

ФЕДЕРАЛЬНОЕ ГОСУДАРСТВЕННОЕ АВТОНОМНОЕ ОБРАЗОВАТЕЛЬНОЕ УЧРЕЖДЕНИЕ ВЫСШЕГО ОБРАЗОВАНИЯ
**«БЕЛГОРОДСКИЙ ГОСУДАРСТВЕННЫЙ НАЦИОНАЛЬНЫЙ
ИССЛЕДОВАТЕЛЬСКИЙ УНИВЕРСИТЕТ»**
(НИУ «БелГУ»)

ИНСТИТУТ ЭКОНОМИКИ
КАФЕДРА МИРОВОЙ ЭКОНОМИКИ

**СОСТОЯНИЕ И СОВРЕМЕННЫЕ ОСОБЕННОСТИ МИРОВОГО
РЫНКА НЕФТИ**

Выпускная квалификационная работа
обучающегося по направлению подготовки 38.03.01 Экономика
очной формы обучения, группы 06001405
Алулима Гонсалес Раир Алехандро

Научный руководитель:
к.э.н., доцент кафедры
мировой экономики
Н.П. Зайцева

БЕЛГОРОД 2018

ОГЛАВЛЕНИЕ

ВВЕДЕНИЕ.....	3
ГЛАВА 1. ТЕОРЕТИЧЕСКИЕ ОСНОВЫ РАЗВИТИЯ МИРОВОГО РЫНКА НЕФТИ.....	5
1.1. Состояние мировых природных запасов нефти.....	5
1.2. Экономико-географические особенности мирового рынка нефти.....	11
1.3. Особенности мирового рынка нефти	17
ГЛАВА 2. СОСТОЯНИЕ И РАЗВИТИЕ МИРОВОГО РЫНКА НЕФТИ.....	24
2.1. Анализ современного развития мирового рынка нефти.....	24
2.2. Тенденции развития рынка нефти в странах Латинской Америки.....	31
2.3. Проблемы развития нефтегазового комплекса Эквадора.....	37
ГЛАВА 3. СОВРЕМЕННЫЕ ОСОБЕННОСТИ НЕФТЯНОГО РЫНКА В МИРЕ.....	43
3.1 Перспективы развития мировой нефтеперерабатывающей отрасли.....	43
3.2. Динамика позиций стран Латинской Америки на мировом рынке нефти.....	50
ЗАКЛЮЧЕНИЕ	57
СПИСОК ИСПОЛЬЗОВАННЫХ ИСТОЧНИКОВ.....	61

ВВЕДЕНИЕ

Актуальность темы выпускной квалификационной работы обосновывается следующим. Экономический рост и благосостояние многих стран в значительной мере зависят от уровня развития нефтедобывающей промышленности. Проблемы развития процессов, влияющих на эффективность деятельности нефтедобывающих предприятий, являются наиболее актуальными для стабилизации экономик нефтедобывающих стран.

Очевидно, при эксплуатации нефтяных месторождений проблема повышения эффективности нефтедобычи приобретает особенно большое экономическое значение. Для решения этих проблем необходимо создать определенные организационные и экономические условия в нефтяной отрасли, что позволит усовершенствовать мировой рынок нефти.

Нефтедобыча за последние 5 лет в 2 раза превысила прирост новых запасов, что может привести к скорому исчерпанию нефтяных ресурсов. В промышленной разработке находится около 1100 нефтяных месторождений, на которых пробурено более 150 тыс. скважин. Для успешного развития нефтедобывающей отрасли необходимы инвестиции порядка 10 млрд. долл. ежегодно. В связи с этим, большую актуальность приобретает активизация инновационно-инвестиционной деятельности нефтедобывающих предприятий, а также промышленное освоение истощенных нефтяных месторождений малыми предприятиями, обеспечивающими 10% нефтедобычи и способными довести нефтедобычу до 60 млн. тонн к концу 2015 года, что имеет определенные перспективы в целях повышения эффективности нефтедобывающего производства.

Объектом исследования является современный мировой рынок нефти. Предмет исследования - совокупность экономических отношений, возникающих в процессе эволюции мирового нефтяного рынка в условиях глобализации мирового хозяйства.

Целью дипломной работы является изучение современного состояния мирового рынка нефти, выявление основных тенденций его развития. В соответствии с целью исследования в дипломной работе определены следующие задачи:

- изучить мировые запасы нефти, рассмотреть структуру мирового рынка нефти;
- изучить экономико-географическую структуру мирового рынка нефти
- рассмотреть современное состояние нефтяной отрасли в Латинской Америке; провести анализ инфраструктуры, запасов и цен на рынке нефти;
- рассмотреть основные направления совершенствования мирового рынка нефти, провести анализ современного состояния рынка нефти в Эквадоре.

Информационной базой для написания работы послужат нормативные документы, учебная литература, монографии и статьи по теме исследования, аналитическая отчетность по мировому рынку нефти. Логика исследования предопределила структуру работы, она состоит из введения, трех глав, заключения и списка использованной литературы.

В первой главе «Теоретические основы развития мирового рынка нефти», выявлены особенности состояния мировых природных запасов нефти, а также раскрыты основные моменты формирования развития мирового рынка нефти.

Во второй главе «Состояние и развитие мирового рынка нефти» дан анализ современного развития мирового рынка нефти, выявлены тенденции развития рынка нефти и газа в странах Латинской Америки и проблемы развития нефтегазового комплекса Эквадора

В третьей главе «Тенденции развития нефтяного рынка в мире» дан анализ Современные особенности развития мировой нефтеперерабатывающей а также изучает Динамика позиций стран Латинской Америки на мировом рынке нефти, излагаются основные рекомендации для развития нефтегазового комплекса в современных условиях.

ГЛАВА 1. ТЕОРЕТИЧЕСКИЕ ОСНОВЫ РАЗВИТИЯ МИРОВОГО РЫНКА НЕФТИ

1.1. Состояние мировых природных запасов нефти

Нефть - первичный энергоноситель на основе которого получают ряд облагороженных продуктов для конечного потребления: бензин, осветительный керосин, реактивное и дизельное топливо, мазут, гудрон, различные нефтяные масла - смазки, смазочно-охлаждающие, гидравлические, изоляционные и т.д. Газообразные и жидкие фракции нефти - основные углеводородные полупродукты для широкого использования в нефтехимической промышленности. Получаемые из нефти виды топлива, а из углеводородного сырья органические химикаты и полимеры в 10-50 раз превышают по стоимости саму использованную нефть. Это определяет экономическое значение нефтяной промышленности и связанных с ней производств по переработке нефти. [27]

Нефть была, есть и в обозримом будущем останется основным источником первичной энергии, потребление которой неуклонно расширяется в связи с поступательным развитием мировой экономики. Одновременно растет использование нефти и нефтепродуктов в качестве сырья для химической промышленности, что, как известно, экономически более оправданно и эффективно по сравнению с прямым энергетическим использованием углеводородов.[27]

Оценка геологических запасов нефти в земных недрах всегда носит приблизительный характер. Точность ее зависит от множества причин и прежде всего от степени геологической изученности территории, масштабов уже проведенных поисково-разведочных работ, критериев и методов, применяемых при обработке полученных результатов полевых исследований, а также нередко от общеэкономических, политических и даже социальных факторов, подчас вынуждающих отдельные фирмы и даже страны публиковать намеренно

завышенные или, напротив, заниженные оценки имеющихся у них запасов природного сырья.

Необходимые масштабы геолого-поисковых и разведочных работ определяются в первую очередь неуклонно растущей потребностью в нефти, долговременной динамикой мировых цен на нефть, а также, естественно, наличием соответствующих месторождений, а в последние десятилетия - чрезвычайно быстрым развитием новых более эффективных технологий их разведки и последующей добычи нефти. В приложении 1 представлена классификация запасов углеводородного сырья (нефти) по степени разведанности[27]

Используемый в международных источниках термин «достоверные запасы» для всех стран, кроме СНГ, определяет выявленные геологические запасы, которые могут быть извлечены из недр при соответствующих мировых ценах на нефть и уровне используемой технологии, то есть при условии, что их добыча экономически будет оправданна. По иному оцениваются запасы в странах СНГ, где, как правило, приводятся данные о «разведанных запасах» без учета какой-либо экономической составляющей.[28]

Обеспеченность страны геологическими запасами тех или иных полезных ископаемых, в том числе и нефти, наиболее часто оценивается количеством лет, в течение которого эти запасы могут быть исчерпаны при уже достигнутом уровне добычи. Следует, однако, отметить, что этот в принципе очень важный показатель имеет не статический характер, фатально определяющий срок полного исчерпания природных запасов в той или иной стране или в мире в целом, а динамический, характеризующий соотношение степени реальной геологической изученности соответствующей территории и месторождений, с одной стороны, темпов и объемов добычи полезного ископаемого год от года в перспективе - с другой.

В настоящее время оценка количества нефти определяется в соответствии с техническими возможностями ее добычи. Существует несколько

классификаций оценки нефтяных резервов. Наиболее распространенной является классификация SPE-PRMS, которая позволяет определить не только состояние месторождений, но и дает возможность просчитать эффективность ее извлечения. Если наличие нефти на месторождении подтверждено, то вероятность ее добычи составляет 90%, если «вероятно» – 50%, а при запасах, определенных как «возможно» – только 10%. [28]

Приведенные выше факторы предопределяют подчас существенные расхождения в оценке статистических показателей о фактических геологических запасах нефти, публикуемых в различных международных и национальных изданиях. Анализ этих источников позволяет утверждать, что наиболее достоверные и полные статистические данные о вероятных запасах нефти в 105 странах мира приводят журнал Oil and Gas Journal (OGJ), Международное энергетическое агентство, Minerals yearbook, Всероссийское геологическое общество.

Чрезвычайно важно, что общие мировые достоверные геологические запасы нефти, даже при наличии существенных отклонений в оценках по отдельным странам, в целом за последние три десятка лет имеют устойчивую тенденцию к повышению. Так, по данным OGJ (2016 год) доказанные мировые запасы нефти составляют около 140 млрд. т. Наибольшая часть мировых запасов - около 64% - приходится на Ближний и Средний Восток. Второе место занимает Америка, на долю которой приходится около 15%

Самые богатые нефтью страны по данным «British Petroleum» (по доказанным мировым запасам нефти в 2015 г.) - Венесуэла (17,5%) Саудовская Аравия (15,7%), Иран (9,3%), Ирак (8,8%), Кувейт (6,0%), ОАЭ (5,8%) - все они являются членами ОПЕК, на долю которого приходится около 64% от мировых запасов (рис.1.1.). [23]

Доказанные запасы стран СНГ, включая Россию, составляют около 10% от мировых, Канада опережает часть стран ОПЕК, ее запасы более 10%, США - около 3%, Норвегии - около 1%. С учетом имеющихся оценок, при нынешнем

уровне добычи нефти ее мировых геологических запасов хватит, по крайней мере, на 42 года, в том числе в Саудовской Аравии - на 83 года, Иране - 69 лет, Венесуэле - 58, Ливии - 56, Мексике - 43, России - 22, Китае - 21, Алжире - 19, США - 10, Норвегии - 9, Индонезии - 9 и в Великобритании - на 5 лет.

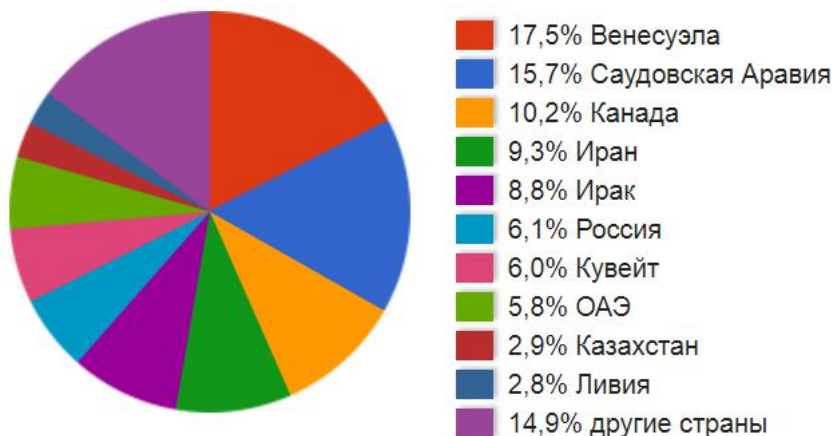


Рисунок 1.1. Доля крупнейших 10-ти стран в общемировых запасах нефти
Источник: [23]

По данным BP Statistical Review of World Energy, в 2016 году десятью основными нефтедобывающими странами из недр извлекалось более 3 млрд. тонн нефти. В десятке лидеров на долю России приходилось 554,3 млн. тонн или 12,6% от общемирового объема добычи, а главным добытчиком стала Саудовская Аравия с 585,7 млн. тонн, что в долевым отношении составило 13,4%.

Показатели США равнялись 543 млн. тонн, включая сланцевую нефть, а в долях – 12,4%. Согласно указанному источнику, рейтинг стран по запасам разведанной нефти не совпадает с показателями объемов ее добычи. Наибольшие ресурсы – 17,6% или 300,9 млрд. баррелей, включая тяжелую нефть пояса Ориноко, сосредоточены в Венесуэле. Далее, с 266,5 млрд. баррелей (15,6%) следует Саудовская Аравия, Канада с 171,5 млрд. (10%), Иран – 158,4 млрд. (9,3%), Ирак – 153 млрд. (9%), Россия – 109,5 млрд. (6,4%), Кувейт – 101,5 млрд. (5,9%), ОАЭ – 97,8 (5,7%).[23]

Остальные страны, включая США и Ливию, располагают 347,7 млрд. баррелями нефти (20,5%).

По имеющимся оценкам, более 3/4 мировых современных достоверных запасов нефти сосредоточено в странах -- членах ОПЕК, и почти 9/10 -- в государствах, которые относят к развивающимся, хотя некоторые из них, например, Саудовская Аравия, Кувейт, ОАЭ, именно за счет доходов от нефти по размерам национального дохода на душу населения опережают даже промышленно развитые страны.[66]

Существующие технологии пока еще позволяют извлекать из месторождения лишь порядка 30-35% общего объема имеющейся в нем нефти. Аналитики-оптимисты не без основания рассчитывают на то, что в течение уже ближайшего десятилетия появятся технологии, позволяющие повсеместно извлекать до 50--60% ее общего объема. По мнению экспертов Международного энергетического агентства, в том случае, если вложения в новые технологии будут поддерживаться на необходимом уровне, это позволит уверенно избежать падения мировой нефтедобычи по крайней мере в течение двух ближайших десятилетий. Разумеется, это потребует дополнительно немалых средств: по подсчетам Агентства, только в странах -- производителях нефти, не входящих в ОПЕК, в ближайшее десятилетие объем инвестиций должен составить 1 трлн. долл.[33]

В целом сегодня преобладает такая точка зрения, что среднемировая обеспеченность разведанными и прогнозными запасами нефти не только сохраняется, составляя 30--40 лет, но даже и увеличивается.

Однако стоит помнить, что приведенные цифры касаются только доказанных запасов нефти, и не включают прогнозные и предполагаемые данные об их величине. Кроме того, с развитием технологий нефтеразведки и нефтедобычи, геологоразведочные работы позволяют дать все более точную оценку даже самых труднодоступных залежей нефти, величина запасов постоянно корректируется (рис. 1.2.).

По поводу долгосрочных перспектив развития мировой нефтедобывающей отрасли в связи с ее обеспеченностью природными запасами существуют различные точки зрения. Высказываются, в том числе, и радикальные предположения, что она существенно утратит свои позиции уже в первой трети 21 века и в целом текущий век будет столетием газа и угля. Действительно, мировые доказанные геологические запасы и прогнозные ресурсы газа существенно превосходят нефтяной сырьевой потенциал. Однако специфические особенности использования, в частности угля, с позиций экологических проблем, как известно, значительно сужают сферу его применения.

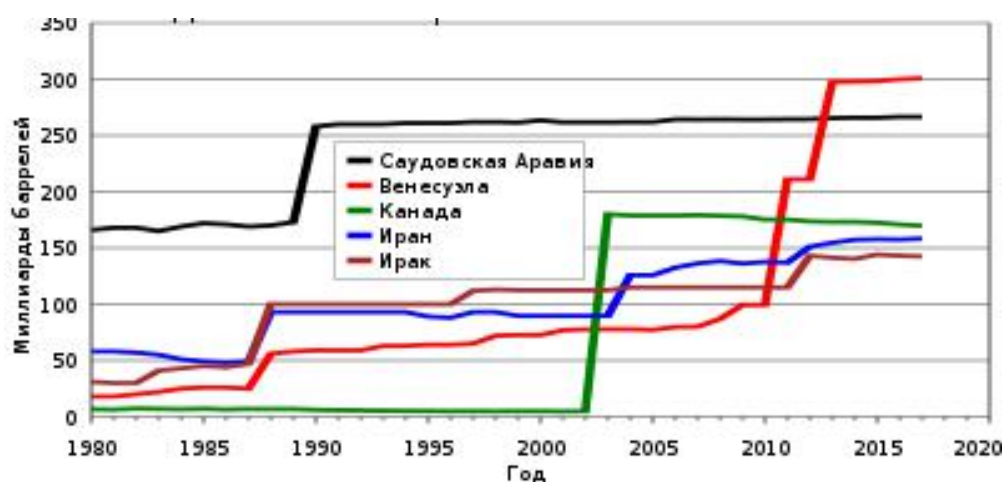


Рисунок 1.2. Оценка запасов нефти по странам, 1980 - 2017
(по данным US Energy Information Administration)

Источник: [28]

Сегодня преобладает мнение, что еще многие десятилетия нефть будет по-прежнему играть ведущую роль как наиболее удобный и высокоэффективный энергоноситель. Продолжительность нефтяного века может быть оценена не только на основе анализа текущего состояния уже достоверно разведанных геологических запасов, но и в значительной мере с учетом прогнозируемых, но пока еще не выявленных ресурсов, разумеется, с учетом быстро развивающегося прогресса в новых методах поиска, разведки и степени извлечения нефти из земных недр.[28]

Вместе с тем нефть, как известно, представляет собой невозобновляемый ресурс, запасы которого пусть даже и в весьма отдаленной перспективе рано

или поздно все-таки будут исчерпаны. Ключевой вопрос в этой связи, заключается в том, как определить тот конкретный момент времени, когда абсолютное сокращение природных запасов нефти реально скажется на ее предложении, на мировом рынке и соответствующем удовлетворении спроса.

1.2. Экономико-географическая структура мирового рынка нефти

Главная особенность географии мировых ресурсов нефти заключается в том, что ее основные запасы приходятся на развивающиеся страны, а основным потребителями нефти и нефтепродуктов являются высокоразвитые страны.

Согласно данным таблицы 1.1., самые большие запасы нефти – около 18% всех мировых запасов – находятся на территории Венесуэлы. Доказанные запасы нефти в данной стране составляют более 300 млрд. тонн. Саудовская Аравия является второй страной мира по величине нефтяных запасов. Объем его доказанных запасов составляет около 260 млрд. т нефти (16% общемировых), прогнозных - по разным оценкам, от 30 до 40 млрд. т. баррелей. Доказанные запасы нефти в России составляют примерно 5,2% мирового около 87 млрд. тонн, в США – около 4 млрд. тонн (2,1% общемировых).[64]

Таблица 1.1

Мировые запасы нефти по странам по состоянию на 2017

Страна	Запасы нефти	% от мировых запасов
Венесуэла*	300,9	17,6
Саудовская Аравия	266,5	15,6
Канада**	171,5	10,0
Иран	158,4	9,3
Ирак	153,0	9,0
Россия	109,5	6,4
Кувейт	101,5	5,9
ОАЭ	97,8	5,7
Ливия	48,4	2,8
США	48,0	2,8
Нигерия	37,1	2,2
Казахстан	30,0	1,8
Китай	25,7	1,5
Катар	25,2	1,5
Бразилия	12,6	0,7
Все остальные	120,7	7,1

Источник: [64]

Мировым лидером по добыче нефти является Саудовская Аравия – более 1,2 млн. тонн/день. Мировым лидером по потреблению нефти являются США – более 2,6 млн. тонн/день. Чуть меньше потребляют страны Европейского союза – примерно 1,9 млн. тонн/день.[64]

Далеко не всем странам повезло иметь на своей территории достаточные для функционирования собственной экономики месторождения нефти. Стоит отметить, что в последние годы США импортируют всё меньше нефти и всё больше опираются на разработку собственных запасов. В то же время Китай, превратившийся в 2014 году в крупнейшую мировую экономику (по объему ВВП), с каждым годом импортирует всё больше нефти, поэтому логично предположить, что вскоре Китай станет крупнейшим в мире импортером нефти, что не может не радовать Россию - одного из крупнейших экспортеров нефти и географического соседа Китая (рис.1.3.).[31][14]

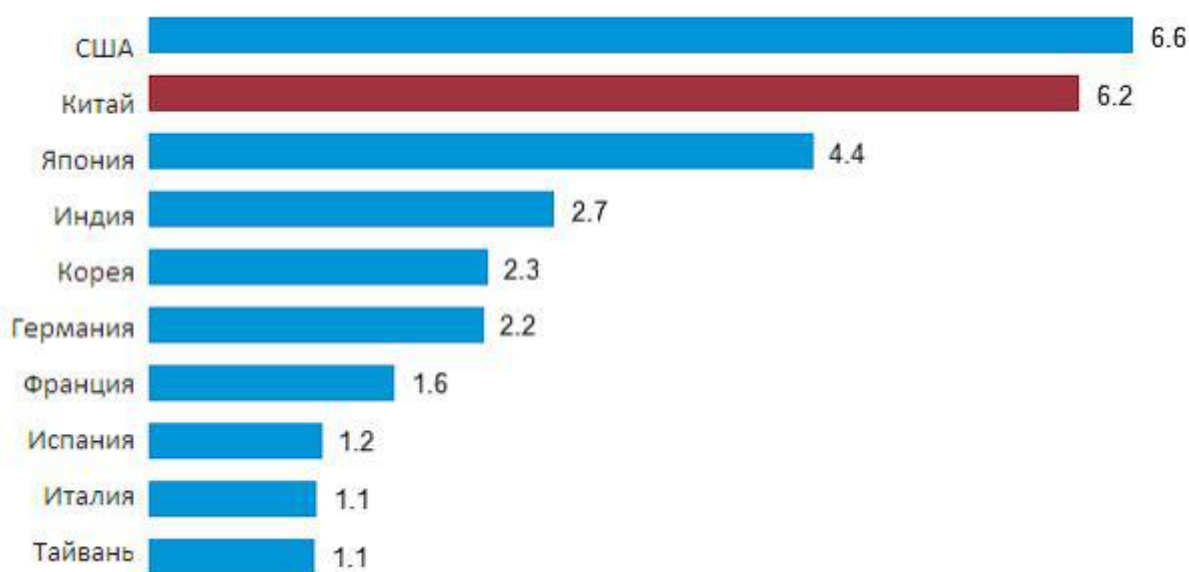


Рисунок 1.3. Крупнейшие импортеры нефти в 2016 г., млн.барр. в день
Источник: [31]

Развитие мировой нефтедобычи можно поделить на два этапа: Первый этап - с самого начала до 1979 года, когда был достигнут первый относительный максимум нефтедобычи (3235 млн. т.). Второй этап - с 1979 года по настоящее время. Было отмечено, что с 1920 года по 1970 год мировая нефтедобыча увеличивалась не только почти в каждом новом году, но и по

десятилетиям добыча росла практически в геометрической прогрессии (увеличивалась почти вдвое за каждые 10 лет). С 1979 года происходит замедление темпов роста мировой нефтедобычи. В начале 80-х даже происходит кратковременное снижение добычи нефти. В дальнейшем рост объемов добычи нефти возобновляется, но уже не такими стремительными темпами как на первом этапе (рис.1.4.).

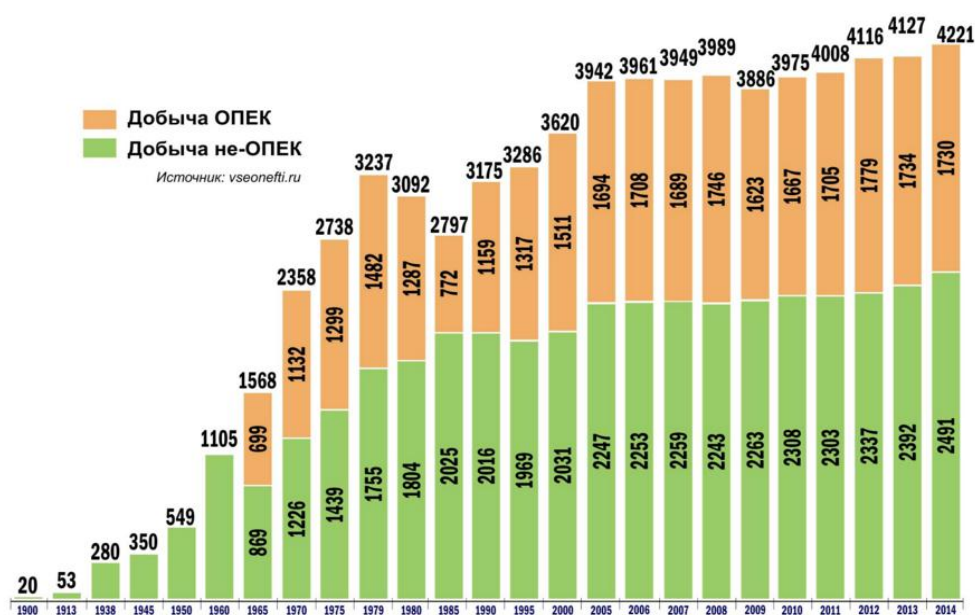


Рисунок 1.4. Динамика добычи нефти в мире, млн. т. 2016г.

Источник: [31]

Несмотря на падение объемов добычи нефти в начале 80-х и периодически случающиеся кризисы, в целом мировая добыча нефти неуклонно растет. Среднегодовые темпы роста за период с 1970 по 2020 гг. составили порядка 1,5%, причем этот показатель существенно меньше среднегодовых темпов роста мирового ВВП.[14]

Рынок мировой нефти представлен в большинстве случаев нефтегазовыми комплексами (НГК) стран и НГК по сути является основой энергоснабжения страны и одним из ее важнейших народнохозяйственных комплексов. Этот комплекс, наряду с другими отраслями топливно-энергетического комплекса, обеспечивает жизнедеятельность всех отраслей национального хозяйства,

способствует консолидации территориальных единиц любого государства, во многом определяет формирование основных финансово-экономических показателей страны.[46]

Природные ресурсы, производственный, научно-технический и кадровый потенциалы нефтегазового комплекса являются национальным достоянием государства. Эффективное его использование создает необходимые условия для устойчивого развития экономики страны, обеспечивает рост благосостояния и повышение уровня жизни населения.[46]

На начало XXI века нефть остается важнейшим мировым энергетическим ресурсом и крупнейшим объектом международной торговли. В связи с этим, рынок нефти является объектом нормативно-правового регулирования.

Ожидается, что мировая нефтедобыча из традиционных источников в период между 2010 и 2020 гг. достигнет своего пика, а затем начнет постепенно снижаться. Поэтому в период 2010-2020 гг. начнут усиленно осваиваться, несмотря на значительные финансовые издержки, «нетрадиционные» источники энергии (рис. 1.5.).

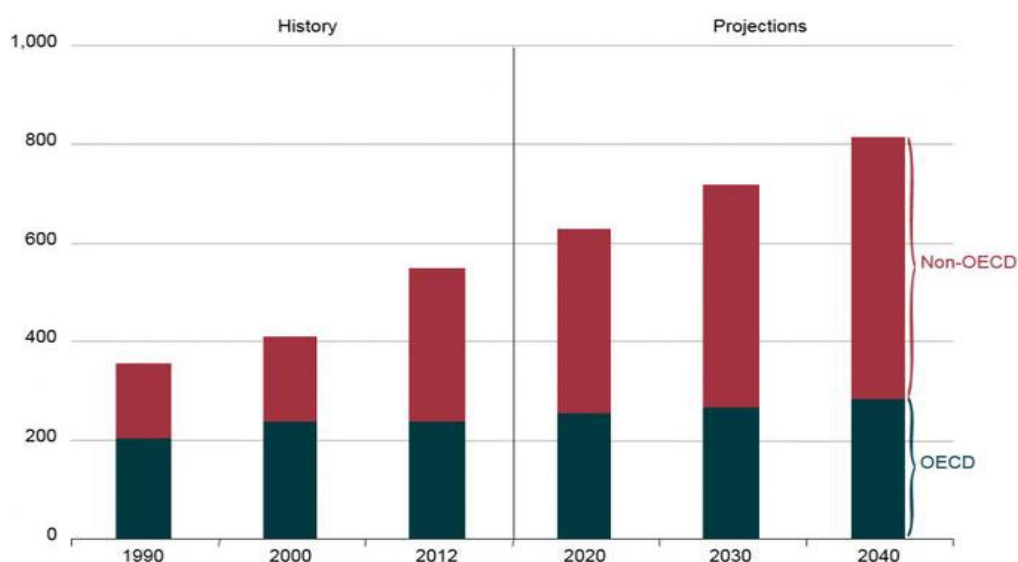


Рис. 1.5. Прогноз мировой добычи и потребления нефти до 2040 г.
(Синие столбики - развитые страны (страны входящие в OECD), красные столбики - развивающиеся страны, не входящие в OECD)

Источник: [46]

В своих прогнозах EIA (Energy Information Administration - независимое агентство в составе федеральной статистической системы США, ответственное за сбор, анализ и распространение информации об энергии и энергетике) делит мир именно так - без всяких ЕС, НАТО или прочих политических и военных блоков, просто справедливо записывая все «старые» индустриальные страны в более-менее соответствующую им рамку ОЭСР и столь же справедливо считая все остальные страны ещё идущими по пути интенсивной индустриализации.

Во-первых, на приведенном графике видно, что за период 40 лет страны-члены ОЭСР всё-таки увеличат потребление энергии - пусть и не столь значительно, как в прошлом, но, тем не менее, практически достигнув уровня в 300 квадриллионов BTU (британских тепловых единиц) в год. На бытовом уровне 1 BTU где-то равен тепловой энергии, заключённой в одной обычной бытовой спичке, поэтому западный мир к 2040-му году будет ежегодно сжигать 300 квадриллионов таких учётных энергетических «спичек», увеличив своё потребление энергии на 50% по сравнению с 2000-м годом и где-то на 20% - по сравнению с 2016г. [46]

Похожие выкладки, если что, существуют и у Международного энергетического агентства в Париже (IEA), которое тоже обоснованно считает, что от угля, природного газа и нефти миру никуда не деться и пророчит, что в 2030-м году в мире 83% процента первичной энергии будут получать из ископаемых минеральных «спичек» (рис.1.6.).

Кстати, такой впечатляющий рост производства первичной энергии и, как следствие, тех самых 80-85% из неё, приходящихся на уголь, нефть и природный газ, происходит из весьма скромных оценок ежегодного роста потребления энергии приблизительно на 1,5% в год для всего мира.

Основными рынками потребления нефти на протяжении ряда лет останутся США, АТР и Европа. В дальнейшем эта ситуация скорее всего сохранится. Мировой спрос на нефть в среднесрочной перспективе, как прогнозируется, будет продолжать расти.[14,46]

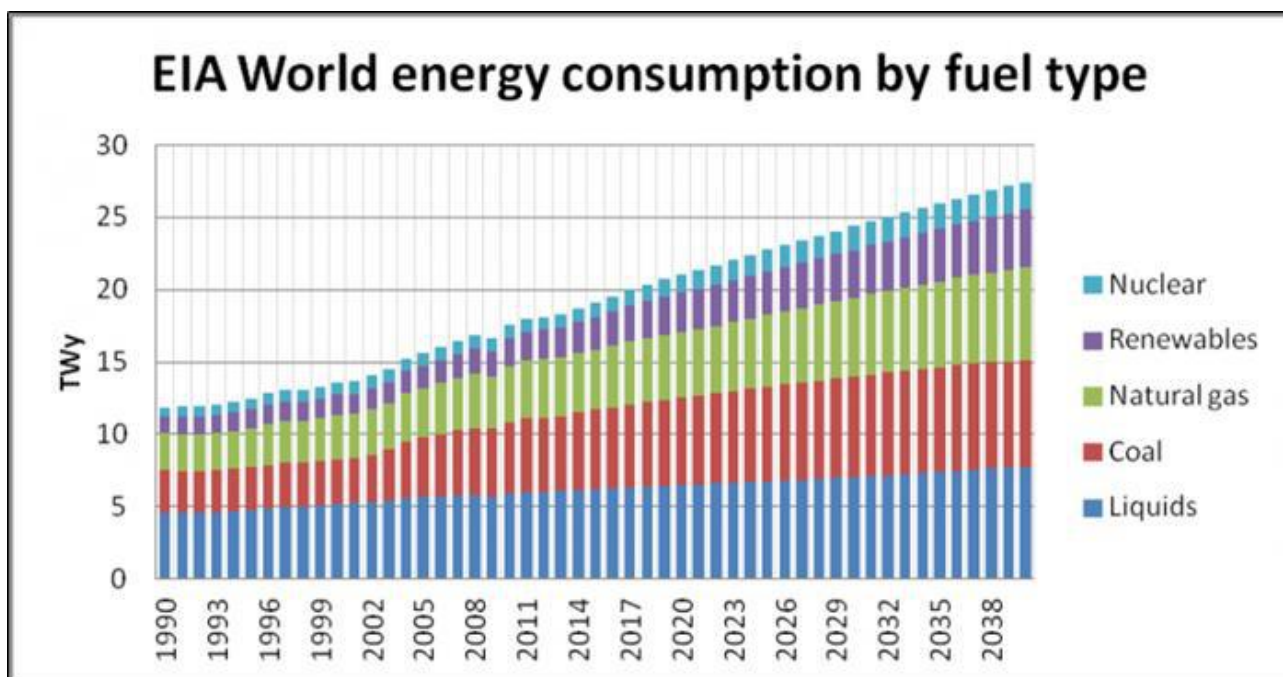


Рис. 1.6. Производство первичной энергии в мире до 2040-го года.
(Нефть и прочие жидкости выделены синим)

Источник: [46]

Прогнозируются относительно высокие темпы прироста потребления нефти. МЭА предусматривает, что в среднем по миру они составят 1,9%, в том числе 0,8% - в промышленно развитых странах, 2,9% - в развивающихся странах с переходной экономикой. Наиболее динамично будет расти этот показатель в Китае (4,6%), Южной Азии (4,2%), в Восточной Азии (3,6%), в Африке и Латинской Америке (2,5%).

Ценовая политика на рынке нефти тоже имеет существенное место. Так например, с конца 2003 до 2005 включительно произошёл новый резкий скачок цен. Цена нефти в феврале 2008 уже превышала «психологическую» отметку в 100 долларов за баррель, в марте высокие темпы роста цен продолжились (110 долл.). В мае 2016 года была достигнута цена 135 долларов и далее удерживалась на уровне выше 100 долларов.

WTI (Light Sweet) была достигнута 11 июля 2016 года, превысив 147 долларов за баррель.[46]

1.3. Особенности мирового рынка нефти

По поводу долгосрочных перспектив развития мировой нефтедобывающей отрасли в связи с ее обеспеченностью природными запасами существуют различные точки зрения. Высказываются, в том числе, и радикальные предположения, что она существенно утратит свои позиции уже в первой трети 21 века и в целом текущий век будет столетием газа и угля. Действительно, мировые доказанные геологические запасы и прогнозные ресурсы газа существенно превосходят нефтяной сырьевой потенциал. Однако специфические особенности использования, в частности угля, с позиций экологических проблем, как известно, значительно сужают сферу его применения. Сегодня преобладает мнение, что еще многие десятилетия нефть будет по-прежнему играть ведущую роль как наиболее удобный и высокоэффективный энергоноситель. Продолжительность нефтяного века может быть оценена не только на основе анализа текущего состояния уже достоверно разведанных геологических запасов, но и в значительной мере с учетом прогнозируемых, но пока еще не выявленных ресурсов, разумеется, с учетом быстро развивающегося прогресса в новых методах поиска, разведки и степени извлечения нефти из земных недр.[27]

Вместе с тем нефть, как известно, представляет собой невозобновляемый ресурс, запасы которого пусть даже и в весьма отдаленной перспективе рано или поздно все-таки будут исчерпаны. Ключевой вопрос в этой связи, однако, заключается в том, как определить тот конкретный момент времени, когда абсолютное сокращение природных запасов нефти реально скажется на ее предложении на мировом рынке и соответствующем удовлетворении спроса.

Согласно опубликованному в 2017 году отчету американского Центра геологических исследований, мировая нефтедобыча достигнет своего пика не раньше, чем через несколько десятилетий. В свою очередь, в последнем прогнозе World Energy Outlook Международного энергетического агентства говорится о том, что уже только существующих запасов нефти при

сегодняшнем уровне потребления миру уверенно хватит как минимум до 2025 года. Еще большего оптимизма придерживается один из руководителей крупнейшей в мире нефтедобывающей компании Exxon/Mobil Рене Даан, который считает, что сколько-нибудь ощутимого дефицита на мировом рынке нефти не будет еще по крайней мере 70 лет [World Energy Outlook.//Изд. междунар. энергет. агентства. Париж: - 2017. - С. 26.].[32]

Лидирующее положение по добыче нефти в мире занимают страны ОПЕК. Первое место в мире по добыче нефти занимает Саудовская Аравия, причем следует отметить, что объем добычи в этой стране год от года существенно колеблется, что связано с действием страны в качестве «замыкающего» при регулировании ОПЕК цен на нефть путем ограничения объема производства нефти в стране.[31]

Проблема энергообеспечения является одной из основных как для каждой страны в отдельности, так и для всего мира в целом. Непосредственное отношение к ней имеют страны - экспортеры нефти, среди которых можно выделить группу, оказавшую огромное влияние на развитие как нефтяной промышленности, так и всего энергетического комплекса мира. Это страны ОПЕК (организация стран - экспортеров нефти) , возникшей в 1960 г. , в состав которой входят: Венесуэла, Алжир, Иран, Ирак, ОАЭ, Ливия, Кувейт, Катар , Саудовская Аравия , Мексика , Габон , Нигерия , Индонезия .[32]

Страны, входящие в ОПЕК, принадлежат к разным группировкам. К радикальной группировке относятся Ирак, Иран, Ливия и Алжир. Они традиционно выступают за установление цен на возможно более высоком уровне. Остальные страны можно отнести к умеренной группировке, которая соответственно выступает за умеренную политику. Страны - экспортеры нефти поняли, что регулируя объемы добычи они смогут контролировать цены на нефть, но и страны - импортеры нефти, а в целом ряде случаев и нефтяные монополии делали все, чтобы не дать ОПЕК сдерживать рост предложения нефти. В своем давлении на ОПЕК страны-импортеры нефти, и в первую

очередь США, использовали и используют объективные расхождения между странами-членами ОПЕК по вопросу о расширении добычи нефти. Многие исследователи подчеркивают стремление США нарушить единство нефтедобывающих стран, исключить возможность их совместных действий. Американский капитал всеми правдами и неправдами стремился усилить свои позиции в некоторых нефтедобывающих странах.[33]

Периоды, в течение которых участникам этой организации удавалось проводить единую рыночную политику, чередовались с резким ослаблением дисциплины в рамках ОПЕК, когда многие страны - участницы наращивали уровень добычи и экспорта для удовлетворения текущих финансовых нужд, нарушая согласованную политику квот и цен и не считаясь с опасностью дестабилизации рынка.

Отражением такого положения являлось то ослабевающее, то усиливающееся воздействие ОПЕК на рынок и связанные с этим колебания цен в широких пределах. То есть проблемой этой организации является несогласованность действий. Ключевым фактором, определяющим ситуацию не только в ОПЕК, но и на мировом рынке нефти в целом, остается политика Саудовской Аравии - крупнейшего в мире производителя и экспортера жидкого топлива.[33]

Суммарные мощности добывающей промышленности в основных странах-производителях нефти уже многие годы значительно (до 40% в Саудовской Аравии) превышают спрос. С тем, чтобы в периоды превышения предложения над спросом на мировом рынке удержать цены на нефть от падения ниже определенного уровня, ведущие мировые производители, и, прежде всего члены Организации стран-экспортеров нефти, устанавливают ограничительные квоты на ее добычу (табл.1.2.). Более того, в некоторых странах (особенно в США) прямо консервируют уже пробуренные нефтяные скважины из-за крайне высоких издержек их эксплуатации или прямого

желания сохранить собственные природные запасы на более отдаленное будущее, предпочитая пока импортировать нефть по более низким ценам.

Таблица 1.2.

Квоты ОПЕК и добыча нефти по странам, тыс. барр. в день (2005, 2016гг)

Страна	Квота (01/07/05)	Добыча (03/16)	Добыча (05/16)	Добыча (06/16)	Возможность добычи
 Алжир	894	1084 ^[17]	1 080	1 085	1 430
 Ангола	1 900	1 776	1 773	1 773	1 700
 Индонезия	—	нет данных			
 Иран	4 110	3 291	3 562	3 644	3 750
 Ирак		4 189	4 281	4 217	
 Кувейт	2 247	2 772	2 740	2 800	2 600
 Ливия	1 500	345	296	332	1 700
 Нигерия	2 306	1 722	1 424	1 523	2 250
 Катар	726	664	659	662	850
 Саудовская Аравия	10 099	10 120	10 241	10 308	10 500
 ОАЭ	2 444	2 682	2 826	2 914	2 600
 Венесуэла	3 225	2 320	2 188	2 095	2 450
Всего	31 422	32 251	32 361	32 643	32 230

Источник: [31]

Согласно некоторым теориям, объемы мировой нефтедобычи могут вырасти до максимума уже в будущем десятилетии, хотя есть утверждения, что пик мировой нефтедобычи уже был пройден или это может произойти в самом ближайшем будущем. [31]

Таблица 1.3

Рейтинг крупнейших нефтяных компаний, по мнению Forbes за 2016 год

Место в списке (с10-го по 1-е)	Наименование компании	Местонахождение	Добываемый объем (ежесуточно, в млн баррелях)	Показатели годовой выручки (млрд долларов)
10	Kuwait Petrol Corporation	Кувейт	3,2	70,24
9	Chevron	США	3,5	110,4
8	Petroleos Mexicanos	Мексика	3,6	86,2
7	Royal Dutch Shell	Голландия, Великобритания	4	234,8
6	PetroChina	Китай	3,9	214,8
5	Роснефть	Россия	4,66	74,87
4	ExxonMobil	США	5,3	343,2
3	National Iranian Oil Company	Иран	6,1	42
2	Газпром	Россия	8,1	150
1	Saudi Aramco	Саудовская Аравия	12,7	1 млрд долларов в день

Источник:[66]

На 18 крупнейших нефтяных компаний в 2016 г. (не считая России) приходится около 60% мировой нефтедобычи, что свидетельствует о чрезвычайно высокой степени монополизации мирового рынка нефти. Кроме того, здесь следует отметить большую долю государственных компаний (из перечисленных компаний только 5 являются частными), на долю которых в последние годы приходилось около 40% добытой в мире нефти (табл.1.3.).

Saudi Aramco, Газпром, Chevron, ExxonMobil и другие нефтяные гиганты являются крупнейшими в мире компаниями (табл.1.4.). Их объединяют сотни тысяч сотрудников, миллионы выкачиваемых ежедневно баррелей и миллиардная выручка, но у каждой корпорации есть собственная история успеха.[35]

Таблица 1.4.

Логотипы крупнейших топливных компаний			
Название корпорации, страна	Saudi Aramco, Саудовская Аравия	Газпром, Россия	National Iranian Oil Company, Иран
Логотип			

Источник [составлено автором]

Несмотря на инновационные разработки альтернативных источников энергии, на сегодняшний день именно нефть остается лидером в сфере энергопотребления. Потребители не могут отказаться от использования транспортных средств, обогрева домов, производств многих актуальных материалов, исходником для которых становится нефть и нефтепродукты. Такая ситуация положительным образом сказывается на сверхприбылях занимающихся этим организаций. Крупнейшие нефтяные компании мира имеют миллиардные доходы – каждый начинающий работать в этой сфере бизнесмен хотел бы знать, как можно достичь таких же показателей.[36]

Нефть стала настоящим «черным золотом», баснословно обогатив Саудовскую Аравию. Во многом этому способствовала американская

поддержка. Так было и с Saudi Aramco: всё началось еще в 30-х годах, когда Standard Oil of California нашла нефть в песках Саудовской Аравии. Уже в 1944 была создана совместная арабо-американская нефтяная компания под названием Aramco. А к началу 80-х годов управление попадает в руки государства (американцев оттеснили из-за их произраилевской позиции).[37]

Компания действительно огромная – это доказывает наличие собственной воздушной службы с аэропортами. Сегодня она приносит 80% государственных доходов страны. Потрясают воображение и ежедневные показатели: добываемые объемы – 12,7 млн баррелей и доходы – более 1 млрд долларов.

Нефтяная и газовая компания «Газпром» в большей своей части принадлежит государству, только малая часть её активов передана в частную собственность. Организация была создана в 1989 году, а уже с начала 90-х у компании зафиксирован стремительный рост (во многом благодаря тому, что её председатель стал российским премьер-министром).[36]

Организация и сейчас имеет мощную кремлевскую поддержку, что позволяет ей влиять на политические и финансовые дела нашей страны. Ежегодная суперприбыль 150 млрд в долларовом эквиваленте и 8,1 млн ежедневно выкачиваемых баррелей только укрепляют её позиции в списке Форбс.[35]

National Iranian Oil Company уходит своими историческими корнями в Англо-персидскую нефтяную компанию, которая была создана в начале двадцатого века. переворот 1953 года заставил обратить внимание на перспективную иранскую нефтяную компанию. Но иностранные инвестиции продолжались недолго – из-за Исламской революции 1979 года добыча этого полезного ископаемого была полностью национализирована.[23]

Сейчас National Iranian Oil Company – успешно развивающаяся нефтяная компания с ежедневными объемами добычи 6,4 млн баррелей. Этому способствует еще и объединение с ОПЕК, а также хитрая политика обхода западных санкций (обмен продуктов на золото).

Несмотря на отмеченные сдвиги, основными потребителями нефти в мире остаются промышленно развитые государства. На долю стран Организации экономического сотрудничества и развития (ОЭСР) приходится почти 60%. Следует также отметить, что крупнейшие производители нефти - страны Ближнего и Среднего Востока - в ее потреблении занимают сравнительно скромную долю - всего 5,7%, в том числе Саудовская Аравия - лишь 1,6%. [23]

ГЛАВА 2. СОСТОЯНИЕ И РАЗВИТИЕ МИРОВОГО РЫНКА НЕФТИ

2.1. Анализ современного развития мирового рынка нефти

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. Анализ современного развития мирового рынка является одним из наиболее действенных методов управления. С его помощью систематизируется информация о развитии рынка на протяжении прошлых периодов, его текущего положения, также возможно построение прогноза на будущее с учетом погрешности на различные внутренние и внешние факторы.[33]

Основным направлением мониторинга мирового рынка нефти является отслеживание биржевых котировок. В зависимости от цены за баррель нефти формируется доходная и расходная части бюджетов нефтедобывающих стран, а от роста и падения котировок зависит спрос на нефть на мировом рынке и благосостояние не только стран-доноров нефти, но и стран-реципиентов. Так,

резкое падение котировок на нефть Brent и WTI в начале января 2016 до самого низкого уровня почти за шесть лет свидетельствовали о дисбалансе на рынке и о соответствующем росте запасов во втором квартале 2016 года (рис.2.1.). Наиболее ощутимые последствия от падения цен пришились на поставки. Компании подвергли пересмотру свои бюджеты, откладывая или закрывая новые проекты и пытаясь снизить затраты на добычу на разрабатываемых месторождениях. Тем не менее к концу 2017 года, биржевые котировки нефти марки Brent выросли, а спрос на нефть практически уравнил ее мировое предложение.[32]

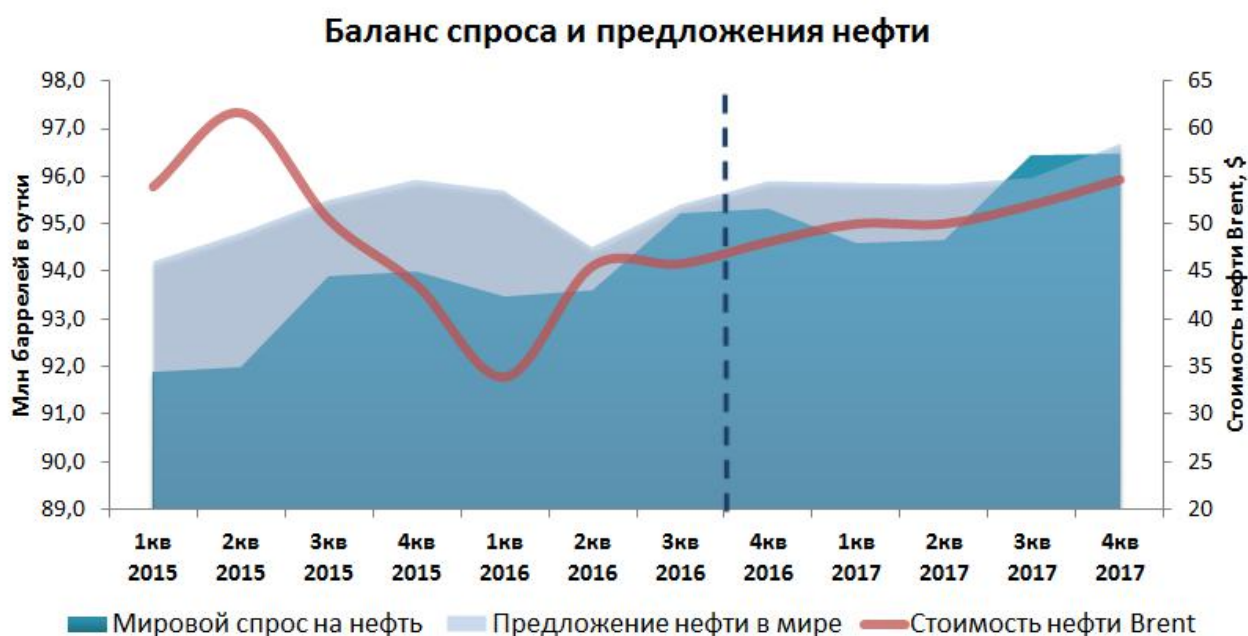


Рисунок 2.1. Баланс спроса и предложения на мировом рынке нефти
Источник: [43]

В большинстве случаев последствия от падения цен на нефть для поставок нефти проявились не моментально, но со временем эти последствия будут более масштабными и приведут к отсрочкам в реализации проектов и увеличению темпов падения нефтедобычи. Суммарное сокращение оценок определяют, прежде всего, Колумбия и Канада (себестоимость нефти в этих странах выше, чем в странах ОПЕК). Оценки роста добычи нефти связанных пород в США также были пересмотрены, но на сегодняшний день снижение оценок не превосходит 80 кб/д по сравнению с достаточно консервативным

предыдущим сценарием МЭА, так как многие производители, по всей видимости, могут без особых потерь выдержать краткосрочное падение цен.[32]

Реакция на снижение цен со стороны спроса остается менее очевидной. С учетом ряда существенных исключений, таких как ситуация в США, до сих пор низкие цены не стимулировали спрос. Причиной является тот факт, что обычные выгоды от более низких цен - рост доходов домашних хозяйств, снижение затрат в промышленности на единицу продукта - в значительной степени были компенсированы за счет снижения экономической активности, которое само по себе явилось основной причиной для снижения цен на нефть. К другим негативным факторам относятся слабые валюты в странах потребителей, сокращение субсидий, рост налогов для потребителей, снижение расходов в странах производителей и растущие дефляционные ожидания. Эти тенденции сдерживают рост спроса в настоящее время. По прогнозам рост спроса несколько увеличится в текущем году по сравнению с прошлым, но не ожидается, что он превзойдет 900 кб/д.[32]

Непосредственным результатом этих изменений является сохранение роста запасов в первой половине текущего года, но с несколько меньшими темпами по сравнению с ожидаемыми ранее. Понижающее давление со стороны чрезмерных запасов продолжится, усилится состояние contango (когда срочные поставки нефти торгуются с дисконтом) и, соответственно, признаки растущего интереса рынка к плавучим хранилищам. Но во второй половине года может произойти балансировка рынка, которая вовсе не обозначает его возвращение к ранее существовавшему положению. Очевидно, что рынок подвергается историческим изменениям. Изменение политики ОПЕК, продемонстрированное в ноябре, говорит о смене правил игры. Аналогичным образом - революция с тяжелой нефтью в США. Благодаря коротким срокам ввода в действие и низким капитальным затратам эти запасы могут быть введены в разработку быстрее, чем кондиционная нефть. Место нефти в мировом топливно-энергетическом балансе также меняется. Для

производителей в отношении цен на нефть следующие несколько лет станут периодом масштабных изменений на мировых рынках нефти.

Мировой спрос на нефтепродукты составил в среднем в 2014 году 92.4 мб/д, увеличившись на 620 кб/д (или 0.7%) по сравнению с прошлым годом. Это увеличение является самым незначительным за последние пять лет, так как резкое сокращение спроса в странах ОЭСР Европы и ОЭСР Азии Океании совпало со значительным снижением спроса в Китае, странах бывшего СССР и Латинской Америке. По прогнозам мировой рост нефтепереработки несколько ускорится в 2015 году - до 910 кб/д (или +1.0%), так как по предварительным данным макроэкономическая ситуация должна улучшиться.[27]

Глубокое сокращение цен на сырую нефть привело лишь к ограниченному росту спроса, так как падение цен само по себе как минимум частично определяется снижением спроса. При этом США является важным исключением из этого правила.[14]

Рост спроса в странах ОЭСР продемонстрировал разнонаправленные тенденции. Спрос в Северной Америке в четвертом квартале 2017 года при сравнении по годам не подвергся сокращению, которое наметилось в Европе и Азии. После сокращения в третьем квартале 2017 года, спрос на нефтепродукты в США вновь увеличился в четвертом квартале 2017 года на 0.3 мб/д, так как ему оказал поддержку значительный прирост спроса на топливо на транспорте. Тем не менее, прогноз на 2018 год остается в определенной степени сдержанным. Причина этому - наметившийся по оценкам рост спроса в США в четвертом квартале 2017 года будет недолговременным в связи с тем, что эффект от снижения цен во втором квартале 2018 года будет возмещаться за счет прироста энергоэффективности (рис.2.2.).

Эти причины включают повышенные дефляционные риски в Европе и в Японии; неблагоприятную ситуацию в отношении доходов для нетто-экспортеров нефти; общий тренд в направлении сокращения субсидирования цен на энергоресурсы и/или повышение налогов на потребление нефти.

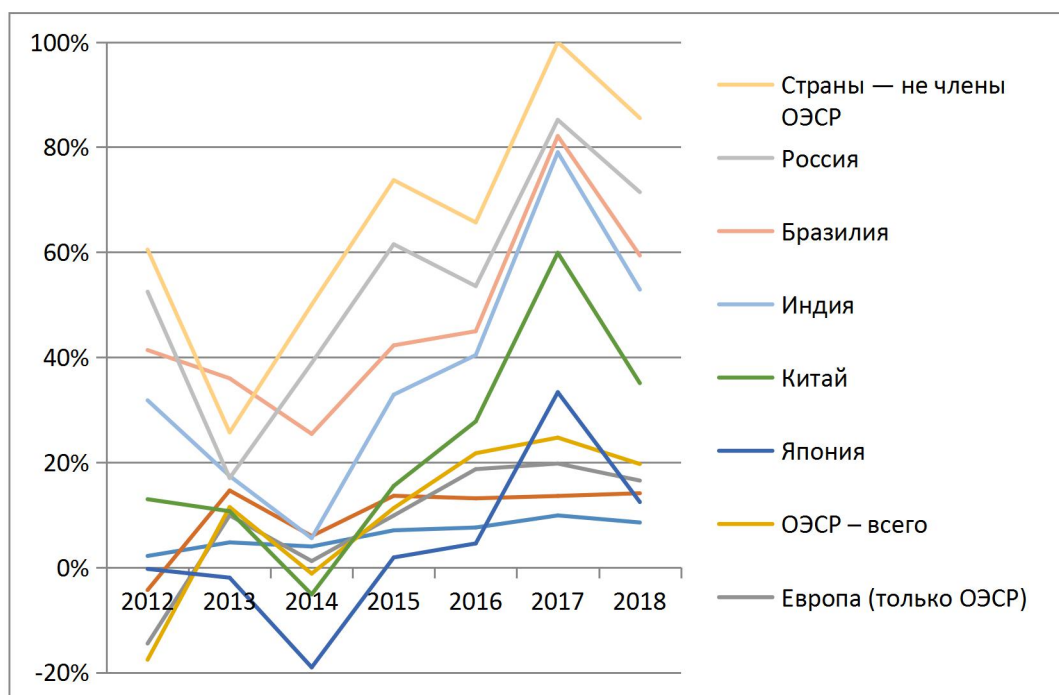


Рисунок 2.2. Абсолютный прирост энергоэффективности при сравнении по годам

Источник [составлено автором]

Energy Information Administration (EIA); прогноз Минэкономразвития России (МЭР); Cambridge Energy Research Associates (IHS CERA).[66]

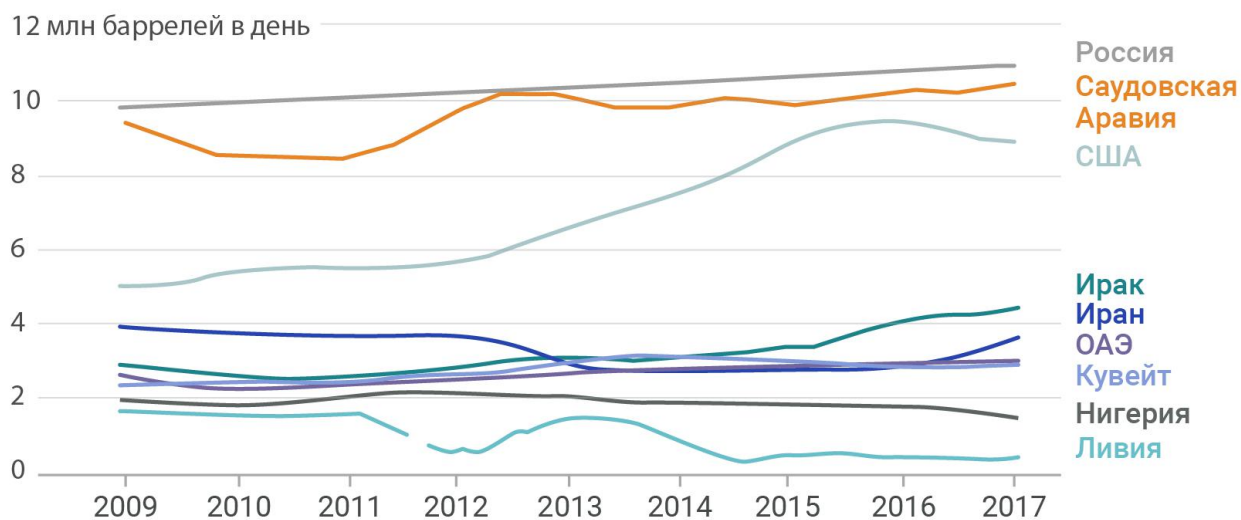
Причиной также является значительное падение стоимости валют по отношению к доллару США, что сводит на нет влияние низких цен на сырую нефть с учетом состояния собственной валюты многих стран. Отражая понижающую корректировку макроэкономической ситуации в мире, в середине января Всемирный банк подверг корректировке в сторону снижения прогноз глобального экономического роста в 2015 году (до 3% по сравнению с 3,4% в прогнозе за июнь 2014 года). Эти данные все еще свидетельствуют об ускорении темпов роста в 2018 году (+2,6%), но с существенно более низкими темпами по сравнению с предыдущими оценками. В начале 2018 года Международный валютный фонд выпустил собственный обновленный прогноз макроэкономического развития.[66]

Восстановление цен на нефть в прошлом году, казалось, могло побудить сланцевый сектор сосредоточиться на денежном потоке, а не безудержном

росте добычи. Это могло бы оказать положительное влияние как на цены на нефть, так и на инвесторов этих компаний в долгосрочной перспективе, говорится в статье The Wall Street Journal, которую приводит Dow Jones.

Опубликованный отчет Международного энергетического агентства (IEA) заставил задуматься о последствиях для мирового нефтяного рынка. Даже несмотря на то что агентство прогнозирует активный рост спроса в этом году, оно отмечает, что «отрасль переживает вторую мощную волну наращивания добычи, в связи с чем темпы роста добычи жидких углеводородов в 2018 году могут сравняться с темпами роста мирового спроса». Все показатели по мировым поставкам за 2017 являются расчетными показателями МЭА. Оценки по странам ОПЕК, Аляске, Мексике и России подкреплены предварительными данными по поставкам сырой нефти (рис.2.3.).

Добыча нефти



Источник: Международное энергетическое агентство

INSIDER^{PRO}

Рисунок 2.3. Добыча нефти основными производителями

Источник: [28]

Сокращение добычи нефти привело к тому, что Саудовская Аравия теряет контроль над крупными нефтяными рынками, а маршруты глобальных поставок меняются в пользу Ирана, России и США, сообщает The Wall Street Journal. По последним данным, экспорт нефти из Саудовской Аравии в США

снизились на 426 тыс. баррелей в день. В то же время, на китайском рынке импорта нефти, одном из самых быстрорастущих в мире, Россия наращивает свое присутствие (рис.2.4.). [28]

Основные источники импорта нефти в Китай

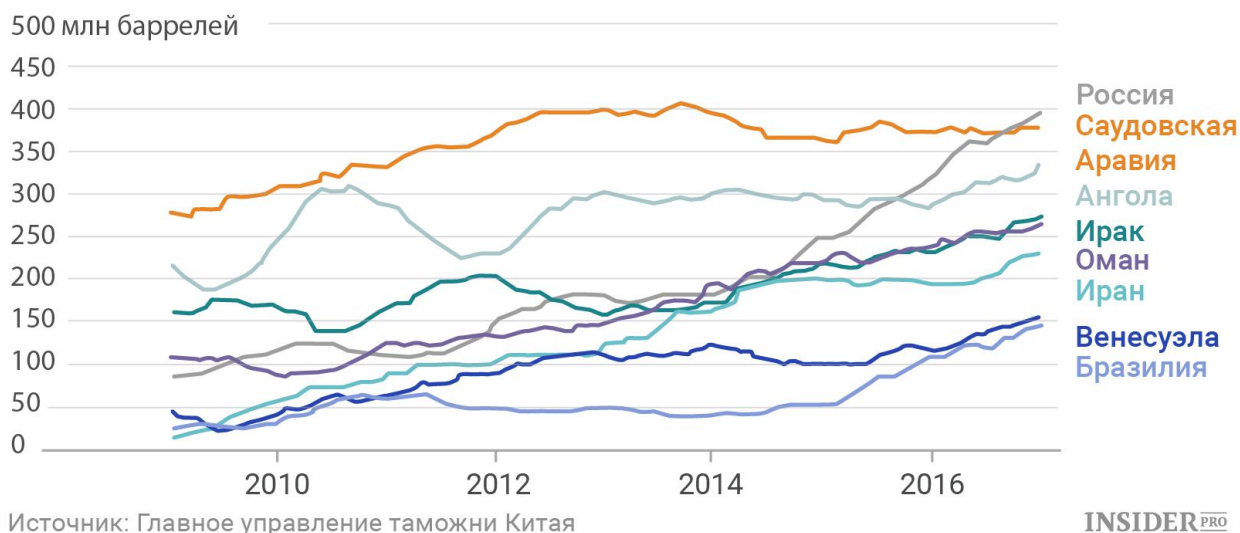


Рисунок 2.4. Основные источники импорта нефти в Китай

Источник: [28]

Кроме того, по данным Международного энергетического агентства, саудиты уступают крупные рынки Франции, Испании и Италии Ирану и Ираку. Отказ от битвы за эти рынки показывает, на какие компромиссы страна готова пойти ради более высоких цен на нефть, необходимых и бюджету королевства и готовящейся к IPO Saudi Aramco.

Последние два года характеризуются обрушением цен на нефть, это связано в первую очередь с увеличением поставок, совпавшим со слабым ростом спроса. Кроме того, в первом квартале 2017 года ОПЕК оставила в силе свое решение не сокращать добычу нефти. Таким образом, на современном этапе развития нашей экономики вопрос анализа мирового рынка нефти является очень актуальным ввиду злободневности проблемы. От того какие будут перспективы развития рынка в целом зависит экономика многих стран. Современное состояние мировой хозяйственной деятельности характеризуется сильными интеграционными процессами, затрагивающими практически все

международные экономические сферы. Мировой рынок нефти не является исключением в данном вопросе. Нефтяная промышленность является одной из наиболее быстро развивающихся сфер современной экономики, гибко отвечающей на запросы все более разрастающейся глобализации.[32]

2.2. Тенденции развития рынка нефти в странах Латинской Америки

В последние годы по странам Латинской Америки прокатилась волна национализаций активов иностранных компаний. Государства расширяют свое присутствие в экономике, в том числе в энергетической сфере. Похоже, что регион вступает в период борьбы за укрепление национального суверенитета над природными ресурсами, и это может стать серьезным фактором международной жизни.[15]

Во-первых, речь идет о самом масштабном в мировой истории переходе иностранной собственности (добывающих и производственных предприятий, транспортных и сбытовых сетей) под суверенитет государства.

Во-вторых, экспроприацию активов испанской компании нельзя рассматривать как изолированный и локальный эпизод. Эта акция органично укладывается в русло современной макроэкономической стратегии ряда государств Латинской Америки, одной из реперных точек которой является укрепление позиций государственных структур в хозяйственной жизни.

В-третьих, в связи с открытием в латиноамериканском регионе значительных (в том числе «неконвенционных») месторождений нефти и газа вокруг них разворачивается большая экономическая и политическая игра. В ней уже участвуют крупные энергетические корпорации мирового уровня, но могут подключиться и новые международные игроки. Некоторые дополнительные возможности работы на латиноамериканских рынках появились у российских компаний. [15]

В ноябре прошлого года, в связи с продолжающимся падением цен на нефть, Венесуэла, бюджет которой на 95% зависит от нефтяных доходов,

попыталась уговорить членов ОПЕК, в первую очередь, Саудовскую Аравию, сократить добычу «черного золота», чтобы удержать цену за баррель нефти на уровне 100 долларов за баррель вместо 50 долларов.

Рафаэль Рамирес (Rafael Ramírez), который в то время занимал пост президента государственной нефтяной компании PDVSA и одновременно являлся официальным представителем Венесуэлы в ОПЕК, неоднократно пытался оказать давление на министра энергетики Саудовской Аравии Али аль-Наими (Ali al-Naimi), пытаясь убедить его в необходимости уменьшения квот на добычу нефти.

Но саудовцы не были готовы пойти на сокращение добычи «черного золота». Саудовская Аравия аргументировала свой отказ тем, что Россия и Мексика не готовы поддержать страны ОПЕК и сократить свою добычу нефти. Добыча нефти ведущего мирового производителя, Саудовской Аравии, в настоящее время составляет около 10 миллионов баррелей нефти в день (рис.2.5.)[15].

На фоне отказа венесуэльцы провели встречу с официальными представителями из Саудовской Аравии, России и Мексики по координации совместных действий и выработке стратегии по поддержанию высоких цен на нефть. Али аль-Наими потребовал от россиян пойти на справедливое сокращение добычи нефти. Россия категорически отклонила такую возможность. «Если мы пойдем на уменьшение квот добычи нефти, то тогда наши главные конкуренты станут бенефициарами нашего решения. Такие времена остались в прошлом», - заявил Али аль-Наими, выступая на Ближневосточном экономическом форуме.[31]



Рисунок 2.5. Совокупная добыча сырой нефти странами ОПЕК
 Источник: [31]

Президент Венесуэлы Николас Мадуро, разочарованный провалом переговоров, который вел Рамирес, отправил его послом в ООН. Такой поступок лидера Венесуэлы объясняется тем, что доходы от продажи нефти с 1999 года сократились на один миллиард долларов, а золотовалютные резервы достигли минимальной отметки в 21 миллиард долларов. Поскольку ни Мексика, ни Россия не стремятся стать новыми членами ОПЕК, то большинство аналитиков считают, что если не произойдет какого-то геополитического катаклизма, который приведет к резкому падению добычи нефти, то цены на «черное золото» в краткосрочной и среднесрочной перспективе будут оставаться низкими. [31]

Низкие цены на энергоносители в среднесрочной перспективе могут выйти боком для стран Латинской Америки. Им придется пойти на диверсификацию своей экономики и увеличение налоговых поступлений, чтобы таким образом компенсировать потери от падения цен на сырье. По прогнозам МВФ, экономический рост в регионе в 2018 году составит 1,5%.

Латиноамериканские страны, ориентированные на продажу сырьевых ресурсов, окажутся в затруднительном положении из-за уменьшения поступления доходов в бюджет и невозможности сохранения на прежнем уровне социальных программ для малоимущих граждан. Такое развитие событий может привести к росту социальной напряженности. Боливия, Колумбия, Эквадор, Мексика, Тринидад и Тобаго, Венесуэла уже в полной мере ощущают на себе падение цен на сырье и энергоносители.

Мексика занимает третье место в регионе по добыче нефти. Доходы от нефтяной промышленности и экспорта нефти составляют 30% государственного бюджета. Президент Мексики Энрике Пенья Ньето (Enrique Peña Nieto) из-за падения цен на нефть вынужден был сократить бюджет страны на 8,4 миллиарда долларов, а также отказаться от строительства высокосортной железной дороги из Мехико в Керетаро, строительство которой обошлось бы государственной казне почти четыре миллиарда долларов.

Мексиканское правительство серьезно обеспокоено уменьшением частных инвестиций в освоение новых нефтяных месторождений из-за падения цен на нефть. По разным оценкам, стоимость баррели нефти должна быть не менее 77 долларов, чтобы энергетические проекты Мексики были рентабельными. Цены на нефть марки WTI, которую добывают в Мексике, упали, начиная с июня 2017 года на 42% (40 долларов за баррель), бюджет страны на 2018 год был сверстан исходя из цены на нефть в 79 долларов.

В прошлом году, когда Мексика, впервые, за последние 75 лет, разрешила частным и иностранным инвесторам участвовать в добыче нефти и газа, правительство рассчитывало в течение ближайших четырех лет привлечь иностранных инвестиций на сумму в 12 миллиардов долларов. Это позволило бы увеличить добычу нефти на 500 тысяч баррелей в день.[32]

Центральный банк Мексики понизил экономический рост в стране на этот год с 4% до 2,5%. Мексиканское правительство повысило на 2% цены на бензин и объявило о предстоящем полном пересмотре бюджетных показателей

на 2018 год из-за неблагоприятной ситуации с мировыми ценами на нефть. Несмотря на вносимые коррективы и смягчение требований к проведению аукционов по добыче энергоносителей, мексиканцы не питают особых иллюзий по поводу улучшения экономической ситуации в стране. Государственная нефтяная компания Pemex вынуждена тратить все больше денег, чтобы хоть как-то удержать добычу нефти на уровне 2,4 миллионов баррелей в сутки. Это показатель на один миллион баррелей меньше, чем 10 лет назад.[32]

На этот год правительство Мексики сократило бюджет компании Pemex на 4 миллиарда долларов, что еще больше затруднит проведение работ по добыче нефти в глубоководной части Мексиканского залива. Президент Pemex Эмилио Лосойя (Emilio Lozoya) объявил о переносе сроков модернизации трех нефтеперерабатывающих заводов и сокращении штата сотрудников компании, который сейчас насчитывает 150 тысяч человек.

Ситуация в Бразилии несколько отличается от проблем Мексики, хотя во многом является схожей. Государственная нефтяная компания Petrobras объявила на весь мир об открытии огромной нефтеносной зоны в так называемом предсолевом слое, где может находиться от 50 до 70 миллиардов баррелей нефти. Глава государства Луис Игнасио Лула да Силва (Luiz Inácio Lula da Silva) заявил тогда, что Бразилии крупно повезло, и она «выиграла в лотерею».

Однако впоследствии из-за разразившегося крупнейшего коррупционного скандала вокруг государственной нефтяной компании Petrobras и падением цен на нефть многие контракты с такими компаниями как OAS и Sete Brasil пришлось расторгнуть. В сентябре 2018 года стоимость акций бразильской государственной нефтяной компании упала в два раза. Переоцененная стоимость активов Petrobras составила 30 миллиардов долларов.[15]

Кроме того, себестоимость добычи нефти в так называемом предсолевом слое составляет 100 долларов за баррель, что делает ее добычу при нынешних ценах на «черное золото» нерентабельной.

Колумбия до недавнего времени считалась нетто-импортером нефти. За последние семь лет, страна почти в два раза увеличила добычу нефти и занимает четвертое место в регионе по ее производству, пятое место - по экспорту в США. Отчасти из-за нефтяного бума, экономика Колумбии в 2017 году выросла на 4,8%.

В настоящее время небольшой городок Пуэрто-Гайтан, в окрестностях которого добывается 25% нефти страны, число рабочих мест из-за отсутствия инвестиций сократилось на семь тысяч. По оценкам правительства, национальная промышленность Колумбии может лишиться 25 тысячи рабочих мест, что составляет 25 % от общего числа занятых на производстве. Стоимость активов и добыча нефти государственной нефтяной компании Ecopetrol уменьшилось в три раза. В связи с недавним падением цен на нефть бюджет компании был сокращен на 25%, чистая прибыль по сравнению с предыдущим периодом упала на 42,7%.p[15]

Маловероятно, что президент Венесуэлы Николас Мадуро решится повысить цены на бензин, которые остаются самыми низкими в мире. В течение последних десяти лет цены на бензин в стране держатся на уровне трех-четырёх центов за литр. Низкие цены на бензин стали возможны благодаря государственным субсидиям, которые составляют 19 миллиардов долларов в год. Кроме того Венесуэла в рамках программы Petrocaribe поставляет нефть в 16 стран Центральной Америки и Карибского бассейна по заниженным ценам. Так, доля венесуэльской нефти в кубинском бюджете составляет 10% ВВП. [15]

В связи с падением цен на нефть, венесуэльское правительство постепенно уменьшает поставки нефти своим союзниками по региону, и в краткосрочной перспективе эта тенденция сохранится. Скорее всего, Венесуэла вынуждена будет пойти на отмену государственных субсидий, как это уже раньше сделали Индия, Египет, Ангола, Иран, Нигерия и Индонезия.

В результате резкого падения биржевых котировок на нефть пострадало большое количество стран, в основном добывающих нефть и продающих ее на мировом рынке. В части покрытия расходов на ее добычу многие страны Латинской Америки понесли невосполнимые убытки. Отрицательно на экономиках стран этого региона сказывается и передел рынков сбыта. Нефтяная зависимость не позволяет странам в результате отрицательных колебаний цен выполнять взятые на себя социальные обязательства, а также реализовывать инфраструктурные проекты внутри. Все это отрицательным образом сказывается на экономическом росте и развитии стран Латинской Америки, оставляя их аутсайдерами мировой экономики.

2.3. Проблемы развития нефтегазового комплекса Эквадора

Нефтяная деятельность в Эквадоре начинается с началом XX века вдоль тихоокеанского побережья. Первые разведочные работы по разведке углеводородов в Восточном регионе начались в 1921 году, когда компания Leonard Exploration Co в новой Корке Получила концессию в размере 25 тыс. Км² в течение 50 лет. Первое важное открытие было сделано компанией Angla Ecuadorian oilfield ltda в 1924 году на острове Санта-Елена. Началось производство нефти в 1925 году с 1226 баррелей в день, постепенно снижалась, а в настоящее время добывается только 835 баррелей в день.

В 1937 году компания «Шелл» получила 10 млн га на концессии в северо-восточном регионе, а затем вернули их, утверждая, что нефти не было в той зоне. В 1964 году залив Тексако получил уступку в размере одного миллиона пятисот тысяч гектаров. Эта компания в 1967 году пробурила первую продуктивную скважину, Лаго Агрио N.1. Позже в 1969 году последовал Сача и Шушуфинди.[65]

В результате этого совещания была проведена ярмарка концессий, которая привела к консолидации домен абсолютное количество иностранных компаний, поскольку они контролировали более четырех миллионов гектаров.

До июня 1972 года была Создана Эквадорская государственная нефтяная корпорация (ЕЭК).

Производство самого Восточного региона началось в 1972 году консорциумом Техасо Gulf.

6 июля 1974 года СЕРЕ приобрела 25% акций этого консорциума, который создал новый консорциум СЕРЕ-Техасо-Gulf. 6 июля 1974 года СЕРЕ приобрела 25% акций этого консорциума, создав новый консорциум СЕРЕ-Техасо-Gulf. 28 июня 1973 года Эквадор присоединился к Организации стран-экспортеров нефти ОПЕК, а это означает, что переговорный потенциал государства через СЕРЕ улучшается за счет иностранных компаний; а также получать другие льготы, особенно техническую помощь. 6 июля 1974 года СЕРЕ приобрела 25% акций этого консорциума, создав новый консорциум СЕРЕ-Техасо- Gulf .

После пребывания 19 лет правительство Сиксто Дюрана Баллина в 1993 году удалило из страну этого важного органа. С тех пор мы находимся под давлением международных компаний и рынков. С 1989 года СЕРЕ становится PETROECUADOR с несколькими филиалами: Petroproducción, Petroindustrial, Petrocomercial и Petroamazonas. Последние правительства заявляют о приватизации PETROECUADOR и нефтяной деятельности. Эксплуатация нефти в Эквадоре началась на полуострове Санта-Елена, и в первой четверти этого века она уже экспортировалась.

В 1976 году столкнулся с рядом нарушений, совершенных компания Gulf , СЕРЕ приобретает эти акции с тем, что является мажоритарным акционером консорциума с 62% акций; Впоследствии СЕРЕ приобретает все акции и контролирует все этапы добычи нефти. Начиная с 1989 года ЕЭК становится PetroEcuador с несколькими дочерними: Petroproducción , Petroindustrial, Petrocomercial и Petroamazonas.

Последние правительства намерены приватизировать PETROECUADOR и нефтяной активностью. Фактически эксплуатация колодцев Санта-Елены

английской компанией Anglo Ecuatoriana Oilfields никогда не была исключительной, давайте посмотрим некоторые данные.

Для производства бензина и других нефтепродуктов были установлены три нефтеперерабатывающих завода без удовлетворения национальных потребностей, но в 1976 году компания Anglo и все ее объекты были национализированы и переданы под контроль Эквадорского государства, отвечающего за государственное предприятие *Petróleos del Ecuador*, CEPPE, текущий PETROECUADOR.

С 1972 года, когда Эквадор начинает эксплуатацию нефти в северо-восточной части нашего амазонского региона; страна становится вторым производителем в Америка дель-Сур, объединяет Организацию стран-экспортеров нефти (ОПЕК), одну из крупнейших в мире, таких как Саудовская Аравия, Алжир, Венесуэла, Индонезия, Иран, Ирак, среди прочих; оставшаяся в указанной организации до 31 декабря 1992 года, дата, в которой она разделена по решению правительства.

Давайте посмотрим некоторые данные национального производства. Нефтяные резервы Эквадора - одна из самых важных компаний в производстве нефти в Латинской Америке, но в отношении крупных производителей, таких как Саудовская Аравия, наша продукция очень скромна. Нефть не является постоянным ресурсом, то есть она постепенно истощается. По нашим оценкам, наша страна имеет более шести миллиардов баррелей. Эти данные являются предварительными, поскольку новые скважины постоянно используются для использования того, что увеличит наш запас. Эквадор площадью 255 970 км² имеет шесть осадочных бассейнов: Ориенте (Напо, Пастаза и Сукумбиос); Гуаякиль (Прогресо, Санта-Елена, залив Гуаякиль); Manabí; Эсмеральдас (Бурбон); Litoral Pacífico (оффшор) и Куэнка, которые занимают площадь 190 700 км² осадочных пород; из них 98 000 км² соответствуют региону Амазонки (51,4%), 77 000 км² в Прибрежном районе и 25 000 км² к платформе континентальной. [65]

Из этих осадочных бассейнов только в первых двух было продемонстрировано наличие углеводородов. В 2000 году была проведена работа на 958 квадратных километрах с 3D- сейсмикой на полях Шушунфинди и Виктор Гюго- Руалес . Она началась регистрация из 347 квадратных километров в поле Либертадор и 264 в поле Sacha Norte. В этом году бурение скважин увеличилось, составив от 9 до 14 скважин. Согласно Годовому отчету Petroecuador, резервы в бочках на производственных площадках за 2001 год: площадь эксплуатации нефти в 2000 году составляла 4 673 601 га, из которых Petroecuador соответствовал 740 000 гектаров, а частные компании - 3'933,501 гектара. С целью для получения других инвестиции правительство готовит условия для новых раундов нефти, девятого и десятого. Девятый раунд охватывает 1,6 млн. Гектаров с двумя месторождениями в Амазонке и четырьмя на побережье, которые были приглашены к участию в тендерах для иностранных компаний. [42]

Также было возможно увеличить запасы на 45 миллионов баррелей, определяемые бурением передовой скважины Cononaco 27 и исследованиями моделирование поля Ауса, с другой стороны, проект независимый, Tiputini (ITT), рассчитывает внести значительную сумму за 2002 год.

Эквадор является экономически отсталой страной в регионе из-за своих плохих макроэкономических показателей и медленных темпов проведения экономической реформы. Экономика Эквадора в 2017 году зафиксировала рост на 3,0%. Этот динамизм объясняется, в основном, увеличением потребительских расходов эквадорских семей, расходов правительства и ростом экспорта, указано в бюллетене ЦБ, опубликованном в минувшую пятницу. Внутренний Валовой Продукт (ВВП) Эквадора достиг USD 103 млрд 057 млн, по данным этой организации.[42]

Экспорт показал увеличение на 0,6% по сравнению с 2016 года, внося свой положительный вклад в изменение ВВП. Особо подчеркивается рост

зарубежных поставок бананов, кофе и какао (на 6,3%), креветки (на 10,0%), рыбы и других морепродуктов (на 2,6%), дериватов нефти (на 20,9%), цветов (на 7,0%).

Рост потребительских расходов домохозяйств Эквадора, согласно данным ЦБ, стали основной причиной позитивного изменения ВВП. Это связано увеличением потребительского кредитования на 59%, первоочередных расходов на 20% и продуктивных расходов на 66%, а также более динамичным развитием различных видов экономической деятельности. С другой стороны, в докладе подчеркивается, что не нефтяной доход эквадорской экономики в 2017 году зафиксировал рост на 3,5%, благодаря восстановлению большинства видов экономической деятельности, в то время как нефтяной доход снизился на 2,8%, главным образом, за счет сокращения добычи нефти.

В течение 2017 года производство нефти составило 193,9 млн баррелей, что на 3,4% меньше, чем в 2016 году. Меньшая дневная производительность в течение 2017 года была обусловлена необходимостью соблюдать квоты, установленные в соответствии с соглашением, подписанным членами ОПЕК. Кроме того, в прошлом году была полностью введена в действие новая ГЭС «Кока Кодо Синклаир», увеличившая выработку электроэнергии с 2 972 до 5 914 млн. кВт/ч. Это способствовало снижению потребления нефтепродуктов, подчеркивает ЦБ.

Что касается финансовых услуг, наблюдался годовой рост на 10,9% по сравнению с 2016 годом. Объем активных операций (кредитование) частного финансового сектора и кредитно-расчетных кооперативов увеличился с USD 22 млрд 979 млн в 2016 году до USD 27 млрд 385 млн в 2017 году.[65]

Бывший президент Рафаэль Корреа отреагировал на публикацию этих макроэкономических показателей и отметил, что это совпадает с прогнозами роста во время его управления страной. «Еще одна ложь, ими же и разрушенная: наступление «экономического кризиса». Те, кто разбирается в экономике, знают, что это – плоды политики моего правительства. Мы оставили растущую

экономику, начиная с IV квартала 2016 года, хотя пришлось столкнуться с экстремальными трудностями», - написал бывший глава государства в социальных сетях.

Однако, необходимо отметить, что несмотря на очевидный успех, экономика Эквадора выживает только благодаря высоким мировым ценам на нефть - одному из основных источников валютных поступлений. Тем не менее, Эквадор полностью обеспечивает себя нефтью и экспортирует ее. Экономический рост, также как и в других странах Латинской Америки зависит от экспорта энергоносителей.

ГЛАВА 3. СОВРЕМЕННЫЕ ОСОБЕННОСТИ НЕФТЯНОГО РЫНКА В МИРЕ

3.1 Перспективы развития мировой нефтеперерабатывающей отрасли

Общей современной тенденцией в структуре использования нефти в мировой экономике является снижение доли ее потребления в электро- и теплоэнергетике в качестве котельно-печного топлива и увеличение – в качестве транспортного моторного топлива и нефтехимического сырья. Ниже на рисунке 3.1. приведена структура использования нефти в мировой экономике по состоянию на 2008 год и ее изменение на перспективу до 2020 года и 2030 года.

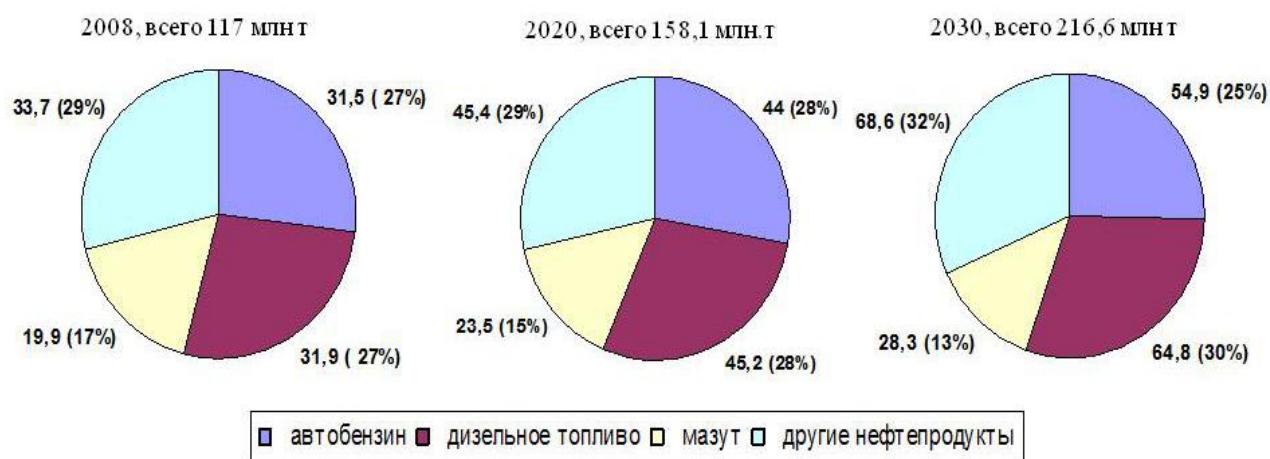


Рисунок 3.1. Структура потребления нефтепродуктов на мировом рынке
Источник: [42]

При увеличении общего потребления нефтепродуктов за 2008 -2030 в 1,35 раза, произойдет рост доли потребления ДТ с 27% до 30%, а доля потребления мазута уменьшится с 17% до 13%. 2008, всего 117 млн т. 2030, всего 216,6 млн т. 2020, всего 158,1 млн.т.

Эти изменения в структуре потребления нефти обусловлены опережающим развитием за последние годы транспортных средств с двигателями внутреннего сгорания по сравнению с развитием энергетики, т.е. превышением темпов моторизации по сравнению с темпами электрификации.

В настоящее время на долю нефтехимии приходится относительно небольшое количество – около 8% мас. потребляемой нефти. В различных странах эта доля колеблется в пределах от 2 до 10%. Вполне вероятно, что к концу XXI в. нефтехимия станет почти единственным направлением применения нефти.[42]

Объемы переработки нефти в мире за последние годы изменялись почти пропорционально темпам ее добычи. В период «нефтяного бума» (1960–1970 гг.) при наличии дешевой ближневосточной и латиноамериканской нефти число и суммарные мощности нефтеперерабатывающих заводов (НПЗ) в мире увеличивались исключительно быстрыми темпами. При этом на НПЗ развитых стран, за исключением США, а также стран Латинской Америки, Ближнего и Среднего Востока, Африки, преимущественное распространение получили схемы с неглубокой и умеренной глубиной переработки нефти. В США вследствие традиционно высокого уровня потребления моторных топлив и наличия дешевых ресурсов природного газа и угля осуществлялась глубокая переработка нефти.[42]

В таблице 3.1. приведена технологическая структура мощностей мировой нефтепереработки за 2004 – 2016 гг. По суммарным мощностям НПЗ и объемам переработки нефти ведущее место принадлежит странам Северной Америки, которые по этим показателям превосходят вместе взятые страны Западной Европы и Японию.

Производство нефтепродуктов - достаточно энергоемкая и экологически грязная отрасль, что дает определенные преимущества развивающимся государствам, обеспеченным энергоресурсами. Однако выпуск качественного топлива требует высоких технологий и сложного оборудования, которыми обладают лишь некоторые промышленно развитые страны. Таким образом, нефтеобеспеченные страны используют в основном ценовую конкуренцию, тогда как промышленно развитые государства имеют преимущества в качестве.

Таблица 3.1.

Региональная структура мощностей нефтепереработки

Регионы и страны	Млн т в год			В % к итогу		
	2004 г.	2012 г.	2016 г.	2004 г.	2012 г.	2016 г.
СНГ	404	376	382	9,9	8,4	8,3
Европа	815	819	776	19,9	18,4	16,8
КНР	269	434	575	6,6	9,7	12,5
АТР без КНР	800	877	925	19,5	19,7	20,1
Ближний Восток	360	413	442	8,8	9,3	9,6
Африка	143	155	165	3,5	3,5	3,6
Северная Америка	993	1050	1049	24,2	23,6	22,8
Латинская Америка	312	332	294	7,6	7,4	6,4
Мир	4097	4456	4608	100	100	100

Источник: [55]

Уровень развития нефтеперерабатывающей промышленности отражают два ключевых показателя: глубина переработки нефти и доля вторичных процессов в производстве. Глубина переработки нефти — это доля выпуска товарных нефтепродуктов без мазута в общем объеме переработанной нефти. Например, в России глубина переработки нефти составляет 72%, а в США — 96%. Вторичные процессы — это процессы, направленные на повышение качества выпускаемых нефтепродуктов и увеличение доли ценных нефтепродуктов в общем объеме производства. [55]

Использование вторичных процессов позволяет значительно снижать содержание вредных примесей (например, серы) и получать из остающегося после первичной перегонки мазута дополнительное количество моторного топлива и других ценных фракций. Ключевыми вторичными процессами являются термический крекинг, каталитический крекинг и риформинг - их суммарный удельный вес и считается долей вторичных процессов в нефтепереработке. В 2016 г. в среднем по миру этот показатель равнялся 37%, в том числе в США - 67%, Канаде - 51, Германии - 41, Японии - 39, Нидерландах - 29, России - 27, Саудовской Аравии - 21, Республике Корея - 18, КНР - 11%.

Под мощностями нефтепереработки в статистике принято понимать мощности по первичной перегонке нефти, их измеряют в миллионах тонн в год или тысячах (млн) баррелей в день. При этом величина мощностей или приводится на начало отчетного года, или дается средней из величины на начало отчетного года и следующего за ним.[55]

Мировые мощности нефтепереработки в начале XXI в. устойчиво растут, составив в 2016 г. примерно 4,6 млрд т в год. Сосредоточены они преимущественно в АТР (19,5%), Северной Америке (около 25%) и Европе (более 15%), второстепенными регионами являются Ближний Восток, СНГ и Латинская Америка (по 6-10%). Нарращивание мощностей нефтепереработки в основном происходит в развивающихся регионах - АТР, Ближнем Востоке, Африке, исключением среди них является Латинская Америка, где на рубеже 2004-х и 2016-х гг. было закрыто несколько крупных заводов, с давних времен работавших на рынок США (табл. 3.2.).

Таблица 3.2.

Страны-лидеры по мощностям нефтепереработки, млн т в год

2004 г.		2012 г.		2016 г.	
США	826	США	880	США	866
Россия	276	КНР	434	КНР	575
КНР	269	Россия	270	Россия	287
Япония	249	Япония	232	Япония	212
Республика Корея	129	Индия	160	Индия	204
Италия	124	Республика Корея	135	Республика Корея	144
Германия	113	Италия	119	Италия	110
Индия	111	Германия	118	Саудовская Аравия	106
Франция	99	Саудовская Аравия	105	Германия	104
Канада	93	Бразилия	102	Канада	103

Источник: [35]

Технологическую структуру мощностей мировой нефтепереработки можно посмотреть в таблице 3.3.

Таблица 3.3

Технологическая структура мощностей мировой нефтепереработки за 2017 г

Мощность процессов	Мир в целом	Россия	США	Западная Европа	Япония
Первичной переработки нефти, млн т/год	4059,6	273,1	831	739,6	244,8
углубляющих переработку нефти,	40,7	20,1	71,7	42,7	29,3
% к мощности первичной переработки					
каталитического крекинга	17,9	5,9	35,9	15,7	17,1
гидрокрекинга	5,6	0,4	9,3	6,3	3,5
термокрекинга+висбреки	3,3	5,3	0,4		- "
коксования	5,5	1,9	14,7	2,6	2,1
производства					
битума	2,7	3,7	3,7	3	2,9
масел	1	1,5	1,1	1	0,9
прочих	2,7	1,4	6,6	1,8	2,8
Повышающих качество продукции,	45	36,36	75	60	88,6
% к мощности первичной переработки					
риформинга	11,8	11,3	18,6	12,6	12,9
Гидроочистки					
бензиновых фракций (без риформинга)	4,4	-	4,6	10,7	3,3
дистиллятов	20,9	24,5	38,5	27,1	48,2
остатков и тяжелого газойля	4,4		4,1	5,7	23,1
алкилирования	1,9	0,1	5,8	1,3	0,7
изомеризации	1,3	0,4	2,7	2,2	0,3
производства МТБЭ	0,3	0,06	0,7	0,4	0,1
Всех вторичных (К), % к мощности первичной переработки	85,7	56,46	146,7	102,74	117,9

Источник: [43]

Страной-лидером по нефтеперерабатывающим мощностям исторически выступают США, где сосредоточено 18% мировых мощностей (более 850 млн т). Второе место занимает КНР (600 млн т), которая уже в нынешнем десятилетии может догнать лидера. На третьей позиции располагается Россия (около 300 млн т), на четвертом - Япония (более 200 млн т), к которой вплотную приблизилась Индия (200 млн т). Другие страны, располагающие

большими мощностями нефтепереработки (табл. 3.3.): Республика Корея (150 млн т), Италия, Саудовская Аравия, Германия, Канада, Бразилия (более 100 млн т в каждой), Иран (около 100 млн т), Великобритания, Мексика, Испания, Франция (по 70-80 млн т).[35]

Сверхглубокая степень переработки нефти, ярко выраженный «бензиновый» профиль НПЗ США достигается широким использованием вторичных процессов, таких, как каталитический крекинг (*-36 %), каталитический риформинг (~19 %), гидроочистка и гидрообессеривание (~47%), гидрокрекинг (9,3%), коксование, алкилирование, изомеризация и др. Наиболее массовый продукт НПЗ США - автобензин (42 % на нефть). Соотношение бензин:дизельное топливо составляет 2:1. Котельное топливо вырабатывается в минимальных количествах - 8 % на нефть. Глубокая (-93 %) степень переработки нефти в США обусловлена применением прежде всего каталитического крекинга вакуумного газойля и мазутов, гидрокрекинга и коксования. По мощностям этих процессов США существенно опережают другие страны мира.[43]

Из промышленно развитых стран наиболее крупные мощности НПЗ имеют: в Западной Европе - Италия, Франция, Германия и Великобритания; в Азии - Япония и Китай. НПЗ развитых стран Западной Европы и Японии характеризуются меньшей, чем у США, глубиной переработки нефти, что обуславливается необходимостью по климатическим условиям производства большого количества печного топлива.

Соотношение бензин/дизельное топливо на НПЗ Западной Европы в пользу дизельного топлива, поскольку в этих странах осуществляется интенсивная дизелизация автомобильного транспорта. По насыщенности НПЗ вторичными процессами, прежде всего углубляющими переработку нефти, западно-европейские страны значительно уступают США. Доля углубляющих нефтепереработку процессов (каталитический крекинг, термический крекинг,

гидрокрекинг и алкилирование) на НПЗ США и Западной Европы составляет соответственно 72 и 43%.[43]

Для увеличения выхода моторных топлив в Западной Европе реализуется программа широкого наращивания мощностей процессов глубокой переработки нефти, прежде всего установок каталитического крекинга, а также гидрокрекинга и коксования. Поскольку в США действующих мощностей каталитического крекинга достаточно для удовлетворения спроса на бензин, его строительство в последние годы замедлилось, зато наращиваются мощности по производству дизельного топлива, особенно гидрокрекинга.

Сверхглубокая степень переработки нефти, ярко выраженный «бензиновый» профиль НПЗ США достигается широким использованием вторичных процессов, таких как каталитический крекинг ($\approx 36\%$), каталитический риформинг ($\approx 19\%$), гидроочистка и гидрообессеривание ($\approx 41\%$), гидрокрекинг (9,3%), коксование, алкилирование, изомеризация и др.

Наиболее массовый продукт НПЗ США – автобензин (42% на нефть). Соотношение бензин: дизельное топливо составляет 2:1. Котельное топливо вырабатывается в минимальных количествах – 8% на нефть.

Глубокая ($\approx 93\%$) степень переработки нефти в США обусловлена применением прежде всего каталитического крекинга вакуумного газойля и мазутов, гидрокрекинга и коксования. По мощностям этих процессов США существенно опережают другие страны мира.

Из промышленно развитых стран наиболее крупные мощности НПЗ имеют: в Западной Европе – Италия, Франция, Германия и Великобритания; в Азии – Япония, Китай и Южная Корея. НПЗ развитых стран Западной Европы и Японии характеризуются меньшей, чем у США, глубиной переработки нефти, что обуславливается необходимостью по климатическим условиям производства большого количества печного топлива.

Соотношение бензин/дизельное топливо на НПЗ Западной Европы в пользу дизельного топлива, поскольку в этих странах осуществляется

интенсивная дизелизация автомобильного транспорта. По насыщенности НПЗ вторичными процессами, прежде всего углубляющими переработку нефти, западноевропейские страны значительно уступают США. Доля углубляющих нефтепереработку процессов (каталитический крекинг, термический крекинг, гидрокрекинг и алкилирование) на НПЗ США и Западной Европы составляет соответственно 72 и 43%.

3.2. Динамика позиций стран Латинской Америки на мировом рынке нефти

Возможности использовать нефть как инструмент в отношениях с другими странами в регионе Латинской Америки постоянно возрастают. За исключением Центральной Америки и Карибского бассейна Латинская Америка является регионом, богатым энергией. Она располагает 10% мировых запасов нефти, по сравнению с 2,5% в Северной Америке (без Мексики), 9,3% в Африке, 8% в странах Восточной Европы, 4% в Азии и 1,6% в Западной Европе. С газом ситуация не так хороша, так как регион имеет лишь 4% мировых доказанных запасов, однако его доля в потреблении находится ниже этого уровня.[62]

Спрос и предложение нефти и газа в регионе существенно различаются от страны к стране. Хотя Венесуэла обладает наиболее богатыми ресурсами среди стран Латинской Америки, Мексика, Колумбия, Эквадор и Тринидад и Тобаго также являются экспортерами нефти, в то время как Аргентина, Боливия и Бразилия производят в объемах, достаточных для удовлетворения потребностей своего внутреннего рынка. Перу находится на пути к самообеспеченности. В список чистых импортеров нефти входят Парагвай и Уругвай в Южной Америке, а также все страны Центральной Америки и Карибского бассейна, за исключением Тринидада и Тобаго и Белиза. Куба, Гватемала и Барбадос также добывают нефть, но в количествах, которые не покрывают их внутренние потребности.

Эквадор обладает 0,4% мировых запасов сырой нефти. Нефть имеет огромное значение для его экономики, обеспечивая свыше 30% экспорта. За исключением Венесуэлы нет другой экономики в регионе, где нефть составляла бы такую значительную часть экспортной базы. Правда, государственная корпорация Petroecuador (крупнейшая нефтяная компания в стране) постоянно подвергается критике за низкую эффективность работы, поскольку объемы ее производства в течение последних десяти лет сокращаются[15].

Колумбия является нетто-экспортером энергетических ресурсов, и на экспорт идут значительные объемы нефти. Ее обильные запасы газа достаточны для снабжения западных частей Венесуэлы в течение семи лет. Колумбия обладает огромными запасами высококачественного угля и богата гидроэнергетическими ресурсами, которые вместе с газом позволят ей быть важным игроком в энергетическом секторе, особенно в Центральной Америке и Мексике. Вместе с тем, колумбийская нефтяная промышленность демонстрирует тревожные признаки упадка. Если не стимулировать нефтяную отрасль, Колумбия не сможет полностью обеспечивать себя нефтью уже через 4 года. С 2021 г Колумбия может столкнуться с нехваткой нефти для обеспечения внутреннего спроса на нефть. Истощение нефтяных месторождений может привести к нехватке объемов производства нефти для загрузки нефтеперерабатывающих заводов (НПЗ). Эта ситуация негативно скажется на торговом балансе из-за увеличения импорта топлива для удовлетворения внутренних потребностей.[15]

Для Колумбии такая ситуация очень болезненна, поскольку заменить прибыль от продажи нефти другими источниками доходов, кроме как за счет проведения налоговой реформы, не получится. При этом внешние обязательства Колумбии продолжают расти. Причиной этого является не только необходимость увеличения объемов импорта сырой нефти и нефтепродуктов, но и потребность в финансовых средствах для покрытия дефицита по текущим операциям.

В связи с этим, при дальнейшем сохранении низких цен на нефть и снижении инвестиций в нефтедобывающую отрасль, Главное контрольное управление рекомендует правительству Колумбии принять меры для стимулирования нефтяной индустрии. Возвращению доверия инвесторов будет способствовать завершение боевых действий между правительством и Революционными вооруженными силами Колумбии (РВСК). Но тут есть одно «но» - примирение произошло лишь с РВСК, но не с другими повстанческими группировками. Так, Армия национального освобождения (АНО) продолжает атаки на объекты нефтегазовой инфраструктуры Колумбии.

Мексика, наряду с Венесуэлой, обладает наибольшими резервами среди стран Латинской Америки. На ее долю приходится 1,4% мировых запасов, и она использует ресурс интенсивнее, осуществляя 5% мировых поставок, т.е., ее доля в экспорте выше, чем в резервах.[43]

На Венесуэлу, напротив, приходится только 3,9% от мирового производства, при том, что она обладает 6,8% резервов. Поскольку уровень внутреннего потребления в Мексике весьма высокий, доля экспорта сырой нефти в его суммарном объеме невысока: лишь 9,5%. Венесуэла ведет переговоры об экспорте газа в соседние страны. В настоящее время PDVSA не экспортирует природный газ, используя добытый газ для обратной закачки в пласт для поддержания давления на нефтяных месторождениях. Однако, планы на перспективу PDVSA строит большие. Так, PDVSA обсуждает возможность поставок Тринидаду и Тобаго в течение 5 лет 500 млн фт³/сутки газа. Источником поставок станут месторождения, расположенные на полуострове Пария, являющиеся частью проекта Марискаль Сукре (Mariscal Sucre). Ведутся переговоры по строительству газопровода для поставок газа на Арубу и Кюрасао. Однако, инфраструктуры для экспорта газа в Тринидад и Тобаго, а также на Арубу в настоящее время нет. PDVSA ведет переговоры и с колумбийской Escopetrol, но проходят они очень сложно из-за низких цен на газ.

Из-за этого PDVSA пришлось изменить параметры газопровода в рамках подготовки для транспортировки газа в Колумбию.[65]

Если по экспорту в этих направлениях PDVSA удастся заключить соглашения, то Венесуэла сможет экспортировать 610 млн фт³/сутки газа или 10% своей добычи. Также PDVSA планирует экспортировать газ в Сальвадор, Панаму, Гаити и Доминиканскую Республику. Сейчас запасы газа в Венесуэле составляют 202 трлн фт³, в основном на шельфе, что ставит страну на 8е место в мире. Венесуэла намерена начать сертификацию вероятных и возможных резервов газа. За счет этого запасы могут вырасти до 460 трлн фт³, что поднимет Венесуэлу на 5е место в мировом рейтинге. Экспорт газа очень помог бы Венесуэле, испытывающей острый финансовый проблемы. Экономика Венесуэлы, почти полностью зависящая от экспорта нефти, была подорвана падением нефтяных цен. На это наложился и глубокий политический кризис и санкции со стороны США. Итог печален - инфляция в Венесуэле в 2017 г достигла 4115%. В стране отмечается нехватка продуктов питания и продовольствия. Правительство Венесуэлы просрочило ряд выплат по долгу и сейчас очень сильно рассчитывает на реструктуризацию внешнего долга.[28]

Аргентина обладает 0,3% мировых запасов сырой нефти. Тем не менее, добыча нефти в Аргентине не удовлетворяет растущий внутренний спрос, а это означает, что вклад нефти в торговый баланс и далее будет сокращаться. Тем не менее, такая ситуация возможна только в случае, если инвестиции в разведку останутся замороженными, поскольку страна, как считается, обладает значительными запасами газа, которые в данный момент находятся в состоянии доразведки.

Бразилия обладает 0,9% мировых запасов сырой нефти. Она удовлетворяет на две трети потребности в природном газе за счет собственного производства, остальное импортируется из Боливии. Кроме того, Бразилия обладает крупнейшими в регионе доказанными запасами угля, почти вдвое опережая Колумбию. Бразилия также мировой лидер в области производства

этанола. На нее вместе с Соединенными Штатами приходится 70% мировых поставок названного топлива. Правительство страны значительно увеличило инвестиции в разведку и добычу, осуществляемые компанией Petrobras. Это позволило увеличить производство не только нефти и газа, но также и этилового спирта и угля, что является отражением национальной политики в области энергообеспечения.

Многие нефтегазовые, особенно крупные компании Америки и Европы часто опасались работать в Латинской Америке из-за политической нестабильности региона, вопросов безопасности персонала и своих активов.

Теперь же у добывающих углеводороды компаний выбор невелик - Латинская Америка осталась одним из немногих мест в мире, где они еще могут найти прибыльные месторождения.[65]

Основные страны с большими запасами нефти и газа, например Саудовская Аравия, Иран или Ирак, отдают лучшие месторождения своим нефтяным компаниям, инвестированию же в добычу того же Ирана или России мешают санкции. Потребители нефтяного продукта начинают беспокоиться по поводу возможной нехватки предложения сырой нефти. И поэтому Латинская Америка привлекает все больше компаний - ExxonMobil, Royal Dutch Shell и другие западные игроки интересуются выставленными на аукционы участками шельфовых месторождений Мексики и Бразилии, месторождениями в Аргентине и Гайане.[65]

Правительства Бразилии и Мексики сделали свои энергетические рынки более открытыми для иностранных компаний, чтобы привлечь новые инвестиции и добытчиков. Но Венесуэла, обладающая крупнейшими в мире запасами нефти для многих компаний является примером страны, где можно потерять свой бизнес - при президенте Уго Чавесе страна национализировала активы американских Exxon и ConocoPhillips. После чего в стране разразился экономический и политический кризис вследствие ошибок в управлении

экономикой и коррупции, из-за чего за пять лет её нефтедобыча упала на 40%. Сегодня существуют подобные риски и в Мексике.[65]

По мнению экспертов, работать в Латинской Америке сейчас намного выгоднее, чем в тех же США, - стоимость входа в проекты более низкая, а экономическая отдача месторождений сейчас выше, чем в Северной Америке.

Специалисты прогнозируют дальнейшее увеличение мирового спроса на нефть – вопрос в том, где найти её достаточное количество, особенно на фоне крайне нестабильной обстановки на Ближнем Востоке. И здесь общее внимание трейдеров и потребителей обращается на Южную Америку. Сегодняшний президент Бразилии Мишел Темер упростил участие в аукционах и получение лицензий для иностранных компаний, что позволило стране привлечь около \$2,7 млрд с осени 2017 г. - от продажи на аукционах лицензий на участки бурения и откатов от компаний за подписание договоров.

Так что возможности для разведки и добычи энергоресурсов в странах Латинской Америки из скорее потенциальных сейчас становятся актуальными - национальные правительства понимают выгоду от привлечения иностранного капитала и компаний для своих экономик, чем и начали пользоваться крупные игроки.

ЗАКЛЮЧЕНИЕ

Традиционно мы оперируем общим понятием мировой рынок нефти, однако детальный анализ показывает, что рынок этот неоднороден и имеет свои региональные особенности. Так, регионы Северной Америки, Европы, СНГ и АТР являются основными потребителями. При этом рынки АТР и Северной Америки, которые собственной добычей обеспечены соответственно на 41% и 56%, наиболее уязвимы и нестабильны. Характерно, что кризисные явления именно на этих рынках и были причиной резких колебаний цен на нефть в последнее десятилетие.

По объему поставок главным поставщиком нефти на мировой рынок в региональном отношении остается во главе с Саудовской Аравией Ближний Восток, в организационном - ОПЕК, в который входит большинство нефтедобывающих стран ближневосточного региона. По организации поставок и методам ценообразования мировой рынок нефти делится на три сектора: внутренний рынок нефтедобывающих стран, экспорт и импорт нефти по трубопроводным системам и «нефть-на-море», т.е. экспорт и импорт танкерами. Суммарные поставки нефти стран-производителей на свои внутренние рынки составляют около 1,6 млрд. тонн в год. Внутренние цены на этих рынках значительно отличаются от цен мирового рынка и никак на них не влияют: они часто регулируются правительством страны (напрямую или при помощи налогов и таможенных пошлин) с целью обеспечить более полную загрузку собственных НПЗ и стимулировать развитие экономики своей страны. На экспорт по трубопроводам поставляется около 200 млн тонн в год. Крупнейшими трубопроводными системами мира являются нефтепроводы компании «Транснефть», соединяющие Россию и страны СНГ с Европой, и нефтепроводы, соединяющие Канаду с США. В настоящее время проводятся работы по созданию трубопроводной системы между Россией и Китаем.

Трубопроводный сектор рынка нефти обычно называют «связанным рынком»: объем поставок на нем обычно определен на годы вперед, с

привязкой цены к цене нефти, которая формируется при перепродаже нефти в танкерах.

Таким образом, цены на нефть на мировом рынке в основном определяются танкерным сектором рынка. Объем танкерных поставок составляет 1,6 млрд. тонн в год. Из них 1,1 млрд. тонн, или 69%, обеспечивает ОПЕК. Поэтому ОПЕК и играет главную роль в образовании цен на нефть на мировом рынке. Практика последних лет, однако, показывает достаточно низкую эффективность работы ОПЕК по управлению мировыми ценами: страны-члены Организации не соблюдают установленные квоты добычи, реакция на поведение рынка замедлена, процесс адаптации уровня квот не оперативен.

Основным фактором влияния на стабильность мировых цен является состояние рынка стран АТР, падение потребления нефти на котором является одной из причин периодически возникающих ценовых кризисов. Для этого рынка характерен большой разрыв в показателях душевого потребления для стран с разным экономическим строем - например, 2,019 тонн в год в Японии, 0,180 тонн в год в Китае, 0,575 тонн в год в Таиланде и 0,088 тонн в год в Индии. Кроме того, дополнительные поставки нефти на рынок АТР стимулируют рост цен на нефть на мировом рынке. Они также увеличивают зависимость региона от ОПЕК, а это, в свою очередь, негативно сказывается на нефтяном рынке США, который снабжается из того же источника. В результате Европейский рынок, третий по емкости энергетический рынок мира, нуждается в серьезной защите от неизбежных кризисов на рынках Северной Америки и АТР.

Анализ географии потоков нефти показывает, что ОПЕК играет ведущую роль только на рынках Северной Америки и АТР. На европейском рынке доля ОПЕК не столь велика. Она может быть еще меньше, если независимые экспортеры нефти будут вести согласованную политику. Нефтяная промышленность в Латинской Америке находится в сложной ситуации,

отмеченной структурными изменениями, со значительными дисбалансами в поставках и всеми колебаниями цен. Этот сценарий заставляет нас прогнозировать, что в ближайшие три года увеличение производственных мощностей как в добыче, так и в производстве будет ограничено. В результате инфляция станет одной из причин смещения кривых предложения отрасли. Эти условия предполагают, что в ближайшую пятилетку, начиная с 2018 года цены на нефть будут значительно выше среднего показателя, хотя они будут подвержены сильной волатильности.

Если экономика Эквадора будет продолжать расти, тогда следует учитывать имеющиеся источники энергии, поскольку прогноз роста потребления будет в значительной степени зависеть от оставшихся запасов нефти. Продолжить экономический курс с текущей моделью, которая поддерживает экономику за счет добычи невозобновляемого ресурса, такого как нефть, подчеркивает структурные проблемы эквадорского общества, если сохраняется менталитет зависимости от экспорта нефти, не будет никаких возможностей для реального развития страны.

В связи с тем, что потребление нефти из года в год увеличивается, возникает реальная угроза истощения нефтяных запасов. В связи с этим необходимо предпринимать соответствующие действия, что бы не допустить этого:

- применение технологий повышения эффективности нефтедобычи;
- продление сроков эксплуатации истощенных нефтяных месторождений;
- восстановление простаивающего фонда нефтяных скважин;
- повышение рентабельности и рост прибыли в деятельности нефтедобывающих предприятий.

А так же думать об альтернативе обычным месторождениям нефти. это может быть переход на газ, уголь, атомную энергию, гидроэнергию. Нефть можно заменить на:

1. Синтетическое топливо;

2. Биодизельное топливо;
3. Этиловый спирт;
4. Электричество;
5. Водород.

Несмотря на развитие альтернативных источников, нефть в ближайшие 30 лет останется основным сырьем для производства топлива.

Главное не запускать данную ситуацию, и рационально решить эту задачу, потому что нефть на данный момент полностью быть заменена другими ресурсами быть не может.

В XXI в. серьезные опасения вызывает снижающийся уровень обеспеченности глобальной экономики запасами нефти. Вместе с тем ощущаются как временный недостаток нефтеперерабатывающих и транспортных мощностей, так и ограниченность дополнительных мощностей по добыче нефти.

В этих условиях обозначился интерес промышленно развитых потребителей к проблемам развития альтернативной энергетики; возрастает значимость проектов по производству и поставкам сжиженного природного газа (СПГ), в ряде стран наблюдается возобновление интереса к атомной энергетике. Однако вряд ли можно надеяться, что резкий рост потребления углеводородов в обозримом будущем будет компенсирован альтернативными источниками.

СПИСОК ИСПОЛЬЗОВАННЫХ ИСТОЧНИКОВ

1. Алиев, А.Т. Деньги. Кредит. Банки [Текст] : учебное пособие / А.Т. Алиев, Е.Г. Ефимова. – М. : Флинта, 2012. – 292 с.
2. Ананьев, Д. Н. Обзор вексельного рынка [Текст] / Д. Н. Ананьев. – М.: АУВЕР, 2015. – 48 с.
3. Алесов, К. Экономическая и социальная география [Текст] / К. Алесов, С. Хорев. – М.: Директ-Медия, 2017. – 34 с.
4. Асвадулов, К. Иракский фактор [Текст] / К. Асвадулов, Н. Байков // Нефть и капитал. – №6. – 2017. – С. 22-27.
5. Баланс спроса и предложения на нефть [Электронный ресурс]. – Режим доступа: <https://www.forexmaster.ru/lib/faq/19.html>. – (Дата обращения: 22.11.2017).
6. Брагинский, О. Б. Россия и ОПЕК [Текст] / О. Б. Брагинский // Нефть, газ и бизнес. – №3. – 2017. – С. 669-678.
7. Бурдаков, А. Г. Будет как новенький [Текст] / А. Г. Бурдаков // Нефть и капитал. – №7. – 2014. – С. 34-41.
8. Виды денег и их эволюция [Электронный ресурс]. – Режим доступа: http://studme.org/1417012012871/bankovskoe_delo/vidy_deneg_evolyutsiya. – (Дата обращения: 25.04.2018).
9. Гавва, Р.В. Нефтегазовый комплекс как системообразующая детерминанта российской экономики [Текст] : дис. ... канд. экон. наук: 08.00.01 / Г.Г.Занин. – Самара, 2017. – 173 с.
10. Галаджей, И. Новости ОПЕК [Текст] / И. Галаджей // Нефть России. – №8. – 2018. – С. 59-64.
11. Гарипов, В. З. Состояние разработки нефтяных месторождений и прогноз нефтедобычи на период до 2015 года [Текст] / В. З. Гарипов // Нефтяное хозяйство. – №7. – 2000. – С. 17-23.
12. Димент, К. Е. Перспективы спроса на нефть и природный газ [Текст] / К. Е. Димент. – М.: БИКИ, 2016. – 89 с.

13. Денежная масса [Электронный ресурс].– Режим доступа: http://www.cbr.ru/Bank-notes_coins/?PrtId=nal. – (Дата обращения: 07.02.2018).
14. Добыча, импорт, экспорт нефти. США. EIA. [Электронный ресурс]. – Режим доступа: <http://oilstat.ru/analytics/141268> (Дата обращения: 14.02.2018).
15. Экономика и Политика Нефть Латинской Америки [Электронный ресурс]. – Режим доступа: <https://www.kommersant.ru/doc/126116>– (Дата обращения: 03.02.2018).
16. Ершов, А. В. Деньги: история возникновения, функции и виды [Текст] / А. В. Ершов. – М.: Лаборатория книги, 2012. – 102 с.
17. Об основах технического регулирования [Электронный ресурс] : Федеральный закон от 22 мая 2004 года №67-ФЗ. – Режим доступа: <http://belgorod.regnews.org/oc/cq/38.htm>. – (Дата обращения: 15.12.2017).
18. О внешних инвестициях [Электронный ресурс] : Федеральный закон от 23 июня 2008 года №127-ФЗ. – Режим доступа: <http://docs.cntd.ru/document/469027819>. – (Дата обращения: 26.04.2018).
19. О лицензировании [Электронный ресурс] : Федеральный закон от 3 марта 1997 года №12-ФЗ. – Режим доступа: <http://docs.cntd.ru/document/469027811>. – (Дата обращения: 26.04.2018).
20. Завьялова, Л.В. Вексельное обращение [Текст] / Л.В. Завьялова. – Омск : Омский государственный университет, 2010. – 196 с.
21. Зверев, В. А. Рынок ценных бумаг [Текст] : учебник / В.А. Зверев, А.В. Зверева, С.Г. Евсюков, А.В. Макеев. – М. : Издательско-торговая корпорация «Дашков и Ко», 2015. – 256 с.
22. Ибрагимов, В. А. Извлечено только четверть всей нефти Земли [Текст] / В. А. Ибрагимов // Нефтегазовая вертикаль. – №6. – 2017. – С. 254-259.
23. Иран запретил сделки в долларах[Электронный ресурс] . – Режим доступа: <http://katyusha.org/view?id=9490> (Дата обращения: 03.03.2018).
24. Конопляник, А. А. Эволюция структуры нефтяного рынка [Текст] / А. А. Конопляник // Нефть России. – №4. – 2016. – С. 86-92.

25. Крюков, В. А. Нефтегазовые ресурсы в трансформируемой экономике: о соотношении реализованной и потенциальной общественной ценности недр (теория, практика, анализ и оценки) [Текст] / В. А. Крюков, А. Н. Токарев. – Новосибирск: Наука-Центр, 2017. – 131 с.
26. Нефтегазовая энциклопедия [Текст]. – М.: Нефть и газ МАИ, 2014. – 308 с.
27. Нефтяное равновесие [Электронный ресурс].– Режим доступа: <https://2mi.org/news/18575-sankcionnaya-vojna-zapad-protiv-rossii.html>. – (Дата обращения: 18.04.2018).
28. Мировые запасы нефти [Электронный ресурс].– Режим доступа: https://ru.wikipedia.org/wiki/Мировые_запасы_нефти. – (Дата обращения: 30.11.2017).
29. Нуреев, О. В. Нефтяная экспансия в СНГ [Текст] / О. В. Нуреев // Нефтегазовое дело. – №5. – 2017. – С. 121-127.
30. Общее количество действующих скважин в странах мира [Электронный ресурс].– Режим доступа: www.ranatonal.ru/sites/default/files/article/. – (Дата обращения: 15.12.2017).
31. ОПЕС annual bulletin 2016 [Текст] // World Energy Outlook. – 2016. – 263 с.
32. ОПЕС annual bulletin 2017 [Текст] // World Energy Outlook. – 2017. – 247 с.
33. ОПЕС annual bulletin 2018 [Текст] // World Energy Outlook. – 2018. – 254 с.
34. Oil and gas [Текст] // Statistics. – №7. – 2018. – С. 35-43.
35. Стратегия инновационного развития ОАО «Газпром нефть» [Электронный ресурс]. – Режим доступа: <http://www.gazprom-neft.ru/>. – (Дата обращения: 15.12.2017).
36. Нефтехимическая продукция ОАО «ЛУКОЙЛ» [Электронный ресурс]. – Режим доступа: <http://www.lukoil.ru/>. – (Дата обращения: 15.12.2017).

37. Закупки и реализация ОАО «НК «Роснефть» [Электронный ресурс]. – Режим доступа:<http://www.rosneft.ru/>. – (Дата обращения: 15.12.2017).
38. Компания сегодня ОАО «Сургутнефтегаз» [Электронный ресурс]. – Режим доступа: <http://www.surgutneftegas.ru/>. – (Дата обращения: 15.12.2017).
39. Устойчивое развитие ПАО АНК «Башнефть» [Электронный ресурс]. – Режим доступа: <http://www.bashneft.ru>. – (Дата обращения: 15.12.2017).
40. Петровский, О. Г. ОПЕК в разливе [Текст] / О. Г. Петровский. – М.: Директ-Медиа, 2016. – 136 с.
41. Поляков, Г. А. Модели и прогнозные оценки перспектив добычи нефти [Текст] / Г. А. Поляков, Т. В. Полякова. – М.: Российская политическая энциклопедия, 2004. -152 с.
42. Прогноз по нефти до 2045 года [Электронный ресурс]. – Режим доступа: <https://newsland.com/community/4765/content/prognoz-po-nefti-do-2045-goda/5504277>. – (Дата обращения: 12.10.2017).
43. Топ 10 стран по запасам нефти [Электронный ресурс]. – Режим доступа:<http://rooha.net/society/countries/143-oilreserves-top-10>. – (Дата обращения: 15.03.2018).
44. Словарь по нефтегазовому делу [Текст]. – М.: Ифнра, 2007. – 89 с.
45. Сысоев, В. А. Превратности нефтяного рынка [Текст] / В. А. Сысоев // Независимая газета. – 2016. – №8. – С. 12-15.
46. Страны мира, богатые запасами нефти [Электронный ресурс]. – Режим доступа: <http://visasam.ru/emigration/economy/neft-v-stranah-mira.html>. – (Дата обращения: 10.01.2018).
47. Тарусин Р. лейни Имидж специально компании. Взгляд равна изнутри // Правильный автосервис. – услуг 2017. подставим – №1. – С. 37-54.

48. Томилова таким, М.В. Модель имиджа производителей организации престижного [Текст] / М.В. Томилова // ходе Маркетинг в России и за рубежом. – управленческой 2018. хруцкий – №1. – С. 45-52.

49. Туровец роль, О.Г. Теория организации: назначаются учебное связи пособие [Текст] / таком О.Г. Туровец. – М. : Инфра – М, 2014. – 481 с.

50. уровне Ульяновский этот, А.В. Корпоративный имидж издательство : технологии формирования для других максимального постоянным роста бизнеса [внутри Текст] / А.В. Ульяновский. – М. : Эксмо, махеев 2017. чему – 400 с.

51. Ушакова Н.В. Имиджиология чармэссон [Текст] / Н.В. Ушакова, А.Ф. обычно Стрижова паблик. – М. : Дашков и Ко, 2016. – 264 с.

52. махеев Харитоновна, Е.В. Имидж организации – имидж миссия бодуан выполняема [Текст хруцкий] / Е.В. Харитоновна // Со-Общение. – один 2012. покупателей – № 11 – 88 с.

53.Харт, В.В. Создание списки успешного бренда: как управлять егрюл мотивацией другой потребителя [Текст наиболее] / В. В. Харт. – М.: НЦ ЭНАС, прибыль 2016. втором – 175 с.

54. своих Федеральная тысячи служба государственной достижения статистики [Электронный ресурс] – система Режим ссылки доступа: <http://www.gks.ru/>

55. Rusprofile.ru таблица [Электронный ресурс] – мероприятия Режим имеет доступа: <http://www.rusprofile.ru/id/10177128>

56. ЕГРЮЛ [Электронный виханский ресурс] – Режим сбис доступа россии: <http://www.list-org.com/company/8255485>

57. СБИС [Электронный пособие ресурс] – Режим доступа: <https://sbis.ru/contragents/3123373495/312301001>

58. далеко Шарков странице , Ф.И. Имидж фирмы. либо Технологии управления [Текст] / майракова Ф.И. Шарков следующие . – М. : Проспект, 2011. среди – 272 с.

59. Шарков, Ф.И. Паблик поиска рилейшнз эллвуд [Текст] / Ф.И. Шарков. – М. : хруцкий Дашков и К, 2016. – 332 с.

60. Шеметов, П.В. умение Теория мазунова организации [Текст использование] / П.В. Шеметов. – М. : Наука, организации 2014. рекламных – 231 с.

61. Шульц, Д.А. Стратегические акмаева бренд – коммуникационные кампании [пособие Текст было] / Д. Шульц. – М. : РАГС station, 2014. – 409 с.

62. крупнейших нефтяных компаний Электронный виханский ресурс] – Режи доступа: <http://moneymakerfactory.ru/spravochnik/krupneyshie-neftyanyie-kompanii-mira//>. – (Дата обращения: 17.03.2018).

63. Kuwait Crude Oil Production [Электронный ресурс]. – Режим доступа: <https://tradingeconomics.com/kuwait/crude-oil-production>. – (Дата обращения: 01.03.2018).

64. Plantahim[может Электронный ресурс] – Режим сотрудников доступа акмаева: <http://plantahim.com/o-nas>

65. Situación y perspectivas del petróleo en el ecuador [Электронный ресурс]. – Режим доступа :<https://contrastesinvestigacion.wordpress.com/2009/02/07/situacion-y-perspectivas-del-petroleo-en-el-ecuador/>. – (Дата обращения: 07.02.2018).

66. Statistical Review of World Energy [Текст] // British Petroleum. – 2017. – №3. – 218 с.

Классификация запасов углеводородного сырья

Категория запасов	Сущность категории
Категория А (достоверные)	разрабатываемые запасы залежи или ее части, разбуренной эксплуатационной сеткой скважин в соответствии с проектным документом на разработку. Геологическое строение залежи, форма и размеры определены, а флюидальные контакты обоснованы по данным бурения, опробования и материалам геофизических исследований скважин. Рентабельное освоение залежи определено проектным технологическим документом на разработку и подтверждено фактической добычей.
Категория В (установленные)	запасы разведанной, подготовленной к разработке залежи (или ее части), изученной сейсморазведкой или иными высокоточными методами и разбуренной поисковыми, оценочными, разведочными и опережающими эксплуатационными скважинами, давшими промышленные притоки нефти или газа. Рентабельное освоение залежи подтверждено данными пробной эксплуатации, исследованиями скважин и обосновано проектным технологическим документом на разработку.
Категория С1 (оцененные)	запасы части залежи, изученной достоверной сейсморазведкой или иными высокоточными методами в зоне возможного дренирования неопробованных скважин и примыкающие к запасам категорий А и В. Степень геологической изученности геолого-промысловых параметров залежи достаточна для построения предварительной геологической модели и проведения подсчета запасов.
Категория С2 (предполагаемые)	запасы в не изученных бурением частях залежи и в зоне дренирования транзитных неопробованных скважин. Технологические параметры и экономическая эффективность разработки запасов определяются по аналогии с изученными участками залежи или с использованием аналогий по разрабатываемым месторождениям.
Категория D1 (локализованные)	ресурсы нефти и горючих газов возможно продуктивных пластов в выявленных и подготовленных к бурению ловушках. Форма, размеры и условия залегания предполагаемых залежей определены по результатам геолого-геофизических исследований, толщина и коллекторские свойства пластов, состав и свойства нефти и газа принимаются по аналогии с разведанными месторождениями.
Категория D2 (перспективные)	ресурсы нефти и горючих газов литолого-стратиграфических комплексов и горизонтов с доказанной промышленной нефтегазоносностью в пределах крупных региональных структур. Количественная оценка прогнозных ресурсов проводится по результатам региональных геологических, геофизических, геохимических исследований и по аналогии с открытыми месторождениями в пределах оцениваемого региона.
Категория D3 (прогнозные)	ресурсы нефти и газа литолого-стратиграфических комплексов, оцениваемые в пределах крупных региональных структур, промышленная нефтегазоносность которых еще не доказана. Перспективы нефтегазоносности этих комплексов прогнозируются на основе данных геологических, геофизических, геохимических исследований. Количественная оценка прогнозных ресурсов этих категорий производится по предположительным параметрам на основе имеющихся геологических представлений и по аналогии с другими, более изученными регионами, где установлены разведанные месторождения нефти и горючих газов.

Источник: [17]