед нефтяной отраслью стоит задача не только обеспечить растущий спрос, но и компенсировать естественное падение добычи на старых месторождениях за счет ввода в разработку новых запасов.

Темпы падения добычи зависят от стадии разработки месторождения и типа запасов. Поздние стадии разработки характеризуются высокими темпами падения. Исключение составляют проекты по добыче нефти плотных коллекторов, для которых наиболее высокие темпы падения наблюдаются в первый год с начала эксплуатации. Так, в первый год снижение дебитов сланцевой скважины в США составляет 70-80 % от первоначального. Традиционные месторождения на суше и шельфе на поздних стадиях имеют темпы падения в диапазоне 1-10 % ежегодно. Добыча на глубоководном шельфе характеризуется более высокими темпами падения – в среднем 10-14 %. Исходя из состава действующих месторождений в мире (на каких-то наблюдается рост, на других – снижение) темп падения базовой добычи в среднесрочной перспективе составит около 3 % ежегодно.

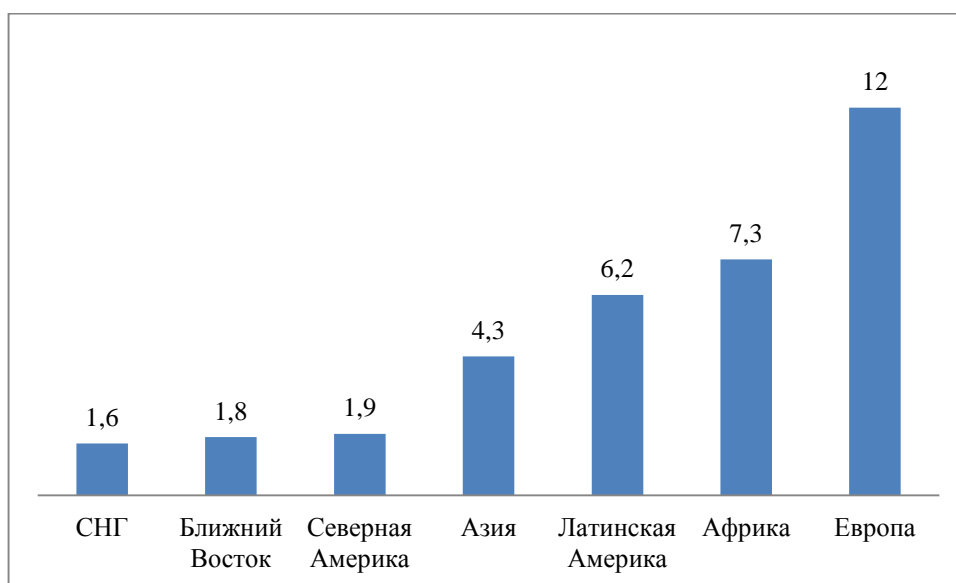


Рисунок 7 – Среднегодовые темпы падения добычи для традиционных месторождений, %

Одним из основных способов поддержания добычи на старых месторождениях является повышение КИН (коэффициент извлечения нефти) за

счет применения методов увеличения нефтеотдачи (МУН), или третичных методов разработки. Применение современных МУН позволяет достичь уровня КИН в 45-55 %.

Увеличение среднего показателя КИН с 40 до 55 % за счет широкомасштабного внедрения третичных методов потенциально увеличит мировые извлекаемые запасы нефти на 70 %. Представим на рисунке.

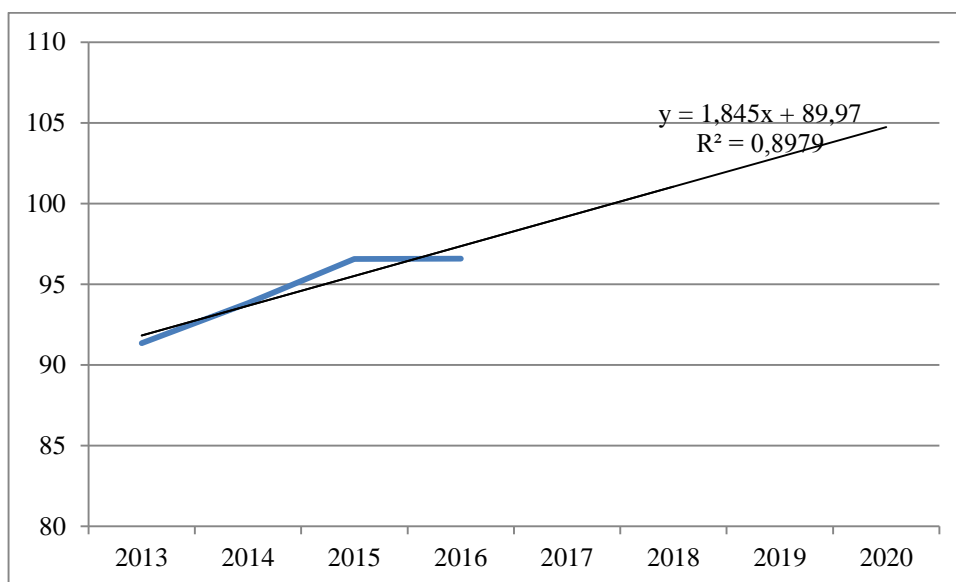


Рисунок 8 – Прогноз предложения нефти, млн. барр. в день

Однако реализация такого сценария маловероятна. Большинство третичных методов имеет высокую себестоимость, поэтому наибольшее распространение МУН получили в странах, где созданы комфортные условия налогообложения, стимулирующие их применение. Ярким примером являются США, где средний уровень КИН на традиционных месторождениях равен 44 %.

Россия обладает существенным потенциалом по наращиванию добычи при условии активного применения МУН. В случае достижения показателя КИН США извлекаемые запасы нефти в России могут быть увеличены на 30 млрд. барр., однако действующая налоговая система делает использование третичных методов экономически неэффективным. Без реформирования налоговой системы потенциал России по увеличению КИН с высокой вероятностью останется нереализованным.

Основные факторы, которые окажут влияние на рынок нефти:

- рост мирового потребления нефти;
- действие соглашения производителей нефти по ограничению добычи;
- динамика добычи нефти в США;
- геополитические ограничения добычи нефти в странах ОПЕК (Ливия, Нигерия).

3.2 Перспективы участия России на мировом рынке нефти

За анализируемый период Россия смогла многократно нарастить объемы экспорта топливно-энергетической продукции, став одним из крупнейших поставщиков. В последующем нашей стране предстоит последовательно укреплять свой статус энергетической державы, отвечая на сложнейшие вызовы, которые будут ставить перед ней масштабные изменения, происходящие в настоящее время в глобальной энергетике. К ним, в частности, относятся замедление темпов роста потребления энергоресурсов в мире, и особенно в Евросоюзе, усиление конкуренции на международных рынках нефти и газа вследствие увеличения объемов их добычи из неконвенциональных источников энергии в мировом энергобалансе и снижение за счет этого спроса на ископаемое топливо, в первую очередь нефть.

Россия на конец 2016 года занимает второе место по реализации нефти после Саудовской Аравии. Нефть является важным источником финансирования бюджета России. Проведем прогноз добычи и экспорта нефти.

Таблица 5 – Расчетные данные для определения параметров a_0 и a_1 и выровненных теоретических значений (\bar{y}_t)

Год	y	t	t ²	yt	\bar{y}_t
2012	518,1	1	1	518,1	516,12
2013	523,4	2	4	1046,8	523,14
2014	526,7	3	9	1580,1	530,16
2015	534,2	4	16	2136,8	537,18
2016	547,5	5	25	2737,5	544,2
Итого:	2649,9	15	55	8019,3	2650,8

Исчислим параметры a_0 и a_1 :

$$a_0 = \frac{2649,9 \times 55 - 8019,3 \times 15}{5 \times 55 - 15 \times 15} = 509,1$$

$$a_1 = \frac{5 \times 8019,9 - 15 \times 2649,9}{5 \times 55 - 15 \times 15} = 7,02$$

Далее подставляем найденные значения параметров в уравнение:

$$\bar{y}_t 2012 = 509,1 + 7,02 \times 1 = 516,12$$

$$\bar{y}_t 2013 = 509,1 + 7,02 \times 2 = 523,14$$

$$\bar{y}_t 2016 = 509,1 + 7,02 \times 5 = 544,2$$

Таблица 6 – Годовые прогнозные значения добычи нефти в России

Год	Прогноз на основе аналитического выравнивания, млн. тонн	
	t	\bar{y}_t
2017	6	551,22
2018	7	558,24
2019	8	565,26
2020	9	572,28

Из представленной таблицы видно, что добыча нефти в России за период с 2017 по 2020 гг. будет увеличиваться. На 2020 год добыча нефти составит 572,28 млн. т.

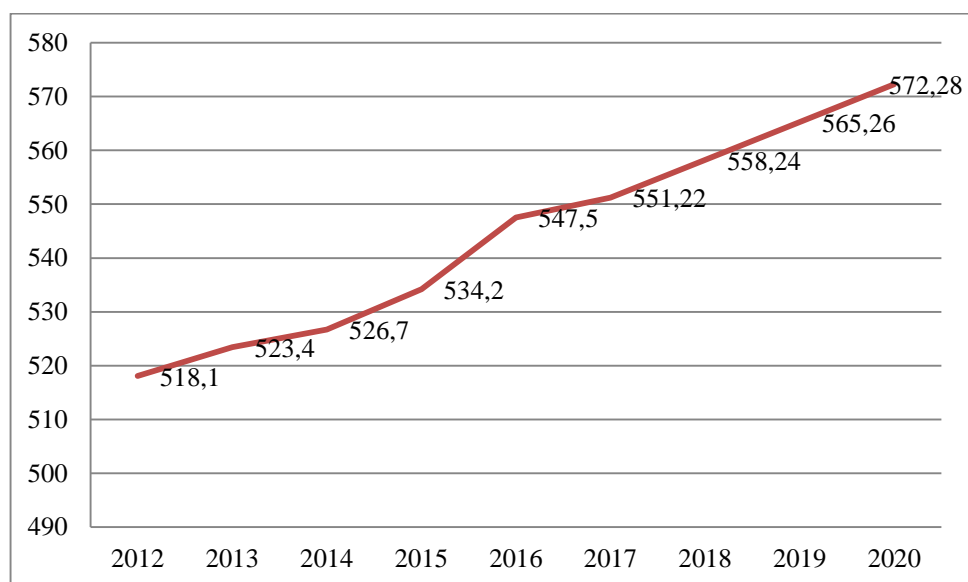


Рисунок 9 – Прогнозные значения добычи нефти в России за 2017 – 2020 гг.,
млн. т.

Как видно из рисунка 9, добыча нефти в России будет увеличиваться за период с 2017 по 2020 гг.

Далее составим прогнозные значения для экспорта нефти из России.

Таблица 7 – Расчетные данные для определения параметров a_0 и a_1 и выровненных теоретических значений (\bar{y}_t)

Год	y	t	t ²	yt	\bar{y}_t
2012	239,6	1	1	239,6	231,24
2013	234,9	2	4	469,8	234,92
2014	221,6	3	9	664,8	238,6
2015	242,9	4	16	971,6	242,28
2016	254	5	25	1270	245,96
Итого:	1193	15	55	3615,8	1193

Исчислим параметры a_0 и a_1 :

$$a_0 = \frac{1193 \times 55 - 3615,8 \times 15}{5 \times 55 - 15 \times 15} = 227,56$$

$$a_1 = \frac{5 \times 3615,8 - 15 \times 1193}{5 \times 55 - 15 \times 15} = 3,68$$

Далее подставляем найденные значения параметров в уравнение:

$$\bar{y}_t 2012 = 227,56 + 3,68 \times 1 = 231,24$$

$$\bar{y}_t 2013 = 227,56 + 3,68 \times 2 = 234,92$$

$$\bar{y}_t 2016 = 227,56 + 3,68 \times 5 = 245,96$$

Таблица 8 – Годовые прогнозные значения экспорта нефти в России

Год	Прогноз на основе аналитического выравнивания, млн. тонн	
	t	\bar{y}_t
2017	6	249,64
2018	7	253,32
2019	8	257
2020	9	260,68

По проведенным расчетам экспорт нефти ежегодно увеличивается. Усредненное ежегодное увеличение составляет 3,68 млн. тонн.

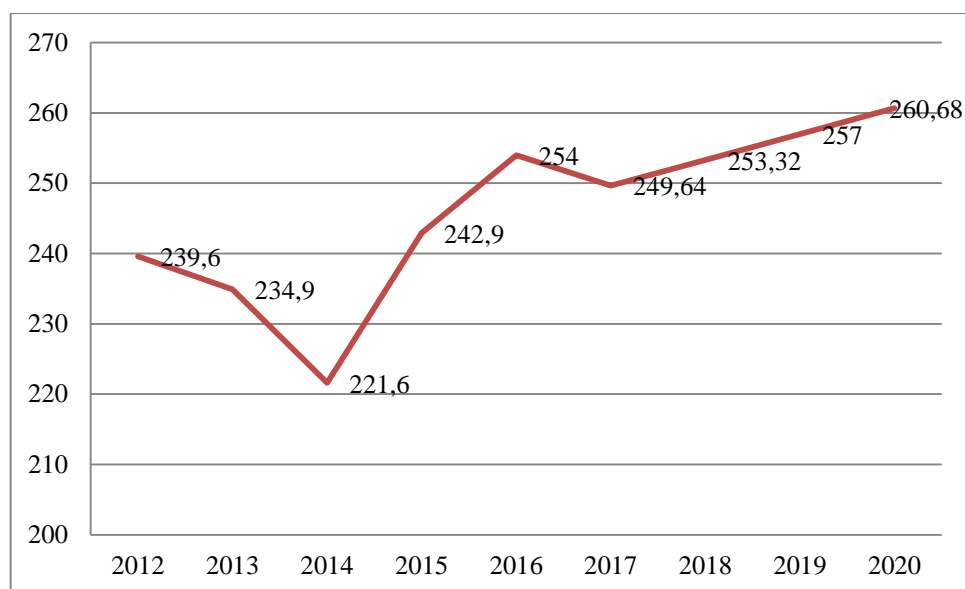


Рисунок 10 – Прогнозные значения экспорта нефти за 2017 – 2020 гг., млн. т.

Усиление конкуренции на мировом рынке нефти, обусловленное развитием сланцевых технологий и снятием санкций с Ирана, носит долговременный характер, что в сочетании с закреплением цен на нефть на уровнях ниже 50 долл./барр. создает условия для сохранения цен на нефть на низких уровнях в среднесрочной перспективе.

Напряженные отношения России со странами Запада, преимущественно в связи с украинским конфликтом, заставляют нас предполагать продолжение действия взаимных санкций на всём временном промежутке нашего прогноза. Вплоть до 2020 г. доступ России к внешнему финансированию остается ограниченным.

Что касается внутренних условий, мы предполагаем, что Банк России продолжит проводить политику инфляционного таргетирования. В краткосрочной перспективе он очень осторожно снижает ключевую ставку; воздерживается от эмиссионной накачки экономики, приводящей к усилению девальвационных и инфляционных тенденций. При формировании условий для укрепления рубля регулятор переходит к наращиванию международных резервов.

Дефицит федерального бюджета финансируется преимущественно за счет средств суверенных фондов. Сокращение дефицита федерального бюджета осуществляется за счет ограничения динамики расходов. При этом налоговое бремя не повышается. Дефицит региональных бюджетов (в целом) сохраняется на околонулевом уровне – из-за сложности финансирования больших дефицитов в нынешних условиях. Минфин перестает наращивать инвестиции в экономику за счет средств Фонда национального благосостояния.

На фоне проводимой властями внутренней и внешней политики в стране сохраняется сложившийся в последние годы высокий уровень неопределенности и непредсказуемости экономической политики, широкая степень ручного управления, а также сомнения относительно перспектив роста российской экономики.

Представим в таблице 9 сводные данные баланса спроса на нефть и предложения нефти в мире.

Таблица 9 – Сводная таблица баланса спроса на нефть и предложения нефти в мире (млн. барр./с)

Показатель	2017	2018	2019	2020
Мировой спрос	96,9	98,2	99,3	100,5
Предложение стран вне ОПЕК	57	57,6	58,3	58,9
Нефть стран ОПЕК	33,0	33,0	33,2	33,5
Газоконденсат ОПЕК	7,0	7,1	7,1	7,1
Мировое предложение	97	97,8	98,7	99,5
Предполагаемое изменение запасов	0,1	-0,4	-0,7	-1,0

Ключевая роль Азии в будущей структуре спроса находит свое отражение в росте доли региона в мировой торговле нефтью. К 2020 году страны Азии вне ОЭСР будут импортировать 16,8 млн. барр./с. нефти и нефтепродуктов. Китай будет лидировать по росту спроса на нефть в регионе. Прогнозируется, что к 2020 году стратегические запасы нефти страны увеличатся как минимум на 500 млн. барр./с.

Рост мировой торговли нефтью продолжится и достигнет пика в 37 млн. барр./с. в 2017 году, при этом сохранится тенденция ее сдвига в восточном

направлении. Объемы нефтепереработки по всему миру будут увеличиваться. Одним из самых заметных трендов в секторе переработки на весь прогнозируемый период станет избыток перерабатывающих мощностей. Все запасные мощности по переработке нефти (5,3 млн. барр./с.) сконцентрируются в Азии. Продолжится рост мирового спроса на нефтепродукты, но он не будет поспевать за ростом инвестиций в новые заводы. Ближний Восток укрепит свои позиции в качестве крупнейшего центра нефтепереработки и нарастит экспорт нефтепродуктов темпами, сравнимыми только с американскими.

В третьей главе были исследованы перспективы развития нефтяного комплекса. По проведенным прогнозам можно сделать вывод о том, что спрос на нефть и ее предложение ежегодно будет расти. Какими бы интересными и важными не были тенденции мирового спроса, основное внимание в ближайшее время будет сфокусировано на предложении нефти и балансе рынка.

В п. 3.2 была спрогнозирована динамика добычи нефти в России и ее экспорт до 2020 года методом аналитического выравнивания. Россия занимает второе место на мировом рынке нефти, а проведенный прогноз показал, что до 2020 года Россия останется одним из лидирующих экспортеров нефти.

ЗАКЛЮЧЕНИЕ

В результате проведенного исследования можно сделать следующие выводы:

Этапы развития в формировании мирового нефтяного рынка делятся на 5 этапов. Первый этап развивался в условиях монополизации, где главенствовали нефтяные компании «Семь сестер». В этот период цены держались на стабильном уровне, но производство нефти было рентабельным далеко не для всех стран. Во втором этапе сильное влияние на мировой рынок нефти приобрела ОПЕК. Цены увеличились более чем в 5 раз, что послужило общим сырьевым и валютно-финансовым кризисам, которые затронули всю мировую экономику. Можно добавить, что изменился характер конкуренции, то есть начала доминировать вертикальная конкуренция. На третьем этапе уже ослабевает влияние ОПЕК, потому что за счет повышения спроса на рынок стали входить другие крупные независимые экспортеры. Цены уже устанавливаются в результате конкурентной борьбы. На этом этапе также отмечается формирование и постепенное доминирование «бумажной нефти». В ходе четвертого этапа ускоряется либерализация мирового рынка нефти. На протяжении всех этапов резко менялись цены, мировой нефтяной спрос и предложение, направления потоков поставки «черного золота», усиление или ослабление роли нефтяных организаций.

Доля нефти России на мировом рынке имеет достаточно высокое значение. Однако, хоть и крупнейшие запасы нефти и крупнейший уровень добычи нефти принадлежат странам Среднего Востока, Россия заняла лидирующую позицию в мировом экспорте нефти. Доля добычи нефти в России составляет 10 % от мировой, поэтому можно сказать, что наша страна занимает сильные позиции на мировом рынке нефти. Более того, обновленная статистика показывает, что к концу 2015 года Россия обогнала Саудовскую Аравию по экспорту нефти в Китай.

В ходе исследования масштабов и динамики экспорта российской нефти выявилось, что по сравнению с периодом 2005 – 2016 гг. в стране в настоящее время наблюдается самый высокий объем экспорта за этот анализируемый период.

Также в России немалое количество нефтяных компаний, которые претендуют занимать первое место. Но на сегодняшний день это место присвоено ПАО «НК «Роснефть». Причем, компания является государственной и имеет больше привилегий в плане нефтеперерабатывающих заводов, и, естественно, ее отличительная черта – собственные экспортные терминалы.

Подводя итог, можно сделать вывод о том, что антироссийские санкции за 2014-первая половина 2015 гг. не смогли оказать существенного влияния на производственные показатели нефтегазовой отрасли. Если санкции сохранятся в долгосрочной перспективе, то появятся проблемы с крупными проектами на шельфе и трудноизвлекаемой нефтью. Что касается импортозамещения, то по прогнозам только к 2020 году возможно снижение зависимости от импорта оборудования и технологий, и то лишь частично. Данная ситуация создает потребность в поиске альтернативных внешних поставщиков. Как известно, основные потребители углеводородов России (40 % нефти и 30 % газа) – страны Европы: Германия, Великобритания, Италия, Ирландия, Испания, Беларусь, Турция, Франция, Украина. Но в связи с введенными санкциями, активное развитие получает экспорт нефти в Азию, в большей степени в Китай.

В результате рассмотрения возможных перспектив развития нефтяной отрасли на мировом рынке, можно прийти к выводу, что состояние мирового нефтяного рынка зависит от множества факторов, как экономических, так и политических. В последнее время становится, все более, очевидна зависимость рынка нефти от политики той или иной страны. Кроме того, заметна тенденция перехода главенствующего положения от традиционных лидеров на рынке «черного золота» к развивающимся странам, например, Ирану. Зная, политические процессы, происходящие в мире, и тенденции изменения непосредственно нефтяного рынка, можно предугадать его состояние на годы

вперед. С развитием Арктических месторождений, положение России на мировом рынке, возможно, значительно изменится в направлении увеличения экспорта. Для кардинального рывка в области экспорта, стране требуется не только разведывать и разрабатывать новые месторождения, но также и улучшать техническое оборудование, реализовывать строительство трубопроводов и обеспечивать транзит ресурсов к покупателям. Вместе с тем, и выход на новых потребителей энергоресурсов.

БИБЛИОГРАФИЧЕСКИЙ СПИСОК

- 1 Агеев, А.И., Логинов Е.А., Райков А.Н. Формирование общего рынка нефти и нефтепродуктов ЕАЭС: фундамент союзного островка стабильности в будущем мировом океане глобальных спекуляций / А.И. Агеев, Е.А. Логинов, А.Н. Райков // Экономические стратегии. 2015. № 56. С. 8–21.
- 2 Анализ реализации нефтепродуктов [Электронный ресурс] // Официальный сайт: Studopedia. Режим доступа: <http://studopedia.org/2-71211.html> - 08.05.2017
- 3 Все о нефти [Электронный ресурс] // Официальный сайт: Vseonefti. Режим доступа: Режим доступа: <http://vseonefti.ru/upstream/> - 08.05.2017
- 4 Голомедов, В.И. Стратегии российских ВИНК в условиях глобального рынка / В.И. Голомедов // Вестник МГИМО .2013. № 5. С. 162-168.
- 5 Григорьева, Е.М. Мировая экономика. Краткий курс для бакалавров: Учебное пособие / Е.М. Григорьева. - М.: Финансы и статистика, 2013. - 192 с.
- 6 Гурова, И.П. Мировая экономика: Учебник для студентов / И.П. Гурова. - М.: Омега-Л, 2012. - 400 с.
- 7 Дергачев, В. А. Международные экономические отношения: Учебник для вузов / В.А. Дергачев. – М: ЮНИТИ-ДАНА, 2015. – 367 с.
- 8 Джинджолия, А.Ф. Мировая экономика и международные экономические отношения: Учебное пособие / Л.С. Шаховская, А.Ф. Джинджолия, Е.Г. Попкова. - М.: КноРус, 2013. - 256 с.
- 9 Динамика цены на нефть Brent [Электронный ресурс] // Calc: Официальный сайт. Режим доступа: <https://www.calc.ru/dinamika-Brent.html> - 21.05.2017
- 10 Динамика цены на нефть WTI [Электронный ресурс] // Calc: Официальный сайт. Режим доступа: <https://www.calc.ru/dinamika-torgov.html> - 21.05.2017
- 11 Зубенко, В.В. Мировая экономика и международные экономические отношения: Учебник и практикум / В.В. Зубенко, О.В. Игнатова, Н.Л. Орлова. - Люберцы: Юрайт, 2016. - 409 с.
- 12 Ивасенко, А.Г. Мировая экономика: Учебное пособие / А.Г. Ивасенко, Я.И. Никонова. - М.: КноРус, 2013. - 640 с.

13 Как проводить анализ нефтегазовых компаний [Электронный ресурс]
Официальный сайт: Elitrader Режим доступа:
<http://elitetrader.ru/index.php?newsid=249892> – 15.05.2017

14 Какие бывают марки нефти [Электронный ресурс] // Money-talks:
Официальный сайт. Режим доступа: http://www.money-talks.ru/financial_literacy/2014/10/09/kakie-byvayut-marki-nefti.html - 15.05.2017

15 Ломакин, В.К. Мировая экономика: Учебник. / В.К. Ломакин. - М.: ЮНИТИ, 2016. - 671 с.

16 Минэнерго оценивает себестоимость добычи нефти в России в \$2 за баррель [Электронный ресурс] // Официальный сайт: Vedomosti. Режим доступа: <https://www.vedomosti.ru/business/news/2016/03/23/634732-minenergo-sebestoimost-dobichi> – 08.05.2017

17 Мировой рынок нефти [Электронный ресурс] // Iccwbo: Официальный сайт. Режим доступа: <http://www.iccwbo.ru/blog/2016/mirovoy-rynok-nefti-razvitiie-tseny-i-moshenniki/> - 08.05.2016

18 Михалкин, В.А. Международный бизнес: Учебное пособие / В.А. Михалкин. - М.: Магистр, НИЦ ИНФРА-М, 2014. - 320 с.

19 Моисеева, Н.К. Международный маркетинг и бизнес: Учебное пособие / Н.К. Моисеева. - М.: КУРС, НИЦ ИНФРА-М, 2013. - 272 с.

20 Мороз, И.И. Мировая экономика и международные экономические отношения (для бакалавров) / И.И. Мороз. - М.: КноРус, 2013. - 256 с.

21 Нефть и нефтепродукты в РФ [Электронный ресурс] // Официальный сайт: Utmagazine. Режим доступа: <https://utmagazine.ru/posts/8737-neft-i-nefteprodukty-v-rf> - 15.05.2017

22 Николаева И.П. Мировая экономика и международные экономические отношения / И.П. Николаева. - М.: Издательско-торговая корпорация «Дашков и К°», 2016. – 244 с.

23 Оболенский В.П. Роль внешнего фактора в экономическом развитии России: тез. докл. / В.П. Оболенский // Мировая экономика и международные отношения. - 2013. - N 5. - С.13-18.

24 Орлов, А.И. Мировая экономика и международный бизнес. Экспресс-курс / А.И. Орлов. - М.: КноРус, 2013. - 280 с.

25 Пахомов А. Стратегия развития внешнеэкономического комплекса Российской Федерации / А. Пахомов // Пробл. теории и практики управл. - 2014. - №11. - С.18-29.

26 Пономарева, Е.С. Мировая экономика и международные экономические отношения: Учебное пособие / Е.С. Пономарева, Л.А. Кривенцова. - М.: ЮНИТИ, 2015. - 287 с.

27 Прокушев Е.Ф. Внешнеэкономическая деятельность: Учебник, 8-е изд. / Е.Ф. Прокушев. - М.: ИТК «Дашков и К°», 2014 г. – 500 с.

28 Российские нефтяные компании назвали критическую цену за баррель [Электронный ресурс] // Официальный сайт: Rbc. Режим доступа: <http://www.rbc.ru/business/13/01/2016/5694fb659a79471c576b43f5> - 15.05.2017

29 Салимжанов, И.К. Мировая экономика и международный бизнес. Практикум / И.К. Салимжанов. - М.: КноРус, 2013. - 400 с.

30 Салин, В.Н. Мировая экономика и международный бизнес. Практикум. Практическое пособие / В.Н. Салин, Е.П. Шпаковская. - М.: КноРус, 2013. - 400 с.

31 Сечин И. Есть альтернатива сценарию «50-60»? Доклад президента компании «Роснефть» Игоря Сечина на саммите глав энергетических компаний на Петербургском международном энергетическом форуме / И. Сечин // Эксперт. 2015. № 26. С. 42–47.

32 Сечин И. Инвестиции в условиях неопределённости. Выступление президента компании «Роснефть» на саммите энергетических компаний на Петербургском международном экономическом форуме / И. Сечин // Эксперт. 2016. № 26. С. 30–34.

33 Спартак А.Н. Внешнеэкономическая стратегия России в условиях глобализации: тез. докл. / А.Н. Спартак // Мировая экономика и международные отношения. - 2014. - № 5. - С.3-13.

34 Средняя цена нефти Urals в 2012 г. достигла \$110,52 [Электронный ресурс] // Vestifinance: Офиц. сайт. Режим доступа: <http://www.vestifinance.ru/articles/21746> - 21.05.2017

35 Средняя цена нефти Urals в 2016 году упала на 18% [Электронный ресурс] // Офиц. сайт: Rbc. Режим доступа: <http://www.rbc.ru/rbcfreenews/587366ac9a794725d6a62dcf> - 21.05.2017

36 Статистика внешней торговли [Электронный ресурс] // Офиц. сайт: Customs. Режим доступа: http://www.customs.ru/index.php?option=com_content&view=article&id=13858&Itemid=2095 – 15.05.2017

37 Стрелкова, И.А. Мировая экономика: Учебное пособие / И.А. Стрелкова. - М.: ИЦ РИОР, ИНФРА-М, 2013. - 267 с.

38 Таможенная статистика внешней торговли [Электронный ресурс] // Офиц. сайт: Customs. Режим доступа: http://www.customs.ru/index.php?option=com_content&view=article&id=13858&Itemid=2095 – 15.05.2017

39 Толкачев С.А. Международная экономика: теория и российская практика: Учебное пособие / С.А. Толкачев. – М: Юркнига, 2014. – 343 с.

40 Хилл, Ч. Международный бизнес / Ч. Хилл; Пер. с англ. В. Кузин.. - СПб.: Питер, 2013. - 688 с.

41 Цыпин И. С. Мировая экономика: Учебник / И. С. Цыпин, В. Р. Веснин. – М: Велби, Изд-во Проспект, 2015. – 248 с.

42 Чеботарев, Н.Ф. Мировая экономика и международные экономические отношения: Учебник для бакалавров / Н.Ф. Чеботарев. - М.: Дашков и К, 2014. - 352 с.

43 Шай О. Организация отраслевых рынков. Теория и её применение / О. Шай. - М.: Изд. дом Высшей школы экономики, 2014. - 503 с.

44 Шимко, П.Д. Мировая экономика и международные экономические отношения: Учебник и практикум для бакалавриата и магистратуры / П.Д. Шимко. - Люберцы: Юрайт, 2016. - 392 с.

45 Шкваря, Л.В. Мировая экономика. Курс лекций: Учебное пособие / Л.В. Шкваря. - М.: ЮНИТИ, 2013. - 303 с.

46 Шкваря, Л.В. Мировая экономика. Схемы и таблицы: Учебное пособие / Л.В. Шкваря. - М.: ЮНИТИ, 2013. - 391 с.

47 Шувалова Е.Б., Шепелева П.М. Налогообложение участников внешнеэкономической деятельности: Учебное пособие, 2-е изд. / Е.Б. Шувалова, П.М. Шепелева. - М.: ИТК «Дашков и К°», 2015 г. — 132 с.

48 Эволюция мировых энергетических рынков и её последствия для России. М.: Институт энергетических исследований РАН, Аналитический центр при Правительстве РФ, 2015. - 400 с.

49 Экономика отрасли / Под ред. проф. А.С. Пелиха. Серия «Высшее образование». – Ростов н/Д : «Феникс», 2015. – 448 с.

50 Экспортные пошлины на нефть [Электронный ресурс] // Офиц. сайт: Rg. Режим доступа: <https://rg.ru/sujet/3976/> - 15.05.2017

ПРИЛОЖЕНИЕ А

Динамика спроса и предложения нефти за 2013 – 2016 гг.

Интервал	Спрос, млн. барр. в день	Предложение, млн. барр. в день	Баланс, млн. барр. в день
1 кв. 2013	90,79	90,42	0,37
2 кв. 2013	91,55	91,31	0,24
3 кв. 2013	92,66	91,81	0,85
4 кв. 2013	93,04	91,87	1,17
1 кв. 2014	92,53	92,23	0,30
2 кв. 2014	92,58	93,15	-0,57
3 кв. 2014	93,52	94,37	-0,85
4 кв. 2014	94,32	95,57	-1,25
1 кв. 2015	94,01	95,21	-1,20
2 кв. 2015	94,47	96,47	-2,00
3 кв. 2015	96,05	97,19	-1,14
4 кв. 2015	95,64	97,38	-1,74
1 кв. 2016	95,45	96,60	-1,15
2 кв. 2016	95,72	95,97	-0,25
3 кв. 2016	96,91	97,20	-0,29
4 кв. 2016	97,08		

ПРИЛОЖЕНИЕ Б

Проверка ВКР на оригинальность в системе «Антиплагиат»

