

ШКОЛА ЭКОНОМИКИ И МЕНЕДЖМЕНТА

Кафедра мировой экономики

Габараева Наталья Витальевна

**МИРОВОЙ РЫНОК НЕФТИ: СОВРЕМЕННОЕ СОСТОЯНИЕ
И ПЕРСПЕКТИВЫ РАЗВИТИЯ**

ВЫПУСКНАЯ КВАЛИФИКАЦИОННАЯ РАБОТА
по образовательной программе подготовки бакалавров
по направлению 38.03.01 «Экономика»
«Мировая экономика»

Автор работы _____
(подпись)

« 15 » июня 2018 г.

Консультант (если имеется)

_____ (подпись) _____ (Ф.И.О)

« _____ » _____ 2018 г.

Руководитель ВКР ассистент
(должность, ученое звание)

_____ (подпись) _____ (Ф.И.О)
_____ (подпись) _____ (Ф.И.О)

« 15 » июня 2018 г.

Защищена в ГЭК с оценкой _____

Секретарь ГЭК (для ВКР)

_____ (подпись) _____ (Ф.И.О)

« _____ » _____ 2018 г.

«Допустить к защите»

Заведующий кафедрой мировой экономики,
канд. экон. наук

_____ (подпись) _____ (Ф.И.О)
_____ (подпись) _____ (Ф.И.О)

« 15 » июня 2018 г.

ШКОЛА ЭКОНОМИКИ И МЕНЕДЖМЕНТА

Кафедра мировой экономики

ЗАДАНИЕ

на выпускную квалификационную работу

студенту Габараева Наталья Витальевна

(фамилия, имя, отчество)

группы Б1401амб

на тему: Мировой рынок нефти: современное состояние и перспективы развития

Вопросы, подлежащие разработке (исследованию):

Понятие и сущность мирового рынка нефти. Развитие мирового рынка нефти в исторической ретроспективе. Этапы становления и развития мирового рынка нефти. Современное состояние мирового рынка нефти. Факторы, оказывающие влияние на формирование мирового рынка нефти. Спрос и предложение на современном мировом нефтяном рынке. Ценообразование на современном мировом нефтяном рынке. Международные эталонные сорта нефти. Динамика мировых цен на нефть. Перспективы развития мирового рынка нефти. Современные процессы на мировом рынке нефти. Место и роль России на мировом нефтяном рынке. Современное состояние развития нефтяной отрасли в России. Регулирующие факторы развития мирового рынка нефти. Новые тренды в развитии мирового нефтяного рынка.

Основные источники информации и прочее, используемые для разработки темы:

Теоретический материал монографий, научных статей, учебников по исследуемой теме. Эмпирической базой исследования должны стать официальные документы, доклады и статистические сборники, содержащие статистическую информацию в области развития мирового рынка энергетики, мирового рынка нефти, нефтяного комплекса Российской Федерации и т.д.

Срок представления работы « 15 » июня 2018 г.

Дата выдачи задания « 20 » октября 2017 г.

Руководитель ВКР _____
ассистент
(должность, уч. звание)


(подпись)

О.О. Сергеева
(и.о.ф)

Задание получил


(подпись)

Н.В. Габараева
(и.о.ф)

Оглавление

Введение	4
1 Современное состояние мирового рынка нефти	7
1.1 Развитие мирового рынка нефти в исторической ретроспективе	7
1.2 Спрос и предложение на современном мировом нефтяном рынке	17
1.3 Ценообразование на современном мировом нефтяном рынке	25
2 Перспективы развития мирового рынка нефти	35
2.1 Статистический прогноз развития мирового нефтяного рынка	35
2.2 Место и роль России на нефтяном рынке	40
2.3 Новые тренды в развитии нефтяного рынка	51
Заключение	61
Список использованных источников	65
Приложение	71

Введение

Мировые энергетические рынки стремительно преобразуются. Технологический прогресс создает принципиально новые возможности в производстве, транспортировке и потреблении энергии, усиливается межтопливная конкуренция, меняются подходы к регулированию энергетических рынков, диверсифицируется состав используемых энергоресурсов, основные участники рынка пересматривают свои стратегии.

Происходящие процессы чрезвычайно важны для России, которая занимает третье место в мировом производств энергетических ресурсов (согласно статистическим данным 2017 г.) и достаточно сильно зависит от доходности их экспорта. На фоне происходящих изменений мировому энергетическому рынку предстоит найти новые точки равновесия, а России – правильно расставить приоритеты своего дальнейшего развития.

Именно нефть является ключевым энергоносителем на рынке. Минеральное сырье бывает разных видов и сортов, методами перегонки из нефти получают различные полезные продукты, в результате чего цена нефти – крайне неустойчивое понятие, которое характеризует уровень мирового экономического развития.

Тема выпускной квалификационной работы актуальна в силу того, что значительный практический интерес для всех стран мира представляет развития мировых рынков энергоресурсов, поэтому уже почти не осталось ни одной страны, которая не была бы вовлечена в мировую торговлю ими.

Нефть – важный энергетический ресурс, но в то же время ограниченный. Естественно, за контроль над ним идет многолетняя борьба. Нефтяная отрасль оказывает значительное влияние на экономику и политику, как отдельных стран, так и на мировой рынок в целом.

На протяжении всего своего развития мировой рынок нефти постепенно трансформировался из рынка, торговля на котором осуществлялась наличной нефтью, в рынок финансовый, когда был осуществлен переход на торговлю

нефтяными контрактами, что привело к значительной диверсификации его институциональной структуры и гибкости механизмов функционирования на современном этапе.

На сегодняшний день конъюнктура нефтяного рынка все больше и больше определяется даже не корпоративными действиями основных поставщиков, а поведением нефтетрейдеров.

На нефтяных биржах перепродается в 4 – 5 раз больше нефти, чем реально поставляется покупателю. Спрос на нефть определяется прежде всего темпами роста мировой экономики, а также рядом других факторов, к числу которых относятся структурные характеристики спроса на нефть, энергоемкость и нефтеемкость экономики, климатические (погодные) условия, уровень эффективности энергопотребляющих технологий и относительная конкурентоспособность других видов топлива.

Предложение нефти на мировом рынке определяется мировым спросом, геолого-технологическими факторами (состоянием и прогнозом достоверных и потенциальных запасов нефти), структурными характеристиками мирового производства и экспорта нефти, политикой нефтедобывающих государств, а также рядом других факторов, включая факторы случайного характера, такие как военные действия в регионах добычи нефти.

В настоящее время тенденцией развития нефтяного рынка для развивающихся стран является рост потребления сырья, в то время, как для развитых стран – стремительное сбережение и использование альтернативных энергетических ресурсов. Проблема развития мирового нефтяного рынка будет актуальной и в будущем. Связано это с тем, что трудно полностью перекрыть потребность в энергоресурсах возобновляемыми источниками энергии.

Цель выпускной квалификационной работы – анализ современного состояния мирового рынка нефти, выявление проблем и перспектив его дальнейшего развития, определение тенденций развития мирового нефтяного рынка.

Для достижения цели необходимо решить следующие задачи:

1. отразить исторические аспекты развития мирового рынка нефти;
2. рассмотреть процесс ценообразования на рынке нефти;
3. рассмотреть факторы, влияющие на перспективы развития рынка нефти в мире;
4. отразить прогноз развития мирового нефтяного рынка;
5. определить место и роль России на мировом нефтяном рынке;
6. выявить тренды, оказывающие влияние на развитие современного нефтяного рынка.

Объект исследования – мировой рынок нефти.

Предмет исследования – современное состояние, тенденции и перспективы развития мирового рынка нефти.

В работе использовались методы изучения, обобщения, анализа, сравнения, прогнозирования.

При написании выпускной квалификационной работы были использованы учебная литература, пособия следующих авторов: С. В. Жуков, А. А. Макаров, Л. М. Григорьев, С. И. Борталевич, а также данные периодических изданий, отраслевых журналов «Нефть России», «Нефтегазовая вертикаль», отчеты информационных агентств, в которых раскрываются статистические данные современного состояния рынка нефти.

Работа состоит из введения, двух глав, заключения, списка литературы.

В первой главе рассмотрены исторические ретроспективы развития мирового нефтяного рынка, его современное состояние и тенденции развития, а также отражены факторы, влияющие на формирование спроса и предложения на рынке нефти и вопросы формирования цены на нефть.

Во второй главе проанализированы статистические данные развития рынка нефти на современном этапе, определены место и роль России на мировом нефтяном рынке, а также проанализированы тенденции развития мирового рынка нефти.

1 Современное состояние мирового рынка нефти

1.1 Развитие мирового рынка нефти в исторической ретроспективе

Мировой энергетический рынок переживает беспрецедентные изменения наряду с мировой экономикой. В рамках этих процессов меняется его структура, а также изменяются принципы его функционирования. В центре этих изменений находится и взаимоотношение роста мировой экономики и энергетики. В XXI в. развитие мировой экономики определяется такими тенденциями, как глобализация, информатизация и ускоренное научно-техническое развитие. Важность и степень влияния ключевых макроэкономических параметров и параметров развития энергетических рынков трудно переоценить, так как состояние, динамика и структурные особенности экономик являются определяющими для понимания глобальных трендов развития и трансформации энергетической системы [36, с. 45].

В силу исторически сложившейся структуры мирового энергопотребления такими рынками в настоящее время являются рынки углеводородного сырья – нефти и в меньшей степени – природного газа.

Нефть является исчерпаемым ресурсом, поэтому все экономически развитые государства стремятся получить прямой или косвенный контроль над нефтяным сектором. В настоящее время именно на нефтяном рынке сосредоточено экономическое противостояние стран.

Нефть оказывает влияние на экономическую и политическую ситуацию как отдельных государств, так и в целом на мировую экономику. На нефтяном экономическом рынке представлены не только экспортеры и импортеры «черного золота», но и другие субъекты, которые ставят своими целями совершение спекулятивных сделок и получения сверхприбыли. В результате этого нарушается баланс на мировом рынке и возникает угроза резких скачков цен на нефть, а также экономических кризисов в отдельных регионах и на мировом рынке в целом [20].

Человечество знает нефть достаточно давно: упоминания об использовании «черного золота», или «горного масла», в качестве строительного материала, лекарственного средства и средства ведения войны датируются несколькими веками до нашей эры. Нефтяная промышленность как отрасль мирового хозяйства сравнительно молода, формально ее основание относят к концу XIX в., когда полковник Дрейк первым освоил механические способы бурения нефти в американской Пенсильвании [50, с. 27].

В XX в. нефть получила название «черное золото». На данный момент без нефти невозможно успешное функционирование ни мировых транспортных связей, ни мирового хозяйства, ни мировой политики. Нефть является сырьем для переработки и получения таких товаров, как бензин, керосин, дизельное топливо, мазут, масла, а также используется в химической промышленности.

Особенностью нефти и производимых из нее продуктов является ценовая неэластичность их спроса, что незамедлительно приводит к серьезным изменениям смежных секторов экономики.

Исследование тенденций развития мировой энергетики требует также анализа изменения структуры и правил функционирования основных энергетических рынков.

При комплексном анализе исторического развития рынка нефти целесообразно разделить на этапы процесс формирования современного рынка нефти по таким двум критериям, как:

1. Энергетический, который определяется исходя из роли нефти для мировой экономики, а также учитывает наличие товаров-заменителей.
2. Институциональный, (ценообразование), который определяется исходя из доминирующей на нефтяном рынке контрактной структуры, позиций крупнейших игроков, видов и методов ценообразования [50, с. 27].

Такое разделение позволяет получить более емкие характеристики исследуемых процессов. Ниже представлены характеристики всех выделенных в соответствии с этими критериями этапов развития нефтяного рынка (Таблица 1).

Таблица 1 – Этапы становления и развития нефтяного рынка

Энергетический этап	I энергетический этап нефтяного рынка (1868-1915)	II энергетический этап нефтяного рынка (1915-1971)	III энергетический этап нефтяного рынка (1973-2013)			IV энергетический этап нефтяного рынка (2013-2017)
Этап ценообразования	I этап ценообразования (1868-1947)	II этап ценообразования (1947-1971)	III этап ценообразования (1971-1986)	IV этап ценообразования (1986-2000)	V этап ценообразования (2000-2013)	VI этап ценообразования (2013 – 2017)
Доля нефти в энергопотреблении	2-7%	20-42%	42-36%		36-32%	25%
Географическая структура рынка	Локальный (страновой) рынок нефти	Региональный рынок нефти	Глобальный рынок нефти			Региональный рынок нефти
Организация рынка	Совершенная конкуренция, монополия «Стандарт Ойл»	Олигополия	Монополия	Совершенная конкуренция		Монополистическая конкуренция
Ренты на рынке нефти	Рента Рикардо	Рента отсутствует	Рента Рикардо, рента Хоттелинга, монополия рента ОПЕК	Рента Рикардо, рента Хоттелинга, спекулятивная рента	Рента Рикардо, рента Хоттелинга, спекулятивная рента	Рента Рикардо, рента Хоттелинга,
Формула ценообразования	Издержки плюс		Формула привязки конкурентной сфере потребления (э/э) «Издержки плюс» в монополиях сфере (транспорт)	Встречная ценная (конкуренция «нефть-нефть»)		Рынок жидких топлив
Конкуренция с энергоносителями	Нефть-уголь-биомасса	Нефть – уголь – биомасса – газ	Нефть – уголь – ВИЭ – газ			Нефть – уголь – ВИЭ – газ – электроэнергия
Соответствие рыночных и балансовых цен	Высокое	Отсутствует		Низкое	Высокое	Высокое

Источник: [50, с. 29]

Первый энергетический этап (1860 – 1915 гг.). Нефтяная отрасль на первом этапе характеризуется невысокой значимостью нефти для мирового энергообеспечения (нефть занимает около 7% от мирового спроса на энергию). До начала массового производства автомобилей (1910-е гг.) нефтяные топлива использовались в основном для освещения и в качестве котельно-печного топлива. В это время добыча нефти в значительных масштабах велась только в нескольких штатах США, причем охваченные «нефтяной лихорадкой» производители добывали ее в таких объемах, что нефть в это время стоила в некоторых регионах добычи «дешевле стакана воды». Во время первого энергетического этапа нефтяного рынка протекал и первый институциональный этап его развития: рынок нефти формировался стихийно, в условиях абсолютной конкуренции, а избыточные объемы предложения при крайне ограниченном спросе сбрасывали цену на «черное золото» практически до нуля, торговля нефтью происходила в рамках краткосрочных контрактов. Тем не менее, абсолютная «стихийность» нефтяного рынка продолжалась недолго. Уже в 1870 г. Д. Рокфеллер скупил огромное число нефтеперегонных американских заводов, а затем поглотил в «Стандарт Ойл» и большое число добычных комплексов, фактически организовав на американском нефтяном рынке монополию, определявшую как американские, так и мировые цены на нефть вплоть до 1914 г., пока компания не была распущена по решению антимонопольных регуляторов США [50, с. 29].

Второй энергетический этап (1915 – 1973 гг.). Технологическая революция, связанная с разработкой и широкомасштабным внедрением двигателей внутреннего сгорания, которые позволили массово использовать бензин, и переход британского, а затем и других крупнейших мировых флотов с угольных топок на мазутные, а к Первой мировой войне – изобретение дизель-генераторов, которые стимулировали освоение дизельного топлива в электроэнергетике, превратили весь XX в. в «эру нефти» [50, с. 30].

Стремительно возрастающий спрос на нефть (42% в общем объеме мирового энергопотребления к концу периода) должен был привести к росту

нефтяных цен, однако в это же время (в период с 1915 по 1973 гг.) происходило снижение затрат на добычу под влиянием НТП, фактически в тот период «кривая обучения» нефтедобытчиков находилась на ниспадающем отрезке, когда каждый следующий баррель добычи стоил все дешевле и дешевле. Подобное одновременное разнонаправленное смещение кривых спроса (вправо-вверх) и опережающее его смещение кривой предложения (вправо-вниз) привели к установлению на протяжении всего периода достаточно низких нефтяных цен.

Немаловажным является и тот факт, что на этом энергетическом этапе произошла смена первого институционального этапа развития нефтяного рынка на второй [50, с. 30].

Монополия «Стандарт Ойл» уступила свою власть над рынком картелю «Семь сестер», который пользовался нефтяными ресурсами стран (Ближнего Востока, Африки, Южной Америки) без должной за то платы. Самый знаменитый случай – история концессии Вильяма д'Арси, когда все запасы персидской (ныне иранской) нефти были проданы компании ВР за весьма условную плату в 50 тыс. фунтов. Фактически второй институциональный этап характеризовался как рынок олигополии нескольких компаний с отсутствующей рентой Хоттелинга (под рентой Хотеллинга понимается превышение доходов над текущими производственными издержками как вознаграждение за сбереженные для будущих поколений ресурсы), которая могла бы взиматься как налоги и отчисления в бюджеты стран-производителей [50, с. 31].

В этих условиях низкие цены на нефть стимулировали спрос на нефть, создавая современную «углеводородную зависимость» мировой экономики. Низкие цены того периода можно объяснить и тем фактом, что производителями взималась только дифференциальная рента Рикардо. В то время отсутствовала адекватная и покрывающая затраты на получение энергии будущими поколениями система платежей за недропользование, которая через системы социальной нагрузки на бюджет и перераспределения нефтяных

доходов могла бы рассматриваться как рента Хотеллинга. Таким образом, на рынке олигополистической конкуренции сама долгосрочная рыночная цена (медианная цена) установилась на уровне 10 долл./барр.

С точки зрения ценообразования во время первого и второго энергетических этапов нефтяного рынка развивается первый и второй этапы ценообразования на нефть по системе «издержки плюс», от странового рынка – к региональному, от совершенной конкуренции через монополию – к олигополии [41, с. 65].

Третий энергетический этап. С 1973 г. на нефтяном рынке начался третий этап энергетического развития. Доля нефти в энергобалансе, до этого возраставшая значительными темпами, замедляет свой рост и начинает снижение до 31% к концу 2010-х гг. Именно в этот период цена нефти, несмотря на падающие в относительных величинах темпы роста спроса, возрастает и начинает достигать своих исторических максимумов. Это связано с важнейшими институциональными изменениями, произошедшими на рынке в начале 1970-х гг. Страны-экспортеры (в первую очередь Ближнего Востока и Северной Африки) начинают вытеснение с собственных рынков зарубежных компаний, также начинают приниматься «модернизированные» концессии недропользования. Эти концессии обеспечивали через инструменты распределения государственных бюджетов в виде субсидий гражданам и другим (неэнергетическим) отраслям народного хозяйства рентные доходы от добычи нефти. Фактически изменение «правил игры», то есть формирование нормальной высокой платы за недропользование, обусловило появление в цене нефти ренты Хотеллинга. В то же время начинается истощение месторождений нефти в Северной Америке (одном из основных регионов-потребителей), а также глобализация мировых нефтяных рынков, возникает значительное число новых «центров» спроса и потребления. Стоит также отметить, что к началу 1970-х гг. нефтяной рынок с точки зрения игроков не претерпел изменений – он оставался олигопольным, однако на смену «семи сестрам» пришли 13 стран

ОПЕК (Организация стран-экспортеров нефти). Все это ознаменовало начало третьего институционального этапа в развитии мирового рынка нефти [46, с. 5].

В этот же период проходит нефтяной кризис 1973 г. (также известен под названием «нефтяное эмбарго») начался 17 октября 1973 г. В этот день все арабские страны-члены ОПЕК, а также Египет и Сирия, заявили, что они не будут поставлять нефть странам (Великобритания, Канада, Нидерланды, США, Япония), поддержавшим Израиль в ходе Войны Судного дня в его конфликте с Сирией и Египтом. Это касалось прежде всего США и их союзников в Западной Европе. В течение следующего года цена на нефть поднялась с трёх до двенадцати долл. за барр. В марте 1974 г. эмбарго было отменено.

Нефтяной кризис 1973 г. был первым энергетическим кризисом и до сих пор считается крупнейшим. ОПЕК снизила объемы добычи нефти не только для того, чтобы повлиять на мировые цены в свою пользу. Главная задача этой акции состояла в создании политического давления на мировое сообщество с целью уменьшения поддержки Израиля западными странами.

Результатом экономического нажима ОПЕК стала декларация совета министров стран Общего рынка, поддержавшая позицию арабов. Кроме того, почти все государства Африки разорвали дипломатические отношения с Израилем. Создавшееся политическое положение усилило зависимость Израиля от США и вскрыло истинные масштабы зависимости развитых стран от цен на нефть. В промышленных странах возросшие цены на нефть вызвали экономический кризис. Вместе с тем кризис способствовал усилению экспорта нефти на Запад из Советского Союза [47, с. 125].

События третьего энергетического этапа нефтяного рынка показывают, что за период с 1971 г. по настоящее время нефтяной рынок прошел целых три этапа ценообразования: от картельной олигополии ОПЕК через развитой рынок фьючерсной торговли к глобальным биржам, где объемы продаваемых и покупаемых нефтяных контрактов кратно превышают объемы реально наличествующей на рынке нефти [50, с. 33].

За весь третий энергетический этап на нефтяном рынке цена формировалась под влиянием сразу трех рент: ренты Хотеллинга, ренты Рикардо (Теория ренты Д. Рикардо базировалась на следующих положениях: земельные участки различаются по качеству (плодородию, расположению), причем количество более качественных земель ограничено; земельные участки находятся в частной собственности).

Собственник земли, принимая во внимание, что предприниматель (арендатор) получает среднюю (нормальную) прибыль, считает, что добавочная прибыль может быть присвоена им без нарушения основ производства. Соответственно она образует доход собственника, то есть ренту. Земля, наихудшая по своему качеству, не создает ренту, а регулирует цену продукта, которая складывается из издержек производства и средней прибыли. Рента образуется на более качественных землях ввиду того, что затраты на их обработку ниже, и фактически представляет собой разницу между затратами на обработку данного участка земли и затратами на обработку наихудшего участка) и под влиянием сначала монопольной ренты ОПЕК, а затем – спекулятивной ренты, которую в зависимости от положения дел на рынке «бумажной» нефти получали либо покупатели (в этом случае цена нефти стабилизировалась на относительно низких уровнях), либо продавцы (цена нефти стабилизировалась на высоком уровне).

Практически полное совпадение среднегодовых равновесных и рыночных цен стало наблюдаться на рынке только после кризиса 2008 г., когда при неизменных правилах игры были ограничены объемы фьючерсной торговли на рынке также усилен контроль над деятельностью финансовых спекулянтов.

Четвертый энергетический этап (2013 – 2017 гг.). С энергетической точки зрения на четвертом этапе доля нефти в общем энергобалансе снижается под воздействием межтопливной конкуренции. Появление товаров-субститутов расширяет верхнюю эластичную зону кривой спрос что фактически говорит о начале нового энергетического этапа, где нефть вместо доминирующей позиции, наблюдавшейся последние сорок лет, занимает равную долю с газом и

углем. Такая структура энергопотребления будет снижать ценность нефти как энергоносителя и формировать понижающее давление на ее стоимость.

Крайне интересные изменения могут произойти в части дифференциальной ренты – фактически сегодня формируются два крупнейших региона-импортера: Европа и Азиатско-Тихоокеанский регион. Северная Америка, учитывая высокий собственный добычный потенциал, может перестать быть импортером за счет разработки и добычи сланцевых месторождений газа [50, с. 35].

Очевидно, что причиной тому послужило пиковое состояние цен на нефть в середине 2008 г. (среднегодовая цена нефти составила примерно 96 долл./барр.), что сделало добычу нефти и газа из сланцевых пород рентабельной. Это незамедлительно привело к «революции», в рамках которой значительно увеличились инвестиции в нефтегазовый сектор, повлекшие за собой перераспределение расходов на него, а также придало импульс технологическому прогрессу. Временной лаг, в течение которого происходило качественное и количественное изменение отрасли, составил примерно 2-3 года (во время которых добыча набирала обороты), а затем уже последовал стабильный рост.

Себестоимость добычи продолжает сокращаться, так как компаниям удается применять все новые и новые технологии для разработки сланцевых месторождений. Кроме того, имеет место следующая тенденция: так как динамика цен на нефть характеризуется отрицательным трендом, то многим предприятиям становится невыгодно осуществлять добычу [25, с. 6].

Реализация такого сценария будет формировать отдельные дифференциальные ренты для поставщиков Европы, отдельные – для поставщиков Азии, отдельные – для добывающих компаний Северной Америки, что, вероятно, может привести к значительному разбросу цен на нефть на каждом отдельном рынке, а значит, к «регионализации» мирового нефтяного рынка.

В случае этой «регионализации» рынков цена будет формироваться не как издержки замыкающего поставщика, а как издержки замыкающего регионального поставщика [28, с. 7].

В 2014–2015 гг. стечение целого ряда обстоятельств нарушило соотношение между равновесными и рыночными ценами, разница к середине 2015 г. составила более 20 долл./барр., на которые рыночные цены оказались ниже. Одной из причин такого разрыва оказалось соотношение спроса и предложения на мировом рынке. Равновесные цены и их расчет основываются на допущении, что при определенном уровне спроса объемы добычи должны быть достаточны для его удовлетворения, но не превышать его [33, с. 44].

Однако ускоренное развитие целого ряда проектов добычи, прежде всего нетрадиционной нефти, на фоне сдержанного спроса привело к образованию дисбаланса на рынке. В частности, существенное воздействие на рынок оказало развитие добычи нефти низкопроницаемых коллекторов в США, технологии производства которой постоянно совершенствуются. Помимо США рост добычи нефти наблюдался и у других производителей: в Бразилии, Ираке, Иране и Канаде [28, с. 8].

Таким образом, проанализировав основные этапы формирования мирового рынка нефти, можно сделать вывод, что в течение последней трети прошлого и начала текущего столетия мировой нефтяной рынок значительно изменился по своему характеру. Так, исходя из методов и форм мировой нефтяной торговли, а также принципов ценообразования на мировом рынке нефти следует выделять четыре характерных этапа его развития.

Основополагающим аспектом начала развития рынка служит полный контроль над ценами конкретной группой экспортеров, картельного принципа ценообразования. А продолжается развитие повсеместной либерализацией международной торговли нефтью.

Переход от одного этапа к другому сопровождался резкими изменениями на рынке нефти как в части изменения спроса и предложения, уровня цен, так и

в направлении потоков поставки нефти и усилении/ослаблении роли той или иной организации в области добычи.

Далее рассмотрим формирование спроса и предложения на мировом рынке нефти.

1.2 Спрос и предложение на современном мировом нефтяном рынке

Мировой нефтяной рынок – составная часть мирового хозяйства, являющаяся замкнутой, саморегулирующейся системой, интегрированной в глобальную мировую экономику и базирующаяся на законе спроса и предложения, предполагающая прохождение через фазы нехватки товара, его избытка или состояния равновесия. Образование единого мирового структурированного нефтяного рынка является наглядным подтверждением процесса глобализации. Классическое понимание рынка нефти определяется такими двумя основными понятиями как нехватка нефти и ее избыток. Нехватка нефти – это состояние рынка, при котором спрос ограничивается возможностями предложения. Избыток нефти – это состояние рынка, при котором предложение ограничивается возможностями спроса [8, с. 36].

Также на конъюнктуру мирового нефтяного рынка воздействуют множество факторов, которые определяются особенностями современного этапа развития рынка, где происходит интернационализация торговли нефтью через развитие производно финансовых инструментов. Показатели конъюнктуры мирового рынка нефти состоят из соотношения спроса и предложения на данном рынке при сложившемся уровне цен. Таким образом, в первую очередь необходимо произвести анализ спроса и предложения на мировом рынке.

Спрос на нефть определяется прежде всего темпами роста мировой экономики, а также рядом других факторов, к числу которых относятся:

- структурные характеристики спроса на нефть (страны-импортеры нефти более зависимы от развития рынка и цен на нефть, нежели страны, добывающие и экспортирующие нефть);
- энергоемкость и нефтеемкость экономики (сколько энергетических ресурсов потребляется в экономике страны для обеспечения производства);
- уровень эффективности энергопотребляющих технологий и относительная конкурентоспособность других видов топлива [8, с. 37].

Предложение нефти на мировом рынке определяется [42, с. 15]:

- мировым спросом;
- геолого-технологическими факторами (состоянием и прогнозом достоверных и потенциальных запасов нефти);
- структурными характеристиками мирового производства и экспорта нефти;
- политикой нефтедобывающих государств;
- рядом других факторов, включая факторы случайного характера.

2017 г. начался с прогнозов, что переизбыток сырья на рынке нефти задержится надолго, а завершился ростом цен и прогнозами скорого восстановления баланса.

С 2017 г. нефтегазовая отрасль возвращается к росту. А средством достижения этой цели стал контроль над объемами добычи.

Страны, присоединившиеся к соглашению ОПЕК+, вплотную приблизились к решению задачи о сокращении добычи нефти. За год запасы сократились с 318 до 118 млн барр. Тем временем спрос на нефть вырос на 1,5 %.

Среднегодовая цена барреля сорта Brent увеличилась более чем на 10 долл., до 54,39 долл. США [10, с. 6].

В первой половине 2017 г. эффективность сделки ОПЕК+ вызывала у ряда рыночных игроков и экспертов сомнения на фоне неопределенности относительно соблюдения условий сделки ее участниками, растущих объемов

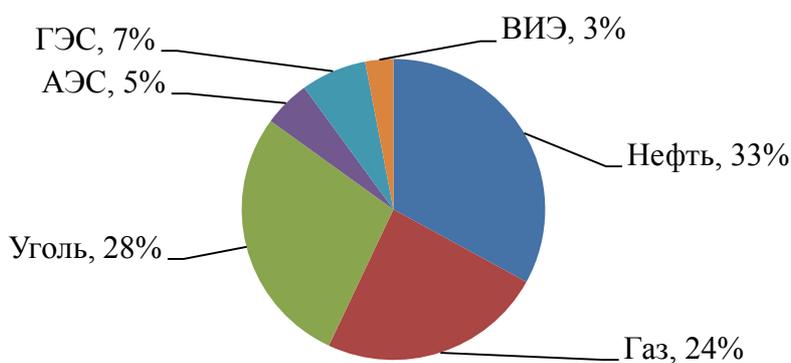
добычи нефти в Нигерии и Ливии, которые были освобождены от квот, а также возобновившегося роста нефтедобычи в США.

Тем не менее, опасения относительно невыполнения участниками сделки ОПЕК+ своих обязательств не оправдались, и, несмотря на некоторые различия в оценках, можно говорить о том, что страны выполнили поставленную задачу.

В январе 2018 г. совместный технический комитет стран ОПЕК и государств, не входящих в организацию, оценил достижение цели по сокращению добычи нефти всеми странами-участниками на 107%. При этом среди стран – участниц соглашения есть заметные различия в оценке степени достижения целей [10, с. 6].

На начало 2017 г. основу спроса на мировом энергетическом рынке составили углеводороды – нефть (33% суммарного потребления), газ (24%) и уголь (28 %).

Для крупных ГЭС данный показатель составил примерно 7%, атомных электростанций, размещенных более чем в 30 государствах, – около 5%, ВИЭ – источников – более 3% (Рисунок 1) [35].



Источник: [35]

Рисунок 1 – Структура расходной части мирового энергобаланса в 2016 г., %

По прогнозам аналитиков, такой показатель будет сохраняться на этом же уровне достаточно долго. Согласно долгосрочному прогнозу, сделанному

специалистами Стран стран-экспортеров нефти (ОПЕК) и Организации объединенных наций (ООН) к 2020 г. доля нефти на мировом энергетическом рынке составит 30%, а в 2050 г. достигнет 28 – 29% [35].

Порядка 75% всех имеющихся мировых запасов принадлежит группе нефтеэкспортирующих государств, которые входят в ОПЕК.

По состоянию на 1 января 2018 г. чуть меньше 80% доказанных запасов нефти приходится на восемь стран. Из них шесть стран входят в состав ОПЕК и лишь только две (Канада и Россия) не являются членами ОПЕК. Мировым лидером по доказанным запасам является Венесуэла (по большей части за счет тяжелой/битуминозной нефти) (Таблица 2) [10, с. 7].

Таблица 2 – Мировые запасы нефти по странам, млрд т

Страна	Доказанные запасы	
	на 01.01.2017 г.	на 01.01.2018 г.
Венесуэла	40,9	41,1
Саудовская Аравия	36,2	36,2
Канада	23,0	23,2
Иран	21,5	21,4
Ирак	19,4	20,2
Россия	18,65	18,73
Кувейт	13,8	13,8
ОАЭ	13,3	13,3
Ливия	6,6	6,6
США	4,8	4,8
Итого 10 стран	198,15	199,33
Мир	223,8	224,6
В тч. ОПЕК	164,6	165,6
Доля ОПЕК в мировых запасах	73,5%	73,7
Доля 10 стран в мировых запасах	88,5%	88,7

Источник: [10, с. 7]

Доказанные запасы сырой нефти – это оценочное количество нефти, которое по геологическим и инженерным данным может быть извлечено в ближайшем будущем из уже известных залежей, принимая во внимание существующие технологии и текущую экономическую ситуацию [10, с. 7].

Что касается спроса на нефть, то начавшийся в 2016 г. рост продолжился и в 2017 г. – на 1,5 % против 1,9 % годом ранее. В нынешнем году

прогнозируется ускорение динамики до 1,8 % с достижением знакового уровня глобального потребления нефти других видов жидкого топлива в 5 млрд т [10, с. 7].

Драйвером глобального спроса традиционно служат страны вне ОЭСР, их потребление жидкого топлива в 2017 г. увеличилось на 4,6 %. Китай и Индия оставались лидерами роста, они сохраняют эту позицию в текущем и следующем годах. Доля этих стран в мировом спросе на нефть, вместе с США, Россией и Японией, в 2017 г. выросла до 46% (Таблица 3) [10, с. 8].

Таблица 3– Мировой спрос на жидкое топливо, млн т

Регион	2016 г.	2017 г.	2018*г.	2019*г.
Северная Америка	1196	1202	1225	1241
США	977	985	1009	1026
Центральная и Южная Америка	349	350	350	358
Бразилия	149	152	154	161
Европа	733	746	750	749
Евразия	238	241	245	248
Россия	180	183	185	188
Ближний Восток	425	428	436	448
Азия и Океания	1666	1704	1742	1780
Китай	635	656	673	690
Индия	217	231	240	253
Африка	204	213	219	227
Мир	4813	4884	4970	5051
Темп роста мирового спроса	1,4%	1,5%	1,8%	1,6%

*прогноз

Источник: [10, с. 8]

В странах ОЭСР потребности в жидком топливе выросли незначительно, всего на 0,7 %, или на 70 млн т в основном за счет США и Европы и со снижением в Японии и Австралии.

За исключением России, четыре из пяти стран – крупнейших потребителей нефти являются нетто-импортерами находятся в разной степени зависимости от сырья ОПЕК. На рынке США, традиционного лидера в сфере

импорта, поставки из стран картеля составляют почти треть суммарного импорта нефти и нефтепродуктов.

Китай всегда занимал второе место по закупкам нефти за рубежом, но в течение 2017 г. по суточным показателям неоднократно обгонял США. Это произошло в том числе и за счет России, которая стала лидером на китайском рынке, впервые опередив по объему поставок Саудовскую Аравию.

Три ведущих аналитических ведомства единодушно прогнозируют увеличение мирового спроса на нефть в 2018 г., но расходятся в оценках темпа. ОПЕК и Администрация энергетической информации Министерства энергетики США ожидают рост на 1,6% и 1,8%, соответственно. В свою очередь, МЭА предвидит замедление до 1,3% под влиянием более высокой цены, вялого спроса в странах ОЭСР и перехода на газовую энергетику в ряде развивающихся стран. ЕИА сдвигает тренд снижения спроса на 2019 г. [37].

Решение о продлении пакта «ОПЕК+» до конца 2018 г. обнадеживает участников рынка в краткосрочной перспективе. Поведение крупных производителей и потребителей поддерживает хрупкий баланс, сложившийся на рынке благодаря проведению скоординированной политики, однако риски относительно амбиций сланцевых производителей, политической ситуации на Ближнем Востоке и в АТР, экономической и экологической политики в Китае и мире в целом, сдерживают оптимизм и сохраняют выжидательную позицию участников рынка в 2018 г. [37]

Мировая добыча нефти в 2017 г. составила 3 903 млн т, что на 103,2% больше, чем в 2014 г. (Таблица 4) [10, с. 9].

Таблица 4 – Мировая добыча нефти за 2014 – 2017 гг.

Показатель	2014	2015	2016	2017
Мировая добыча, млн т	3783	3890	3907	3903
Добыча ОПЕК, млн т	1502	1601	1632	1609
Доля ОПЕК в мировой добыче, %	40,1	41,2	41,7	41,2

Источник: [10, с. 9]

Из общемирового объема нефти 44% потребляется в странах добычи и 56% экспортируется [10, с. 9].

Страны-лидеры по добыче нефти представлены в таблице 5.

Таблица 5 – Страны лидеры по добыче нефти, млн т

	2016 г.	2017 г.	Изменение 2017/2016, %
Россия	547,5	546,7	-0,2
Саудовская Аравия	516,7	494,7	-4,4
США	439,7	458,2	4,2
Ирак	219,4	222,1	1,2
Канада	183,1	193,6	5,7
Китай	198,7	192,5	-3,2
Иран	176,3	188,5	6,9
ОАЭ	151,4	145,6	-3,8
Кувейт	143,0	134,4	-6,0
Бразилия	124,8	130,0	4,2
Венесуэла	111,2	99,8	-10,3
Мексика	106,9	99,7	-7,2
Мир	3902,5	3902,9	-0,1

Источник: [10, с. 10]

Россия – вновь мировой лидер по масштабам добычи. Причем ее отрыв от Саудовской Аравии увеличился на 51 млн т. Глобальные запасы нефти в недрах сократились на 0,6 %, до 224,6 млрд т. Кратность запасов на текущий уровень добычи составила 57,5 лет по сравнению с 60 годами в 2014 г.

В 2016 г. глобальная торговля сырой нефтью достигала 2,2 млрд т. Около 57% экспортного потока приходится на ОПЕК, 15,5% – на страны ОЭСР и 16,6% – на Россию и другие постсоветские государства. Примерно 63% нефти ОПЕК поступило на рынки АТР, 30% – в Северную Америку и Европу и 7% – в остальные регионы [21].

По оценкам Минэнерго России, представленным в Давосе в январе, в 2017 г. инвестиции в мировую нефтегазовую промышленность увеличились на 6%. А в нынешнем году ожидается рост на 10 %. Агентство Rystad Energy сообщает, что в течение года возобновились работы по 18 нефтяным проектам, в то время как за предыдущие два года были восстановлены только семь проектов [21].

Запасы открытых в 2017 г. месторождений Rystad Energy оценивает в 6,7 млрд барр. по сравнению с 9 млрд барр. В среднем в год в течение последних 15 лет средний размер открытий сократился до 100 млн барр. нефтяного эквивалента против 150 млн барр. в период до 2014 г.

Как показал анализ рынка нефти за 2017 г. произошел его рост как за счет ограничений на добычу нефти, так и растущего спроса на нефть.

Рынок нефти, как и экономика в целом, никогда не пребывает в состоянии рыночного равновесия, но стремится к нему, как и любая другая экономическая система. Взаимодействие рыночных сил порождает новые возможности движения к равновесию, новые факторы влияния на экономические процессы, что делает их неравновесными, неопределенными и нелинейными. В условиях новой «нефтяной» реальности саморегулирование этих процессов еще более усложняется, а на движение рынка все большее влияние оказывает комплекс факторов, эффективность которых различается в краткосрочном и долгосрочном периодах.

К факторам такого рода относятся [42, с. 14]:

- формирование нового технологического уклада нефтегазовой отрасли, включая применение технологий быстрой обработки больших массивов геологических данных, а также развитие многоступенчатой переработки сырья;

- расширение источников углеводородных ресурсов (добыча на поздних стадиях разработки геологических формаций, добыча нетрадиционных видов нефти, диверсификация источников предложения жидких углеводородов);

- изменение структуры мировой нефтегазовой отрасли: формирование нового сегмента добычи трудноизвлекаемой нефти; расширение шельфовой добычи; глобализация газового рынка в связи с увеличением объемов транспортировки сжиженного газа;

- распространение энергосберегающих технологий и альтернативных видов топлива, реальная перспектива снижения стоимости и доступности возобновляемых источников энергии;
- зависимость цены на нефть как от соотношения спроса и предложения, так и от рынка производных от цены финансовых инструментов;
- углубление дисбаланса между спросом и предложением на растущем рынке нефти;
- ценовая волатильность на рынке нефти;
- рост числа участников рынка и обострение конкуренции между ними;
- снижение доли нефти в общем энергобалансе под воздействием межтопливной конкуренции между первичными энергоносителями;
- изменение направлений глобальных торговых потоков: повышение энергонезависимости США, рост значения Азиатско-Тихоокеанского региона (АТР) в международной торговле.

Современный рынок нефти и перспективы его развития, прежде всего с точки зрения количественных характеристик шоков или флуктуаций конъюнктуры, находятся в центре внимания международного экономического сообщества. Вместе с тем, помимо количественных оценок важна характеристика качественной составляющей происходящих изменений, которая позволяет раскрыть сущность трансформации мирового рынка нефти, оценить изменения рынка нефти с точки зрения развитости и эффективности функционирования его механизма.

1.3 Ценообразование на современном мировом нефтяном рынке

Цены на мировом рынке нефти, как и любые другие ценовые механизмы рыночной экономики, являются важнейшим сиюминутным барометром текущих тенденций развития национальных и мирового хозяйств, подверженным многочисленным колебаниям из-за множества внезапно

появляющихся источников их изменений как комплекса политических, экономических, институциональных и иных причин их колебания. Однако, даже появившись за счет чисто внешних источников, не связанных поначалу с долговременными тенденциями развития мировой экономики, некоторые из таких ценовых колебаний на мировом рынке нефти, достаточно резкие за короткий промежуток времени или достаточно длительные по сохранению тенденций в ценовой динамике либо уровня цены на рынке, способны оказывать глобальное воздействие на изменение тренда в мировом прогрессе, как научно-техническом, так и в целом хозяйства.

До начала 1970-х гг. мировой нефтяной рынок был одним из самых монополизированных во всей мировой экономики. Это подразумевало, что все совершаемые работы и операции от поиска и разведки недр до сбыта нефти и нефтепродуктов конечным потребителям почти полностью был под контролем вертикально-интегрированных компаний Международного нефтяного картеля (МНК), к политике которых были вынуждены подстраиваться другие компании [8, с. 65].

Издержки на производство нефти были низкими, что способствовало ускоренному развитию нефтяного сектора экономики. А стремительное совершенствование технологий добычи нефти, переработки, использования и транспортировки привело к тому, что нефтяные компании смогли получить ценовое преимущество по сравнению с другими энергетическими компаниями.

В шестидесятые-семидесятые годы начались серьезные изменения. Реальные цены на сырую нефть на мировом рынке нефти снижались в среднем на 0,1% в год, а цены на нефтепродукты на мировом рынке уменьшались в среднем на 1% в год.

Это было связано с тем, что снижались издержки на добычу и переработку нефти. Снижение издержек стало возможным в результате совершенствования техники и технологий добычи и переработки, а также благодаря увеличению доли развивающихся стран с низкой стоимостью факторов производства.

В семидесятые годы на нефтяном рынке произошел серьезнейший перелом. С увеличением количества добываемой нефти в Персидском заливе параллельно возрастала роль арабских стран, которые в 1960 г. создали ОПЕК.

Страны, которые вошли в ОПЕК, в течение 10 – 15 лет боролись за разрыв концессионных соглашений с западными компаниями, что позволило им контролировать свою прибыль, самим и участвовать в формировании цен [16].

Почти вся поступающая на рынок нефть стала закупаться уже не на внутрифирменной, а на коммерческой основе – по официальным отпускным ценам стран-членов ОПЕК. Именно с этого периода страны ОПЕК стали формировать «корзину цен», получивших статус мировых цен.

В конце семидесятых годов стали быстро развиваться биржевые операции с жидким топливом. Сначала такие операции стали совершаться на Нью-Йоркской товарной бирже, а затем с середины восьмидесятых годов и на Лондонской международной нефтяной бирже.

В настоящее время членами бирж являются крупные брокерские компании, банки, торговые компании, нефтяные компании. Таким образом, происходит интеграция финансовых и промышленных кругов, что ведет к более согласованным и взаимовыгодным действиям на рынке.

Количество видов товарообменных сделок на нефтяном рынке расширялось. Теперь уже к долгосрочным контрактам прибавились разовые сделки с наличной нефтью, затем – форвардные и, наконец, фьючерсные сделки. Постепенно на рынке стали доминировать сделки с «бумажной» нефтью, а сделок с реальной нефтью становилось все меньше [8, с. 69].

С изменением нефтяной рыночной структуры менялись и доминирующие цены.

На первых этапах это были трансфертные цены, которые использовались вертикально интегрированными международными нефтяными компаниями для минимизации своих налоговых отчислений по месту добычи нефти.

Также применялись справочные цены для расчета налоговых отчислений в бюджеты тех развивающихся стран, где международные нефтяные компании являлись концессионерами. А рыночные цены применялись на том сегменте рынка, где работали действительно независимые субъекты.

Соответственно менялись и доминирующие цены. На начальных этапах это были, во-первых, трансфертные 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 том сегменте рынка, где работали действительно независимые субъекты [50, с. 98].

На третьем этапе ситуация несколько изменилась. Набор доминирующих цен остался тот же, но иной стала их иерархия. На первое место вышли рыночные цены, то есть цены разовых сделок. Институт справочных цен сохранялся по той причине, что наряду с существованием официальных отпускных цен ОПЕК (в основном до 1977 г. – до волны национализаций в странах ОПЕК) продолжала существовать и практика установления справочных цен для исчисления налогов концессионеров. И, соответственно, трансфертные цены.

На четвертом этапе механизм справочных цен отсутствует. Сохранились лишь цены рыночные и цены трансфертные.

Первый тип рынка, который пришел на смену рынку ОПЕК, был рынок спотовой торговли. На нем стали продавать не только сырую нефть, но и нефтепродукты. Значимость рынка спот проявилась в увеличении количества участников рынка, развитии дополнительных рынков.

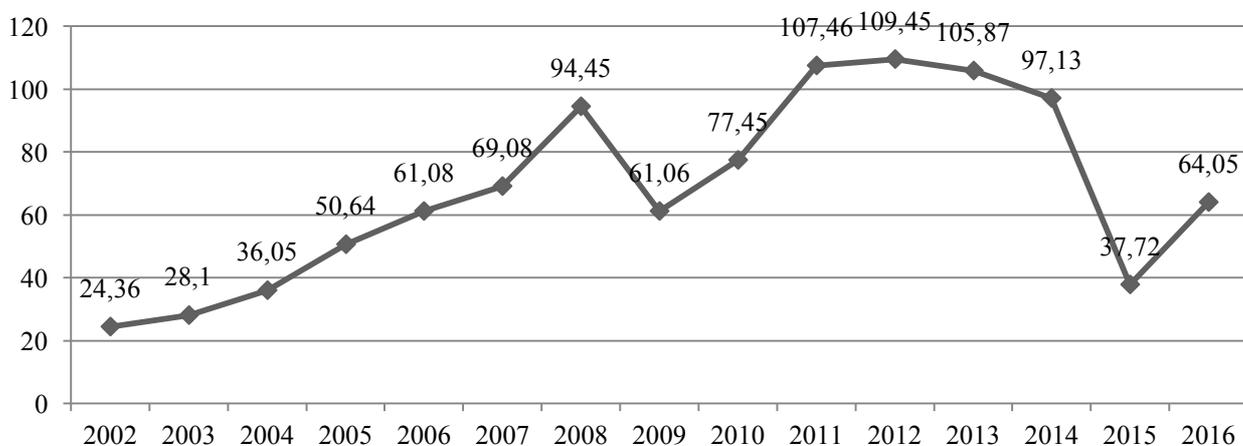
Рынок спот – это рынок разовых сделок с немедленной поставкой товара.

Срочный нефтяной рынок был сформирован транснациональными корпорациями и крупными финансовыми организациями, преимущественно, инвестиционными банками [8, с. 78].

Сочетание операций на спотовом и срочном рынках позволяет извлекать выгоду благодаря как спекулятивным действиям, так и оптимизации собственной хозяйственной деятельности.

Срочные нефтяные рынки – это ответная реакция на сильные колебания цен. Когда цены являются стабильными, то нет необходимости в защите от вариаций котировок. Когда они изменяются, крупные интегрированные компании не слишком страдают от таких колебаний, поскольку могут распределить риск на другие стадии нефтяной цепочки. В то же время они могут гораздо легче, чем мелкие компании, осуществлять физические покрытия.

За последние несколько лет цены на нефть резко возросли с 25 долл. в 2002 г. до 95 долл. в июле 2008 г., после чего последовало снижение по разным причинам до 62 долл. в 2009 г., затем в период с 2011 – 2013 гг. цена нефти держалась выше 100 долл., а в 2015 г. цена на нефть опускалась ниже 30 долл. за баррель, но затем в 2016 г. постепенно установилась в диапазоне 45 – 50 долл. (Рисунок 2) [27, 16].



Источник: [27, 16]

Рисунок 2 – Динамика цен на нефть марки Brent в период 2002 – 2016 гг.

Начиная с 1986 г., с введением ценообразования, привязанного к трем международным эталонным сортам – Brent, Дубай и Западно-техасской средней – рынок перешел от торговли по фиксированной цене к торговле с дифференциалами к так называемым ориентировочным сортам (маркерам).

Три основных маркерных сорта соответствуют трем главным биржам на трех региональных рынках:

1. Западная техасская нефть («West Texas Intermediate» – WTI) – для американского рынка, торгуется на Нью-Йоркской товарной бирже.

2. Brent («Brent Crude») – для европейского рынка, торгуется на Международной нефтяной бирже в Лондоне.

3. Дубай – преимущественно для рынка Азиатско-Тихоокеанского региона, торгуется на Сингапурской международной товарной бирже [18, с. 18].

За рубежом при определении качественных показателей нефти применяются плотностная и дистилляционная модели качества.

Исторически ситуация развивалась так, что первоначально котировки устанавливались на очень ограниченный круг сортов нефти, которыми наиболее активно велась торговля на рынке и по которым было проще получать необходимую ценовую информацию.

Эти сорта нефти стали называться в дальнейшем базисными. Цены по сделкам с другими некотируемыми сортами нефти формулировались на основе котировок того или иного базисного сорта с учетом скидки или премии.

Если качество конкретной партии нефти отличается от стандартного, то при заключении сделки цена партии устанавливается на базе котировок с учетом скидки или премии за качество.

Огромное влияние на соотношение цен на различные сорта нефти оказывает сезонный фактор:

– зимой возрастает потребность в топливной нефти и, соответственно, увеличивается спрос на тяжелую нефть;

– летом увеличивается потребность в моторном топливе и, соответственно, увеличивается спрос на легкую нефть.

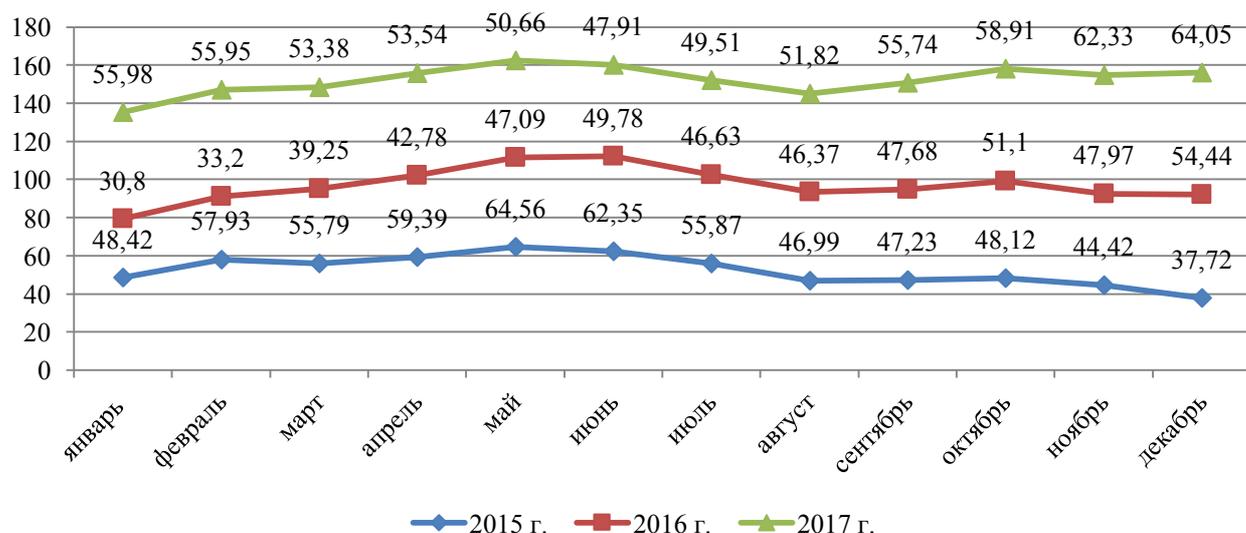
Кроме того, влияние на изменение соотношения цен на различные сорта нефти оказывают и перемены в технологической структуре нефтеперерабатывающих предприятий.

Важным фактором различий в ценах на разные сорта нефти является степень удаленности места котировочного пункта от основных центров нефтепереработки.

Динамика цен на нефть подвержена целому ряду факторов, среди которых, прежде всего, следует выделить ситуацию на финансовых рынках, баланс спроса и предложения, макроэкономическое и геополитическое положение, курс доллара.

С развитием технологий становится возможным вовлечение в производство все большего количества ресурсов, лучшим примером тому является резкий рост добычи нетрадиционных ресурсов в США. Цена на нефть, а правильнее говорить, котировки нефти – важнейший показатель для российского фондового рынка. Динамику котировок нефти диктует, в основном, экономическая ситуация в США.

В Приложении А и на рисунке 3 приведена динамика цен на нефть сорта Brent за 2015 – 2017 гг. [10, с.6].



Источник: [10, с. 6]

Рисунок 3 – Динамика мировой цены нефти сорта Brent, долл. США/барр.

Как показывает график наибольшие колебания цены происходили в 2017 г., когда с января по декабрь цена нефти выросла с 30,8 долл. США до 54,44 долл. США, в свою очередь в 2017 г. колебания цены составили 8,07 долл. США с 55,98 долл. до 64,05 долл. за весь год.

В США маркерным сортом служит WTI (West Texas Intermediate).

Однако на NYMEX принято ссылаться на Light Sweet Crude, имея в виду физические характеристики, а не конкретный сорт нефти.

WTI в основном используется для производства бензина и поэтому на данный тип нефти большой спрос, в первую очередь в США и Китае.

Поскольку цена на нефть выражена в долларах Соединенных Штатов Америки, зависимость между нефтяными котировками и курсом доллара очевидна. Подтверждающий пример этого – резкий скачок курса американской валюты в октябре 2014 г.

Рост курса доллара способствует росту ее покупательной способности, и, следовательно, к снижению цены, выраженной в долларах, а рост цен на нефть ведет к долларовой инфляции и снижению его курса. Нефтяные фьючерсы являются инструментами защиты от долларовой инфляции.

Если имеет место реальная или ожидаемая высокая долларова инфляция, то увеличивается спрос на нефтяные фьючерсы. Увеличивающийся спрос способствует и росту цен на сырую нефть.

К спекулятивным и конъюнктурным факторам, влияющим на ценообразование рынка нефти, относятся:

1. Политические и экономические ситуации в странах-экспортерах.
2. Осуществление различных инвестиционных проектов между странами, связанными далеко не только с добычей и переработкой нефти.
3. Форс-мажорные обстоятельства.
4. Спекулятивные биржевые операции, связанные с нефтяными контрактами [27].

Подводя итоги первой главы необходимо сделать следующие выводы: нефть является основным источником энергии во всем мире, производство и

потребление которой динамично развивается в связи со стремительным развитием мировой экономики.

Сырая нефть – является самым продаваемым сырьем во всем мире, тем не менее, являясь исчерпаемым ресурсом, она требует к себе рачительного отношения. Переоценить роль нефти в настоящее время довольно сложно, так как она используется повсеместно и практически нигде не употребляются в чистом виде. Однако основным направлением ее использования также остается топливно-энергетическая промышленность.

Неравномерность распространения месторождений приводит к тому, что на 12 государств, входящих в ОПЕК, приходится 85% всех доказанных запасов нефти. Такая необеспеченность ресурсами многих государств приводит к огромным движениям капитала и сырья на мировом рынке.

Потребление нефти все больше смещается в сторону развивающихся стран, не входящих в ОЭСР. Среди лидеров – быстрорастущие Китай и Индия. Основным фактором роста потребления в этих странах стала экспансия автомобильной отрасли в результате активного роста экономики и уровня жизни населения.

Крайне низкая эластичность спроса по цене на нефть привела к тому, что ценообразование на нефтяном рынке оторвано от баланса спроса и предложения в реальном секторе.

Существуют различные взгляды по вопросу себестоимости добычи нефти и уровнях предельных издержек производства в будущем дополнительного барреля нефтяного эквивалента.

Основные потребители и производители нефти способны с помощью административного ресурса (ставки центральных банков, квоты ОПЕК, требования по залогу на деривативы и т.п.) привязывать колебания цен к некоторым реперным точкам, позволяющим странам-производителям решать свои социальные задачи, а странам-импортерам поддерживать рост экономики и инфляцию на комфортном уровне.

Помимо политической составляющей, ценообразование на рынке нефти, привязанное к биржевым котировкам, определяется спекулятивной составляющей. Как следствие, заметное влияние оказывают локальные факторы психологического характера. Большая доля высоколиквидного спекулятивного капитала на рынке нефти приводит к значительным колебаниям котировок.

В последнее время становится, все более, очевидна зависимость рынка нефти от политики той или иной страны.

Интерес широкого круга представителей деловых кругов мирового бизнеса к оценке дальнейших перспектив развития мирового рынка нефти вполне логичен. Ведь именно от состояния нефтяного рынка, динамики и уровня цен на нем, зависят мировые цены и на другие энергоносители, а косвенно и на многие другие сырьевые товары мировой торговли. А это является важнейшим фактором образования всей общехозяйственной конъюнктуры в мире, а также средне- и долгосрочных особенностей развития мировой экономики в целом.

Далее во второй главе выпускной квалификационной работы будут проанализированы тенденции развития мирового рынка нефти на современном этапе и его перспективы в дальнейшем.

2 Перспективы развития мирового рынка нефти

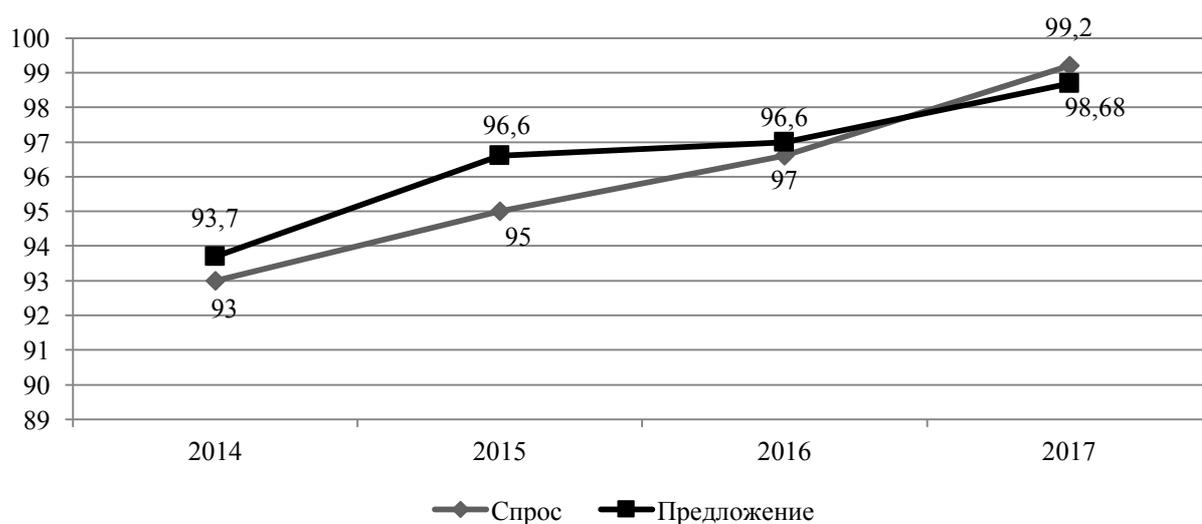
2.1 Статистический прогноз развития мирового нефтяного рынка

За последнее время мировой рынок нефти кардинально изменился, что в последствие привело к большому расширению ассортимента выпускаемой продукции, расширению самой структуры и гибкости механизмов функционирования. Нефтяной рынок объединен в систему мировых хозяйственных связей и успешно приспосабливается к меняющимся условиям внешней среды.

Статистическое прогнозирование показателей развития мирового рынка нефти является инструментом социально-экономического управления и планирования.

Показатели мирового рынка нефти состоят из сравнения соотношения спроса и предложения.

Прогнозируя развитие мирового рынка нефти необходимо отметить, что степень выполнения соглашения об ограничении добычи нефти ОПЕК+ находится на рекордно высоком уровне (Рисунок 4).



Источник: [16]

Рисунок 4 – Динамика спроса и предложения нефти в мире, (млн барр./сутки)

Как показывают данные, представленные на рисунке 4 спрос и предложение на рынке нефти стабильно растут. В 2017 г. объем мирового спроса на нефть составил 99,2 млн барр./сутки, в то время как предложение составило 98,68 млн барр./сутки, обеспечив тем самым дефицит на рынке .

Поставки стран ОПЕК в январе 2018 г. относительно декабря 2017 г. не изменились, составив 32,16 млн барр./сутки. Страны, не входящие в картель, суммарно сократили производство нефти на 175 тыс. барр./сутки (при этом их уровень добычи все равно на 1,3 млн барр./сутки выше, чем год назад). Уровень сокращения добычи по сделке ОПЕК+ у стран картеля достиг 137% от обещаний – это новый рекорд. У других участников соглашения он, напротив, снизился: с 88% до 85% (из-за роста поставок в Казахстане на 140 тыс. барр./сутки).

При этом МЭА указало, что на фоне снижения издержек сланцевой добычи в США прирост поставок в этой стране может оказаться сопоставимым с увеличением мирового спроса: с ноября по январь добыча нефти в США уже выросла, как сказано, «на колоссальные» 846 тыс. барр./сутки [21].

По ожиданиям МЭА рост добычи стран, не входящих в картель, в 2018 г., вероятно, превысит увеличение спроса. В ОПЕК, напротив, прогнозируют более значительное увеличение спроса (на 1,6 млн барр./сутки; прогноз повышен на 70 тыс. барр./сутки) при умеренном росте поставок стран вне картеля (на 1,4 млн барр./сутки; плюс 250 тыс. по сравнению с оценкой января) [21].

По последним прогнозам, в 2018 г. на фоне дальнейшей балансировки рынка ожидается более высокий уровень мировых цен на нефть по сравнению со средним уровнем текущего года. По прогнозу Администрации энергетической информации США, мировая цена сорта Brent в 2018 г. составит 57,26 долл./барр., по прогнозу Всемирного банка – 56,0 долл./барр. (средняя цена сортов Brent, Dubai и WTI). Прогнозы ведущих зарубежных банков (Goldman Sachs Group, UBS, Credit Suisse, JPMorgan, Citigroup, Barclays) по цене сорта Brent в 2018 г. находятся в диапазоне 54 – 62 долл./барр. [21]

Таким образом, с учетом основных влияющих факторов можно прогнозировать, что средняя цена на российскую нефть сорта Urals на мировом рынке в 2018 г. будет находиться в диапазоне 52–60 долл./барр. В качестве наиболее существенных рисков для положительной ценовой динамики можно выделить:

- рост добычи нефти в США, а также в некоторых других странах, способный в значительной степени нейтрализовать эффект соглашения об ограничении добычи;

- возобновление роста добычи в странах ОПЕК и других участвующих в соглашении странах уже в 2018 г., т.е. до истечения согласованного срока действия соглашения [21].

Британская компания BP выпустила свой ежегодный прогноз о развитии мирового энергетического рынка. Исследователи отмечают, что спрос на нефть достигнет пика уже в середине 2030-х и после непродолжительной стабилизации начнет снижаться. Главными конкурентами нефти BP видит не только традиционные газ и уголь, но и неископаемые источники энергии.

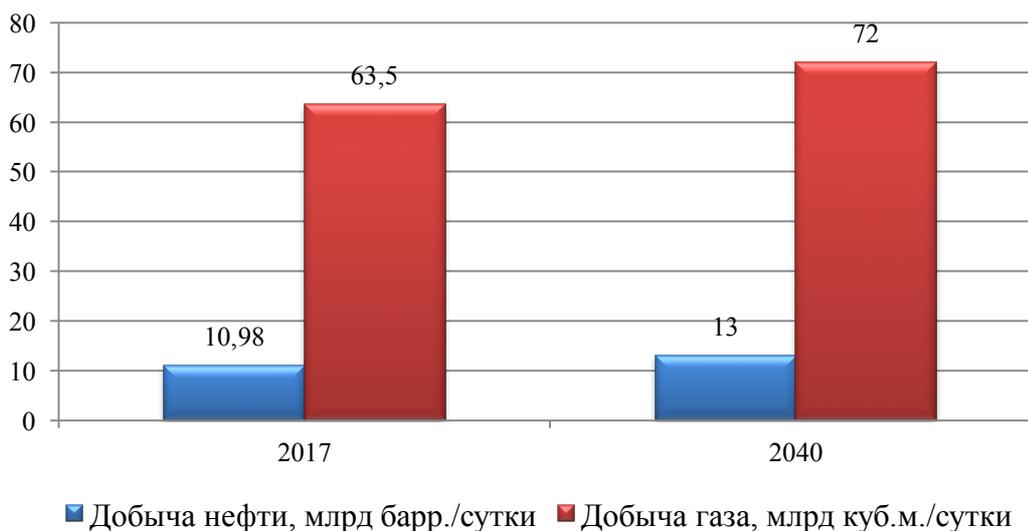
По прогнозам BP к середине 2030-х гг. спрос на нефть увеличится на 13 млн барр./сутки и достигнет максимума – 109 млн барр./сутки. И если сейчас нефть является главным источником энергии на мировом рынке, составляя около 35%, то к 2040 г. ситуация заметно изменится. BP считает, что к 2040 г. мировой рынок энергетики будет примерно поровну поделен между нефтью, газом, углем и неископаемыми источниками энергии: их доля будет составлять по 25%. Эксперты британской компании отмечают устойчивую тенденцию, при которой доля нефти и угля на мировом энергорынке будет снижаться, а газа – расти, так что он выйдет на второе место после нефти, обогнав уголь. При этом доля неископаемых источников будет расти быстрее всего: по сравнению с текущим периодом она вырастет примерно в пять раз. Ожидается, что спрос на нефть будут поддерживать в основном развивающиеся страны, в том числе крупнейшие из них – Индия и Китай. В свою очередь, в развитых странах спрос на нефть продолжит сокращаться [21].

Россия останется крупнейшим экспортером энергоресурсов в мире, российский экспорт обеспечит свыше 5% мирового спроса на первичные энергоресурсы к 2040 г., следует из прогноза развития мировой энергетики, подготовленного компанией ВР.

ВР прогнозирует, что Россия будет обеспечивать 14% мирового производства нефти и газа. К 2040 г. добыча российской нефти вырастет на 2 млн барр./сутки (до 13 млн барр./сутки). Добыча газа в России к 2040 г. увеличится на 29% (до 72 млрд куб. футов/сутки) на фоне растущего спроса на мировых рынках [21].

Производство первичных источников энергии в России вырастет на 20% в период с 2017 г. по 2040 г., но доля России в мировом производстве энергоресурсов снизится с 10% в 2017 г. до 9%. В 2040 г. Россия останется крупнейшим в мире экспортером первичных энергоресурсов и вторым по величине производителем нефти и газа, экспортируя 9 млн барр./сутки в сутки и 36 млрд куб. футов газа в сутки [21].

На рисунке 5 отражен прогноз добычи нефти и газа в России в 2040 г. в сравнении с 2017 г.



Источник: [21]

Рисунок 5 – Прогноз добычи нефти и газа в России

Анализируя рисунок 5 можно отметить, что добыча жидких углеводородов в России в 2040 г. составит 13 млн барр./сутки, что на 118,39% больше, чем в 2017 г. (10,98 млн барр./сутки) и Россия будет уступать только США и Саудовской Аравии. По добыче газа (72 млрд куб. м/сутки в 2040 г. по сравнению с 63,5 млрд куб. м/сутки в 2017 г.) Россия займет второе место в мире после США.

BP ожидает, что транспорт обеспечит основной прирост потребления первичных источников энергии (+50% к 2040 г.). Потребление в промышленности снизится на 4%. Рост потребления возобновляемых энергоресурсов превысит 75% к 2040 г., но их доля в топливно-энергетическом балансе (ТЭБ) составит всего 2%, тогда как в других странах БРИКС этот показатель в среднем составит 17% [21].

Базовый сценарий развития ценовой динамики нефти в 2018 г. предполагает отсутствие наступления негативных рисков или их незначительное влияние. Связано это в большей степени с сезонным снижением спроса. Запасы сырья, скорее всего, приостановят снижение. Как следствие, локально это может негативно отразиться на котировках нефти и общерыночном сегменте. Не исключено, что Brent в начале следующего года может просесть к отметкам 56-60 долл. США.

Согласно планам ОПЕК+, сделка об ограничении добычи продлена до конца 2018 г. Исходя из этого лишь сам картель прогнозирует дефицит по итогам всего 2018 г. на уровне 0,7 млн барр./сутки. ЕИА и МЭА не считают, что рынок окажется сбалансированным, в основном по причине роста добычи в США [21].

Таким образом, на протяжении всего года рынок будет более чувствителен к данным по буровой активности в Северной Америке и росту производства нефти в США, нежели к динамике запасов.

Негативный сценарий главным образом опирается на наступление ряда соответствующих рисков. В первую очередь это риски предложения, а именно ускорения добычи в Северной Америке в целом. То есть темпы увеличения

предложения будут устойчиво опережать темпы роста спроса. Это будет мешать балансировке рынка нефти. При таком раскладе мы можем увидеть заметную корректировку цен на нефть относительно сегодняшних уровней. Как вариант, возможно падение к 50 – 54 долл. США по Brent.

Любые проявления разногласий в сделке ОПЕК+ также могут сильно ударить по ценам, так как сразу же начнут закладываться основания для новой ценовой войны вкупе с гонкой по наращиванию добычи. Это не самый вероятный сценарий, однако его реализация может опустить цену уверенно ниже 50 долл.

Реализация любых сценариев нефтяного шока с взлетом котировок в сторону 75 долл. США и выше выглядит труднопредсказуемой. Рассчитывать на резкое ускорение спроса на нефть выше ожиданий не приходится. Так что в качестве позитивного драйвера остается лишь сценарий с какими-либо проблемами на Ближнем Востоке. Любой существенный подъем котировок нефти сразу же активизирует добычу в не задействованных в сделке ОПЕК+ регионах мира, что в свою очередь впоследствии выступит фактором снижения.

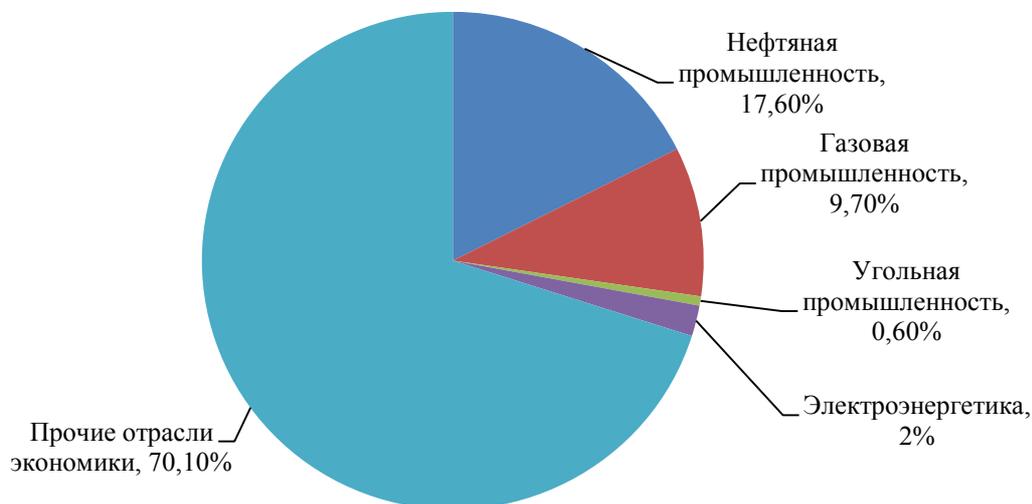
Пока запасы снижались в соответствии с ожиданиями нефтепроизводителей. Но избыток по-прежнему составляет около 150 млн барр., которые вряд ли уйдут с рынка раньше второй половины 2018 г.

2.2 Место и роль России на нефтяном рынке

Россия является одним из лидеров мировой энергетики и крупнейшим участником международных энергетических рынков, обеспечивая 12% мировой торговли нефтью.

В данное время в Европу направляется 93% всего экспорта нефти из России. В эту оценку включены как рынки стран Северо-Западной Европы, Средиземного моря, так и стран СНГ. Основным направлением экспорта российских нефтепродуктов является европейский рынок.

Нефтяная отрасль является одной из составляющих российского ТЭК, которая и обеспечивает большинство валютных и налоговых поступлений в российский бюджет (Рисунок 6).



Источник: [37]

Рисунок 6 – Место нефтяной отрасли в экономике страны

Как показывают данные представленные на рисунке, нефтяная отрасль занимает 17,6% в отраслевом балансе страны. Добыча нефти в России позволила стране встать в один ряд с крупнейшими производителями этого важнейшего топливного ресурса, а по итогам 2016 г. – даже крупнейшим.

Современную Россию относят к числу крупнейших мировых производителей нефти, где добывается более 12% от мировой добычи (Таблица 6).

Таблица 6 – Добыча нефти в России за 2011 – 2017 гг.

Год	Весь мир, млн т	РФ, млн т	РФ в % к мировой добыче
2011	3652	511,4	14,00
2012	3707	518,0	13,90
2013	3720	523,3	14,06
2014	3783	526,7	13,90
2015	3890	534,0	13,70
2016	3907	547,6	14,01
2017	3903	546,8	14,00

Источники: составлено автором по данным [37], [53, с. 10]

По итогам 2016 г. Россия достигла рекордного уровня добычи в 547,6 млн т, из которых 46,5% экспортировано другим странам. А на валютные счета предприятий и организаций за год поступило 59013,8 млн долл. США.

В 2017 г. произошло снижение объема добычи нефти до 546,8 млн т, что на 0,2% меньше, чем за 2016 г. Незначительное снижение добычи нефти обусловлено участием страны в сделке ОПЕК+.

В 2017 г. Россия выполнила свои обязательства по сокращению добычи в рамках сделки ОПЕК+. более чем на 100%. Этому способствовал эффект высокой базы – рекордный для России показатель добычи в октябре 2016 г. на уровне 11,2 млн барр./день. Однако из-за технологических ограничений, связанных с эксплуатацией скважин в зимний период, выход на целевые уровни добычи в России произошел ближе к лету.

Для Российской Федерации, обладающей огромными нефтяными запасами, нефтедобывающие компании служат реальным источником пополнения бюджета, которые смело можно отнести к стратегическим. Крупнейшие компании по добыче нефти остаются прибыльными, даже когда мировые цены падают (Таблица 7).

Таблица 7 – Изменение объемов добычи нефти предприятиями РФ в 2011 – 2017 гг.

Компания	2011	2012	2013	2014	2015	2016	2017
НК «Роснефть»	118,7	122,0	189,2	204,9	202,8	210,05	188,65
ПАО «Нефтяная компания «ЛУКОЙЛ»	90,9	89,86	90,8	97,2	100,7	92,0	81,72
ОАО «Сургутнефтегаз»	60,8	61,4	61,5	61,4	61,6	61,8	60,54
«Газпром нефть»	31,5	32,9	33,4	34,8	36,0	57,8	39,49
«Татнефть»	26,2	26,3	26,4	26,5	27,2	28,7	28,93
АО «НГК Славнефть»	18,1	17,9	16,8	16,2	15,5	15,0	14,3
«Башнефть»	13,1	15,4	16,1	17,8	19,9	20,8	20,61
ПАО НК «РуссНефть»	13,6	13,9	12,5/ 8,81	8,55	7,9	7,0	7,01
Справочно: по РФ	511,4	518,0	523,3	526,7	534,0	547,6	546,8

Источники: составлено автором по данным [37]

Анализируя данные таблицы 7, необходимо отметить, что в 2017 г. прирост добычи нефти (на 5,1 млн т) обеспечили главным образом независимые нефтяные компании и «Газпром нефть», а сокращение добычи нефти (на 5,7 млн т) – «Сургутнефтегаз» (23% от общего объема сокращения), «Лукойл» (22%) и «Роснефть» (18%). При этом сокращение добычи нефти российскими компаниями в 2017 г. осуществлялось в основном за счет снижения их активности на старых месторождениях, главным образом в Западной Сибири, характеризующихся низкими дебитами и рентабельностью. Перенаправление инвестиций из низкорентабельных и убыточных проектов в более выгодные проекты – новые месторождения, большинство из которых попадает под льготы по НДС и экспортной пошлине, – началось еще до сделки ОПЕК+. В результате благодаря оптимизации инвестиционных потоков выполнение обязательств в рамках сделки ОПЕК+ для российских нефтяных компаний не вызвало значительных трудностей. Экспортная составляющая топливно-энергетического комплекса России показывает интересную общую и структурную динамику, при этом ситуация по ключевым сегментам различается.

Незначительное сокращение добычи нефти в России в 2017 г. также повлияло на сокращение общего объема экспорта нефти (Таблица 8).

Таблица 8 – Изменение соотношения добычи и экспорта нефти в РФ

Год	Экспорт нефти сырой, млн т	Добыча нефти, млн т	Соотношение добычи и экспорта нефти, %
2011	244	511,4	48
2012	240	518,0	46
2013	237	523,3	45
2014	223	526,7	42
2015	245	534,0	46
2016	254,8	547,5	47
2017	252,6	546,8	46,2

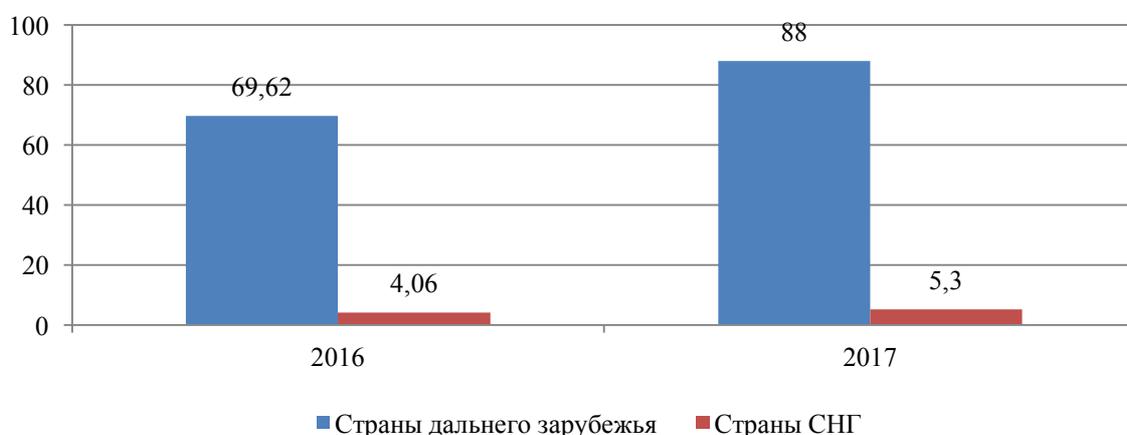
Источник: составлено автором по данным [10, с. 11]

Как показывает анализ данных таблицы экспорт нефти в 2017 г. составил 525,6 млн т. В нынешнем десятилетии это второй результат после

прошлогоднего, ранее более высокие объемы фиксировались в 2004, 2005 и 2007 гг. (максимально – 259 млн т). В чистом виде в 2017 г. на экспорт ушло 46,2% добытой нефти, это средний показатель для последних лет.

В новейшей российской истории экспортная квота в нефтедобыче долгое время имела тенденцию к росту: с начальных 35% в 1992 г. она выросла до 41% в 1994 г., 45% в 1998 г. и максимальных 56% в 2004 г. Потом началось снижение, в 2010-е гг. она стабильно находится ниже 50%. В 2014 г. был локальный минимум – 42,5%, после чего из-за налогового маневра она выросла до 46,2% и стабилизировалась на этом уровне. При рассмотрении суммарно нефти и нефтепродуктов динамика экспортной ориентации получается несколько иная: в 1992 г. она равнялась примерно 55%, к 2000 г. достигла 65%, к 2005 г. – 75%, после чего колебалась возле этой отметки (максимум 2015 г. составил 78%, минимум 2012 г. – 73%).

На рисунке 7 отражены объемы экспорта нефти из России по странам.



Источник: [37]

Рисунок 7 – Экспорт нефти из России по странам, млн т

Как показывает рисунок 7 в денежном выражении объем поставок нефти в страны дальнего зарубежья составил 88,00 млрд долл. против 69,62 млрд долл. в 2016 г. (рост на 26,4%).

В свою очередь в физическом выражении экспорт в страны дальнего зарубежья составил 234,502 млн т против 236,196 млн т за 2016 г. (снижение на 0,7%). Экспорт нефти в страны СНГ в денежном выражении – 5,30 млрд долл. против 4,06 млрд долл. (рост на 30,6%), в физическом выражении – составил 18,135 млн т против 18,572 млн т в 2016 г. (снижение на 2,3%).

Удельный вес экспорта нефти в 2017 г. в общем объеме российского экспорта составил 26,1%, в экспорте топливно-энергетических товаров – 44,1% (в 2016 г. – соответственно 25,8% и 44,4%, Таблица 9).

Таблица 9 – Доля экспорта нефти в экспорте Российской Федерации

Год	Экспорт РФ – всего, млрд долл.	Экспорт нефти сырой, млрд долл.	Доля, %
2011	516 718	181 786	35
2012	524 735	180 930	34
2013	525 976	173 668	33
2014	497 834	153 895	31
2015	341 467	89 588	26
2016	281 682	73 676	26
2017	357 083	93 306	26,1

Источник: Составлено автором по данным [51]

Как показывают данные таблицы 9, доходы России от экспорта нефти в 2017 г. увеличились на 26,6% по сравнению с 2016 г. и составили 93,306 млрд долл., свидетельствуют данные Федеральной таможенной службы (ФТС) РФ.

При этом объем экспорта нефти уменьшился на 0,8% – до 252,637 млн т.

Экспорт нефтепродуктов за 2017 г. составил 148,413 млн т против 155,69 млн т годом ранее (снижение на 4,9%). Показатель в денежном выражении составил 58,244 млрд долл. против 45,952 млрд долл. за 2016 г. (рост на 26,8%).

По оценке Forbes к крупнейшим покупателям российского сырья относятся: Китай, Нидерланды, Германия, Польша, Италия, Южная Корея, Япония, Финляндия, Словакия.

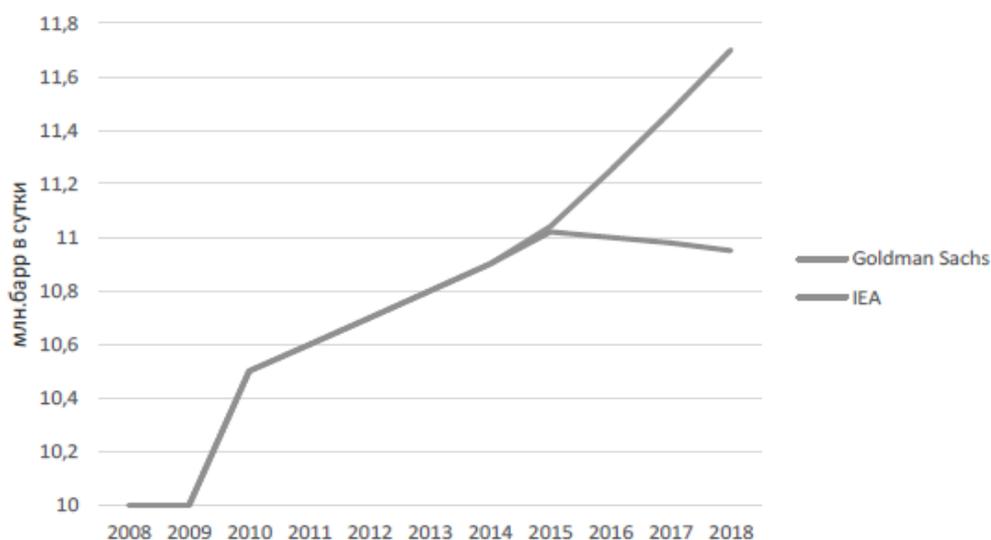
Влияние Российской Федерации на состояние мирового рынка нефти определяется созданием экспортной модели, демонстрирующей возможности

обеспечения стабильности, эффективности и устойчивости нефтяного производства.

Конкурентные преимущества России на мировом рынке нефти имеют национальную основу: развитая экспортная инфраструктура, включая трубопроводную, относительно невысокая долговая нагрузка, диверсифицированная система сбыта, создание интегральных партнерств и нефтехимического кластера.

Формирование конкурентных преимуществ российской экспортной модели базируется на значительном ресурсном потенциале России, высокой рентабельности нефтяных проектов даже при низких ценах на нефть. Один из главных вызовов для России состоит в способности обеспечить рост добычи нефти в новых экономических условиях.

Об остроте проблемы свидетельствует разброс точек зрения на перспективы нефтедобычи в России (Рисунок 8).



Источник: [13, с. 9]

Рисунок 8 – Оценка будущего производства нефти в России
Goldman Sachs и IEA

Как показывает рисунок 8 Россия способна наращивать добычу нефти до 11,7 млн барр./сутки к 2018 г., что означает рост производства почти на 600 тыс. барр./сутки. Со своей стороны, Международное энергетическое

агентство (IEA) прогнозирует снижение нефтедобычи в России на 160 тыс. барр. в день за тот же период [13, с. 9].

Вероятности негативного тренда связывают с госкомпанией «Роснефть», обеспечивающей более трети нефтяного производства России, лидирующей по росту ключевых показателей среди российских и иностранных конкурентов. Так, «Роснефть», применяя интегральный формат сотрудничества с Китаем, создает уникальный нефтехимический кластер на Дальнем Востоке, обеспечивает переориентацию нефтегазового комплекса с добычи и экспорта сырья на производство и реализацию продукции с высокой добавленной стоимостью, создает условия для стратегического сотрудничества в области нефтесервисных услуг.

Необходимо отметить, что применяемые «Роснефтью» и другими российскими компаниями принципы развития нефтедобычи:

- совершенствование экспортной инфраструктуры;
- кластеризация нефтяного производства;
- создание интегральных партнерств в сфере нефтяного бизнеса.

Имеют универсальное значение и позволяют отрасли развиваться с дальнейшей перспективой повышения нефтедобычи и производства готовой продукции.

Перспективы развития нефтяной отрасли России.

Совершенствование деятельности отечественных предприятий и организаций нефтяной сферы будет зависеть от того, насколько компании смогут изменить вектор развития за счет использования преимущественных факторов.

Важными уроками последних кризисов можно назвать высокую волатильность цен и неопределенность, а в качестве основных перспективных направлений развития отечественной нефтегазовой отрасли можно назвать освоение Арктики, развитие Ямало-Ненецкого автономного округа, улучшение газовой и нефтяной инфраструктуры, реализацию таких проектов, как «Восточная Сибирь – Тихий океан» и «Сила Сибири», а также развитие

производства сжиженного природного газа.

Россия может увеличить производство СПГ в 8 раз до 2040 г., нарастив свою долю на рынке с 5% до 15%.

В 2016 г. были завершены такие крупные проекты, как:

– строительство комплекса гидрокрекинга мощностью 3,5 млн т в год ООО «ЛУКОЙЛ-Волгограднефтепереработка»;

– строительство комплекса каталитического крекинга мощностью 1,2 млн т в год АО «Куйбышевский НПЗ» ПАО «НК «Роснефть»;

– строительство установок замедленного коксования мощностью 1,2 млн т АО «Антипинский НПЗ» и мощностью 2 млн т АО «ТАНЕКО» ПАО «Татнефть»;

– увеличились инвестиции в модернизацию перерабатывающих мощностей и газонефтехимических производств.

Так же можно выделить несомненные успехи в сфере импортозамещения.

В частности, в рамках реализации плана по импортозамещению в нефтеперерабатывающей и нефтехимической отраслях промышленности РФ за 2017 г. доля импортных катализаторов нефтепереработки снизилась с 62,5% до 39%, нефтехимии – с 38,3% до 27,5%.

В настоящее время в нефтяной отрасли продолжается работа над новой системой налогообложения.

Для дополнительного вовлечения в разработку еще порядка 5 млрд т. нефти к 2025 г., повышения коэффициента извлечения нефти и увеличения отраслевых налоговых поступлений в 2016 г. Минэнерго России совместно с Минфином России была разработана согласованная концепция введения налога на дополнительный доход от добычи нефти. В 2017 г. Минэнерго России был рассмотрен вопрос, предусматривающий дифференциацию периода применения льготы по НДС на нефть в зависимости от даты начала промышленной добычи нефти на участке недр.

Ведется работа над развитием биржевой торговли нефтепродуктами, формированием и развитием российских маркерных сортов нефти,

продолжается модернизация нефтеперерабатывающих производств. В планах на 2018 г. – ввод в эксплуатацию и завершение реконструкции 8 технологических установок на НПЗ России, увеличение глубины переработки нефти на 1,7%, увеличение производства автобензина на 1,8% и дизельного топлива на 3,3% [20].

Россия последовательно занимается развитием Арктики и шельфа. В перспективе в 2018 г. планируется ввод в эксплуатацию завода по сжижению природного газа «Ямал СПГ». Первая очередь – 5,5 млн т. У Минэнерго России много проектов, которые были реализованы в последнее время: ввод в эксплуатацию Бованенковского нефтегазового месторождения, другие крупные месторождения, которые осваивают такие компании, как Роснефть и ЛУКОЙЛ. Что касается шельфа, то с учетом сегодняшней ситуации, связанной со снижением мировых цен на углеводороды, активность, которую мы наблюдали несколько лет назад, до 2014 г., сегодня гораздо ниже. Тем не менее, в России на сегодняшний день там около 19 открытых месторождений. Это говорит о том, что в будущем, при улучшении конъюнктуры, безусловно, рассматривается в рамках стратегии развития энергетики более активное исследование, бурение, ввод в эксплуатацию месторождений [20].

Таким образом, российские эксперты не разделяют точку зрения о закате нефтяной эпохи из-за активного развития альтернативных источников энергии, однако вопросам «зеленой» энергетики в нашей стране уделяется достаточное внимание.

Перечислим возможные риски и угрозы, которые могут ожидать российскую нефтегазохимию в ближайшей перспективе.

Среди них – сохранение дисбаланса сырьевой составляющей отрасли с производством базовых полупродуктов, полимеров и изделий из них и потеря конкурентоспособности отечественной нефтегазохимической продукции.

Причин тому несколько:

– удорожание всех внутренних факторов производства (сырья, материалов, энергоресурсов, стоимости рабочей силы, транспортных тарифов);

– создание крупных производств в странах с большими ресурсами относительно дешевого сырья (Саудовская Аравия, Иран и другие) и относительно дешевой рабочей силой (Китай и др.);

– поставки на российский рынок нефтегазохимической импортной продукции высоких переделов.

Отечественная нефтехимическая сфера на мировой арене занимает очень скромное место.

Экспорт отечественных полимеров в настоящее время составляет около 1% от общемирового экспорта. Для сравнения, российский объем экспорта сырой нефти составляет 12% [7, с. 51].

Суммарная доля всех производимых товаров нефтехимического сектора позволяет России занимать только девятнадцатое место в мире. В то время как у России имеется явный потенциал в этой сфере.

В 2017 г. суммарная выручка от продажи товаров нефтехимической отрасли составило около 5 трлн долл. Такие доходы практически соответствуют выручке на нефтяном рынке [20].

Развитие мировой экономики сегодня во многом зависит от создания и разработки новейших материалов, которые в ближайшей перспективе аналитики связывают с переходом к новому технологическому укладу.

Стратегическим направлением развития топливно-энергетического комплекса России является создание особого кластера, который будет включать различных участников и инфраструктуру нефтяного сектора.

В целях усиления своей конкурентоспособности и экономической мощи, снижения различных рисков, компании должны стремиться к диверсификации своей деятельности.

В целом следует отметить, что несмотря на сложное геополитическое положение в мире, усиления конкуренции в мировой экономике и на нефтяном рынке, а также активном развитии альтернативных источников энергии, нефть в ближайшей перспективе останется базовым товаром на мировом рынке.

В связи с этим, российские компании имеют неплохие возможности для дальнейшего развития. Однако сфокусировать свое внимание нефтяным компаниям необходимо не на увеличении добычи сырья, а на повышении эффективности извлечения нефти [7, с. 52].

Особое внимание следует уделить переработке нефти, так как именно нефтепродукты открывают наибольшие перспективы для этой сферы, доходы от экспорта которых, значительно выше доходов от экспорта сырой нефти.

2.3 Новые тренды в развитии нефтяного рынка

Современный рынок нефти и перспективы его развития, прежде всего с точки зрения количественных характеристик шоков или флуктуаций конъюнктуры, находятся в центре внимания международного экономического сообщества. Вместе с тем, помимо количественных оценок важна характеристика качественной составляющей происходящих изменений, которая позволяет раскрыть сущность трансформации мирового рынка нефти, оценить изменения рынка нефти с точки зрения развитости и эффективности функционирования его механизма.

Изменение нефтяного рынка происходит под влиянием комплекса фундаментальных факторов, в пространстве которых рождается новая экономическая реальность нефтегазового производства, по существу, новая «нефтяная» реальность.

К факторам такого рода относятся:

- формирование нового технологического уклада нефтегазовой отрасли, включая применение технологий быстрой обработки больших массивов геологических данных, а также развитие многоступенчатой переработки сырья;
- расширение источников углеводородных ресурсов (добыча на поздних стадиях разработки геологических формаций, добыча нетрадиционных видов нефти, диверсификация источников предложения жидких углеводородов);

- изменение структуры мировой нефтегазовой отрасли: формирование нового сегмента добычи трудноизвлекаемой нефти; расширение шельфовой добычи; глобализация газового рынка в связи с увеличением объёмов транспортировки сжиженного газа;
- распространение энергосберегающих технологий и альтернативных видов топлива, реальная перспектива снижения стоимости и доступности возобновляемых источников энергии;
- зависимость цены на нефть как от соотношения спроса и предложения, так и от рынка производных от цены финансовых инструментов;
- углубление дисбаланса между спросом и предложением на растущем рынке нефти;
- ценовая волатильность на рынке нефти;
- рост числа участников рынка и обострение конкуренции между ними;
- снижение доли нефти в общем энергобалансе под воздействием межтопливной конкуренции между первичными энергоносителями;
- изменение направлений глобальных торговых потоков: повышение энергонезависимости США, рост значения Азиатско-Тихоокеанского региона (АТР) в международной торговле.

Выделим основные тренды в развитии мирового рынка нефти:

1. Укрупнение основных игроков на рынке нефти.

На сегодняшний день происходит укрупнение и объединение основных игроков рынка нефти, «обладающих не только ресурсным, геологическим потенциалом, но и широким комплексом факторов, требующихся для воздействия на рынки». В настоящее время в число этих стран включают США, Саудовскую Аравию и Россию. Это мировые лидеры по среднесуточной добыче нефти, текущие и прогнозные показатели, которые приведены в Таблице 10.

Таблица 10 – Производство нефти в США, Саудовской Аравии и России в 2016 – 2035 гг.

Крупнейшие страны-производители нефти	2017 г., млн барр./сутки	2020*г., млн барр./сутки	2035*г., млн барр./сутки
США	12,53	11,10	9,20
Саудовская Аравия	10,25	10,60	12,30
Россия	11,2	10,00	9,00

*прогноз

Источник: [23]

У каждой из названных стран имеются свои основания для доминантной позиции на рынке нефти, которые обусловлены не только ресурсными, но и институциональными и технологическими возможностями, а также механизмами принятия стратегических решений.

2. Увеличение добычи сланцевой нефти на территории США.

США – производитель нефти глобального масштаба, который кардинально изменил свою позицию в мировой нефтяной иерархии за короткий исторический промежуток времени.

Еще недавно прогнозы относили эту страну к категории чистого импортера углеводородов (Таблица 11), а в конце 2015 г. Конгресс США отменил запрет на экспорт нефти-сырца.

Таблица 11 – Текущее и проектируемое производство сланцевой нефти и импорт сырой нефти в США, 2015 – 2035 гг. (млн барр./сутки)

Показатели	2015	2016	2019	2020	2025	2030	2035
Чистый импорт сырой нефти	11,48	11,33	11,10	11,22	12,57	12,62	12,76
Чистый импорт, % от потребления	63%	61%	60%	60%	64%	66%	68%
Сланцевая нефть в США	1,00	1,27	–	2,00	3,00	3,00	2,75
Сланцевая нефть, % от глобального предложения	1%	1%	–	2%	3%	3%	3%

Источник: [23]

Формирование новой роли страны обусловлено разработкой и применением инновационных технологий добычи нетрадиционных видов нефти. Сегодня США – это страна, «нефтяная отрасль которой стала драйвером как произошедших изменений на нефтяном рынке, так и современного этапа технологического рывка в отрасли».

Технологический прорыв США обеспечил ускорение темпов роста сланцевой нефтедобычи. По самому скромному прогнозу, добыча сланцевой нефти в США возрастет в 2030 г. до трех млн барр. в сутки.

Необходимо отметить, на данный момент добыча сланцевой нефти в США является в настоящее время единственной в мире, поскольку в других странах такое сырье не добывают, поскольку это отрицательно влияет на экологию стран.

Однако разведанные запасы нефтяных сланцев огромны и находятся не только в США, но и в других странах мира. Их разработка в промышленных масштабах способна кардинальным образом изменить карту мировой нефтедобычи.

Страны с самыми большими залежами сланцевой нефти распределились следующим образом:

- Россия – 75 млрд барр.;
- Соединенные Штаты Америки – 58 млрд барр.;
- Китайская Народная Республика – 32 млрд барр.;
- Аргентина – 27 млрд барр.;
- Ливия – 26 млрд барр..

При этом необходимо учитывать, что даже незначительный дефицит мирового предложения повысит цены на рынке нефти, что может привести к увеличению объемов сланцевой добычи в США. Вместе с тем, в условиях избытка мирового производства и запасов нефти сланцевая добыча сокращается.

Несмотря на большие расхождения в оценках запасов сланцевой нефти США – от 800 млрд барр. до 1,5 трлн барр. [17, с. 3], добычу сланцевой нефти в

этой стране следует рассматривать как долговременный фактор развития мирового нефтяного рынка. Вероятность такого развития событий высока в свете активной работы американских компаний над повышением рентабельности сланцевой нефтедобычи.

В 2016 г. наиболее эффективные производители сланцевой нефти выдержали снижение цен на нефть, сосредоточив свою деятельность на наиболее рентабельных формациях. Так, четыре центральные зоны формации Bakken обеспечили более 90% добычи в декабре 2015 г. Точка безубыточности для этих зон составляет менее 40 долл. США за барр. Аналогично: шесть центральных областей формации Eagle Ford Shale обеспечили 85% объема выпуска с точкой безубыточности менее 36 долл. США за барр.

Перспективы влияния США на рынок нефти зависят от интенсивности технологического развития, дальнейшего повышения рентабельности производства нетрадиционной нефти, а также разработки шельфовых месторождений и доступа к федеральным землям.

3. Воздействие комплекса регулирующих факторов на движение рынка нефти к равновесию.

Рынок нефти, как и экономика в целом, никогда не пребывает в состоянии рыночного равновесия, но стремится к нему, как и любая другая экономическая система.

Взаимодействие рыночных сил порождает новые возможности движения к равновесию, новые факторы влияния на экономические процессы, что делает их неравновесными, неопределенными и нелинейными.

В условиях новой «нефтяной» реальности саморегулирование этих процессов еще более усложняется, а на движение рынка все большее влияние оказывает комплекс факторов, эффективность которых различается в краткосрочном и долгосрочном периодах (Таблица 12).

Оценка реального влияния ОПЕК на ценообразование мирового рынка нефти в современной зарубежной научной литературе неоднозначна, включая

характеристику этой организации как политического клуба, генерирующего дипломатические и другие политические преимущества для его членов.

Таблица 12 – Регулирующие факторы мирового рынка нефти

Регулирующий фактор	Механизм воздействия	
	Краткосрочный период	Долгосрочный период
Деятельность ОПЕК	Изменение предложения нефти в ответ на временные флуктуации и шоки	—
Предложение сланцевой нефти	Рост нефтедобычи в условиях высоких цен, снижение объемов добычи при снижении цен	—
Фьючерсный рынок	Снижение цен при профиците на спотовом рынке, при дефиците – быстрый рост цен	—
Единый регулятор, национальные регуляторы	Обеспечение условий стабилизации рынка и снижения ценовой волатильности	Обеспечение доступности инфраструктуры, разработка арктического шельфа

Источник: [23]

Следует сказать, что роль ОПЕК как регулятора мирового рынка нефти фундаментально не изменилась по сравнению с прошедшими двумя – тремя десятилетиями, с учетом того обстоятельства, что возможности нефтяного картеля стабилизировать рынок распространяются прежде всего на изменение предложения нефти в краткосрочном периоде в ответ на шоки или флуктуации рыночной конъюнктуры. При этом ОПЕК никогда не была способна стабилизировать рынок в ответ на структурные сдвиги. Эту идею подтверждает увеличение производства нефти странами- членами ОПЕК в среднем до 32 млн барр. в день в ответ на рост добычи сланцевой нефти в США. Таким образом, ОПЕК сохраняет позицию регулирующего фактора временных шоков в краткосрочном периоде, но не способна повлиять на долговременные процессы, к которым, несомненно, относится и рост предложения сланцевой нефти.

Наряду с регулирующим воздействием нефтяного картеля возрастает давление на рынок нефти со стороны фьючерсного рынка, усилению которого способствует совершенствование финансовых инструментов и финансовых технологий в условиях развития биржевой и внебиржевой торговли. Специфика

регулирующей роли фьючерсного рынка проявляется в деформации рыночных механизмов функционирования отрасли в результате ориентации на краткосрочные финансовые инструменты в ущерб долгосрочным отношениям субъектов рынка и фундаментальным факторам развития. Вместе с тем, значение этого фактора сохраняется в условиях снижения инвестиционной активности под влиянием высокой ценовой неопределенности. В случае роста напряженности взаимодействия спроса и предложения фьючерсный рынок может выступить балансиrom рынка нефти, заблаговременно отразив рыночные дисбалансы в ценах активов, тем самым способствуя восстановлению инвестиционного процесса в нефтяной отрасли.

Все более значимым регулирующим фактором рынка нефти становится добыча сланцевой нефти. В основе происхождения этого фактора – ограниченная чувствительность предложения традиционной нефти относительно движения цен вследствие продолжительного временного лага между принятием инвестиционного решения и началом разработки месторождения. Добыча сланцевой нефти элиминирует влияние этой закономерности благодаря двум особенностям. Во-первых, период между принятием решения пробурить новую скважину и началом добычи измеряется неделями, а не годами, как в случае традиционной нефти. Во-вторых, продолжительность функционирования скважины сланцевой нефти гораздо короче по сравнению со скважиной традиционной нефти. Ежедневное производство сланцевой нефти снижается приблизительно на 75% в первый год функционирования скважины [11, с. 9]. В результате сокращается разрыв между началом инвестиций и выпуском сланцевой нефти.

Отсюда следует, что в краткосрочном периоде чувствительность сланцевой нефти к изменению цен гораздо выше, чем традиционной нефти, а предложение сланцевой нефти быстро реагирует на изменения цен: высокие цены вызывают рост ее добычи, низкие ведут к стабилизации и снижению объемов добычи нетрадиционного углеводородного сырья. Графически это показывает изгиб кривой предложения, что отражает способность предложения

сланцевой нефти воздействовать на снижение ценовой волатильности. Экономическое объяснение этому состоит в высоком уровне переменных издержек в величине общих издержек производства одного барреля сланцевой нефти и, соответственно, низком уровне постоянных издержек, что повышает ценовую чувствительность сланцевой нефтедобычи в краткосрочном периоде. В то же время большинство операций по производству традиционной нефти характеризуются высокими постоянными издержками в виде капиталовложений в нефтяные платформы, нефтепроводы и т.п., в совокупности которых переменные издержки производства каждого барреля нефти физически ниже, что снижает чувствительность предложения традиционной нефти в краткосрочном периоде.

Таким образом, большинство современных регулирующих рынок нефти факторов реализуют свой потенциал в краткосрочном периоде. Тем более важна роль регуляторов, воздействие которых распространяется на долгосрочный период. В краткосрочном периоде регуляторы способны обеспечить условия стабилизации рынка и снижения ценовой волатильности посредством контроля возможности ценового манипулирования, законодательного закрепления увеличения доли физического объема нефти в ценообразовании до 10–15% от общего объема товарных потоков, достижения прозрачности рыночной информации в части объемов производства и потребления нефти, доступности ценовой информации, прозрачности условий долгосрочных контрактов, регистрации внебиржевых сделок. Значение регуляторов в долгосрочном периоде возрастает за счет обеспечения доступности инфраструктуры и справедливого ценообразования на транспортировку углеводородов, повышения инвестиционной привлекательности отрасли и ее проектов. Особое место в обеспечении долгосрочной устойчивости мирового нефтеобеспечения принадлежит разработке арктического шельфа.

4. Трансформация нефтяного рынка в направлении совершенства конкурентных отношений.

Современные условия глобальной конкуренции стимулируют все более активную интеграцию нефтяного рынка в систему институциональных, экономических и технологических отношений, совершенствование которых определяет вектор дальнейшего развития его конкурентной структуры.

Эксперты высказывают гипотезу, что новая «нефтяная» реальность способствует повышению совершенства конкуренции на рынке нефти, а его механизм становится более эффективным, что проявляется в стремлении ограничить мировое потребление нефти таким количеством этого ресурса, которое ему требуется для достижения рыночного равновесия.

Требование совершенной конкуренции распространяется на всех участников рынка и вынуждает игроков повышать уровень рациональности или уходить с рынка.

Достижение совершенства конкурентного равновесия мирового рынка нефти – процесс сложный, долговременный, но необратимый с точки зрения повышения эффективности глобального рынка нефти.

Предпосылками реализации этого процесса выступают координация и обеспечение объективного баланса подчас противоположных интересов, компенсация потерь и расширение зоны контрактов с целью максимизации полезности всех участников современного этапа воспроизводства и потребления нефти в мировом масштабе, включая нефтяные компании, компании нефтегазохимии, производителей оборудования, компании сланцевой индустрии, партии «зеленых», домашние хозяйства и т.д.

Подводя итог второй главы необходимо отметить, что прогнозы развития мирового рынка нефти позитивны. Мировой спрос на энергоресурсы к 2035 г. вырастет примерно на 30%. Он будет стимулироваться ростом благосостояния в развивающихся странах и несколько сдерживаться быстрым повышением энергоэффективности. Совершенствование технологий и внимание к вопросам экологии меняют структуру спроса на первичные энергоресурсы, но нефть и газ, наряду с углем, останутся основными источниками энергии в период до 2035 г.

Что касается развития рынка нефти в России, то здесь нужно учитывать, что сложные условия развития современной экономической ситуации и комплексный характер поставленной задачи диверсификации российской экономики, связанной с развитием интенсивных факторов экономического роста, начинать ее решение нужно с разработки комплексного стратегического плана развития высокотехнологичных отраслей, производящих продукцию с высокой долей добавленной стоимости, при помощи эффективных методов государственной поддержки.

К основным направлениям преобразования мирового рынка нефти необходимо отнести: развитие субъектной основы нефтяного рынка в связи с изменением роли основных рыночных игроков, состав которых в настоящее время включает США, Саудовскую Аравию и Россию; воздействие комплекса регулирующих факторов на движение рынка нефти к равновесию, к которым относятся: деятельность ОПЕК, предложение сланцевой нефти, фьючерсный рынок, деятельность единого регулятора и национальных регуляторов; трансформация нефтяного рынка в направлении совершенства конкурентных отношений, достижения оптимального рыночного равновесия в результате координации и взаимодействия интересов участников глобального нефтяного рынка.

Заключение

Без нефти невозможно успешное функционирование ни мировых транспортных связей, ни мировой экономики. Нефть – это и топливо для транспортных средств, сырье для электроэнергетики, сырье для химической промышленности. Дорожный транспорт зависит от нефти на 98 %. Нефть составляет 36 % энергии, поглощаемой в мире, и производит 9 % электричества всей планеты.

Этапы развития в формировании мирового нефтяного рынка делятся на 4 этапа.

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.

В свою очередь происходит и увеличение потребления нефти. В настоящее время основными региональными центрами энергопотребления выступают Северная Америка, Азиатско-Тихоокеанский регион (АТР) и Европа, в которых используется около 80% всей мировой коммерческой

энергии. Это обусловлено, прежде всего, уровнем экономического развития и значительной численностью населения в этих регионах.

Резкая региональная дифференциация энергопотребления является характерной чертой современного мира, отражающей полярность, неравномерность его развития. Северная Америка, страны Азиатско-Тихоокеанского региона (АТР) и Европа, в которых используется около 78%, а с учетом стран СНГ – свыше 88% всей мировой коммерческой энергии. Это происходит прежде всего из-за роста уровня экономического развития и значительной численности населения в этих регионах. Доля Ближнего Востока – 4,5%, Центральной и Южной Америки – 4,3%, Африки – около 3,1% мирового энергопотребления. Сложившаяся региональная структура использования первичной энергии отражает долгосрочные процессы, имевшие место в мировом хозяйстве под воздействием экономических, технологических, геополитических, демографических, ресурсных, экологических и природно-климатических факторов.

Мировой рынок нефти является товарным рынком, который обеспечивает энергетическую безопасность государств. Также роль мирового рынка нефти, за последние сорок лет, остается достаточно высокой, но сам рынок, благодаря различным геополитическим процессам фактически испытывал некоторые революционные изменения: преобразовались его степень либерализации, принцип ценообразования и сама его структура. Из-за истощения крупных мировых месторождений нефти, дисбаланса спроса и предложения произошло увеличение цен на нефть и трансформация механизма функционирования мирового рынка.

Динамика цен на нефть подвержена целому ряду факторов, среди которых, прежде всего, следует выделить ситуацию на финансовых рынках, баланс спроса и предложения, макроэкономическое и геополитическое положение, курс доллара. Уровень цен на нефть определяется взаимодействием механизмов их формирования с совокупностью факторов, влияющих на отношения спроса и предложения жидкого топлива на мировом рынке.

Доля нефти России на мировом рынке имеет достаточно высокое значение и в ближайшей перспективе нашей стране необходимо:

- модернизировать нефтяную отрасль за счет внедрения новых технологий и оборудования;
- повышения эффективности добычи и управления;
- развития нефтехимического сектора;
- увеличения финансирования на НИОКР, инновационные проекты продуманной налоговой политикой.

В целом политика государства должна быть направлена на модернизацию всех важнейших отраслей, особенно высокотехнологичных.

Необходимо снижать зависимость отечественной экономики от мировой конъюнктуры.

Это влияние будет сохраняться, но если экономика будет более конкурентоспособной, то степень влияния негативных факторов не так сильно будет снижать темпы развития экономики страны, а, следовательно, и влиять на доходы граждан России.

В целом следует отметить, что несмотря на сложное геополитическое положение в мире, усиления конкуренции в мировой экономике и на нефтяном рынке, а также активном развитии альтернативных источников энергии, нефть в ближайшей перспективе останется базовым товаром на мировом рынке.

В связи с этим, нефтяным компаниям нашей страны следует сделать работу своих предприятий более эффективными, сделать упор на переработку нефти, расширять ассортимент нефтепродуктов, повышать эффективность нефтедобычи за счет использования новых технологий.

Кроме того, следует подключаться и к разработке так называемой тяжелой нефти и сланцевой нефти, которые также открывают новые возможности для отрасли. Сегодня драйвером на рынке по добыче сланцевой нефти является США, которые кардинально изменили свою позицию в мировой нефтяной иерархии за короткий исторический промежуток времени.

Формирование новой роли страны обусловлено разработкой и применением инновационных технологий добычи нетрадиционных видов нефти.

Технологический прорыв США обеспечил ускорение темпов роста сланцевой нефтедобычи. На данный момент добыча сланцевой нефти в США является в настоящее время единственной в мире, поскольку в других странах такое сырье не добывают, поскольку это отрицательно влияет на экологию стран.

К основным тенденциям развития мирового рынка нефти необходимо отнести: развитие субъектной основы нефтяного рынка в связи с изменением роли основных рыночных игроков, состав которых в настоящее время включает США, Саудовскую Аравию и Россию; воздействие комплекса регулирующих факторов на движение рынка нефти к равновесию. Однако, достижение совершенства конкурентного равновесия мирового рынка нефти – процесс сложный, долговременный, но необратимый с точки зрения повышения эффективности глобального рынка нефти. Предпосылками реализации этого процесса выступают координация и обеспечение объективного баланса подчас противоположных интересов, компенсация потерь и расширение зоны контрактов с целью максимизации полезности всех участников современного этапа воспроизводства и потребления нефти в мировом масштабе, включая нефтяные компании, компании нефтегазохимии, производителей оборудования, компании сланцевой индустрии, домашние хозяйства и т.д.

Трактовка тенденции развития современного рынка нефти в направлении совершенства конкуренции позволяет снять опасения снижения развития темпов мировой экономики в связи с перспективами изменения цены нефти в сторону понижения, поскольку рынок с совершенной конкуренцией приводит к такому состоянию, при котором максимизируется общественное благосостояние.

Список использованных источников

1. Ахлатян, З. С. Влияние стран ОПЕК на мировом нефтяном рынке в современных условиях / З. С. Ахлатян // Молодой ученый. – 2017. – №7. – С. 210 – 216.
2. Агеев, А. И. 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.
3. Архипов, Н. А. Нефть и газ сланцевых плеев: прорыв или провал? / Н. А. Архипов, А. А. Галкина, Д. А. Грушевенко, Е. В. Грушевенко // Экомониторинг. – 2013. – № 5. – С. 56 – 63.
4. Барбышева, Г. И. Влияние цен на нефть на мировую экономику / Г. И. Барбышева, В. Н. Харланова // Вопросы экономики и управления. – 2016. – №5. – С. 63 – 67.
5. Борталевич, С. И. Конкурентные отношения на энергетических рынках / С. И. Борталевич. – М.: ИПР РАН, 2014. – 169 с.
6. Бобылев, Ю. Н. Факторы развития рынка нефти / Ю. Н. Бобылев, Д. Н. Четвериков. – М.: ИЭПП, 2010. – 179 с.
7. Бушуев, В. В. Энергетика России: постстратегический взгляд на 50 лет вперед / В. В. Бушуев, А. И. Громов, А. М. Белогорьев, А. М. Мастепанов. – М.: ИАЦ «Энергия», 2016. – 96 с.
8. Бушуев, В. В. Цены на нефть: анализ, тенденции, прогноз / В. В. Бушуев, А. А. Конопляник, С. И. Миркин. – М.: ИД «Энергия», 2013. – 344 с.
9. Беляева, А. П. Перспективы развития мирового рынка нефти // Научно – методический электронный журнал «Концепт». – 2016. – Т. 6. – С. 11 – 15.
10. Виноградова, О. Нефть-2017: итоги, тенденции, прогнозы / О. Виноградова // Нефтегазовая вертикаль. – 2018. – №4. – С. 6 – 12.

11. Громов, А. И. Перспективы развития российской нефтяной отрасли в условиях турбулентности на мировом нефтяном рынке / А. И. Громов // Бурение и нефть. – 2016. – № 2. – С. 6 – 11.
12. Горячева, А. О. Оценка влияния потенциальных шоков на мировой нефтяной рынок с использованием модели прогнозирования мирового рынка нефти / А. О. Горячева, Е. В. Грушевенко, Д. А. Грушевенко // Нефть, газ и бизнес. – 2013. – № 5. – С. 37 – 42.
13. Григорьев, Л. ОПЕК: развитие и регулирующая роль на мировом нефтяном рынке / Л. Григорьев, А. Курдин // Мировая экономика в начале XXI века / Под ред. Л. М. Григорьева. – М.: Директ-Медиа, 2013. – С. 810 – 835.
14. Григорьев, Л. М. Энергетические субсидии в современном мире. Страны «Группы двадцати» / Под ред. Л. М. Григорьева, А. А. Курдина. – М.: Асмин Принт, 2014. – 400 с.
15. Горючие сланцы и сланцевая нефть. Новая жизнь старых запасов [Электронный ресурс]. – Электрон. дан. – Режим доступа: <http://vseonefti.ru/neft/slancevaya-neft.html>.
16. Добыча нефти в России: прошлое и настоящее рынка нефти [Электронный ресурс]. – Электрон. дан. – Режим доступа: <http://moneymakerfactory.ru/spravochnik/dobyicha-nefti-v-rossii/>.
17. Егорова, Л. А. Россия как ключевой игрок на мировом рынке нефти / Л. А. Егорова, В. В. Армер // Научно-методический электронный журнал «Концепт». – 2016. – Т. 41. – С. 104 – 109.
18. Иванов, А. С. Мировой рынок энергоресурсов в сплетении геополитических реалий на пороге 2017 г. / А. С. Иванов, И. Е. Матвеев // Российский внешнеэкономический вестник. – 2017. – №1. – С. 17 – 31.
19. Иванов, Н. А. Американская сланцевая революция и ее влияние на мировой нефтяной рынок // Мировые рынки нефти и природного газа: ужесточение конкуренции. – М., 2017. – С. 10 – 23.
20. Иванов, А. Мировая энергетика на грани структурной аритмии. На торговлю ресурсами и ценообразование все сильнее влияет

межгосударственная политика / А. Иванов, И. Матвеев. [Электронный ресурс]. – Электрон. дан. – Режим доступа: http://www.ng.ru/energy/2017-09-12/11_7071_aritmiya.html?id_user=Y.

21. Карпов, К. Что ждать от рынка нефти в 2018 году / К. Карпов. [Электронный ресурс]. – Электрон. дан. – Режим доступа:.. – Режим доступа: <https://bcs-express.ru/novosti-i-analitika/chto-zhdat-ot-rynka-nefti-v-2018-godu>.

22. Конопляник, А. А. Шестой инновационный кластер. Такую роль в российской экономике могут сыграть нефть и газ / А. А. Конопляник // Нефть России. – 2012. – № 4. – С. 6 – 11.

23. Конторович, А. Э. Новая парадигма стратегии развития сырьевой базы нефтедобывающей промышленности Российской Федерации / А. Э Конторович, Л. В. Эдер // Минеральные ресурсы России. Экономика и управление. – 2015. – № 5. – С. 8 – 17.

24. Конторович, А. Э. Роль уникальных и крупных месторождений в нефтяной промышленности России: ретроспектива, современное состояние, прогноз / А. Э Конторович, Л. В. Эдер, И. В. Филимонова, М. В. Мишенин // Энергетическая политика. – 2016. – № 2. С. 34 – 43.

25. Конопляник, А. А. Американская сланцевая революция: последствия необратимы / А. А. Конопляник // ЭКО. – 2014 – №5. – С. 5 – 9.

26. Костюк, В. В. Энергетика и геополитика / Под ред. Костюка В. В. и Макарова А. А. – М.: Наука, 2011. – 397 с.

27. Левик И. Стратегии и особенности ценообразования на современном мировом рынке нефти / И. Левик [Электронный ресурс]. – Электрон. дан. – Режим доступа: <https://www.scienceforum.ru/2015/pdf/9970.pdf>.

28. Логинов, Е. Л. Финансовые аспекты трансформации мировых рынков нефти: новые условия развития экономики / Е. Л. Логинов, В. Е. Логинова // Финансы и кредит. – 2015. – №17. – С. 2 – 10.

29. Лукьянов, А. С. Совершенствование методических подходов к прогнозированию развития отраслей нефтегазового комплекса / А. С. Лукьянов,

О. А. Елисеева, А. Э. Тарасов, М. А. Филиппова // Труды XII Всероссийского совещания по проблемам управления. – М., 2014. – С. 8402 – 8413.

30. Макаров, А. Перспективы мировой энергетики до 2040 года / А. Макаров, А. Галкина, Е. Грушевенко, Д. Грушевенко // Мировая экономика и международные отношения. – 2014. – № 1. – С. 3 – 20.

31. Мещерин, И. В. Глобализация рынков природного газа: Монография / Отв.ред. И. В. Мещерин. – М.: Газпром ВНИИГАЗ, 2011. – 348 с.

32. Мусина, Д. Р. Влияние системы налогообложения на эффективность разработки газового месторождения / Д. Р. Мусина, Р. Р. Сейдалин // Евразийский юридический журнал. – 2016. – №6 (97). – С. 227 – 229.

33. Морозов, И. В. Структурные последствия двухэтапного ценового шока на мировом рынке нефти для развития современного мирового хозяйства / И. В. Морозов // Общество: политика, экономика, право. – 2018. – №1. – С. 44 – 47.

34. Малова, Т. А. Мировой рынок нефти: поиск равновесия в условиях новой «нефтяной» реальности / Т. А. Малова, В. И. Сысоева [Электронный ресурс]. – Электрон. дан. – Режим доступа: http://www.vestnik.mgimo.ru/sites/default/files/pdf/012_malovata_sysoevavi_0.pdf.

35. Матвеев, И. Мировая энергетика в 2016 году – первой половине 2017 г.: краткие обобщения / И. Матвеев [Электронный ресурс]. – Электрон. дан. – Режим доступа: <http://matveev-igor.ru/articles/364023>.

36. Мировой рынок нефти в процессе перемен / под ред. С. В. Жукова. – М. : ИМЭМО РАН, 2017. – 118 с.

37. Нефтяная отрасль: итоги 2017 г. и краткосрочные перспективы [Электронный ресурс]. – Электрон. дан. – Режим доступа: <http://ac.gov.ru/files/publication/a/15796.pdf>.

38. Пусенкова, Н. Н. Новые звезды мировой нефтянки: история успехов и провалов национальных нефтяных компаний / Н. Н. Пусенкова. – М.: Идея-Пресс, 2012. – 332 с.

39. Саенко, В. В. О перспективах развития нефтяной отрасли России на период до 2035 года / В. В. Саенко // Энергетическая политика. – 2016. – № 2. – С. 21 – 26.
40. Сэмюэль, А. Ван-Вактор Нефть благословенная и проклинаемая: Международный нефтегазовый бизнес от скважины до бензоколонки / А. Ван-Вактор Сэмюэль; Пер. с англ. – М.: АЛЬПИНА ПАБЛИШЕР, 2014. – 240 с.
41. Телегина, Е. А. Мировая энергетика в структуре мировой экономики / Е. А. Телегина, Л. А. Студеникина, В. П. Сорокин [и др.]. – М.: РГУ нефти и газа, 2015 – 223 с.
42. Федорова, Е. А. Влияние цены на нефть на финансовый рынок России в кризисный период / Е. А. Федорова, М. П. Лазарев // Финансы и кредит. – 2014. – №20. – С.14 – 22.
43. Федоренко, К. П. Позиции Российской Федерации на мировом рынке нефти и нефтепродуктов / К. П. Федоренко // Российский внешнеэкономический вестник. – 2016. – №9. – С. 63 – 82.
44. Ханнанова, А. И. Роль ОПЕК в регулировании мирового рынка нефти / А. И. Ханнанова, Г. З. Низамова // Актуальные вопросы экономических наук. – 2013. – № 35. – С. 24-28.
45. Шафраник, Ю. К. Нефтегазовый сектор России: трудный путь к многообразию / Ю. К. Шафраник, В. А. Крюков. – М.: Изд-во «Перо», 2016. – 271 с.
46. Шафраник, Ю. К. Потенциал «энергетической цивилизации» и геополитика / Ю. К. Шафраник, В. В. Бушуев, А. М. Мастепанов // Энергетическая политика. – 2015. – № 5. – С. 3–11.
47. Шай, О. Организация отраслевых рынков. Теория и ее применение / О. Шай. – М.: Изд. дом Высшей школы экономики, 2014. – 503 с.
48. Эдер, Л. В. Нефтегазовый комплекс Восточной Сибири и Дальнего Востока: тенденции, проблемы, современное состояние / Л. В. Эдер, И. В. Филимонова, С. А. Моисеев // Бурение и нефть. – 2015. – № 12. –

С. 3 – 12.

49. Эдер, Л. В. Основные проблемы инновационного развития нефтегазовой отрасли в области добычи нефти и газа / Л. В. Эдер, И. В. Филимонова, И. В. Проворная, В. Ю. Немов // Бурение и нефть. – 2014. – № 4. – С. 16 – 23.

50. Эволюция мировых энергетических рынков и ее последствия для России / под ред. А. А. Макарова, Л. М. Григорьева, Т. А. Митровой. – М.: ИНЭИ РАН-АЦ при Правительстве РФ, 2015. – 400 с.

51. Официальный сайт Федеральной таможенной службы РФ [Электронный ресурс]. – Электрон. дан. – Режим доступа: <http://www.customs.ru/>.

52. British Petroleum : Energy Outlook 2030, Focus on North America. – London : BP, 2015. – 86 p.

53. British Petroleum : Statistical Review of World Energy. – London : BP, 2016. – 48 p.

54. British Petroleum : Statistical Review of World Energy. – London : BP, 2017. – 48 p.

55. Enerdata: Global energy balance 2013, BRICS and the USA draw the world energy consumption. – Paris : Enerdata, 2014.

56. EPA: Regulatory Announcement, EPA and NHTSA Set Standards to Reduce. – Oklahoma City : EPA, 2013.

57. Greenhouse Gases and Improve Fuel Economy for Model Years 2017 – 2025 Cars and Light Euromonitor International. [Электронный ресурс]. – Электронные дан. – Режим доступа: <https://nepis.epa.gov/Exe/ZyPDF.cgi/P100EZ7C.PDF?Dockkey=P100EZ7C.PDF>.

58. EPA [Электронный ресурс]. – Электронные дан. – Режим доступа: <http://www.epa.gov/otaq/climate/documents/420f12052.pdf>.

59. Euromonitor International. Euromonitor International Database [Электронный ресурс]. – Электронные дан. – Режим доступа: <http://www.euromonitor.com/>.

Приложение А

Таблица А1 – Динамика цен на нефть сорта Brent

Дата	Цена, долл. США	Изменение
январь 2015	48,42	-22,10 %
февраль 2015	57,93	19,64 %
март 2015	55,79	-3,69 %
апрель 2014	59,39	6,45 %
май 2015	64,56	8,71 %
июнь 2015	62,35	-3,42 %
июль 2015	55,87	-10,39 %
август 2015	46,99	-15,89 %
сентябрь 2015	47,23	0,51 %
октябрь 2015	48,12	1,88 %
ноябрь 2015	44,42	-7,69 %
декабрь 2015	37,72	-15,08 %
январь 2016	30,80	-18,35 %
февраль 2016	33,20	7,79 %
март 2016	39,25	18,22 %
апрель 2016	42,78	8,99 %
май 2016	47,09	10,07 %
июнь 2016	49,78	5,71 %
июль 2016	46,63	-6,33 %
август 2016	46,37	-0,56 %
сентябрь 2016	47,68	2,83 %
октябрь 2016	51,1	7,17 %
ноябрь 2016	47,97	-6,13 %
декабрь 2016	54,44	13,49 %
январь 2017	55,98	2,82 %
февраль 2017	55,95	-0,05%
март 2017	53,38	-4,59 %
апрель 2017	53,54	0,3 %
май 2017	50,66	-5,38 %
июнь 2017	47,91	-5,43 %
июль 2017	49,51	3,34 %
август 2017	51,82	4,67 %
сентябрь 2017	55,74	7,56 %
октябрь 2017	58,91	5,69 %
ноябрь 2017	62,33	5,8 %
декабрь 2017	64,05	2,76 %

Источник: [10, с. 6]

Автор работы _____
(подпись)

« 15 » _____ июня _____ 2017 г.

Нормконтроль

_____ В.О. Сергеев
(подпись) (Ф.И.О)

« 15 » _____ июня _____ 2017 г.

ШКОЛА ЭКОНОМИКИ И МЕНЕДЖМЕНТА

Кафедра мировой экономики

ОТЗЫВ РУКОВОДИТЕЛЯ

на выпускную квалификационную работу студента _____

Габаревой Натальи Витальевны
(фамилия, имя, отчество)

специальность (направление) 38.03.01 Экономика, профиль «Мировая экономика»

группа Б1401амб

на тему Мировой рынок нефти: современное состояние и перспективы развития

Руководитель ВКР ассистент, О.О. Сергеева

(ученая степень, ученое звание, и. о. фамилия)

Дата защиты ВКР «28» июня 2018 г.

1. Объем работы: количество страниц 70; таблиц 12; рисунков 8, приложений 1.

2. Цель и задачи дипломного исследования:

Цель выпускной квалификационной работы состоит в анализе современного состояния мирового рынка нефти, выявлении проблем и перспектив его дальнейшего развития, определении тенденций развития мирового нефтяного рынка. Задачи исследования: отразить исторические аспекты развития мирового рынка нефти; рассмотреть процесс ценообразования на рынке нефти; рассмотреть факторы, влияющие на перспективы развития рынка нефти в мире; отразить прогноз развития мирового нефтяного рынка; определить место и роль России на мировом нефтяном рынке; выявить тренды, оказывающие влияние на развитие современного нефтяного рынка.

3. Актуальность, теоретическая, практическая значимость темы исследования:

Анализ процессов развития мирового хозяйства свидетельствует о все возрастающей роли ископаемых видов топлива как основных источников энергии. По имеющимся прогнозам, в долгосрочной перспективе потребление нефти и ее производных, угля и природного газа будет непрерывно расти, а инвестиции в мировую энергетику достигнут небывало высокого уровня. Ожидается, что в зависимости от темпов роста мировой экономики потребление нефти в мире будет находиться в пределах 4,5 - 6,0 млрд т в год. Мировое хозяйство в целом достаточно успешно адаптировалось к новой ситуации и не только стабилизировало нефтяной рынок, но и добилось на этом этапе даже снижения цен на нефть. Вместо системы зависимости энергопотребителей от экспортеров нефти в мире возникла система взаимозависимости, при которой обе стороны заинтересованы в нормальном функционировании мирового нефтяного хозяйства, и любые катаклизмы чреватые самыми серьезными последствиями как для импортеров нефти, так и для нефтедобывающих стран-экспортеров. Современная нефтяная промышленность приобрела всемирный характер. С учетом сказанного выше, это обуславливает актуальность исследования современных тенденций развития мирового рынка нефти.

4. Соответствие содержания работы заданию (полное и неполное): полное

5. Основные достоинства и недостатки ВКР:

Работа имеет классическую структуру. Состоит из введения, двух глав, заключения и списка использованных источников. В работе рассмотрены понятие и сущность мирового рынка нефти. Развитие мирового рынка нефти в исторической ретроспективе. Выделены этапы становления и развития мирового рынка нефти. Проанализировано современное состояние мирового рынка нефти. Выделены факторы, оказывающие влияние на формирование мирового рынка нефти. Проанализированы спрос и предложение на современном мировом нефтяном рынке. Рассмотрено ценообразование на современном мировом нефтяном рынке. Рассмотрены международные эталонные сорта нефти. Проанализирована динамика мировых цен на нефть. Выявлена перспективы развития мирового рынка нефти. Рассмотрены современные процессы на мировом рынке нефти. Выявлены место и роль России на мировом нефтяном рынке. Рассмотрено современное состояние развития нефтяной отрасли в России. Изучены регулирующие факторы развития мирового рынка нефти. Выделены новые тренды в развитии мирового нефтяного рынка.

По содержанию работа соответствует заданию, существенных недостатков не имеет. Однако, автору стоило добавить собственный статистический прогноз развития мирового нефтяного рынка.

Достоинством работы являются самостоятельно проведенный автором анализ спроса и предложения на современном рынке нефти, подробный анализ нефтяной отрасли России, выявленные риски и угрозы, которые могут ожидать нефтяную отрасль России, выделенные факторы, влияющие на формирование современного рынка нефти, выделенные тренды в развитии мирового рынка нефти.

6. Степень самостоятельности и способности дипломника к исследовательской работе:

Дипломник ответственно подошел к выполнению работы, самостоятельно собирал, обобщал и анализировал материал по исследуемой теме, активно использовал графический и табличный материал, часто обращался к зарубежным (англоязычным) источникам.

7. Оценка деятельности студента в период выполнения дипломной работы:

Работа выполнялась согласно запланированному графику и сдана точно в сроки.

8. Достоинство и недостатки оформления текстовой части, графического, демонстрационного, иллюстративного, компьютерного и информационного материала. Соответствие его оформления требованиям ГОСТ, образовательным и научным стандартам:

Работа соответствует требованиям ГОСТ, методическим указаниям по выполнению и оформлению выпускных квалификационных работ. Уровень оригинальности текста выпускной квалификационной работы – 84%.

9. Целесообразность и возможность внедрения результатов дипломного исследования:

Результаты исследования, выводы и рекомендации могут быть использованы в учебном процессе.

Заключение: при успешной защите заслуживает оценки «отлично» и присвоения соответствующей квалификации.

Руководитель ВКР _____ ассистент
(должность, уч. звание)


(подпись)

О.О. Сергеева
(и.о.ф)

«15» июня 2018 г.

МИНИСТЕРСТВО НАУКИ И ВЫСШЕГО ОБРАЗОВАНИЯ РОССИЙСКОЙ ФЕДЕРАЦИИ
 Федеральное государственное автономное образовательное учреждение высшего образования
«Дальневосточный федеральный университет»

ШКОЛА ЭКОНОМИКИ И МЕНЕДЖМЕНТА

Кафедра мировой экономики

Г Р А Ф И К

подготовки и оформления выпускной квалификационной работы

студента (ки) Габараевой Натальи Витальевны

группы Б1401амб

на тему: *Мировой рынок нефти: современное состояние и перспективы развития*

№ п/п	Выполняемые работы и мероприятия	Срок выполнения	Отметка о выполнении
1	Выбор темы и согласование с руководителем	до 01 октября	выполнено
2	Составление плана работы и согласования с руководителем	до 20 октября	выполнено
3	Составление библиографии	до 01 декабря	выполнено
4	Разработка и представление руководителю: главы 1 главы 2	до 1 марта до 01 апреля	выполнено выполнено
5	Подготовка и согласование с руководителем выводов и предложений, введения и заключения	до 27 мая	выполнено
6	Доработка ВКР в соответствии с замечаниями руководителя	до 27 мая	выполнено
7	Прохождение предзащиты ВКР на кафедре: предзащита 1 предзащита 2 предзащита 3	до 24 марта до 28 апреля до 01 июня	выполнено выполнено выполнено
8	Доработка ВКР в соответствии с замечаниями, высказанными на предзащите, окончательное оформление	до 04 июня	выполнено
9	Итоговая экспертиза в системе антиплагиат Blackboard ДВФУ	до 04 июня	выполнено
10	Получение отзыва научного руководителя	до 07 июня	выполнено
11	Размещение текста ВКР в электронно-библиотечной системе НБ ДВФУ	до 14 июня	выполнено
12	Передача работы на кафедру	до 15 июня	выполнено
13	Завершение подготовки к защите (доклад, презентация в Power Point)	до 20 июня	выполнено
14	Защита ВКР в ГЭК	с 25 июня	

Дата выдачи графика « 01 » октября 2017 г.

Руководитель ВКР _____ ассистент
(должность, уч. звание)



(подпись)

О.О. Сергеева
(и.о.ф)

График получил



(подпись)

Н.В. Габараева
(и.о.ф)