

МИНИСТЕРСТВО ОБРАЗОВАНИЯ АЗЕРБАЙДЖАНСКОЙ РЕСПУБЛИКИ  
АЗЕРБАЙДЖАНСКИЙ ГОСУДАРСТВЕННЫЙ ЭКОНОМИЧЕСКИЙ  
УНИВЕРСИТЕТ  
«МАГИСТЕРСКИЙ ЦЕНТР»

*На правах рукописи*

АЛИЗАДЕ ЛАЛА НАТИГ КЫЗЫ

# МАГИСТЕРСКАЯ ДИССЕРТАЦИЯ

на тему

«СОВРЕМЕННЫЕ ТЕНДЕНЦИИ РАЗВИТИЯ И ПРАВОВОГО  
РЕГУЛИРОВАНИЯ МИРОВОГО РЫНКА НЕФТИ»

Шифр специальности и название: 060404 – «Экономика»

Специализация: «Правовое регулирование экономики»

Научный руководитель:

Доктор юридических наук

проф. О.Ф. ЭФЕНДИЕВ

Руководитель магистерской программы

Доктор философии по экономике

доцент С.З. ИСАЕВ

Заведующий кафедры:

Доктор экономических наук

проф. Ф.П. РАХМАНОВ

БАКУ-2016

## ОГЛАВЛЕНИЕ

ВВЕДЕНИЕ .....	3
ГЛАВА 1. ТЕОРЕТИКО-МЕТОДОЛОГИЧЕСКИЕ ВОПРОСЫ ПРАВОВОГО РЕГУЛИРОВАНИЯ МИРОВОГО РЫНКА НЕФТИ.....	8
1.1. Общая характеристика мирового рынка нефти.....	8
1.2. Роль мирового рынка нефти в экономическом развитии – особенности современного этапа.....	16
1.3. Особенности ценообразования на мировом рынке нефти.....	22
1.4. Мировой рынок нефти как объект правового регулирования.....	30
ГЛАВА 2. ОРГАНИЗАЦИОННО-ПРАВОВЫЕ МЕХАНИЗМЫ РЕГУЛИРОВАНИЯ МИРОВОГО РЫНКА НЕФТИ.....	43
2.1 Организационно-экономические механизмы регулирования мирового рынка нефти.....	43
2.2. Правовые механизмы влияния ОПЕК на глобальную конъюнктуру рынка нефти.....	51
ГЛАВА 3. ПУТИ СОВЕРШЕНСТВОВАНИЯ СОТРУДНИЧЕСТВА АЗЕРБАЙДЖАНА С ЗАРУБЕЖНЫМИ СТРАНАМИ В ОБЛАСТИ ПРАВОВОГО РЕГУЛИРОВАНИЯ РЫНКА НЕФТИ....	57
3.1. Политика республики на мировом рынке нефти.....	57
3.2. Роль Государственного Нефтяного Фонда Азербайджанской Республики в нефтяной стратегии страны.....	66
3.3. Перспективы сотрудничества Азербайджана со странами ОПЕК в области правового регулирования рынка нефти...	72
ЗАКЛЮЧЕНИЕ.....	82
СПИСОК ИСПОЛЬЗОВАННОЙ ЛИТЕРАТУРЫ.....	87

## ВВЕДЕНИЕ

**Актуальность исследования.** Сегодня мир стоит перед необходимостью создания нового порядка, формирования системы межгосударственных политических и экономических отношений, обеспечивающих равноправное, взаимовыгодное сотрудничество всех государств, включая новые независимые страны Восточной Европы и возникшие на постсоветском пространстве.

Внешнеэкономические связи играют доминирующую роль в достижении прогресса развитыми государствами. Развитые государства заинтересованы в налаживании партнерских отношений не только между собой, но и с развивающимися государствами, обладающими богатыми энергетическими и прочими природными ресурсами, дешевой рабочей силой, занимающими выгодное геополитическое положение. Примером формирования такого типа отношений может служить внешнеэкономическая политика Азербайджанской Республики.

Вследствие развития международных экономических связей Азербайджанской Республики как независимого государства, совершенствования его международно-правовых форм, содержание сотрудничества приобрело в настоящее время широкие масштабы. Обретение государственной независимости и уход от командно-административной системы поставили перед Азербайджанской Республикой задачу либерализации экономики, перевода ее на рыночные условия, используя при этом международно-правовые стандарты. Достижение этой задачи является одним из главных условий укрепления государственного и национального суверенитета.

Динамичное развитие экономического сотрудничества и интеграционных процессов трудно представить без создания надежного международно-правового механизма. Становление и развитие экономического сотрудничества осуществляется на международно-правовой основе на двустороннем, субрегиональном и межрегиональном уровнях и проявляется в таких формах, как взаимная поддержка в целях установления суверенитета над

природными ресурсами; создание ряда органов по сотрудничеству в промышленности, науке, технике, образовании, торговле, транспорте, морских перевозках, кредитных и валютно-финансовых операциях и т.д.

Действенным фактором развития независимости Азербайджана является укрепление его экономического суверенитета как составной части политической самостоятельности. В свою очередь, проблема обеспечения экономического суверенитета государства тесно связана с более глобальной — обеспечение стабильности, мира и безопасности в международной системе. Важное значение в наши дни приобретает проблема правового обеспечения безопасности функционирования транснациональных комплексов, в первую очередь, трубопроводов и транспортных магистралей. Эта проблема для Азербайджана, широко открывшего для зарубежных стран инвестиционные окна, приобретает особенно актуальное значение.

На протяжении всего периода истории, когда нефть прочно заняла позицию преопределяющего фактора в дальнейшем развитии цивилизации, не утихают споры о чуть ли не магической силе этого по-настоящему изумительного богатства, которым в силу разных причин овладевают одни, а нуждаются, как правило, другие. Опыт стран, которые на протяжении нескольких десятилетий жили и продолжают жить только за счет доходов от нефти, помогает нам понять путь, по которому следует направлять развитие Азербайджана, чтобы будущее было как можно благополучным.

Многие экономисты, ученые современности обращают внимание на развитие стран ОПЕК, на уровень мировых цен на нефть, на политику, осуществляемую этой организацией. Развитие стран ОПЕК наиболее ярко иллюстрирует особенность экономического становления хозяйств мировых держав. Необходимость рассмотрения экономик стран ОПЕК, выявления основных проблем в области правового регулирования, с которыми сталкиваются страны-члены этой организации на своем пути, постановки задач, которых следует решить нефтяным государствам, чтобы приблизиться к уровню развитых стран, обусловили актуальность выбранной темы

диссертационной работы.

Вопросы развития мирового рынка нефти занимали и занимают ведущее место в исследованиях отечественных ученых. С началом периода реформ число прикладных исследований проблем мирового рынка нефти увеличилось. Проблемы развития мирового рынка нефти требуют формирования современных научных подходов к их решению. Указанные обстоятельства обусловили актуальность данного исследования, ее важность для совершенствования нефтяной стратегии Азербайджана и определили выбор темы, цель и задачи диссертационной работы.

**Теоретическая и методологическая основа работы.** Теоретическая основа – доктрины и положения теоретиков современной экономической науки и права, относящиеся к предмету исследования. Методологической основой диссертационной работы служат проблемный подход, комплексный подход к анализу социально-экономических проблем, методы системного анализа, принципы моделирования и графического изображения.

**Информационной базой** при подготовке данной работы явились данные Госкомстата Азербайджанской Республики, международных организаций, статистических и экономических органов СНГ.

**Научная новизна** диссертационной работы состоит в том, что в ней впервые осуществлено комплексное исследование проблемы правового сопровождения нефтяной стратегии Азербайджанского государства в условиях совершенствования рыночных отношений, дано научное обоснование тенденций развития мирового рынка нефти.

**Цель и задачи исследования.** Цель диссертационной работы состоит в теоретическом исследовании тенденций развития мирового рынка нефти и разработке на этой основе методологических подходов и практических рекомендаций по совершенствованию нормативно- правового обеспечения нефтяной стратегии Азербайджана.

В соответствии с целью исследования были поставлены и решены следующие задачи:

- анализ различных научных подходов к формированию понятийного аппарата правового регулирования мирового рынка нефти;
- изучение современного состояния правового регулирования мирового рынка нефти;
- исследование особенностей ценообразования на мировом рынке нефти;
- характеристика предпосылок формирования и особенностей развития ОПЕК;
- анализ влияния ОПЕК на глобальную конъюнктуру рынка нефти;
- выявление перспектив сотрудничества Азербайджана со странами ОПЕК в области нефтяной политики;
- обоснование рекомендаций по совершенствованию правового обеспечения нефтяной стратегии Азербайджана в перспективе.

**Объектом** исследования является национальная законодательная система зарубежных стран и республики в области нефтяной политики.

**Предметом** исследования являются нормативно-правовые акты, регламентирующие механизмы регулирования рынка нефти.

**Структура работы.** Работа состоит из трех глав, введения и заключения, библиографии.

Во введении обосновывается актуальность выбранной темы, определяется степень научной новизны и разработанности проблемы исследования, дается характеристика информационной базы, формулируются цель и задачи диссертационной работы.

В первой главе «ТЕОРЕТИКО-МЕТОДОЛОГИЧЕСКИЕ ВОПРОСЫ ПРАВОВОГО РЕГУЛИРОВАНИЯ МИРОВОГО РЫНКА НЕФТИ» изложены понятийный аппарат проблем правового регулирования мирового рынка нефти, охарактеризованы особенности современного этапа его развития, описываются проблемы ценообразования на мировом рынке нефти.

Во второй главе «ОРГАНИЗАЦИОННО-ПРАВОВЫЕ МЕХАНИЗМЫ РЕГУЛИРОВАНИЯ МИРОВОГО РЫНКА НЕФТИ» описываются предпосылки формирования и особенности развития ОПЕК, выявляется влияние ОПЕК на

глобальную конъюнктуру рынка нефти.

В третьей главе «ПУТИ СОВЕРШЕНСТВОВАНИЯ СОТРУДНИЧЕСТВА АЗЕРБАЙДЖАНА С ЗАРУБЕЖНЫМИ СТРАНАМИ В ОБЛАСТИ ПРАВОВОГО РЕГУЛИРОВАНИЯ РЫНКА НЕФТИ» рассмотрены вопросы нефтяной стратегии Азербайджана, характеризуются место и роль Государственного нефтяного фонда Азербайджанской Республики в нефтяной стратегии Азербайджана, обосновываются перспективы сотрудничества Азербайджана со странами ОПЕК в области правовых механизмов нефтяной политики. В заключении приводятся выводы по исследованию.

## ГЛАВА 1. ТЕОРЕТИКО-МЕТОДОЛОГИЧЕСКИЕ ВОПРОСЫ ПРАВОВОГО РЕГУЛИРОВАНИЯ МИРОВОГО РЫНКА НЕФТИ

### 1.1. Общая характеристика мирового рынка нефти

Экономика определяет политику страны, региона, международной организации в мире. Но саму экономику также определяют многие факторы, причины, предпосылки. Одним из важнейших факторов, определяющих экономику и через неё политику, является сырьевой и, в частности, топливный фактор. Современное общество потребляет огромные объёмы энергии, следовательно, и к источникам энергии проявляет не меньший интерес. В структуре мирового потребления топлива нефть занимает 1-ое место – около 30%, причём прогнозируется сохранение этого показателя на много лет вперёд. Газ и уголь не обладают многими полезными свойствами нефти – нефть удобно транспортировать, она обладает высокой теплотой сгорания. Таким образом, занимая столь весомое место в структуре топливно-энергетического комплекса (ТЭК), нефть представляет собой фактор, сильно влияющий на экономику и отдельных стран, регионов и всего мира. Достоверные запасы нефти составляют 139 млрд. т. условного топлива. Вероятные запасы нефти из нетрадиционных источников – горючих сланцев и битумозных песков составляют до 750 млрд. т. В настоящее время значительная доля нефти добывается на шельфах – Персидский залив, Северное море, Мексиканский залив, Каспий (см.рис.11.1.) [5, 7].

После второй мировой войны были открыты крупнейшие месторождения в арабских странах, Иране, Ираке, а также в странах Северной Африки, в Нигерии, на шельфах Юго-Восточной Азии, в Мексике, на Аляске, в Северном море. Основными импортёрами нефти являются страны Европы, Япония, США. Организация стран – экспортёров нефти (ОПЕК) выступает как значительная сила на мировом рынке нефти, сильно влияя на предложение и на цены. Вначале эта организация имела целью координацию политики продажи сырой

нефти странами-участницами. ОПЕК была основана в 1960 г, включает 12 членов – Алжир, Габон, Индонезию, Иран, Ирак, Кувейт, Ливию, Нигерию, Катар, Саудовскую Аравию, ОАЭ, Венесуэлу, Эквадор (вступил в организацию в 1973 г и покинул её в 1992).



Рисунок 1.1.1. Мировой запас нефти

В конце 50-х объём производимой нефти был больше спроса на неё. Цена нефти, которая контролировалась нефтяными компаниями, упала, а вместе с ценой упали и объёмы прибылей стран-экспортёров. ОПЕК сформировался как ответная реакция на падение цен. В дополнение к вступлению в ОПЕК, некоторые страны национализировали добывающую и обрабатывающую нефтяную промышленность, что принесло громадную прибыль этим странам. В 70-х продукция и предложение нефти на мировом рынке странами, не входящими в ОПЕК, снизилась. Организация не упустила благоприятную возможность. Предложение сконцентрировалось в руках ОПЕК в достаточном объёме для того, чтобы провести успешное повышение цен - произошло 15-кратное повышение цен. [9, 17]

1973 г. стал концом эры дешёвой нефти. Повышение цен шокировало мировую экономику. Конечно, кризис привёл к спаду мировую экономику, но он имел также и положительные стороны. Во многих развитых странах именно

тогда начался поиск других источников энергии, переход на энергосберегающие технологии, стало ясно, что нельзя больше безгранично черпать из этого источника. Страны стали снижать удельный вес нефти в топливно-энергетическом балансе. Спрос на нефть уменьшился, но страны ОПЕК получили громадные прибыли. В 1978 г мир перенёс новый кризис; на этот раз в результате революции в Иране. Производство нефти в этой стране резко упало, а так как Иран был одним из главных производителей, среди потребителей опять началась паника. Повторились события 1973 г, дополняемые ажиотажем среди потребителей, повысив цены ещё раз.

Война между Ираном и Ираком, ещё раз сократив предложение нефти, дала дополнительный толчок росту цен. К концу 1980 г цена на сырую нефть была в 19 раз выше, чем 10 лет назад. Однако в поставку нефти включились и другие страны - страны бассейна Северного моря, Мексика, Бразилия, Египет, Китай и Индия, что привело к снижению цен, и в 1986 г баррель нефти стоил 9 долл. Продукция бывшего СССР достигла 11,42 млн. баррелей в день в 1989 г, что составляло 19,2% мировой продукции в этот год. Другой тактикой контроля цены странами ОПЕК является установление "потолка" продукции нефти, контролирующего, какой объём нефти будет производить каждая страна. В 1980 г. некоторые страны игнорировали эту установку, что привело к перепроизводству и падению цен. Благодаря огромным запасам нефти, страны ОПЕК, останутся значительной силой на мировом рынке в обозримом будущем.

Недавно в Лондонском Империиал-колледже состоялось внеочередное заседание Центра по анализу проблем, связанных с истощением мировых запасов нефти (Oil Depletion Analysis Centre-ODAC). В отличие от ОПЕК, ODAC видит причину кризиса не в политике стран-производителей нефти, а в истощении мировых запасов черного золота.

Нефть представляет собой невозобновляемый ресурс, запасы которого рано или поздно будут полностью исчерпаны. Вопрос заключается в другом: как определить тот момент, когда сокращение запасов нефти реально скажется

на ее предложении. Ответ на этот вопрос связан с оценкой так называемых «Пиков Хабберта». Доктор Кинг Хабберт, геолог компании Shell и легендарный эксперт в области проблем сокращения запасов нефти, в 1956 г предсказывал, что объемы нефтедобычи в США вырастут до максимума к началу 1970-х г, после чего начнется их постепенное уменьшение. В то время его прогнозы выглядели противоречивыми, однако история доказала справедливость его тезисов. Строя свою теорию, Хабберт отметил, что на первых порах освоения нового месторождения наблюдается быстрый рост объемов нефтедобычи при извлечении наиболее доступной и дешевой нефти. По мере дальнейшей разработки месторождения, нефтедобыча все более дорожает. Нефть, добываемая из данного месторождения, теряет конкурентоспособность по сравнению с продукцией других месторождений и постепенно ее объемы начинают сокращаться. Колоколообразная кривая, описывающая динамику нефтедобычи, как раз и получила название «Пика Хабберта». [13]

Эксперты ODAС считают, что объемы мировой нефтедобычи могут вырасти до максимума уже в будущем десятилетии. По мнению профессора Принстонского университета Кеннета, мировая нефтедобыча достигнет максимума в 2004 г.

«World Energy Outlook» Международного агентства говорится, что существующих запасов нефти миру хватит как минимум до 2020 г. Рене Дахан (один из руководителей ExxonMobil) считает, что дефицита на мировом рынке нефти не будет еще 70 лет. Нефтяная индустрия уже израсходовала миллиарды долларов на инновации, и сейчас сложно представить себе некую новую технологию, которая позволила бы принципиально повлиять на объемы нефтедобычи. Оптимисты считают, что инновационная революция в нефтедобыче еще только разгорается. Существующие технологии по-прежнему позволяют извлекать из месторождения не более 30-35% его общего подъема. Аналитики-оптимисты рассчитывают, что в ближайшее десятилетие появятся технологии, позволяющие извлекать до 50-60% от общего подъема месторождения. По мнению экспертов Международного энергетического

агентства, если вложения в новые технологии будут поддерживаться на необходимом уровне, станет возможным избежать пика мировой нефтедобычи в течение 2-х ближайших десятилетий. Разумеется, это потребует немалых средств: по подсчетам стран-производителей нефти, не входящих в ОПЕК, в ближайшее десятилетие объем инвестиций должен составить 1 млрд. долл.

При технической поддержке и финансировании со стороны Департамента энергетики США, Omega Oil планирует пробурить скважину 1070 м, которой будет выпущено несколько десятков боковых отводов, предназначенных для сбора нефти. Ключевым элементом новой технологии является размещение отводов с небольшим наклоном вверх, что нефть будет поступать в них под действием силы тяжести. В отличие от традиционных скважин, новая технология позволяет разработать целое месторождение площадью до 3400 га с помощью всего одной скважины, причем для ее обслуживания достаточно сравнительно небольшого комплекса, включающего насосное оборудование и емкости для хранения нефти. Новая технология более капиталоемкая. Однако Omega Oil считает, что новая технология в перспективе позволит сэкономить существенные средства на персонале и инфраструктуре. По сравнению с существующими методиками, новая технология позволяет извлекать из месторождения вдвое больше нефти.

Из истории развития нефтяного рынка видно, что он развивается циклически. Схему цикла можно представить следующим образом:

Рост предложения нефти => снижение цен на нефть, увеличение мирового потребления => сокращение предложения нефти => повышение цен на нефть, сокращение мирового потребления. [4, 13]

Рост предложения может произойти в силу двух причин:

а) увеличение экспорта странами, уже экспортирующими нефть в значительном количестве (например, нарушение ограничений ОПЕК её членами в 1980 г);

б) вступление на рынок новых стран - экспортёров нефти (например, вступление на рынок в 80-х Египта, Индии, Мексики, Бразилии).

Сокращение предложения может произойти в силу нежелательного снижения цен или же в целях получения больших прибылей в результате скоординированных действий группы стран. Проследив динамику изменения цен, можно заключить, что в настоящее время экспорт нефти растёт, а в результате падает цена на неё.

Общая продукция нефти выросла на 2,3 млн. баррелей в день в 2007 г, по сравнению с уровнем 1996г., соответственно последним данным Интернационального Энергетического агентства. Предложение в 2007 г. увеличилось на 3,3%. Основные поступления пришлись на долю Среднего Востока (в основном, страны ОПЕК), из стран Карибского бассейна и Латинской Америки. Продукция в Северной Америке и Европе почти не изменилась, хотя были изменения в продукции Норвегии и Великобритании. Продукция Африки увеличилась на 4,8%, продукция стран СНГ также увеличилась.

Добыча на Среднем Востоке возросла на 4,9%, причём всё это увеличение приходится на долю Ирака, который следует программе ООН "нефть за продовольствие" (см.рис.1.1.2.) .



Рисунок 1.1.2. Мировая добыча нефти

Северная, Центральная и Южная Америка. Продукция США упала незначительно, всего на 0,6%. Продукция Канады несколько возросла. Добыча нефти в Мексике и Венесуэле значительно увеличилась, составив дополнительно 370 тыс. баррелей в день. Добыча в Мексике растёт в основном

за счёт шельфа, добыча Бразилии также выросла. Общая добыча в странах Карибского бассейна и Латинской Америки выросла на 570 тыс. баррелей в день, т. е. на 5,8%.

Африка. Увеличение нефтедобычи в Африке было одним из важных факторов, повлиявших на рынок нефти. Поставка нефти из этого региона увеличилась на 325 тыс. баррелей в день, или на 4,8%. Большая часть этого количества приходится на Нигерию и Ливию - страны ОПЕК.

Западная Европа. В общем, ситуация в этом регионе почти не менялась с 1996, но некоторые изменения произошли в уровне добычи Норвегии и Великобритании. Уровень добычи Великобритании снизился на 0,8%; в Норвегии, наоборот, возросла на 1,5%.

Страны СНГ и Центральной и Восточной Европы. Россия увеличила добычу нефти. Казахстан также несколько повысил объём добычи - на 66 тыс. баррелей в день. Ожидается дальнейшее повышение в связи с расширением эксплуатации месторождения Тенгиз. В Азербайджане также ожидается повышение продукции по проекту эксплуатации месторождения Чираг. В Восточной Европе ситуация примерно не изменилась.

Ближний и Средний Восток. Этот регион выступает как главный производитель нефти: экспорт увеличился на 950 тыс. баррелей в день. Саудовская Аравия и Катар получили увеличение квот. Но большое увеличение экспорта может повлечь за собой дальнейшее падение цен на нефть. Иран - единственное государство в регионе, не сумевшее воспользоваться увеличением квот. Вследствие возобновления программы "нефть за продовольствие" Ирак почти удвоил продукцию нефти - 1,15 млн. баррелей в день. Главные поступления - Китай (2,2%), Индия (2,7%), Малайзия (2,7%) и Австралия (6,7%). Китай начал добычу нефти на шельфе с хорошими показателями, но вследствие низкой производительности шельфа средняя продукция снизилась.

Итак, в целом в мире увеличивают продукцию страны Ближнего Востока, в остальных регионах продукция изменяется незначительно или вообще не

меняется. Цены на нефть обнаруживают сильную тенденцию к снижению, что вызывает беспокойство у стран-экспортёров. Некоторые эксперты видят нынешнюю ситуацию, как повтор 1986 г. В 1986 г Саудовская Аравия почти удвоила экспорт, способствовав этим обвалу цен. Но тогда члены ОПЕК быстро скоординировали свои действия и им удалось восстановить цену на нефть с 9 долл. за баррель в августе 1986 до 18,5 долл. за баррель в феврале 1987 г. Но тогда немаловажную роль сыграл и такой фактор, как сильный спрос на нефть. В этом и состоит главное отличие между тем периодом и нынешним. Трудно сказать, что произойдёт дальше с ценами. "Общий прогноз довольно пессимистичен" - заявляют эксперты - "Общемировой кризис, в результате пониженный спрос, тенденция к замедлению в экономике США, также снижающая спрос" [6].

К проблеме низкого спроса прибавляется проблема перепроизводства. При таких условиях многие компании приостанавливают свою деятельность, многие сворачивают масштабы и прекращают инвестиции в НИОКР, но некоторые держатся стабильно и не намереваются уменьшать темпы развития. Скорее всего, такая ситуация продержится до тех пор, пока ОПЕК не уменьшит экспорт нефти или же не повысится спрос на нефть.

Мировой нефтяной рынок переживает перемены. За последние пять лет потребление нефти в мире выросло на 7,5%. Лидером роста стал Азиатско-Тихоокеанский регион. Китай, который за пять лет увеличил потребление нефти на 94 млн. тонн в год, обеспечил 31% роста потребления нефти в мире. Промышленно развитые страны за пять лет обеспечили 29% роста потребления нефти. Лидером по росту потребления среди развитых стран являются США, тогда как Япония, Германия и Италия сократили потребление нефти.

С 2003 года добывающие страны фактически сняли ограничения на добычу и экспорт нефти, чтобы удовлетворить быстро растущий спрос на нее. Рост добычи нефти в России, Саудовской Аравии, а также в Прикаспийских странах был частично компенсирован падением добычи в Северном море, США, Венесуэле, Ираке и в Индонезии, которое было вызвано, в первую

очередь, политическими, подчас военно-политическими и технологическими причинами.

А глобальный импорт и экспорт нефти, по прогнозам международных структур, в будущем может выглядеть следующим образом. Импорт нефти Северной Америки из Персидского залива в 2001-2025 годах увеличится вдвое. Основное увеличение импорта нефти-сырца Северной Америки придется на счет Венесуэлы, Бразилии, Колумбии и Мексики, а в дальнейшем Нигерии, Анголы и других Западноафриканских стран. Немалое количество будет импортировано в Северную Америку из Карибского бассейна. Нефтяной импорт Западной Европы будет неуклонно расти, тогда как наблюдается снижение добычи на Северном море. Взамен регион сможет получать растущий объем нефти из Каспийского моря. Каспийский регион с его огромным ресурсным потенциалом с недавних пор занял прочное место в мировом торговом обороте углеводородным сырьем.

## 1.2. Роль мирового рынка нефти в экономическом развитии – особенности современного этапа

Последние несколько лет были обозначены непрерывным ростом цен на мировых рынках, что, безусловно, наложило отпечаток на всю мировую экономику. Налаживается транспортировка сырой нефти из Каспийского моря в Средиземное море. Что касается газа, его экспорт планируется в скором времени из Каспия в западном направлении. Планируется также строительство трубопровода большой протяженностью из России и Казахстана в Японию и Китай. В последнее время мировой нефтяной рынок снова стал активизироваться. Основным фактором активизации, конечно, является цена нефти, которая последние годы определяется не столько экономическими, сколько политическими факторами. А политическими составляющими наша реальность изобилует, особенно если учесть, что конфликт в Ираке еще не закончился. Отметим, что мировая добыча нефти в апреле 2007 года выросла на 55 тыс. баррелей в сутки по сравнению с мартом и составила 85,5 млн. баррелей в сутки, как

говорится в ежемесячном докладе Международного Энергетического Агентства (IEA). Поставки нефти из государств-членов ОПЕК в апреле достигли 30,3 млн. баррелей в сутки. По прогнозам IEA, добыча углеводородного сырья в государствах, не входящих в ОПЕК, в 2017 году составит 50,4 млн. баррелей в сутки, что на 0,1 млн. ниже предыдущей оценки. Показатель был снижен из-за сокращения добычи нефти в Северной Америке.

IEA пугает нефтяным кризисом и требует, чтобы ОПЕК увеличила объемы нефтедобычи. Однако повлиять на нефтяной картель IEA не может, и ОПЕК увеличивать добычу не собирается. Причина беспокойства IEA в том, что европейский рынок может пострадать из-за резкого роста цен на топливо в США. Поставки нефти, как и нефтяные запасы, медленно, но верно сокращаются. По расчетам IEA, чтобы предотвратить резкое сокращение запасов нефти в развитых странах, нефтяной картель должен нарастить объемы добычи уже к началу лета. Поставки топлива упали до рекордного за последние 16 лет уровня. Это привело к скачку цен на автозаправках, и стоимость галлона бензина превысила 3 долл., что также близко к рекорду. Заинтересованный в росте цен на нефть, картель ОПЕК в конце прошлого года дважды сокращал объемы нефтедобычи, что в совокупности снизило ее на 1,7 млн. баррелей в сутки. Этого сокращения оказалось вполне достаточно, чтобы удерживать нефтяные цены на приемлемом для ОПЕК уровне - в районе 60 долл. за баррель. Однако в настоящее время цены уже перевалили отметку в 60 долл. Причем резкий скачок был вызван именно угрозой нехватки бензина в США.

Есть и другие причины. Свою роль в снижении поставок сыграли нигерийские боевики, раз за разом атакующие нефтяные объекты Нигерии. Эта страна занимает 8 место в мире по экспорту нефти, однако из-за постоянных атак боевиков нефтедобыча Нигерии сократилась на 815 тыс. баррелей в сутки (около 25%). [18]

Спрос на нефть продолжает расти: мировое потребление нефти этом году увеличится в среднем на 1,3 млн. бар./день. По сравнению с прошлым годом рост составит 1,5%. По оценкам IEA, спрос на нефтепродукты повысится на

1,8% - до 86,0 млн. баррелей в день. Китайская и индийская экономики, которые являются одними из главных генераторов спроса, пока в нормальной форме, что придает оптимизма производителям. Рост спроса будет поддерживать цены на существующем уровне.

ОПЕК сегодня. Несмотря на огромное влияние на нефтяной рынок, ОПЕК производит всего 40% от объемов мировой добычи нефти. Однако страны, входящие в ОПЕК, владеют 77% всех разведанных мировых запасов. Страны, не входящие в ОПЕК (Канада, Великобритания, Норвегия, Мексика, Китай, Россия и США), добывают около 60% нефти, но при этом их собственные запасы быстро истощаются. В результате в последние десятилетия все острее ощущается необходимость освоения альтернативных источников энергии.

Отметим, что суммарные запасы нефти стран-членов ОПЕК в настоящее время оцениваются в 1 265 млрд. баррелей, резервы России и других стран СНГ составляют 447 млрд. баррелей, Северной Америки - 381 млрд. баррелей, а не входящих в ОПЕК развивающихся стран - 282 млрд. баррелей. Механизм регулирования мирового рынка нефти организацией ОПЕК предельно прост. Он заключается в установлении суммарного лимита добычи нефти для стран-членов, корректировки этого лимита с учетом положения дел с ценами на мировом нефтяном рынке, распределения общего лимита между странами-членами и контроля за соблюдением установленных квот.

Разбивка добываемой нефти среди стран-членов картеля представляет собой следующую картину: Саудовская Аравия - 32,4%, Иран - 14,6%, Венесуэла - 11,8%, ОАЭ - 8,7%, Нигерия - 8%, Кувейт - 7,9%, Ливия - 5,3%, Индонезия - 5,1%, Алжир - 3,1%, Катар - 2,5% и Ирак сейчас не квотируется.

Все страны ОПЕК находятся в зависимости от доходов своей нефтяной промышленности (единственным исключением является Индонезия, которая получает существенные доходы от туризма, леса, продажи газа и других сырьевых материалов). Для остальных стран ОПЕК уровень зависимости от экспорта нефти варьируется от 48% (ОАЭ) до 97% (Нигерия).

Экспорт сырья, являясь основным источником дохода стран, тянет за

собой и внутреннюю экономику. Из этого следует, что экономика стран-участников картеля напрямую зависит от мировых цен на углеводородное сырье. С одной стороны, цены на нефть должны покрывать производственные затраты и основные риски производителей. С другой стороны, цены не должны оказывать отрицательного влияния на развитие мировой экономики и, в частности, должны содействовать осуществлению инвестиций в развитие нефтяной промышленности.

Еще одним важным моментом является процесс, который идет в США. Несмотря на то, что США имеют практически открытый доступ к ближневосточным богатствам, основой американского энергетического могущества остается их собственная нефтяная промышленность. В настоящее время инвестирование в американскую нефть медленно идет вверх. Уже сейчас в США работает в два раза больше буровых установок, чем во всем остальном мире вместе взятом! По оценкам аналитиков, это означает, что в 2007-2009 годах ожидается пик, а за ним, соответственно, и спад рынка. То есть, нынешняя нефтяная эйфория продлится всего два-три года. Одна из опасностей нынешней ситуации заключается в том, что, перед тем как надолго упасть, цены могут еще подрасти, порождая необоснованные надежды и приводя к неверным политическим и экономическим решениям.

Если цены дойдут до пика, то США просто обвалят их, потому что высокие цены им будут уже не нужны. Этому благоприятствуют и глобальные политические возможности. США уже контролирует почти весь нефтяной рынок.

Обвал цен пагубно повлияет на страны-экспортеры нефти. Наступит полномасштабный экономический кризис. Есть возможность также политической дестабилизации ситуации.

В США надеются не только на нефть. Там идет процесс фундаментального исследования нефтесамени. Даже Президент США Б. Обама, в ежегодном обращении к конгрессу «О положении в стране» призвал сократить импорт нефти из стран Ближнего Востока на 75%. К тому же,

Америка, по его мнению, в течение 10 лет сократит потребление бензина на 20%. Этого можно достичь с помощью увеличения производства альтернативного топлива к 2017 году до 132,5 млн. м<sup>3</sup>.

«США стоят на пороге технологического прорыва, который позволит снизить зависимость страны от нефти, - заявил американский президент. - Это также позволит сохранить окружающую среду и справиться с проблемой глобального изменения климата».

Он имел в виду и реанимацию ядерной энергетики, которая у них практически заморожена, и использование альтернативных источников энергии: солнечной и ветровой. Возможно, американцы будут делать больший упор на уголь, которого в США огромное количество, тем более что есть чистые технологии производства из него энергии, чего не было раньше.

И все же главным источником альтернативного топлива должно стать биотопливо, производство которого увеличиться в 5 раз. Прежде всего, речь идет об этаноле, который обычно получают из сахарного тростника, зерновых и свеклы. Но в речи Президент призвал производить этанол «из всего - от деревянных стружек и травы до сельскохозяйственных отходов». Администрация Президента США будет просить Конгресс выделить 3,6 млрд. долл. для исследования и развития технологий производства этанола.

Кстати, по данным The Wall Street Journal, тенденция сокращения использования бензина в США уже есть. Так, спрос на спортивные автомобили падает, а инвестиции в альтернативное топливо вроде этанола и его продажи переживают бум.

Этот политический трюк не только имеет нефтяную подоплеку. Предложение сделать ставку на этанол будет иметь как экономические, так и политические последствия. Во-первых, это означает подъем американского сельского хозяйства, которое станет главным источником материалов для производства этанола. Во-вторых, Буш пытался заполучить поддержку в штатах Среднего Запада, где в последние десятилетия фермеры переживали далеко не самые лучшие времена - из-за роста издержек и конкуренции из-за

рубежа посевные площади падали. Отметим, что США сегодня являются крупнейшим производителем зерна в мире.

Но нельзя сказать, что роль нефти на рынке будет падать, и эти высказывания Президента имеют веские основания. Демократы, контролирующие Конгресс, проголосовали за отмену одной из привилегий, предоставленных несколько лет назад республиканской администрацией Буша американской нефтяной промышленности. Налоговые послабления нефтяным компаниям, добывающим и перерабатывающим нефть в США, будут отменены. А значит, нефтяные компании в США в течение последующих 10 лет заплатят на \$14 млрд. больше налогов. Эти деньги демократы намерены использовать для финансирования альтернативных источников энергии, например, для развития ветро- и солнечной энергетики.

При этом республиканцы проголосовали против отмены субсидий. По их мнению, новый законопроект приведет к росту зависимости США от импорта нефти и газа, следовательно, пострадают американские потребители, которые будут более уязвимы в случае катаклизмов и вооруженных конфликтов за пределами Америки. Действительно, сейчас Соединенные Штаты импортируют 60% потребляемых ими нефти и нефтепродуктов. Причем сегодня доля импорта в два раза больше, чем 20 лет назад. Импорт идет в основном из стран, власть в которых либо нестабильна, либо настроена по отношению к Соединенным Штатам весьма враждебно.

Конечно, отмену льгот американским нефтяникам должен еще одобрить сенат и президент. Ожидается, что он наложит вето на законопроект. При всем этом нам следует быть предельно осторожными. Как отмечено выше, цены на нефть дойдут до пикового состояния. И обвал цен, а также экономический кризис тоже не являются исключением. Отметим, что Президент Азербайджанской Республики недавно подписал указ о подтверждении концепции национальной безопасности. Азербайджану, экономика которого напрямую зависит от энергоресурсов, следует диверсифицировать экономический потенциал страны.

Мировая добыча нефти в апреле 2007 года выросла на 55 тыс. баррелей в сутки по сравнению с мартом и составила 85,5 млн. баррелей в сутки, как говорится в ежемесячном докладе Международного Энергетического Агентства (IEA). Поставки нефти из государств-членов ОПЕК в апреле достигли 30,3 млн. баррелей в сутки.

Согласно IEA, добыча углеводородного сырья в государствах, не входящих в ОПЕК, в 2017 году составит 50,4 млн. баррелей в сутки, что на 0,1 млн. ниже предыдущей оценки. Показатель был снижен из-за сокращения добычи нефти в Северной Америке.

### 1.3. Особенности ценообразования на мировом рынке нефти

Место и роль ОПЕК в мировых нефтяных делах общеизвестна. Разведанные запасы нефти в мире к началу 2004 года превышают триллион баррелей. Правда, существуют и другие цифры. На долю стран ОПЕК, по имеющимся оценкам, приходится 77 процентов этих запасов. По мнению опековских экспертов, при нынешнем уровне производства нефти запасы в странах ОПЕК могут быть исчерпаны через 85-90 лет, в то время как у других производителей - в ближайшие 20 лет. Этот прогноз, разумеется, может претерпеть изменения в случае наращивания интенсивного применения новейших технологий. Однако он дает представление о тенденциях (см. табл. 1.3.1).

Как следует из оценок мирового энергетического обзора (МЭО-2014), нефть будет продолжать доминировать в мировом потреблении энергии, причем возрастет доля ее использования на транспорте. Потребление природного газа, как предполагается, существенно увеличится и к 2020 году сможет достигнуть уровня потребления угля. Производство и потребление ядерной энергии стабилизируется; доля гидро- и иных возобновляемых источников будет неуклонно расти, но при этом оставаться на достаточно низких уровнях. Ожидается, что общий спрос на энергию будет расти на 2 процента в год, а экономическая активность - на 3,1 процента в год. Выбросы в

атмосферу будут увеличиваться вместе с ростом первичного спроса на энергию, но при этом несколько быстрее, чем это наблюдалось раньше. Факторами, способствующими этому увеличению, следует считать стабилизацию производства ядерной электроэнергии и продолжающийся быстрый рост использования угля в Китае и других странах Азиатского региона.

Таблица 1.3.1

## Мировые доказанные запасы сырой нефти по регионам

(млн. баррелей)

	2007	2008	2009	2010	2011	2012	2013
Северная Америка	26,856	27,477	25,911	26,469	26,901	27,101	27,646
Латинская Америка	138,762	140,342	141,909	123,104	123,280	123,396	111,173
Восточная Европа	67,366	67,374	67,281	67,260	67,160	66,790	79,190
Западная Европа	18,540	18,751	18,348	18,843	18,033	18,128	18,268
Средняя Азия	675,996	676,755	677,806	678,737	694,754	698,813	698,906
Африка	74,776	75,195	77,556	84,056	90,756	93,550	93,550
Азия и Тихоокеанский регион	43,428	43,326	44,375	44,387	44,391	44,052	38,434
Всего в мире	1,045,724	1,049,220	1,053,188	1,042,855	1,065,274	1,071,831	1,067,167
ОПЕК	802,819	805,967	810,264	818,247	840,538	847,884	847,719
ОПЕК (%)	76,8	76,8	76,9	78,5	78,9	79,1	79,4

Механизм регулирования ОПЕК мирового рынка нефти схематично предельно прост. Он заключается в установлении суммарного лимита добычи нефти для стран-членов, корректировки этого лимита с учетом положения дел с ценами на мировом нефтяном рынке, распределения общего лимита между странами-членами и контроля над соблюдением установленных квот (см. табл. 1.3.2).

Разбивка по странам представляет собой следующую картину: Саудовская Аравия - 7438000, Иран - 3359000, Венесуэла - 2720000, ОАЭ – 2000000, Нигерия - 1885000, Кувейт - 1836000, Ливия - 1227000, Индонезия –

1187000, Алжир - 731000, Ирак - сейчас не квотируется, Катар – 593000. Такая схема, учитывая роль стран ОПЕК в мировых нефтяных делах, призвана держать рынок стабильным[18].

Таблица 1.3.2

## Мировой экспорт нефти регионами

	<i>(1,000 бар./день)</i>						
	2007	2008	2009	2010	2011	2012	2013
Северная Америка	1182,3	1139,6	1258,7	1168,0	1226,7	1150,4	1166,9
Латинская Америка	4585,6	5061,7	5188,5	4715,5	5039,5	5060,9	4663,3
Восточная Европа	2069,0	2177,9	2428,2	2565,0	3058,3	3346,1	3942,3
Западная Европа	4408,7	4569,2	4525,7	4670,5	4985,2	4904,9	5148,7
Средняя Азия	13820,0	14553,7	15597,9	15147,0	16016,5	15129,2	13781,9
Африка	4876,0	5035,2	5226,1	4863,0	5172,4	5261,5	4915,8
Азия и Тихоокеанский регион	2214,9	2275,6	2210,7	2222,1	2266,2	2214,8	2259,0
Всего в мире	33156,5	34812,9	36435,8	35351,0	37764,9	37067,8	35877,9
ОПЕК	18372,0	19331,1	20586,9	19405,5	20526,7	19619,4	17505,5
ОПЕК (%)	55,4	55,5	56,5	54,9	54,4	52,9	48,8

В силу того, что мировой нефтяной рынок претерпевал постоянные изменения в сторону расширения многообразия своей внутренней структуры, со временем также менялся и механизм ценообразования на этом рынке, формула определения основных (базисных, маркерных) цен. Исходя из доминирующего на мировом рынке механизма ценообразования, можно выделить четыре этапа его развития:

- I. До 1947 года;
- II. С 1947 по 1971 годы;
- III. С 1971 по 1986 годы;
- IV. С 1986 года по настоящее время.

Эти четыре этапа характеризуются следующими основными чертами.

Принцип ценообразования. Первые три этапа характеризуются картельным принципом ценообразования, однако на разных этапах это были

разные картели с разным составом участников. На первых двух этапах «ценообразующий» картель состоял из семи вертикально-интегрированных крупнейших международных нефтяных компаний (Эксон, Мобил, Галф, Тексако, Стандарт Ойл оф Калифорния (СОКАЛ) – все американские, Бритиш Петролеум – английская, Ройял-Датч-Шелл – англоголландская; ряд исследователей полагают, что МНК состоял из восьми компаний, включая в него также французскую Компани Франсез ду Петроль), на третьем этапе доминирующая роль в ценообразовании перешла к картелю, состоявшему из 13 государств ОПЕК (Саудовская Аравия, Кувейт, Иран, Ирак, Объединенные Арабские Эмираты, Катар – Ближний и Средний Восток, Алжир, Ливия, Нигерия, Габон – Африка, Венесуэла, Эквадор – Южная Америка, Индонезия – Юго-Восточная Азия).

Только с 1986 года картельный принцип ценообразования – назначение цен ограниченной группой игроков по своему усмотрению, уступил место бирже, то есть некартельному принципу ценообразования, где цены устанавливаются в результате конкурентной борьбы двух противоборствующих групп огромного числа игроков по жестко регламентированной и прозрачной процедуре и отражают в каждый момент времени текущий баланс спроса и предложения с поправкой на систему сиюминутных конъюнктурных факторов экономического и политического характера, оценивающих многочисленные риски изменения ситуации на рынке нефти. Только с 1986 года начал реально действовать конкурентный принцип ценообразования за счет появления инструментов биржевой торговли и, вследствие этого, увеличения числа субъектов предпринимательской деятельности на рынке сверх критических параметров, то есть, многократно превысив количество игроков хотя бы теоретически подлежащих (возможных для) картелизации.

Характер конкуренции. В период доминирования на рынке Международного нефтяного картеля конкуренция в основном была горизонтальной, между отдельными компаниями МНК и независимыми компаниями на рынках материнских стран. Вертикальная конкуренция на

рынке стала доминировать позже, в 70-е годы, после проникновения на рынки развивающихся стран и закрепления на них независимых нефтяных компаний и, особенно, после национализации активов международных нефтяных компаний нефтедобывающими странами и выхода на международную арену национальных нефтяных компаний этих государств, образованных на базе национализированных активов западных нефтяных компаний.

После приобретения контроля над основными добывающими активами мировой нефтяной промышленности странами ОПЕК, стала преобладать вертикальная конкуренция между компаниями стран ОПЕК и компаниями, действующими в сфере переработки, сбыта и т.д.

Динамика спроса. На первых двух этапах мировая экономика характеризовалась интенсивным и устойчивым ростом спроса на жидкое топливо. Это был период интенсивно растущего рынка нефти, когда масштабы его динамичного развития перерастали возможности эффективной организации структуры рынка в интересах доминирующей на нем группы игроков и в результате проникновения (вторжения) на него новых хозяйствующих субъектов, требовавших своей части растущего бизнеса. Растущая динамика спроса обеспечивала возможность ключевым игрокам на этих этапах делиться с новичками приростами бизнеса, но не перераспределять «правила игры» во всем бизнесе.

На этапе 1971-86 годов были периоды как роста (до начала 80-х годов), так и снижения спроса (в первой половине 80-х годов). Феномен снижения абсолютных объемов спроса на жидкое топливо в начале 80-х годов объясняется следующим. После первых нефтяных кризисов начала 70-х годов промышленно развитые страны-импортеры жидкого топлива искали ответ на рост цен на нефть ОПЕК в ослаблении зависимости от ее поставок как путем диверсификации источников нефтеснабжения, так и за счет наращивания отечественно добычи для вытеснения поставок нефти ОПЕК из баланса энергоснабжения. Таким образом, с каждым последующим нефтяным кризисом, по мере нарастания глубины «нефтяных» проблем в мировой экономике, происходило последовательное замещение нефти ОПЕК в

потреблении ПРС:

- ✓ Сначала - наращиванием импорта нефти из других источников,
- ✓ Затем - наращиванием собственной добычи нефти,
- ✓ Затем - наращиванием потребления других углеводородов (газа),
- ✓ Затем - наращиванием потребления других энергоресурсов (угля, электроэнергии,
- ✓ Затем - наращиванием потребления других производственных ресурсов (труда, капитала).

Изменение соотношения различных факторов, действующих как в сторону роста, так и в сторону снижения потребления жидкого топлива, привели к временному снижению объемов его потребления (и спроса на него) в начале 80-х годов.

С середины 80-х годов происходит замедленный рост мирового спроса на жидкое топливо. На мой взгляд, именно формирование неустойчивой динамики спроса на жидкое топливо явилось одним из важнейших факторов формирования сегодняшней, наиболее справедливой (то есть отражающей интересы максимального числа участников рынка) структуры нефтяного рынка и механизмов ценообразования на нем.

Динамика и уровни цен. До 1947 г. цены на нефть в текущем измерении держались на низком уровне и имели тенденцию к снижению. Затем, до начала 70-х гг., оставались практически неизменными в том же ценовом диапазоне – на уровне менее 2 долларов за баррель.

1976-86 гг. – период сильных колебаний цен. В результате повышений нефтяных цен в 70-е г., их уровень для легкой аравийской нефти в среднегодовом измерении и в текущем исчислении вырос с менее 2 долл./баррель еще в 1972 г. до почти 36 долл./баррель в 1980 г. Суточные же котировки нефти этого сорта в отдельные моменты в 1980 и 1981 гг. достигали 40 долл./баррель, после чего началось их постепенное снижение. К 1986 г. среднегодовые цены на легкую аравийскую нефть снизились на 15 (до 27,5 долл./баррель в 1985 г.).

В 1986 году произошло резкое падение цен до уровня примерно 12 долларов за баррель в среднегодовом исчислении, суточные же котировки опускались ниже «психологической» отметки 10 долл./баррель. События 1986 года получили известность как «нефтяной антикризис». В этом году ситуация на рынке нефти кардинальным образом изменилась.

После повышения цен 70-х гг. импортный спрос на жидкое топливо сокращался, прежде всего на нефть ОПЕК при одновременном повышении ее поставок на мировой рынок из государств, не входящих в ОПЕК. Поэтому политика ОПЕК была направлена на максимизацию доходов от вывоза нефти и осуществлялась посредством скоординированного в рамках этой организации ограничения предложения жидкого топлива. Сокращение экспорта нефти из стран ОПЕК в основном осуществлялась за счет уменьшения квоты Саудовской Аравии, принявшей на себя функции замыкающего поставщика в рамках ОПЕК в целях сохранения цен на нефть на высоком уровне. За 1979-85 гг. страна снизила свою добычу в 5 раз (с 500 до 100 млн. тонн./год), однако это не смогло удержать цены на нефть от постепенного снижения.

В конкурентной борьбе за рынки, в условиях множественности видов обменных сделок, не входящие в ОПЕК государства-экспортеры прибегали к установлению более низких, чем страны ОПЕК, цен. Этому способствовали понижавшиеся цены на нефтепродукты, широко использовавшиеся экспортерами в качестве базисных цен при определении уровня контрактных цен на нефть (ценообразование по принципу «нет-бэк» – от англ. Net-back pricing, то есть определение уровня цен на сырье «обратным счетом» по технологической цепочке от уровня цен продаж конечного продукта). в условиях, когда страны ОПЕК стремились поддерживать свои отпускные (официальные продажные) цены на максимально высоком уровне, ценообразование конкурентов по принципу «нет-бэк» обеспечивало последним более низкие, чем у ОПЕК, цены и вело к вытеснению ОПЕК с рынка.

В декабре 1985 г. Саудовская Аравия отказалась от роли замыкающего поставщика. Страны ОПЕК провозгласили отход от политики поддержания

высоких цен на нефть путем ограничения добычи, сменив ее курсом на восстановление «справедливой» доли стран ОПЕК на рынке нефти. В течение первого полугодия 1986 г. ближневосточные страны ОПЕК резко увеличили добычу. В условиях нарастающего избытка предложения борьба стран ОПЕК за увеличение своей доли на рынке вылилась в «войну цен» и привела к их обвалу.

В последующие год-два произошла в каком-то смысле «техническая коррекция» цен (в условиях широко диверсифицированной и интернационализированной структуры рынка, сложившейся к середине 80-х годов, любое резкое снижение цен должно было неизбежно сопровождаться их некоторым откатом в обратном направлении – по принципу колебаний маятника) и, как отмечалось выше, в течение десятилетия 1988-1998 гг. (за исключением короткого периода «Войны в Заливе») 80% ценовых колебаний происходило в диапазоне 15-21 долл./баррелей

Доминирующие виды внешнеторговых сделок. В период с 1947 по 1971 гг. доминирующим видом внешнеторговых сделок были регулярные сделки, которые определяли как объемы торговли, так и уровень цен.

На этапе 1971-86 гг. начал активно развиваться и постепенно стал играть самостоятельную роль – как доминирующий субъект в определении цены – рынок разовых сделок, хотя до начала 70-х годов на него приходилось лишь 3-5% международной торговли и нужен он был только лишь для точной подстройки друг под друга спроса и предложения жидкого топлива. В 70-е годы значение разовых сделок стало интенсивно возрастать: в первой половине указанного десятилетия – на них приходилось не более 5-8%, в середине – 10-15%, и в середине 80-х годов – уже не менее 40-50% международной торговли нефтью. Таким образом, с середины 80-х годов именно рынок разовых сделок стал определяющим с точки зрения объемов мировой нефтяной торговли.

Однако ценообразующим сегментом рынка разовые сделки стали еще раньше – во время нефтяного кризиса 1973-74 гг., когда именно на них стали постоянно ориентироваться официальные отпускные цены в своей динамике.

Поэтому до середины 80-х годов регулярные сделки в значительной степени определялась на рынке разовых сделок.

На четвертом этапе доминировать в определении объемов торговли продолжал рынок разовых сделок. Рынок регулярных сделок переместился на второе место – они просто поменялись местами. А к бирже перешла ценообразующая роль – цены стали формироваться на бирже, как в сделках с немедленной, так и с отсроченной поставкой. Итак, в итоге эволюции структуры нефтяного рынка, именно к бирже перешла ценоустановительная и ценообразовательная функция на этом рынке. [5, 17]

Доминирующие цены. На первых двух этапах это были, во-первых, трансфертные цены, использовавшиеся вертикально интегрированными международными нефтяными компаниями для минимизации своих налоговых отчислений по месту добычи нефти. Во-вторых, справочные цены, применявшиеся для расчета налоговых отчислений в бюджеты тех развивающихся стран, где международные компании являлись концессионерами. В-третьих, рыночные цены, которые применялись на том сегменте рынка, где работали действительно независимые субъекты.

На третьем этапе ситуация несколько поменялась. Набор доминирующих цен остался тот же, но поменялась их иерархия. На первое место вышли рыночные цены, то есть цены разовых сделок. Институт справочных цен сохранялся по той причине, что наряду с существованием официальных отпускных цен ОПЕК продолжала существовать и практика установления справочных цен для исчисления налогов концессионеров. И, соответственно, трансфертные цены.

На четвертом этапе механизм справочных цен отсутствует. Сохранились лишь цены рыночные и цены трансфертные (последние – в очень ограниченном применении).

#### 1.4. Мировой рынок нефти как объект правового регулирования

На начало XXI века нефть остается важнейшим мировым энергетическим

ресурсом и крупнейшим объектом международной торговли. В связи с этим, рынок нефти безусловно является объектом нормативно-правового регулирования. Следовательно сама модель построения государства предполагает наличие определенных прав по регламентации экономических отношений субъектами международного права. Отдельные аспекты экономической деятельности и возникающих в связи с ней правоотношений могут закрепляться в нормативных правовых актах субъектов международного права.

Началом правового регулирования энергетических отношений можно считать первые международные договоры, которые послужили основой интеграции европейских стран в формате сообществ в рамках Европейского объединения угля и стали (ЕОУС) и Евратома. Так, целью Договора о создании ЕОУС 1952 года было содействие экономическому развитию, росту занятости и повышение жизненного уровня в странах-членах путем организации общего рынка угля и стали. Подобные цели в сфере атомной энергетики были определены в Договоре о Европейском атомном сообществе (Евратоме) 1957 года.

Однако, несмотря на то, что создание европейских сообществ начиналось именно в энергетических отраслях, их правовое регулирование было фактически исключено из действия европейского права. Такое состояние правового регулирования объясняется тем, что энергетический сектор рассматривался национальными правительствами как сектор, обеспечивающий национальные интересы в экономической, военной, социальной и других сферах. Поэтому многочисленные и продолжительные попытки общеевропейских структур перенести правовое регулирование энергетики на наднациональный уровень натолкнулись на сопротивление отдельных государств, поддерживаемых национальными энергетическими монополиями.

Расхождение интересов между государствами-членами и институтами ЕС приводило к постоянной борьбе за полномочия по правовому регулированию энергетики. За исключением двух секторов (угля и атомной энергетики)

политика ЕС ограничивалась установлением таких общих целей, как поощрение рационального использования энергии и уменьшение зависимости Европы от экспорта нефти. Ни один из указанных договоров, в том числе и Единый европейский акт, который установил единый европейский рынок, не предусматривал создания такого же рынка в сфере энергетики. Неудачной была также попытка включить энергетический раздел в Маастрихтский и Амстердамский договоры, в проектах которых предусматривались унифицированные подходы к регулированию энергетических отношений в рамках Европейского Сообщества.

Последней попыткой Европейской Комиссии установить энергетические полномочия ЕС в конституционных договорах стало закрепление указанных положений в окончательном варианте Соглашения о Конституционном договоре, где вопросам энергетики посвящен отдельный раздел. Так, за органами ЕС закреплено право формировать энергетическую политику ЕС, которая должна быть направлена на обеспечение функционирования внутреннего энергетического рынка, обеспечение безопасности энергетических поставок в Европейский Союз, поощрение энергоэффективности и энергосбережения, развитие новых и возобновляемых форм энергии, а также сохранение и улучшение окружающей среды. Инструментами внедрения энергетической политики являются европейские законы или рамки закона. Однако учитывая негативный результат референдумов о Конституции ЕС во Франции, Нидерландах и т.д., возможность практического применения положений последней, в том числе энергетических, вызывает большие сомнения. Несмотря на то, что положения по энергетике появились только в проекте Конституции, они лишь закрепили существующее де-факто разделение полномочий в сфере регулирования энергетических отношений между союзными органами и государствами -членами.

До 1990-х годов выработка и реализация совместной политики и соответствующего правового регулирования ЕС в сфере энергетики обеспечивались через смежные с энергетикой полномочия органов ЕС

относительно единого рынка товаров и услуг, конкуренции, гармонизации регулирования охраны окружающей среды, транспортировки, научных исследований и т.п. Как средство унификации правового регулирования энергетических отношений в странах – членах ЕС Комиссией были использованы полномочия в сфере создания свободного рынка на основе четырех свобод (свободное движение товаров, услуг, рабочей силы и капитала), а также полномочия по регулированию вопросов конкуренции, которые реализовывались через директивы. Эти правовые акты принимались Советом ЕС и вместе с Регламентом были главной формой реализации действующего на тот момент Амстердамского договора. Преимуществом директив над другими правовыми актами является то, что их положения, как правило, определяют лишь общие цели внедрения или совершенствования правового регулирования соответствующих отношений государствами членами, а также устанавливают принципы и возможные средства достижения поставленных задач в течение установленных сроков. Выбор конкретных средств правового регулирования принадлежит государствам-членам. Указанные особенности директив обусловили их широкое применение при создании единых правил относительно европейского газового и электроэнергетического рынков ЕС и связанных с ними сфер деятельности.

Дополнительным источником полномочий институтов ЕС в сфере энергетики стали международные соглашения, заключенные от имени Сообщества, в частности Договор к Энергетической хартии, подписанный европейскими сообществами в декабре 1994 г.

Одной из наиболее детально урегулированных сфер в энергетическом секторе ЕС является атомная энергетика, что обусловлено активной деятельностью Евратома и соответствующих международных специализированных организаций. Основой правового регулирования в этой сфере стало Соглашение Евратома, которым регулируются вопросы радиационной защиты работников и общественности, поставки ядерных материалов для развития атомной энергетики, создание условий для

предотвращения использования таких ядерных материалов в несанкционированных ядерных целях, а также общие аспекты, такие как исследования и распространение информации. Согласно Соглашению Европейская Комиссия получила статус наднационального регулятивного органа в указанных сферах. На основе положений Соглашения было разработано и принято значительное количество различных правовых актов ЕС в сфере атомной энергетики. Среди основных правовых актов в этой сфере следует выделить такие документы, как уставы Агенции Евратома по поставкам от 6 ноября 1958 г., Правила Агентства по поставкам Европейского сообщества атомной энергетики относительно способа уравнивания спроса и предложения на руду, исходные материалы и специальные материалы, Директива Совета Евратома 92/3 от 3 февраля 1992 г. о надзоре и контроле за перевозкой радиоактивных отходов между государствами-членами, а также и Сообщества и Регламент Совета Евратома 1493/93 от 8 июня 1993 г. по перевозкам радиоактивных веществ между государствами-членами и т.д.

Вместе с тем правовое регулирование угольной отрасли представлено наименьшим количеством правовых актов, что объясняется тенденцией к уменьшению роли угольной отрасли в энергетической политике ЕС. Также малоразвитым остается правовое регулирование ЕС в нефтяной отрасли, что объясняется как нежеланием стран-членов поступаться компетенцией в этой сфере в пользу органов ЕС, так и наличием достаточно развитого национального регулирования. Однако под влиянием нескольких нефтяных кризисов в этой сфере был принят ряд правовых актов, направленных на создание нефтяных резервов и обеспечение безопасности нефтяных поставок. Первым таким актом стала Директива Совета ЕС 68/414/ЕС об обязательствах государств – членов ЕС поддерживать минимальный уровень резервов сырой нефти и/или нефтепродуктов от 20 декабря 1968 г., позже дополненная Директивой Совета ЕС 98/93/ЕС от 14 декабря 1998 г. Указанными директивами установлена обязанность государств-членов создать и поддерживать резервы нефти и нефтепродуктов, достаточные для обеспечения

внутреннего потребления в течение не менее 65 дней и затем – не менее 90 дней.

Однако наиболее динамичное развитие законодательства ЕС имеет место в сфере регулирования электроэнергетического и газового секторов энергетики. При этом одно из самых перспективных направлений регулирования связано с созданием наднационального регулятора рынков природного газа и электроэнергии. Кроме того, весомая часть энергетического права ЕС касается развития трансъевропейских энергетических сетей как ключевого условия достижения политики безопасности поставок энергии и энергоносителей, развития и поддержки возобновляемых источников энергии, повышения энергоэффективности и поощрения энергосбережения, а также установления довольно жесткого экологического регулирования энергетических отношений.

Первым этапом создания рынка природного газа ЕС стали Директива Совета 90/377/ЕЭС от 29 июня 1990 г. в отношении порядка, принятого сообществом для повышения прозрачности цен на газ и электроэнергию, внедренных для конечного промышленного потребителя, и Директива Совета ЕЭС 91/296/ЕЭС от 31 мая 1991 г. о транзите природного газа через газотранспортные сети. Указанными документами предусматривалось принятие государствами-членами подготовительных мероприятий, призванных создать предпосылки к дальнейшему переводу газовой отрасли на рыночные условия функционирования. Документом, который непосредственно предусматривал создание рынка природного газа, стала Директива 98/30/ЕС Европейского парламента и Совета ЕС о единых правилах для внутреннего рынка природного газа от 22 июня 1998 г. Целями директивы, определенными в преамбуле, являются внедрение рыночных (конкурентных) отношений на основе единых правил организации и функционирования отрасли природного газа; объединение и взаимодействие транспортных систем; достижение установленного уровня либерализации газового рынка.

Для введения конкурентных условий в газовой сфере директивой в первую очередь предусматривались финансовое обособление таких видов

деятельности, как транспортировка, распределение, поставка и хранение природного газа, и предоставление этой информации уполномоченным органам. Также директивой устанавливался уровень либерализации рынка, который определялся долей потребителей, которые получили право свободного выбора поставщиков газа на конкурентных условиях. Так, через 10 лет после вступления в силу директивы уровень либерализации газовых рынков государств-членов должен составлять не менее 43%. Однако в связи с наличием в директиве значительного количества диспозитивных норм, скорость внедрения которых зависела от воли стран-участниц, а также из-за возможности отложения или освобождения отдельных государств-членов от внедрения тех или иных мероприятий, либерализация газовых рынков стран-членов происходила практически несогласованно и весьма неравномерно. Так, в соответствии с первым Отчетом Комиссии об оценке имплементации внутреннего электроэнергетического и газового рынков 2001 г. по состоянию на 2000 год полностью газовый рынок открыли лишь Германия и Англия. Уровень либерализации газового рынка других стран колебался от 20% в Испании до 96% в Италии.

В дальнейшем по результатам обобщения последствий и проблем имплементации Директивы 98/30/ЕС была принята Директива 2003/55/ЕС Европейского парламента и Совета «Об общих правилах для внутреннего рынка природного газа и отмене Директивы 98/30/ЕС» от 26 июня 2003 года. В отличие от предыдущей новая директива установила четкие и однозначные требования ко всем странам-членам относительно создания газового рынка. В соответствии с положениями директивы рынки природного газа должны были быть полностью либерализованы до 1 июня 2007 г. с предоставлением любому потребителю газа права на выбор поставщика.

Подобные подходы к правовому регулированию также имели место в сфере электроэнергетики. Первым документом, предусматривавшим либерализацию отрасли, стала Директива 96/92/ЕС об общих правилах для внутреннего рынка электроэнергии от 26 июня 2003 г. Документ установил

сроки либерализации рынка и определил инструменты ее достижения. К ним относятся: право ДТС, финансовое разграничение генерации, транспортировки и распределения электроэнергии, определение квалифицированных потребителей, которые имеют право на выбор поставщика, создание регулирующего органа и определение его полномочий и т.п. Дальнейшая деятельность Комиссии и Парламента ЕС в направлении совершенствования правового регулирования электроэнергетики привела к принятию Директивы 2003/54/ЕС Европейского парламента и Совета «Об общих правилах для внутреннего рынка электроэнергии и отмене Директивы 96/92/ЕС» от 26 июня 2003 года. Этой директивой был установлен срок окончательного открытия электроэнергетического рынка до 1 июня 2007 года.

Способствовать скорейшему созданию единого рынка электроэнергии ЕС призваны также Регламент 1228/2003 Европейского парламента и Совета об условиях доступа к сетям для трансграничного обмена электроэнергией от 26 июня 2003 года и Решение 1229/2003/ЕС Европейского парламента и Совета «Об установлении рекомендаций для трансъевропейских энергетических сетей и отмене Решения 1254/96/ЕС» от 26 июня 2003 года. Указанные акты направлены на установление унифицированных правил использования электрических сетей в рамках ЕС, а также на их развитие и модернизацию, что будет способствовать надежности и безопасности поставок электроэнергии.

Создание единого рынка электроэнергии и газа в ЕС обусловило необходимость унифицировать подходы к регулированию таких рынков и создать единый центр подобного регулирования. Первым шагом в этом направлении стало решение Комиссии ЕС о создании Группы европейских регуляторов электроэнергии и газа от 11 ноября 2003 г.

№ 2003/796/ЕС. Несмотря на совещательный статус группы, она имеет большой потенциал, который может быть использован при условии достижения ею сбалансированных решений относительно спорных вопросов, возникающих время от времени в процессе функционирования внутреннего энергетического рынка ЕС.

Кроме регулирования базовых отраслей энергетики, важным моментом развития энергетического права ЕС является регулирование в сфере окружающей среды. Так, правовой основой производства энергии из возобновляемых источников стала Директива 2001/77/ЕС 2001 года, целью которой является содействие увеличению вклада возобновляемых источников в производство энергии на внутреннем рынке электроэнергии (ст. 1). Важными аспектами развития энергетического права ЕС являются также вопросы энергосбережения и энергоэффективности. Так, примером содействия повышению энергоэффективности является Директива 2004/8/ЕС Европейского парламента и Совета от 11 февраля 2004 г. о стимулировании когенерации на основе полезного спроса на тепловую энергию и дополнения к Директиве 92/42/ЕЭС, целью которой является повышение энергоэффективности и улучшение надежности снабжения энергией путем создания правовых рамок для поощрения и развития высокоэффективной когенерации, т.е. одновременного производства тепловой и электрической энергии.

Подытоживая, следует отметить, что в настоящее время европейское энергетическое право является наиболее развитой и цельной правовой системой, положениями которой регулируются отношения практически во всех секторах энергетики, а также смежных областях. Главная особенность указанной системы права заключается в том, что в основу ее возникновения и развития заложен принцип создания конкурентного энергетического рынка, ориентированного на безопасность поставок энергии, охрану окружающей среды и защиту прав потребителей.

Кроме того, правовое регулирование энергетических отношений в ЕС имеет существенное влияние на развитие международного энергетического права. Становление такого регулирования происходило на фоне постоянного согласования национальных интересов (часто диаметрально противоположных) стран-членов с намерениями органов ЕС, направленных на достижение конечной цели – создания энергетического рынка. Учитывая, что современная энергетическая отрасль все активнее выходит за пределы национальных границ,

опыт ЕС будет иметь неопределимое значение для развития правового регулирования международных энергетических отношений, которые также подвергаются существенному воздействию разносторонних интересов субъектов международного права.

Относительно хозяйствующих субъектов нефтедобывающего комплекса в рамках полномочий, предоставленных законодательством (Законами "О недрах", "О соглашениях могут регулировать, например, вопросы в сфере геологического изучения, пользования и распоряжения недрами, разведки и добычи нефти, ее транспортировки, налогообложения, охраны окружающей среды, установления льгот, в том числе для субъектов малого и среднего бизнеса и др.

Главной задачей Энергетической стратегии является определение путей достижения качественно нового состояния ТЭК, роста конкурентоспособности его продукции и услуг на мировом рынке на основе использования потенциала и установления приоритетов развития комплекса, формирования мер и механизмов государственной энергетической политики с учетом прогнозируемых результатов ее реализации.

Одной из актуальных на сегодняшний день является проблема соответствия законодательства субъектов мирового рынка нефти, в том числе по вопросам регулирования нефтяной деятельности.

Традиционно правовые акты, содержащие нормы, закрепляющие правовой статус хозяйствующих субъектов в сфере предпринимательской деятельности, можно классифицировать следующим образом:

- правовые акты общего действия (распространяются на всех хозяйствующих субъектов независимо от сферы их деятельности (промышленность, торговля, сельское хозяйство и т.д.);
- правовые акты специального действия (распространяются на хозяйствующих субъектов конкретной сферы деятельности).

Одной из главных предпосылок интернационализации правового регулирования является экономическая глобализация, затрагивающая и

энергетику. В современный период набирает темпы процесс создания общих (международных) рынков газа, нефтепродуктов, электроэнергии. Это стало возможным вследствие масштабных реформ в энергетическом секторе, которые начиная с конца 20 века активно проводятся по всему миру. Причиной энергетических реформ являются проблемы, связанные с отсутствием полноценной конкуренции в этих отраслях, что привело к недостатку инвестиций в основные фонды, дефициту энергоресурсов, потере надежности энергоснабжения и др. Основными целями проводимых в настоящее время энергетических реформ являются открытие рынков энергетических ресурсов для конкуренции и привлечение инвестиций.

Процесс создания рынков в энергетической сфере сопровождается дерегулированием (Deregulation), то есть снижением степени государственного регулирования и внедрением рыночных механизмов. Эффективная конкуренция на рынке уменьшает потребность во внешнем регулировании, главным образом благодаря тому, что она опирается на механизм саморегулирования, который исключает получение излишнего дохода. Конкуренция заставляет фирмы снижать издержки, стимулирует инновации и развитие.

Между тем, процессы либерализации и дерегулирования энергетических рынков идут в разных странах неравномерно. Как отмечается в Европейской стратегии устойчивой, конкурентоспособной и безопасной энергетики, Европа еще не создала полностью конкурентоспособные внутренние рынки энергии. Согласно Европейской стратегии для достижения этой цели должна быть разработана, принята и применена на практике эффективная законодательная и нормативная база. Действуя последовательно в этом направлении, ЕС активно проводит политику унификации правового регулирования в энергетической сфере в целях создания национальных конкурентных рынков и их интеграции в единую европейскую энергосистему.

В 2003 году были приняты новые директивы ЕС в сфере энергоснабжения (2003/54/ЕС) и газоснабжения (2003/55/ЕС), создающие общий формат

либерализации соответствующих рынков для 25 стран – членов ЕС. В 2007 г. был опубликован новый пакет поправок и изменений к директивам ЕС по электроэнергетике и газу. Общий смысл поправок состоит в усилении требований к качеству конкуренции на европейских рынках электроэнергии и газа. В пресс-релизе Еврокомиссии отмечается, что проекты призваны гарантировать свободный доступ потребителей к рынкам газа и электроэнергии и содержат запрет одновременного контроля над производством и добычей газа (электроэнергии) и их транспортировкой. Действующие директивы ЕС по газу и электроэнергии, принятые в 2003 г., требуют лишь разделить транспортировку и производство между разными юридическими лицами, но они могут входить в состав интегрированной компании. В случае принятия новых директив крупнейшие европейские энергокомпании – например, немецкая E.ON и французская EDF – будут раздроблены. Помимо директив, Комиссия ЕС в 2003-2004 г.г. инициировала обсуждение нового формата регулирования инфраструктурных отраслей как услуг «общего экономического значения» на принципах доступности, качества, надежности, безопасности («Зеленая книга по услугам общего значения»). В перечень таких услуг включены: газо и электроснабжение, водоснабжение, общественный транспорт, телекоммуникационные услуги, сбор и утилизация отходов.

Таким образом, Европейское сообщество серьезно озабочено качеством регулирования инфраструктурных отраслей, в которых была проведена либерализация. Страны ЕС не стали полагаться исключительно на рыночные силы, но принимают адекватные меры по повышению эффективности государственного регулирования путем создания новой универсальной концепции для стран ЕС по созданию единого правового режима регулирования рынков электроэнергии и газа.

Полагаем, что учет этих глобальных процессов унификации правового регулирования в энергетической сфере актуален для республики в целях совершенствования национальной модели регулирования энергетических отраслей. Еще одним фактором, влияющим на правовое регулирование

энергетики в России, являются международные интеграционные процессы в энергетической сфере.

Из наиболее глобальных интеграционных процессов следует назвать объединение государств в рамках Всемирной торговой организации (ВТО). Особенностью правовой системы ВТО является то, что обязательства, принятые ее участниками, не требуют специального закрепления в национальных правовых системах. Однако потребность реализации обязательств в рамках ВТО заставляет создавать в национальных правовых системах соответствующие институты и процедуры.

В современный период действует ряд «авторитетных» международных соглашений в энергетической сфере. Наиболее известным является Договор к Энергетической Хартии 1991 г. (ДЭХ). ДЭХ и Транзитный протокол к нему обязывают стран – участниц обеспечивать свободный доступ к национальной системе трубопроводов и осуществлять транспортировку энергоносителей, принадлежащих третьим странам, по внутреннему транзитному тарифу. При этом, европейские трубопроводы оказались предусмотрительно выведены из-под действия Транзитного протокола. Таким образом, участие Азербайджана в ДЭХ привело бы к ограничению его национального суверенитета в энергетической сфере и к односторонним потерям прибыли национальных энергетических компаний.

Изложенное свидетельствует о том, что вступление в международные соглашения по вопросам энергетики, должно осуществляться с учетом национальных императивов и последствий для экономики страны.

## ГЛАВА 2. ОРГАНИЗАЦИОННО-ПРАВОВЫЕ МЕХАНИЗМЫ РЕГУЛИРОВАНИЯ МИРОВОГО РЫНКА НЕФТИ

### 2.1. Организационно-экономические механизмы регулирования мирового рынка нефти

ОПЕК - (организация стран-экспортеров нефти) (Organization of the petroleum exporting countries) – добровольная межправительственная экономическая организация, задачей и главной целью которой является координация и унификация нефтяной политики своих государств-членов.

ОПЕК ищет пути обеспечения стабилизации цен на нефтепродукты на мировом и международных рынках нефти с целью избежания колебаний цен на нефть, имеющих вредные последствия для государств-членов ОПЕК. Основной целью является также возвращение государствам-членам их инвестиционных капиталовложений в нефтедобывающие отрасли промышленности с получением прибыли. [29]

История создания ОПЕК. Стремясь активизировать борьбу против нефтяных монополий, развивающиеся страны-экспортеры жидкого топлива пришли к выводу о необходимости объединить свои силы и противопоставить организации монополий свою собственную. В 1960 году в Багдаде главные поставщики нефти на мировой рынок - Венесуэла, Ирак, Иран, Кувейт и Саудовская Аравия - основали Организацию стран-экспортеров нефти (ОПЕК). ОПЕК был зарегистрирован в Организации Объединенных Наций 6 сентября 1962 года (резолюция ООН №6363). Устав ОПЕК утвержден на 2-й конференции в Каракасе 15-21 января 1961 года. В 1965 году устав был полностью пересмотрен. Позже также в него вносились многочисленные изменения и дополнения. На долю ОПЕК сейчас приходится около 40% мирового производства нефти. Первоначально штаб квартира ОПЕК находилась в Женеве (Швейцария), но затем переехала в Вену (Австрия).

Цели, декларируемые ОПЕК:

- Координация и унификация нефтяной политики государств-членов.

- Определение наиболее эффективных индивидуальных и коллективных средств защиты их интересов.

- Обеспечение стабильности цен на мировых рынках нефти.

- Внимание к интересам стран-производителей нефти и необходимости обеспечения:

- 1) Устойчивых доходов стран-производителей нефти;

- 2) Эффективного, рентабельного и регулярного снабжения стран-потребителей;

- 3) Справедливых доходов от инвестиций в нефтяную промышленность;

- 4) Охраны окружающей среды в интересах нынешних и будущих поколений.

- 5) Сотрудничество со странами - не членами ОПЕК в целях реализации инициатив по стабилизации мирового рынка нефти.

Страны-члены ОПЕК на сегодняшний день:

- 1) Алжир (с 1969)

- 2) Индонезия (с 1962)

- 3) Иран (с 1960)

- 4) Ирак (с 1960)

- 5) Кувейт (1960)

- 6) Ливан (с 1962)

- 7) Нигерия (с 1971)

- 8) Катар (1961)

- 9) Саудовская Аравия (с 1960)

- 10) Объединенные Арабские Эмираты

- 11) Венесуэла (1960)

Итого 11 государств (Габон прекратил свое членство в 1995 году, а Эквадор в 1992 году). Членство в ОПЕК. «Полноправными членами ОПЕК могут быть только государства-основатели и те страны, чьи заявки на прием были одобрены высшим органом ОПЕК - Конференцией. Любая другая страна, в значительных размерах эксплуатирующая сырую нефть и имеющая интересы,

в своей основе схожие с интересами стран-членов ОПЕК, может стать полноправным членом при условии, что ее принятие будет одобрено большинством три четверти голосов, включая голоса всех членов-учредителей. Статус ассоциированного члена не может быть предоставлен ни одной стране, которая не имеет интересов и целей, схожих в своей основе с интересами государств-членов ОПЕК». Таким образом, в соответствии с Уставом ОПЕК, существует три категории государств-членов:

- государства-основатели (Founder-members) организации, принявшие участие в Багдадской встрече 1960 г. и которые подписали оригинал соглашения о создании ОПЕК;
- полные члены (Основатели плюс те страны, заявление о вступление в членство которых было подтверждено конференцией);
- ассоциированные члены, которые не имеют полного членства, но при определенных обстоятельствах могут принять участие в конференции ОПЕК.

Система органов ОПЕК. Структура ОПЕК состоит из Конференции, совета управляющих, секретариата, генерального секретаря, экономической комиссии ОПЕК и комитетов.

Высшим органом ОПЕК является Конференция, состоящая из делегаций (до двух делегатов, советники, наблюдатели), представляющих государства-члены. Обычно делегации возглавляются министрами нефти, добывающей промышленности или энергетики. Заседания проводятся дважды в год (но предусмотрены и внеочередные заседания и встречи, если это необходимо), обычно в штаб-квартире в Вене. Конференция определяет основные направления политики ОПЕК, а также принимает решения по бюджету и докладам и рекомендациям, представляемым Советом управляющих.

Конференция также избирает президента, пост которого занимает до следующего заседания, утверждает назначение членов Совета управляющих, назначает председателя и заместителя председателя совета, генерального секретаря, заместителя генерального секретаря и аудитора. Для принятия решений (за исключением процедурных вопросов) необходимо их

единогласное одобрение всеми действительными членами (действует право вето и отсутствует право конструктивного воздержания). Конференция также решает вопрос о вступлении новых членов.

Совет управляющих может быть сравнен с советом директоров в коммерческом предприятии или корпорации.

В соответствии со статьей 20 Устава ОПЕК Совет управляющих осуществляет следующие функции:

- 1) управление делами организации и исполнение решений конференции;
- 2) рассмотрение и решение вопросов, поставленных Генеральным Секретарем;
- 3) рекомендации комиссии;
- 4) составление бюджета организации, предоставление его на одобрение Конференции и его исполнение;
- 5) назначение Аудитора организации на срок до одного года;
- 6) рассмотрение докладов Аудитора и его отчетов;
- 7) подготовка проектов решений для Конференции;
- 8) созыв внеочередных встреч Конференции;

Секретариат ОПЕК функционирует как штаб-квартира. Он отвечает за выполнение исполнительных функций организации в соответствии с положениями Устава ОПЕК и распоряжениями Совета Управляющих.

Секретариат состоит из Генерального Секретаря и его администрации, Департамента исследований, информационного отдела, академического института Энергетического менеджмента, Департамента по анализу нефтяного рынка, Департамента людских ресурсов, отдела по связям с общественностью, Юридический департамент.

Экономическая комиссия – специализированное структурное подразделение ОПЕК, действующее внутри Секретариата, задачей которого является оказание содействия организации в стабилизации нефтяного рынка. Комиссия состоит из Совета комиссии, национальных представителей, Штаба Комиссии, Координатора Комиссии, который неофициально является директором

департамента исследований.

Межминистерский комитет по мониторингу был основан в Марте 1982 на 63 (внеочередной) встречи конференции. Межминистерский комитет по мониторингу возглавляется президентом конференции и включает в себя всех глав делегаций на Конференции. Комитет занимается мониторингом (ежегодной статистикой) ситуации и предлагает конференции действия по решению соответствующих проблем. Встречи комитета ежегодны, и, как правило, предшествуют встречи участников Конференции. Внутри Комитета функционирует также подкомитет по статистике, учрежденный на девятой встрече комитета в 1993 году.

Устав ОПЕК требует, чтобы организация добивалась стабильности и благосостояния своих членов на мировом нефтяном рынке. ОПЕК координирует добывающую политику своих членов. Одним из способов такой политики является установление квот продажи нефти. В случае если требования потребителей нефти растут, а рынок насытить нельзя, то необходимо поднять уровень добычи нефти, для чего устанавливается более высокая квота. Юридически поднятие квоты возможно только в случае быстрого роста цен на нефть во избежание кризиса, подобного кризису 1978 года, когда цены на нефть выросли в 4 раза. Аналогичная мера предусмотрена уставом в отношении случая быстрого падения цен.

ОПЕК очень сильно вовлечен в мировую торговлю и его руководство осознает необходимость коренного реформирования системы международной торговли. Еще в 1975 году ОПЕК призвал к созданию нового экономического порядка, основанного на взаимопонимании, справедливости, направленного на достижение благосостояния всех народов мира. ОПЕК также подготовлен к нефтяному кризису - имеется резервный нефтяной фонд ОПЕК, который насчитывал на конец 1999 года 801,998 миллионов баррелей, что составляет 76% от мировых запасов нефти.

Персидский Залив - регион, включающий в себя Иран, Ирак и шесть арабских монархических государств Аравийского полуострова — Саудовскую

Аравию, Кувейт, Бахрейн, Объединенные Арабские Эмираты (ОАЭ), Катар, Оман, — исторически играет важную роль в мировой политике.

Однако вот уже длительное время данный регион лихорадит. Народы стран Персидского залива живут и наэлектризованной атмосфере, в постоянном опасении за свое будущее.

Далеко не однозначным событием для судеб региона явилась исламская революция 1979 г. в Иране. Покончив с антинародным шахским режимом и ликвидировав американское засилье во всех сферах жизни этой страны, новый режим в то же время не нашел правильных методов взаимоотношений со своими арабскими соседями. Провозглашенный им курс на экспорт исламской революции, на распространение шиизма по всему региону обострили арабо-иранские отношения.

Подлинным бедствием для всех стран залива стала вспыхнувшая полтора года спустя война между Ираном и Ираком. Она обернулась огромными человеческими жертвами, принесла колоссальные разрушения и расходы. Боевые действия перекинулись на акваторию залива, что создало серьезную угрозу международному морскому судоходству.

Обострение военно-стратегической обстановки в заливе совпало с осложнением дел на мировом рынке нефти, причиной чему явились в первую очередь действия международных нефтяных монополий, направленные против Организации стран-экспортеров нефти (ОПЕК) и ее нефтяной политики. Немалую роль сыграли разногласия внутри самой организации относительно квот нефтедобычи и установления цен на нефть (см. табл. 2.1.1).

Это сильно отразилось на экономике. Если в 1980 г. добыча нефти в Саудовской Аравии составляла 497 млн. т, то в 1987 г. этот показатель сократился более чем вдвое — 225 млн. т; примерно в таком же положении находятся и другие крупные производители нефти — Кувейт и ОАЭ. В 1980 г. добыча нефти в Кувейте составляла 81,5 млн. т, в 1987 г. — 02,7 млн. т. в ОАЭ соответственно 82 и 47,5 млн. т. (см. табл. 2.1.2).

Таблица 2.1.1

## Доказанные запасы сырой нефти ОПЕК

*(млн. баррель)*

	2008	2009	2010	2011	2012	2013	2014
Алжир	10,800	11,200	11,314	11,314	11,314	11,314	11,314
Индонезия	4,980	4,867	5,100	5,201	5,123	5,095	4,722
Иран	92,600	92,600	93,700	93,100	99,530	99,080	99,080
Ирак	112,000	112,500	112,500	112,500	112,500	115,000	115,000
Кувейт	96,500	96,500	96,500	96,500	96,500	96,500	96,500
Ливия	29,500	29,500	29,500	29,500	36,000	36,000	36,000
Нигерия	20,828	20,828	22,500	29,000	29,000	31,506	31,506
Катар	3,700	3,700	3,700	3,700	13,157	15,207	15,207
Саудовская Аравия	261,444	261,541	261,542	262,784	262,766	262,697	262,790
ОАЭ	97,800	97,800	97,800	97,800	97,800	97,800	97,800
Венесуэла	72,667	74,931	76,108	76,848	76,848	77,685	77,800
ОПЕК	802,819	805,967	810,264	818,247	840,538	847,884	847,719

Рост расходов на вооружение, а также сокращение поступлений от продажи нефти оказали существенное влияние на экономическое положение нефтедобывающих государств залива. Несмотря на сохранение внешних признаков процветания, государствам залива приходится в конце 80-х годов решать массу экономических, внутривосточных задач не в обычной обстановке, а в условиях сложной международной ситуации, в которой сказался регион.

Конфликт между Ираном и Ираком имеет глубокие исторические корни. Территориальные претензии друг к другу, религиозные разногласия отмечались еще в тот период, когда Ирак входил в состав Османской империи. Первые попытки определить границу между двумя государствами были предприняты в середине XIX в. В 1847 г. между турецким и иранским правительствами при посредничестве Великобритании был подписан Эрзерумский договор, в соответствии с которым ирано-иракская граница была определена по левому иранскому берегу реки Шатт-эль-Араб. Эти границы оспаривались Ираком множество раз, что и привело к крупномасштабной войне, начавшейся 22 сентября 1980 года. В январе 1984 года Ирак объявил северо-западную часть Персидского залива районом боевых действий. С 1983 года третьим участником конфликта стали США.

Таблица 2.1.2

## Добыча сырой нефти членами ОПЕК

(1,000 бар./день).

	2008	2009	2010	2011	2012	2013	2014
Алжир	805.7	846.1	827.3	749.6	796.0	776.6	735.1
Индонезия	1,326.7	1,330.4	1,315.4	1,355.5	1,272.5	1,214.2	1,125.4
Иран	3,596.0	3,603.4	3,714.0	3,439.0	3,661.3	3,572.0	3,248.4
Ирак	740.4	1,383.9	2,181.1	2,719.8	2,810.2	2,593.7	2,126.5
Кувейт	2,005.6	2,007.1	2,051.5	1,872.7	1,996.1	1,947.0	1,745.9
Ливия	1,394.0	1,395.8	1,449.0	1,287.2	1,347.2	1,323.5	1,200.3
Нигерия	1,863.1	1,876.7	1,939.0	1,781.5	2,053.6	2,017.6	1,801.7
Катар	393.1	405.0	618.1	608.5	648.2	632.9	568.9
Саудовская Аравия	8,102.3	8,011.7	8,280.2	7,564.7	8,094.5	7,888.9	7,093.1
ОАЭ	2,161.3	2,160.7	2,244.1	2,048.8	2,174.7	2,115.2	1,900.3
Венесуэла	2,381.0	2,411.0	3,120.0	2,800.4	2,891.0	2,791.9	2,431.8
ОПЕК	24,769.2	25,431.8	27,739.7	26,227.8	27,745.2	26,873.5	23,977.4

Все страны ОПЕК находятся в глубокой зависимости от доходов своей нефтяной промышленности. Пожалуй, единственная из стран, представляющая исключение, это Индонезия, которая получает существенные доходы от туризма, леса, продажи газа и других сырьевых материалов. Для остальных стран ОПЕК уровень зависимости от экспорта нефти варьируется от самого низкого - 48 процентов в случае с Объединенными Арабскими Эмиратами до 97 процентов в Нигерии (см. табл. 2.1.3).

Таблица 2.1.3

## Экспорт сырой нефти членами ОПЕК, 2008–2014 (1,000 бар./день)

	2008	2009	2010	2011	2012	2013	2014
Алжир	390.8	373.1	549.4	414.6	461.1	441.5	397.3
Индонезия	706.7	709.7	678.0	781.9	622.5	599.2	609.9
Иран	2,630.0	2,587.0	2,512.0	2,291.0	2,492.2	2,184.6	2,093.6
Ирак	88.1	746.6	1,417.6	2,130.9	2,039.8	1,710.2	1,494.6
Кувейт	1,224.2	1,134.2	1,190.2	948.2	1,230.7	1,214.1	1,138.0
Ливия	1,123.4	1,115.7	1,161.0	991.7	1,005.0	987.6	922.4
Нигерия	1,812.9	1,855.5	1,832.8	1,705.1	1,986.4	2,089.4	1,798.2
Катар	367.0	465.0	572.4	580.5	617.6	605.5	580.8
Саудовская Аравия	6,109.3	6,184.5	6,390.4	5,719.7	6,253.1	6,035.9	5,284.6
ОАЭ	1,943.2	1,949.0	2,039.0	1,919.0	1,814.9	1,786.7	1,614.0
Венесуэла	1,976.4	2,210.8	2,243.9	1,923.0	2,003.5	1,964.7	1,572.0
ОПЕК	18,372.0	19,331.1	20,586.9	19,405.5	20,526.7	19,619.4	17,505.5

Из этого следует, что без внешнего рынка говорить о развитии стран

ОПЕК нет смысла. Экспорт сырья, являясь основным источником дохода стран, «вытягивает» за собой и внутреннюю экономику. Однако, как ни были бы велики доходы от продажи нефти, переработанное сырьё всегда дешевле самого продукта. Исходя из понимания этого факта часть стран ОПЕК стала активней развивать обрабатывающую промышленность.

На сегодняшний день треть экспорта Ирана составляет продукция обрабатывающей промышленности. В этой группе товаров наиболее перспективными экспортными товарами являются продукты газо- и нефтехимии, которые стали поставлять на рынок вступающие в строй нефтехимические комбинаты. Недавно на Тебризском нефтехимкомбинате пущена линия по производству пластика нового поколения – различные модификации полиэстирина.

## 2.2. Правовые механизмы влияния ОПЕК на глобальную конъюнктуру рынка нефти

Большое влияние ОПЕК на мировой рынок нефти на протяжении всей эпохи ее развития неоспоримо. Инструментами регулирования рынка нефти, прежде всего, являются установление квот и как следствие этого изменение цен. Маневрируя квотами и ценами, страны ОПЕК регулировали спрос и предложение на рынке. Наблюдая последние события, произошедшие на рынке нефти, можно заметить насколько огромно влияние ОПЕК.

Средняя цена сырой нефти в 2015 г. достигла отметки 40 долл. за баррель. Не считая взлета цен после иранской революции и начала ирано-иракской войны, это наивысшая квартальная цена с 1859 г., когда Эдвин Дракстрак, удачливый фермер из северо-западной Пенсильвании, стал родоначальником нефтедобычи во всем мире.

Теперь, через полтора столетия, сложилась следующая ситуация. Нефтяные магнаты признают, что осталось мало больших месторождений, и что в будущем диктовать условия станут лидеры Ближнего Востока, контролирующие большинство разведанных месторождений. А давно

известные запасы в Мексиканском заливе, на Аляске и в Северном море начинают себя исчерпывать.

Спрос же увеличивается. То, что китайская экономика растет на 6—8% в год, означает, что Азия после регионального финансового кризиса в 1997—98 гг. как никогда будет нуждаться в нефти. В то же время наибольший мировой импортер нефти - США - уже восстановился после террористических атак 11 сентября 2001 г. и дал новый импульс развитию экономики. Причем случилось это быстрее, чем кто-либо ожидал.

Несколько лет назад сегодняшние цены казались невероятными. В 1997 г. начался азиатский кризис, а раздираемый внутренними противоречиями ОПЕК допустил одну из своих грубейших ошибок, когда на встрече в Джакарте 11 стран картеля приняли решение об увеличении добычи нефти на 10%. Месяцы спустя спровоцированное азиатским кризисом падение спроса больно ударило по производителям нефти, так как цена упала с 20 долл. до 10 долл. за баррель. Нефтяные магнаты и торговцы фьючерсами были убеждены, что цены останутся на столь низком уровне на долгие годы (см. табл. 2.2.1).

Таблица 2.2.1

Перебои поставок нефти на мировой рынок, вызванные  
локальными кризисами

Период (мес., год).	Продолжи- тельность, (месяцы).	Потери (млн. бар, в день).	Причина кризиса
03.1951- 10.1954	44	0.7	Национализация нефтяных месторождений в Иране и народные волнения.
11.1956- 03.1957	4	2.0	Война в зоне Суэцкого канала.
12.1966- 03.1967	3	0.7	Сирийский конфликт по поводу транзита нефти.
06.1967- 08-1967	2	2.0	6-и дневная война (арабо-израильский конфликт).
05.1970- 01.1971	9	1.3	Ливийский конфликт
04.1971- 08.1971	5	0.6	Национализация в Алжире
03.1973- 05.1973	2	0.5	Гражданская война в Ливане

## Продолжение таблицы 2.2.1

10.1973-03.1974	6	2.6	2-ая арабо-израильская война, эмбарго на поставки нефти Израилю и его союзникам.
05.1977	1	0.7	Ущерб, нанесенный нефтяным месторождениям в Саудовской Аравии
11.1978-04.1979	6	3.5	Революция в Иране
10.1980-12.1980	3	3.3	Начало ирано-иракской войны
08.1990-10.1990	3	4.6	Вторжение иракских войск в Кувейт. "Буря в пустыне"
04.1999-03.2000	12	3.3	Страны ОПЕК (исключая Ирак) сократили добычу нефти с целью увеличения цен

Тем не менее, принятие такого решения имело последствия. Появился обновленный ОПЕК с меньшей рыночной долей (38% вместо 50% в 1973 г.), но способный добиться лучших результатов, чем за все время с момента создания в 1960 г. За 5 лет, предшествующих обвалу цен, ОПЕК изменял квоты 5 раз. С 1998 г. изменения производились 16 раз. В картеле пришли к выводу, что изменчивое поведение его членов было не единственной причиной потери контроля над рынком. «Странам-членам ОПЕК стало ясно, что они конкурируют с запасами нефти, имеющимися у компаний в потребляющих странах, - говорит президент Кембриджской ассоциации энергетических исследований Джозеф Станислав. - Пришло осознание того, что они конкурируют со своей собственной нефтью, так как они не контролируют ее запасы».

С новым порядком и соглашением по поводу удерживания цен на нефть в \$22-28 за баррель, которые достаточно высоки для поддержания высокого уровня государственных доходов, но и относительно приемлемы для того, чтобы потребители не нашли другой альтернативы, ОПЕК препятствует накоплению больших запасов нефти и не дает рынку бурно развиваться. Это приводит к тому, что цены на поставляемую сегодня нефть выше, чем на ту, которая будет поставляться завтра. А в таких условиях потребители не заинтересованы иметь в наличии большие запасы нефти.

Сегодня запасы нефти компаний в развитых странах, особенно в США, находятся на рекордно низком уровне. Представители промышленности в США

обеспокоены тем, сможет ли их система трубопроводов, резервуаров для хранения и нефтеперерабатывающих заводов продолжать эффективно функционировать при таких низких уровнях загрузки. Администрация президента Джорджа Буша приступила к активным действиям, увеличивая резервы нефти, несмотря на критику в Конгрессе и мнения представителей промышленности, что это будет способствовать еще большему повышению цен.

В результате мы имеем необычайно напряженный и изменчивый рынок. «Когда спрос и предложение приблизительно уравниваются, вы попадаете в ситуацию, при которой практически любой фактор отражается на структуре цены», - сказал в начале месяца глава компании Exxon Mobil Ли Раймонд. На таком рынке ОПЕК имеет гораздо большее влияние на изменение цены.

При этом нельзя с уверенностью утверждать, что ОПЕК сможет продолжать удерживать относительно низкие цены на нефть, хотя многое и играло на руку картелю в последние 2 года. Небывало холодная зима в США и проблемы на японских атомных станциях подняли спрос. Забастовки негативно сказались на производстве в Венесуэле и Нигерии, в то время как Ирак после войны вынужден прилагать огромные усилия, пытаясь восстановить экспорт. В то же время несколько членов ОПЕК, включая Нигерию и Алжир, позволили международным компаниям разрабатывать свои нефтяные месторождения. Это означает, что они не будут склонны сотрудничать, если цены снизятся и от них потребуют сократить добычу. В марте в Вене в ходе 130-й Конференции министров стран-членов ОПЕК было утверждено решение о сокращении добычи нефти на 1 млн. баррелей в сутки с 1 апреля. Ранее это решение было принято на февральском заседании ОПЕК в Алжире с той целью, чтобы избежать затоваривания рынков на фоне сезонного сокращения спроса на энергоносители. Некоторые члены организации, такие как Кувейт и ОАЭ, в ходе встречи в Вене в связи с ростом цен на нефть настаивали на отсрочке намеченных сокращений до следующей сессии, которая должна состояться 3 июня в Бейруте. Однако все 11 стран-членов ОПЕК, включая крупнейшего производителя нефти - Саудовскую Аравию, пришли к единому мнению, что

добычу необходимо снизить для поддержания цен на нефть в ближайшие месяцы.

Международное энергетическое агентство (МЭА) предполагает, что на Ближнем Востоке в 2030 г. будет добываться 51 млн. баррелей в день по сравнению с 21млн. баррелей в день сейчас. Это будет означать увеличение его доли рынка на 15%. Но в нефтяную отрасль необходимо инвестировать порядка \$3100 млрд. до 2030 г., и пятую часть этой суммы нужно вложить в Ближний Восток.

Но высокие цены для потребителей - не неизбежность. Доминированию Саудовской Аравии могут бросить вызов Ирак и Ливия, перспективы которых выглядят более оптимистично после недавнего снятия с них санкций США. К тому же было бы неразумно сбрасывать со счетов вероятность того, что благодаря новым технологиям станет возможным сократить затраты на разведку месторождений и уменьшить затраты на добычу в труднодоступных местах. А такие достижения науки и технического прогресса, как транспортные средства, работающие на водороде, могут вызвать сокращение спроса.

В долгосрочной перспективе влияние ОПЕК будет только расти. Несмотря на усилия со стороны западных и азиатских лидеров уменьшить зависимость от ближневосточной нефти, неприглядная реальность состоит в том, что 80% мировых запасов нефти сосредоточены в странах ОПЕК, из них 60% - в странах Ближнего Востока. Роль ОПЕК как регулятора мирового рынка нефти во многом будет зависеть и от взаимодействия с независимыми экспортерами нефти, включая страны Каспийского региона, Россию, Мексику и Норвегию.

Другим инструментом воздействия ОПЕК на мировой рынок нефти является установление «ценового коридора». Напомним, что так называемый ценовой коридор был введен ОПЕК в 1999 году: организация решила впредь не опускать цену ниже 22 долл. и не поднимать выше 28 долл.. Выход цен за пределы коридора рассматривался как повод для изменения квот, однако границы самого коридора до сих пор ни разу не менялись.

Однако в настоящий момент в связи с снижением мировых цен на нефть ОПЕК рассматривает возможность о повышении ценового коридора. Как сообщил президент картеля П.Юсгианторо, ОПЕК может поднять целевую цену на нефть как минимум до \$50 за баррель. При этом П.Юсгианторо назвал безопасным уровнем для мировой экономики \$50-60 за баррель.

Страны-члены ОПЕК остаются главными игроками на мировом энергетическом рынке. Они сообща стараются максимально эффективно отстаивать свои интересы в цене на нефть, т.к. от этого во многом зависит их экономика.

Государственное управление энергетической информацией США (EIA) прогнозирует прибыль ОПЕК в 2008-2009 гг. в размере 1,084 трлн. долл. ежегодно против 671 млрд. долл. в 2007 г.

В 2007 г. прибыль ОПЕК по сравнению с 2006 г. увеличилась на 10%. Большая часть прибыли в 2007 г. пришлась на Саудовскую Аравию – 194 млрд. долл., что составило 29% от общей прибыли ОПЕК в прошлом году.

По оценкам EIA, общий объем поставок нефти ОПЕК в 2016 г. составит 37,1 млн. баррелей в сутки против 35,42 млн. баррелей в 2005 г. В 2020 г. объем поставок, согласно прогнозам, увеличится на 0,18 млн. баррелей в сутки до 37,28 млн.

### ГЛАВА 3. ПУТИ СОВЕРШЕНСТВОВАНИЯ СОТРУДНИЧЕСТВА АЗЕРБАЙДЖАНА С ЗАРУБЕЖНЫМИ СТРАНАМИ В ОБЛАСТИ ПРАВОВОГО РЕГУЛИРОВАНИЯ РЫНКА НЕФТИ

#### 3.1. Политика республики на мировом рынке нефти

С 1994 г. Азербайджанское государство осуществляет свою новую нефтяную стратегию. Основным смыслом, основными принципами этой стратегии являются более эффективное использование богатых природных богатств Азербайджана, в т.ч. нефтяных и газовых богатств, на благо азербайджанского народа. После избрания в 1969 году Г. Алиева руководителем Азербайджана, в нефтеперерабатывающей промышленности также как и во всех сферах социально-экономической жизни страны, произошли коренные и глубокие качественные изменения. Начиная с 1969 г., нефтяная и газовая промышленность, как и все отрасли народного хозяйства страны, вступает на этап динамического развития. В этот период в истории развития нефтяной и газовой промышленности Азербайджана начинается новый этап.

В 70-80-е гг. XX в. в страну было завезено более 400-х грузоподъемных крановых судов 75 видов, судна-трубоукладчики, сейсмические, пассажирские и другие виды судов, послужившие толчком развитию нефтяной промышленности Азербайджана. В результате приобретения судна "Азербайджан" мощностью 2500 тонн, самоподъемной буровой установки типа "Хазар", а затем полупогружной буровой установки типа "Шельф", способной работать на участках глубиной в 200 метров создались возможности открытия богатых нефтегазовых месторождений на более глубоких участках Каспийского моря. В результате, по сравнению с концом 60-х годов, было открыто 8 новых нефтегазовых месторождений, нефтяные ресурсы увеличились в 2, газовые ресурсы в 3 раза. В 1975 г. общая добыча нефти и газа была доведена до 27, 1 млн. тонн (условное топливо). В 80-е годы количество плавающих буровых установок составило 11, и в результате их использования на глубине 80-350 метров были открыты новые богатые нефтью месторождения (Гюнешли,

Чыраг, Азери и др.), ныне составляющие основную часть азербайджанской нефти. [14]

В Азербайджане впервые была разработана и осуществлена специальная программа переработки нефти. Согласно этой программе, были созданы новые заводы, оснащенные современной техникой и технологией, построены новые установки. Одновременно началась модернизация и реконструкция нефтеперерабатывающих заводов. По мере этапного выполнения плана "Реконструкция нефтеперерабатывающей промышленности в Азербайджане", значительно расширились и углубились начатые в этой сфере качественные изменения. Так, строительство в 1976 г. установок ЭЛОУ-АВТ-6, "Каталитический риформинг" - 1980 г., "Получение кокса из нефти" - 1986 г., "Каталитический крекинг" - 1993 г., другие крупные работы, проведенные в Азербайджане в советский период, созданный прочный фундамент создали возможность формирования в независимом Азербайджане нефтяной промышленности, соответствующей мировым стандартам.

Строительство в этот период в Азербайджане, в г.Баку не имеющего аналогов в мире Завода глубоководных оснований, выделение для этого 450 млн. долларов США в советское время, получение согласия Москвы (строительство этого завода предусматривалось в Астрахани) Строительство завода началось в 1978 г., в 1989 г. он был сдан в эксплуатацию.

После приобретения независимости в начале 90-х годов, Азербайджан столкнулся со многими трудностями. Разрыв экономических связей Азербайджанской Республики с бывшими республиками СССР, нестабильная обстановка на территории республики, снижение до нуля финансового и технического снабжения обернулись тяжелым кризисом в нефтегазовой промышленности. Все эти трудности, а также финансовые, технические и другие проблемы не давали возможность работать открытым месторождениям "Азери", "Чыраг" и "Гюнешли". В такой сложной ситуации Гейдар Алиев, вторично возглавивший республику, выступил с девизом "Нефть - национальное сокровище азербайджанского народа", и непосредственно

заялся восстановлением и развитием нефтяной промышленности. Для выхода из сложившейся нелегкой ситуации в нефтяной промышленности и освоения углеводородных запасов нашей страны надо было выбрать один из двух вариантов: или ждать 15-20 лет, когда финансово-экономическое состояние страны станет приемлемым для добычи нефти, или же пригласить зарубежные нефтяные компании. Общенациональный лидер Азербайджана решил пригласить зарубежные нефтяные компании и за короткий срок подготовил "Новую нефтяную стратегию". В то время распоряжением Президента Азербайджана начались переговоры о разработке месторождений "Азери", "Чыраг" и "Гюнешли" (глубоководная часть). 20 сентября 1994 г. с участием 11 известных нефтяных компаний из 7 стран мира было подписано соглашение об освоении месторождений "Азери", "Чыраг" и "Гюнешли" (глубоководная часть) "Долевое распределение продукции"- "Контракт века".

За более чем 20-летний период после подписания "Контракта века" успешное осуществление "Новой нефтяной стратегии" стало реальностью дня. Можно показать направления, по которым достигнут успех в реализации "Новой нефтяной стратегии":

1. Обеспечение ускоренного выхода Азербайджана на мировой рынок энергоносителей за счет привлечения к нефтегазовым проектам крупных инвестиций международных нефтяных корпораций. В целом, с периода "Контракта века" по настоящее время с зарубежными нефтяными компаниями подписано 26 контрактов. В результате этих соглашений было предусмотрено вложение в нефтегазовую промышленность инвестиций в размере 60 млрд. долларов США, что является подлинным гарантом будущего развития республики.

2. Создание системы экспортных трубопроводов с целью свободного и ускоренного выхода азербайджанской нефти на мировой нефтяной рынок.

Добываемая нефть в настоящее время доходит до мировых рынков по трем маршрутам: Баку-Тбилиси-Джейхан, через порт Новороссийск на российском берегу Черного моря и через порт Супса в Грузии.

Несмотря на положительные и отрицательные стороны этих трубопроводов, было принято верное решение о необходимости их строительства. Осуществление предварительного нефтяного проекта и экспорт нефти на мировые рынки создало условия для интенсификации работ на месторождениях "Азери", "Чыраг" и "Гюнешли" и привлечения новых инвестиций для разработки углеводородных ресурсов Азербайджана.

На саммите ОБСЕ, проведенном в ноябре 1999 г. в Стамбуле, президентами США, Турции, Азербайджана, Грузии, Казахстана и Туркмении был подписан межгосударственный Договор "О строительстве основного экспортного нефтепровода Баку-Тбилиси-Джейхан (БТД)". 18 сентября 2002 г. в Баку, на Сангачальском терминале, состоялась церемония закладки и строительства основного экспортного нефтепровода Баку-Тбилиси – Джейхан, который ныне уже действует.

В будущем этот нефтепровод позволит транспортировать на мировые рынки не только азербайджанскую нефть, но и станет основным магистральным трубопроводом для стран Шелкового пути и тюркоязычных стран.

3. Накапливание и увеличение нефтяных доходов для будущих поколений, их использование на текущие социальные нужды нашей страны, а также для нынешних поколений, с учетом требований прогресса и развития экономики;

С этой целью 29 декабря 1999 г. был подписан Указ "О создании Государственного Нефтяного Фонда Азербайджанской Республики".

4. Одним из достижений "Новой нефтяной стратегии" является приток в Азербайджан новой западной техники и технологий.

Применяемые особенно в строительстве разработки месторождений, бурении и эксплуатации, новые технологии, оборудование и техника оказали позитивное влияние на нефтяную промышленность. В Азербайджане впервые, на месторождении "Центральный Азери", завершается работа по сооружению огромного и внушительного по размерам глубокого морского основания для

бурения 48 скважин. В техническом плане одним из самых крупных в мировом масштабе терминалов является Сангачальский терминал. Здесь в связи с расширением построены 186-километровый подводный нефтепровод (800 мм) и 187-километровый подводный газопровод (720 мм), идущие к Сангачальскому терминалу из месторождения "Центральный Азери". В строительстве и завершении в Азербайджане огромных построек велика роль предприятий "Текфен", "Азфен", "МакДермот" и др. В действующих в нефтегазовом секторе Азербайджана зарубежных компаниях, фирмах работают свыше 17 тысяч граждан Азербайджана. Из них непосредственно на месторождениях "Азери" - "Чыраг" - "Гюнешли" трудятся 9500 человек.

За счет нефтяного потенциала Азербайджана прогнозируется доведение добычи нефти к 2020 г. до 40-45 млн. тонн. Прогнозируется также получение общего дохода от разработки месторождений до 100 млрд. долларов США.

Неотъемлемой составляющей «нефтяной стратегии» Азербайджана является создание принципиально новой системы транспортировки и транзита добываемых во всей прикаспийской зоне углеводородов.

В 2002 г. на Сангачальском нефтяном терминале близ Баку состоялась торжественная закладка фундамента Основного экспортного трубопровода Баку-Тбилиси-Джейхан (ОЭТ БТД). Общая длина нефтепровода – 1760 км. (1070 из них проложены по территории Турции, 442 – Азербайджана и 248 – Грузии). Его стоимость оценивается в 2,95 млрд.долл. – расходы на строительство составили 1,4 млрд.долл. (турецкий участок), по 600 млн.долл. – для азербайджанского и грузинского участков, еще 200 млн.долл. – расходы на общее управление проектом. Пропускная способность трубы – 50 млн.т. в год, для ее заполнения нефтью потребуется 10 млн.бар. Акционерами проекта являются:

- «Бритиш Петролеум» – 34,76%,
- ГНКАР – 25%,
- «Юнокал» – 8,90%,
- «Статойл» – 8,71%,

- ТПАО – 6,87%, ЭНИ – 5%,
- «Тоталь/Фина/Эльф» – 5,00%,
- «Иточу Ойл» – 3,40%,
- «Амерада Хесс» – 2,36% (без учета покупки японской «Инпекс» 2,5%).

Период строительства занял 30 мес., его начало было запланировано на I кв. 2003г., а завершение – на конец 2004г.

Идея выбора маршрута Баку-Джейхан родилась еще в конце 1991г. после того, как компания «Дж.П.Келли» представила подготовленное по заказу нефтяных корпораций исследование о наиболее перспективных, по ее мнению, путях доставки каспийской нефти на мировые рынки. В качестве вариантов предлагались маршруты на Новороссийск, Потти, средиземноморский турецкий порт Джейхан (здесь заканчивается бездействующий с 1991г. нефтепровод из Ирака и имеются мощные нефтеналивные сооружения), иранское побережье Персидского залива. К середине ноября 1992г. проект Баку-Джейхан обрел конкретные очертания, в первых меморандумах по работе на контрактной площадке «Азери-Чираг-Гюнешли» он упоминался как возможный маршрут «основного экспортного трубопровода».

По мере заключения новых нефтяных контрактов основная борьба разворачивалась между «северным» и «западным» направлениями.

«Северное» направление предусматривало использовать существующий нефтепровод из Баку в российский порт Новороссийск через Чечню. По оценкам экспертов, этот нефтепровод (в т.ч. и его чеченский участок) находился в удовлетворительном техническом состоянии. Предполагалось, что его техническое переоснащение обойдется в 50-100 млн.долл. Согласно западным оценкам, для транспортировки всех 30-40 млн.т. азербайджанской нефти до Новороссийска пропускную способность существующих линий (она составляла 17 млн.т. в год) пришлось бы увеличить примерно в два раза. Стоимость этих работ оценивалась в 500 млн.долл.

Второй, «западный», вариант предполагал несколько подвариантов, замыкающихся, как правило, на Турцию. Предусматривалась прокладка

нефтепровода для транспортировки ранней нефти из Баку в Турцию или в черноморские порты Грузии с последующей транспортировкой танкерами в черноморские порты той же Турции или через проливы Босфор и Дарданеллы в Европу.

9 октября 1995г. руководящий комитет каспийского консорциума АМОК принял решение транспортировать «раннюю» каспийскую нефть по двум маршрутам: «северному» (Баку-Грозный-Новороссийск) и «западному» (Баку-Супса). При этом западные нефтяные компании, обладавшие в то время в общей сложности 80 процентами долевого участия в «контракте века», склонялись к выбору грузинского маршрута, а правительство Азербайджана – «северного». Но ни та, ни другая сторона не возражали против использования обоих маршрутов.

Важным этапом в принятии окончательного решения по выбору маршрута нефтепровода стала проходившая в начале сентября 1998 г. в Баку под эгидой Евросоюза международная конференция «по восстановлению исторического Шелкового Пути». Принимавшие в ней участие главы государств и правительств Азербайджана, Армении, Болгарии, Грузии, Казахстана, Киргизии, Молдавии, Румынии, Таджикистана, Турции, Узбекистана и Украины подписали 8 сентября «Основное многостороннее соглашение о международном транспорте по развитию коридора Европа-Кавказ-Азия». В принятой по окончании конференции Бакинской декларации ее участники высказались за более тесную интеграцию стран региона в международную торговлю и создание «новых экологически безопасных и экономически выгодных транспортных инфраструктур для транспортировки грузов, в т.ч. энергоносителей, на мировые рынки».

Подводя некоторые итоги, можно сказать, что в экономическом плане благодаря "контракту века" республика получила следующее:

- реализация проекта открыла возможность выхода азербайджанской нефти на европейский рынок, что, в свою очередь, создало предпосылки для того, чтобы на более выгодных условиях и уже по отлаженному механизму

осваивать другие перспективные площади;

- Азербайджан в глазах международных инвестиционных и кредитных организаций обретает все больший авторитет в плане реализации стратегических проектов, таких, как, например, основной экспортный трубопровод Баку-Тбилиси-Джейхан для транспортировки углеводородов на мировые рынки;

- появляется возможность для более крупных капитальных вложений в смежные с нефтью области;

- республика сможет создать валютные запасы и проводить собственную инвестиционную политику;

- ускоряется процесс интеграции Азербайджана в мировое экономическое сообщество;

- повышается уровень технологического развития страны.

Помимо возрождения нефтяной промышленности и прямых экономических выгод "контракт века" и последовавшие за ним соглашения создали благоприятную почву для инвестиций в другие области, такие, как машиностроение, сельское хозяйство, телекоммуникации, сервисные службы, открытия новых рабочих мест, что очень важно для республики с более чем миллионом беженцев. Благодаря тому, что в состав консорциума входят компании США, Великобритании, Норвегии, России, Турции, Саудовской Аравии, расширились научные и культурные связи нашей страны.

В настоящее время в Азербайджане действуют несколько тысяч совместных предприятий, более 25 азербайджанских культурных центров функционируют в Америке, России, Англии, Франции и других странах. Контракт заметно поднял политический рейтинг республики на международной арене. Азербайджан получил солидную политическую поддержку мировых держав через их вовлеченность в его экономику, а эта поддержка была крайне необходима почти во всех внешнеэкономических вопросах, которые приходилось и приходится решать республике.

Знаменательно, что Запад продемонстрировал свое отношение к нашему

государству как к равноправному партнеру, чья политическая стабильность открывает путь для новых капиталовложений.

Недавняя разведка показала, что доказанные и могущие быть добытыми на этих месторождениях запасы нефти достигают 5,4 млрд. баррелей. По самым же последним прогнозам, эти запасы оцениваются в 900 млн. тонн. Для эффективного использования открывающихся возможностей подготовлена и начата реализация первого этапа - проекта "Фаза-1", его программа полномасштабного освоения месторождения АЧГ.

Широкие перспективы имеет и развитие газового сектора, Это позволит Азербайджану в недалеком будущем стать стабильным экспортером голубого топлива. Определяющая роль здесь принадлежит уникальному газоконденсатному месторождению Шахдениз на каспийском шельфе Азербайджана, его извлекаемые запасы газа оцениваются в более чем триллион кубометров.

На Шахденизе были пробурены три разведочные скважины, и исследования их показали, что за последние 20 лет столь богатого газового месторождения не было разведано нигде в мире. В феврале 2003 года азербайджанское правительство и зарубежные компании, принимающие участие в освоении этого месторождения, санкционировали проект первого этапа его разработки.

Названный "Стадия-1", этот проект стоимостью 3,2 млрд. долл. начал эксплуатацию Шахдениза с 2006 года. Здесь планируется получить 4 млрд. куб. м. газа; максимальные объемы добычи в рамках проекта "Стадия-1" составят 8,8 млрд. куб. м, из которых ежегодно 6,6 млрд. куб. м будет поставляться в Турцию, а 800 млн. куб. м - в Грузию. Для транспортировки каспийского газа, как известно, намечено построить экспортный газопровод Баку-Тбилиси-Эрзурум. Каспийское голубое топливо, которое по Южно-Кавказскому экспортному газопроводу будет поставляться в Турцию, пойдет оттуда дальше - в страны Европы.

### 3.2. Роль Государственного Нефтяного Фонда Азербайджанской Республики в нефтяной стратегии страны

Государственный нефтяной фонд Азербайджанской Республики (ГНФАР) был учрежден Указом Президента Азербайджанской Республики «О создании Государственного нефтяного фонда Азербайджанской Республики » № 240 от 29 декабря 1999 г. в целях эффективного управления средствами, полученными Азербайджанской Республикой от осуществления заключенных между ГНКАР (или соответствующим полномочным государственным органом) и инвесторами соглашений о разведке и разработке и долевом разделе добычи нефти и газа, а также от осуществления других заключенных соглашений о разведке и разработке нефтяных и газовых ресурсов в Азербайджанской Республике, в том числе в азербайджанском секторе Каспийского моря. Этим было положено начало новому этапу «нефтяной» истории Азербайджана, в ходе которого правительство еще до начала интенсивного притока в страну валюты начало проводить целенаправленную политику защиты экономики от «голландского синдрома». [29]

Нефтяной фонд Азербайджана, как и большинство существующих в мире аналогичных структур, является отдельным юридическим лицом и имеет все атрибуты автономии. Фонд имеет устав, расчетные счета и подчиняется законам Азербайджанской Республики.

Основным документом, определяющим общие принципы функционирования и управления фондом, а также формирования и использования его средств, является утвержденное Указом Президента страны № 434 от 29.12.2000 г. Положение «О Государственном нефтяном фонде Азербайджанской Республики» (далее – Положение). Согласно Положению, окончательные решения по управлению средствами фонда принимает Президент страны (п. 1.2.), а оперативное руководство деятельностью фонда осуществляет исполнительный директор (п. 5.1.).

В практике фактического подчинения высшему руководству государства

ГНФАР схож с Нефтяным фондом Казахстана, управляемым Консультативно-совещательным органом (Советом) при президенте страны, и с Постоянным фондом Аляски, использование средств которого осуществляется на основе решений Совета правления фонда с согласия губернатора штата. В таких странах, как Норвегия и Чили, использование средств осуществляется на основании решений правительства, а в Венесуэле – с согласия Конгресса. Подобный принцип управления средствами по сравнению с управлением в ГНФАР (фактически двумя лицами – Президентом страны и управляющим фондом) носит более демократический характер, без ущерба для дисциплины расходования резервов. Оперативное же управление средствами фонда во многих странах осуществляется Центральным банком на основе доверительного управления. Такая практика существует в Норвегии, Венесуэле и Казахстане.

Таким образом, фонду, предназначенному для нынешнего и будущего поколений, Положение предписывает быть одновременно самоуправляемым и управляемым президентом страны и находиться под жестким контролем, принесшим успех фондам Норвегии, Чили и Аляски.

В соответствии с Положением о Государственном нефтяном фонде Азербайджанской Республики средства фонда формируются за счет следующих источников:

- доходов, получаемых от продажи сырой нефти и газа, приходящихся на долю Азербайджанской Республики. Как известно, доля ГНКАР в Контракте века составляет 10%;
- бонусных выплат (начиная с 2000 года). Бонусы представляют собой безвозмездные выплаты иностранных нефтяных компаний азербайджанскому правительству;
- поакровых выплат, которые осуществляются иностранными нефтяными компаниями правительству страны за пользование земельными участками, находящимися под нефтяными промыслами;
- арендной платы за использование государственного имущества в

рамках договоров с иностранными компаниями;

- дохода, получаемого от продажи предоставленных азербайджанской стороне в соответствии с заключенными с иностранными компаниями договоров активов и других поступлений;

- других доходов, получаемых в результате совместной деятельности с иностранными компаниями;

- дохода, получаемого от размещения средств фонда.

В стратегии предусмотрено активное использование средств по следующим направлениям:

1. Развитие малого и среднего предпринимательства, регионов и ненефтяного сектора экономики.

2. Широкомасштабное развитие сфер инфраструктуры

3. Проведение мероприятий по снижению уровня бедности и решение других социальных проблем

4. Стимулирование повышения уровня технологической и интеллектуальной базы экономики

5. Развитие человеческого капитала (подготовка высококвалифицированных кадров, в том числе за границей) и повышение профессионализма кадров

6. Усиление обороноспособности страны

7. Восстановление освобожденных территорий, а также проведение мероприятий по возвращению вынужденных переселенцев на постоянные места жительства.

Таким образом, в данном документе расходы ГНФАР предназначены преимущественно для решения не текущих (краткосрочных), а стратегических (долгосрочных) задач, конечная цель которых заключается в восстановлении ненефтяного сектора экономики и повышении благосостояния азербайджанского народа.

Основой философии создания Нефтяного Фонда является обеспечение справедливого распределения между поколениями нефтяных богатств.

Если одной из главных задач, поставленных перед Фондом, является накапливание нефтяных доходов для будущих поколений, то другой, не менее важной задачей, является их использование для нынешних поколений с учетом текущих социальных нужд нашей страны, требований прогресса и экономического развития.

При создании Государственного Нефтяного Фонда Азербайджана был использован опыт аналогичных структур других стран мира, рекомендации международных финансовых организаций, учтены местные особенности и существующие потребности.

Следует отметить, что одним из главных задач государства является обеспечение оптимального баланса между валютными средствами, используемыми на нужды сегодняшних поколений и накапливающимися в виде резерва для последующих поколений.

Со дня начала деятельности Государственного Нефтяного Фонда по сентябрь 2008 г. в Фонд в целом поступило 13655,9 млн. манат или же 16135,8 млн. долларов США; из них 337,2 млн. манат (приблизительно 343,7 млн. долларов США) составляют доходы от управления средствами Фонда. За указанный период 4851,8 млн. манат (приблизительно 5627,5 млн. долларов США) или 35,5% поступлений использованы на инвестиции и финансирование проектов социальной направленности, в том числе посредством трансфертов в Государственный бюджет. В то же время, 33,0 млн. манат выплачено Нефтяным Фондом в госбюджет в виде налогов с прибыли и прочих налогов.

Первые средства Нефтяного Фонда были направлены на финансирование мероприятий по улучшению социально-бытовых условий беженцев и вынужденных переселенцев - самой уязвимой социальной прослойки азербайджанского народа. Согласно указам Президента Азербайджанской Республики с этой целью из Нефтяного Фонда в целом было выделено 450 млн. манат; в 2001 г. - 716,7 тыс. манат, в 2002 г. - 37,7 млн. манат, в 2003 г. - 19,9 млн. манат, в 2004 г. - 15 млн. манат, в 2005 г. - 40,4 млн. манат, в 2006 г. - 110 млн. манат, в 2007 г. - 154,1 млн. манат, а за 2014 год - 198,1 млн. манат. За счет

выделенных средств в различных регионах Азербайджана построены новые поселки, оснащенные газом, электричеством, водой и другими необходимыми системами социальной и технической инфраструктуры. В целом, 14 642 дома, 31 административное здание, 36 школ, 30 детских садов, 25 зданий для проведения культурных и общественных мероприятий, 3 больницы и другие социально-культурные объекты были построены и сданы в пользование беженцам и вынужденным переселенцам. В конце 2007 г. был ликвидирован последний лагерь Галагая, расположенный в районе Сабирабад, в котором были размещены вынужденные переселенцы.

В период с 2003 по 2013 годы общая сумма трансферта в государственный бюджет составила 5,4 млрд. манат.

За 2002-2006 годы 297,9 млн. манат было направлено из Нефтяного Фонда на финансирование долевого участия Азербайджанской Республики в имеющем очень важное политическое, экономическое и стратегическое значение для государства проекте нефтяного экспортного трубопровода Баку-Тбилиси-Джейхан.

В течение 2006-2008 годов 326,5 млн. манат было направлено на финансирование проекта «Прокладки водного трубопровода из Огуз-Габалинской зоны в город Баку». Основная цель данного проекта состоит в том, чтобы, используя подземные воды Огуз-Габалинской зоны, направить воду в город Баку и таким образом существенно улучшить обеспечение города пресной водой.

В период с 2006 по 2008 годы 176,1 млн. манат было направлено на финансирование проекта реконструкции Самур-Абшеронской мелиорационной системы. В рамках реализации имеющего стратегическое значение данного проекта предусматривается строительство водного канала Тахтакерпю-Джейранбатан длиной в 111,4 километров и пропускной способностью 40 кубических метров, водной плотины высотой 142,5 метров, вместимостью 268 миллионов кубических метров, гидроэлектростанции производительностью 2\*12,5 Мегаватт. В результате реализации данного проекта снабжение Баку и

Сумгаита питьевой водой улучшится в 2 раза. На средства, выделенные на данный проект, по подготовительным работам объекта «Водная плотина Тахтакерпю» были проведены работы по разгрузке площади водной плотины, строительству нового поселка для вынужденных переселенцев, проживающих на данной территории, перенесены магистральные нефтяные и газовые трубопроводы, были проведены работы по строительству прилегающих внутриплощадочных дорог, привозу на площадь щебня и песка. В настоящее время численность рабочей силы, привлеченной на строительную площадку, составляет около 1200 человек.

В 2006 году Нефтяной Фонд выделил 90 млн. манат на формирование уставного капитала Азербайджанской Инвестиционной Компании, созданной согласно Распоряжению Президента Азербайджанской Республики от 30 марта 2006 года. Целью деятельности Инвестиционной Компании является проведение инвестиционных вложений посредством долевого участия в уставном капитале акционерных обществ и других коммерческих организаций, действующих в ненефтяном секторе.

В течение 2007-2008 годов из средств Нефтяного Фонда 23,2 млн. манат было направлено на финансирование проекта новой железной дороги Баку-Тбилиси-Карс. Данные средства были перечислены на государственный счет Министерства транспорта Азербайджанской Республики для обеспечения финансирования работ по проектированию, строительству и реконструкции железной дороги до границы Марабда-Турецкая Республика.

Согласно Распоряжению Президента Азербайджанской Республики под номером 2090 от 16 апреля 2007 года, начиная с 2008 года Нефтяной Фонд начал финансирование программы «Обучение азербайджанской молодежи за рубежом в период 2007-2015 годов». За 8 месяцев 2008 года из Нефтяного Фонда на финансирование данной программы было выделено 463,9 тысяч манат. На данный период общее количество обучающихся за рубежом студентов составляет 91 человек.

Фонд принимает активное участие во внедрении в Азербайджане

«Инициативы Прозрачности в добывающих Отраслях». Азербайджан присоединился к «Инициативе Прозрачности в добывающих Отраслях (ЕІТІ)» в 2003 году. Сегодня Азербайджан известен в мире как страна, первой применившая Инициативу Прозрачности и являющаяся лидером в этом процессе.

Исполнительный директор ГНФАР является председателем национальной комиссии по ЕІТІ, созданной азербайджанским правительством в ноябре 2003-го года. Механизм внедрения (применения) ЕІТІ в Азербайджане разработан Государственной комиссией по ЕІТІ, местными и иностранными добывающими компаниями, функционирующими в Азербайджане, а также Коалицией НПО по повышению прозрачности в минеральных отраслях. В соответствии с этим механизмом азербайджанское правительство регулярно раскрывает отчеты по Прозрачности. Азербайджан является страной, опубликовавшей первый в мире отчет по ЕІТІ.

На 3-ей Международной Конференции по ЕІТІ, проведенной 14-16 октября 2006-го года в столице Норвегии городе Осло, с целью обеспечения международной поддержки Инициативе прозрачности и координации деятельности Инициативы было принято решение о создании Международного Правления. Азербайджан был избран членом Международного Правления ЕІТІ.

В мае 2007-ого года Государственный Нефтяной Фонд Азербайджана был удостоен Награды ООН «За Государственную Службу» в области внедрения ЕІТІ. Награда ООН «За Государственную Службу», считающаяся самой значимой наградой в области государственного управления была учреждена ООН в 2003-ем году с целью оценки в разных странах тех достижений, которых достигли государственные учреждения этих стран.

### 3.3. Перспективы сотрудничества Азербайджана со странами

#### ОПЕК в области правового регулирования рынка нефти

Сотрудничество ОПЕК с ведущими государствами-производителями нефти, не входящими в состав мирового нефтяного картеля, способствует

стабилизации ситуации на мировых энергетических рынках. Однако противоречия внутри организации мешают налаживанию взаимоотношений со странами-нечленами ОПЕК.

Одной из главных проблем ОПЕК в направлении сотрудничества является членство Ирака в организации. Хотя Ирак все еще формально является членом ОПЕК, но он не участвует ни в обсуждениях картеля, ни в распределении квот уже 18 лет, так как с момента его вторжения в Кувейт на него были наложены санкции. По некоторым прогнозам, Ирак может окончательно выйти из ОПЕК, что сильно ослабит влияние консорциума. При этом цель Ирака не в форсировании падения цен, а в демонстрации того, что ОПЕК больше не может диктовать цену нефти. Если Ирак останется в ОПЕК, то создаст большую головную боль Саудовской Аравии и другим членам. Ирак будет требовать повышения своей квоты производства нефти, чтобы восстановить разрушенную инфраструктуру и восполнить потерянные за десятилетие нефтедоллары. Но Алжир, Ливия и Нигерия уже лоббируют большие квоты, создавая напряженную конкуренцию в консорциуме. Учитывая тот факт, что Ирак обладает 11% всей мировой нефти и способен производить почти то же количество нефти, что и Саудовская Аравия, США намерены снизить мировые цены на нефть, уменьшив значение Саудовской Аравии на нефтяных рынках. Только Ирак способен в будущем конкурировать с Саудовской Аравией в производстве нефти. Поэтому США намерены вложить миллионы долларов в иракскую нефтепромышленность, чтобы поднять её до саудовского уровня или ещё выше. В случае выхода из состава ОПЕК Ирак, очевидно, будет стремиться значительно расширить добычу и экспорт своей нефти, что может привести к нарушению баланса на мировом рынке и существенному падению цен, однако, как и другие продуценты, он в результате этого понесет большие потери. Если Ирак останется в ОПЕК, то размер его индивидуальной квоты будет зависеть от многих факторов. Во-первых, от того, когда будут отменены санкции ООН и выплата репараций Кувейту (на что уходит 25% поступлений от нефти). Во-вторых, от объема мощностей иракских

нефтепромыслов и в-третьих - от уровня спроса на нефть ОПЕК в целом на тот момент, когда Ирак будет вновь интегрирован в состав картеля.

Наконец, еще одна большая проблема ОПЕК – Венесуэла. Венесуэла, хотя и была одним из сооснователей ОПЕК, отличалась очень низкой дисциплиной по соблюдению квот на нефтедобычу, которые устанавливались нефтяным картелем. Венесуэла просто игнорировала квоты, из-за чего рассорилась с Саудовской Аравией, ведущим членом ОПЕК. Та объявила Венесуэле ценовую войну, что, в условиях азиатского экономического кризиса, способствовало обвалу мировых цен на нефть в 1998 г.

Несмотря на внутренние противоречия, ОПЕК все же рассчитывает развивать сотрудничество со всеми странами, не являющимися членами ОПЕК. Некоторые из них, как, например, Россия - весьма важны с точки зрения нефтедобычи. «Когда в 1960 году создавалась ОПЕК, закладывалась идея: Россия является одной из тех стран-наблюдателей, которые разделяют взгляды ОПЕК на рынок и сотрудничают в области корректировки объёмов производства.

ОПЕК уделяет особое внимание России. Как важный участник рынка она заинтересована в адекватном уровне цен, необходимом для поддержания собственных производственных мощностей. К тому же цены на нефть связаны с ценами на газ, крупным производителем которого выступает Россия.

Однако и во взаимоотношениях с Россией у ОПЕК появились трудности. Чтобы противостоять падению цен на нефть, картель готов сократить свою добычу на 1,5 млн. баррелей в сутки, при условии, что страны-экспортеры, не являющиеся членами ОПЕК, сократят при этом свое производство на 500 тысяч баррелей. Норвегия, Мексика и Оман решили ответить на призыв ОПЕК, объявив о значительном сокращении производства. Но Россия, второй в мире производитель нефти, отказалась следовать их примеру.

Что же касается возможности вступления России в ОПЕК, то эта идея безоговорочно отвергается. Главным аргументом в пользу такого подхода является то, что для России ОПЕК всегда будет оставаться опасным конкурентом,

заинтересованным в ослаблении экспортных позиций страны на мировом рынке. Вхождение России в ОПЕК поставило бы российскую нефтяную промышленность в строгие дисциплинарные рамки обязательных экспортных квот, что несовместимо с принципами энергетической и экономической безопасности России. Настойчивое стремление стран - участниц ОПЕК укрепить и существенно расширить свои позиции на рынке газа будет потенциально угрожать России, которая сейчас занимает почти монопольное положение на основном рынке "голубого топлива" - в странах Западной Европы.

Вступление в организацию, равно как и демонстративно подчеркиваемая линия на координацию с ней своих действий, было бы болезненно воспринято западными странами, рассматривающими ОПЕК как картель, навязывающий им зачастую нерыночные "условия игры". Все это противоречило бы внешнеполитическому курсу, проводимому сегодня правительством России.

Азербайджан также как и Россия расположен в одном из богатых нефтеносных регионов мира, и, благодаря этому, нефть - главное достояние республики. Нефтяная отрасль имеет в Азербайджане полуторавековую историю, и на сегодняшний день нефть играет ключевую роль в развитии экономики страны.

Азербайджан тесно связывает развитие страны именно с успешной реализацией крупных нефтегазовых проектов на шельфе Каспия, так как этот сектор экономики может стать локомотивом для всех отраслей экономики.

Учитывая намерения Азербайджана в ближайшем будущем стать одним из крупных экспортеров нефти в регионе, несомненно, что страна столкнется с вопросом - вступать ли в организацию стран-экспортеров нефти - ОПЕК или нет.

После развала СССР на арене появились новые независимые государства-экспортеры нефти. Это, прежде всего Россия, Казахстан, Туркменистан и Азербайджан. Но истощение материально-технической базы привело к уменьшению экспорта "черного золота" из этих государств. Чувствовалась нехватка материальных ресурсов и инвестиций.

Одной из первых стран, заключивших нефтяные контракты с иностранными нефтяными компаниями были Казахстан и Азербайджан. На сегодняшний день подписан 21 контракт на разработку и добычу нефтяных месторождений Азербайджана. Суммарный объем инвестиций должен составить более 60 млрд. долларов. Это колоссальные материальные ресурсы.

Каспийский регион богат нефтяными залежами, и на сегодняшний день активными участниками их разработки можно назвать две страны - Казахстан и Азербайджан. За 2002 год в Казахстане было добыто 42 млн. т. нефти, что на 17% больше, чем в 2001 году, открыты новые залежи нефти в Казахстане ("Кашаган", "Тенгиз" и др.), которые позволят этой стране к 2010 году добывать около 110-120 млн. т. нефти.

Азербайджан сегодня добывает около 15 млн. тонн нефти, из них около 9 млн. тонн приходится на долю ГНКАР и около 6 млн. т. - АМОК. Объем инвестиций в этот сектор экономики на сегодняшний день превысил более 8 млрд. долларов. И эта цифра быстро растет - уже в 2003 году прогнозируется еще 2,5 млрд. долларов инвестиций. Естественно, объем добычи нефти будет расти пропорционально объему инвестиций.

Мировая потребность в энергоносителях с каждым годом увеличивается. Так, например, в 2002 году потребление сырой нефти составило 3 821 млн. т. По прогнозам же экспертов, потребление сырой нефти в 2003 году составит уже 3 871 млн. т.

Объем продаж новых стран-экспортеров нефти озадачит членов ОПЕК, так как перепроизводство "черного золота" на мировых рынках приводит к падению цен, а каспийская нефть отличается качеством, она более легкая и содержит меньше серы, поэтому и более конкурентоспособна. Поэтому в интересах ОПЕК было бы членство новых экспортеров нефти в картеле, и, в частности, стран прикаспийского региона, в том числе Азербайджана. Этим, в основном, и объясняется интерес ОПЕК к Азербайджану.

ОПЕК оказывает большое влияние на конъюнктуру рынка нефти Азербайджана. Зависимость Азербайджана от ОПЕК даже сильнее, чем кажется

на первый взгляд. Например, увеличение странами ОПЕК добычи нефти приведет к утрате Азербайджаном 35 миллионов долларов от экспорта своей нефти. Убытки окажутся не столь серьезными по сравнению с периодом, когда нефть продавалась по 10 долл. за баррель. В текущем году Азербайджан планирует из добываемых 9 млн. т. экспортировать около 2 млн. т. сырой нефти - на уровне прошлого года.

К 2005 году Азербайджан ввел в строй новый нефтепровод Баку-Тбилиси-Джейхан (БТД), по которому должно ежегодно перекачиваться до 50 млн. тонн нефти. Это в три с лишним раза превышает суммарный объем нефти, добываемой в стране сейчас. А если учесть уже действующие нефтепроводы, то даже при росте мирового потребления нефти, сложившийся в среде экспортеров расклад сил серьезно изменится.

Если рассматривать возможности участия Азербайджана в ОПЕК уже сегодня, то можно однозначно сказать, что при вступлении в эту организацию в качестве равноправного члена, наряду с новыми правами, появятся и новые обязательства. И сегодня, когда идет процесс активной разработки нефтяных ресурсов, навязывание себе ограничений (квот) привело бы к уменьшению темпов разработок и добычи нефти. А это в свою очередь приведет к сокращению объемов инвестиций.

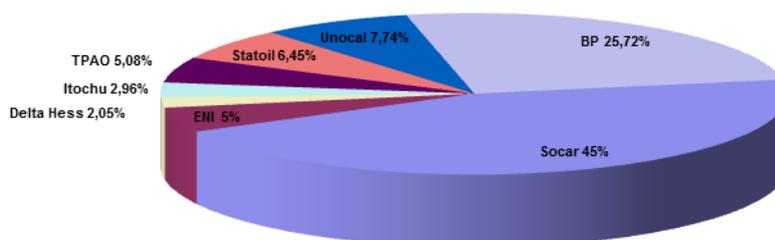
Но, с другой стороны, являясь членом картеля, Азербайджан получает новые возможности вырабатывать единую политику в области установления квот, для сохранения стабильных и приемлемых цен на нефть.

В итоге можно сделать вывод, что самым приемлемым вариантом для Азербайджана может быть "казахстанский вариант". То есть, получение статуса наблюдателя в ОПЕК, и, соответственно, участие в конференциях министров стран ОПЕК в качестве наблюдателя. А в дальнейшем, когда Азербайджан сможет нарастить объем добычи до максимального уровня (более 60-70 млн. тонн нефти в год), можно будет серьезно задуматься о возможности членства в этой организации, цель которой - координация отношений стран-экспортеров нефти.

Даже при падении цены на нефть на мировых рынках, транспортировка азербайджанской нефти по Баку-Джейхан прибыльна.

Эксплуатация экспортного трубопровода Баку-Тбилиси-Джейхан позволит получить 15% прибыли от вложенных инвестиций. Порядка 30% средств, направленных на реализацию проекта, составят собственные средства частных компаний, 70% - кредиты международных финансовых институтов. 15% прибыли получают участники проекта, которые будут привлекать кредиты, а компании, которые инвестируют собственные средства, получают прибыль от реализации этого трубопроводного проекта в размере 20-30% от вложенных средств.

У Азербайджана, учитывая его долю в ВТД (пока 25%), не должно возникнуть проблем с погашением займов, взятых под строительство трубы (см.рис.3.3.1). Принимая во внимание ее участие в многочисленных зарубежных соглашениях на разработку азербайджанских месторождений, уже является кредитоспособной структурой. В 2003 г. спонсорами проекта являлись нижеследующие:



Сегодняшний БТД выглядит так

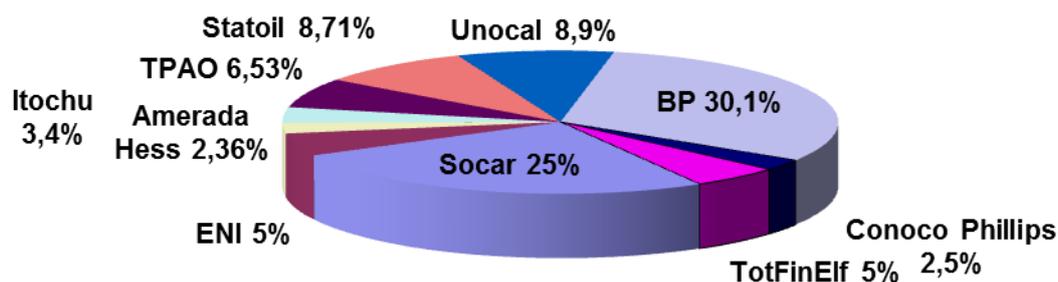


Рисунок 3.3.1. Удельный вес компаний в БТД

Компании-участники крупных казахстанских проектов - ChevronТехасо ("Тенгизшевройл" - 45%, КТК - 15%) и Лукойл в КТК - СП Лукойла и Arco имеет 12,5%, в "Тенгизшевройл" то же СП имеет 5% ) не скрывают в последнее время своей заинтересованности в участии в проекте БТД. И, судя по всему, эти компании присоединятся к спонсорам БТД уже в ближайшее время.

Ведутся переговоры с ГНКАР и компанией ВР о возможности участия в проекте Основного экспортного трубопровода (ОЭТ) Баку-Тбилиси-Джейхан и американской компании ChevronТехасо. Еще до начала бурения первой разведочной скважины на перспективной структуре "Абшерон", ChevronТехасо заявляла, что в случае обнаружения на блоке нефти или конденсата - сырье будет прокачиваться по ОЭТ.

Однако первая скважина указала на наличие на "Абшероне" больших объемов газа. И хотя предстоит пробурить еще и вторую скважину, практически все акционеры проекта уверены, что там тоже будет газ. А, поскольку ChevronТехасо участвует в Азербайджане только в проекте "Абшерон", то может случиться, что у компании не окажется азербайджанской нефти для прокачки по ОЭТ Баку-Джейхан. В Казахстане у ChevronТехасо прогрессирует. Она участвует там в 3-х крупных проектах - по разработке месторождений "Карачаганак", "Тенгиз" и "Северные Бузачи". Первые два уже "привязаны" к Каспийскому трубопроводному консорциуму, то есть, ChevronТехасо будет транспортировать нефть с этих площадей по КТК.

А вот с "Северными Бузачами" ситуация иная. ChevronTexaco рассматривает возможность прокачки нефти с этого месторождения (открытого еще во времена СССР) именно по маршруту Баку-Джейхан. В настоящее время конкретные объемы не определены, но это более реальная возможность, нежели закачивать нефть "Карачаганака" или "Тенгиза" в ОЭТ. С другой стороны, если даже руководство ChevronTexaco и примет решение реализовывать нефть с 3-х вышеуказанных площадей по КТК, Баку-Джейхан будет для нее, как страховочный вариант.

Теоретически никогда не исключено, что в ходе работы КТК, что-нибудь и случится. А схема доставки нефти из Казахстана в Азербайджан достаточно проста. Ее можно доставлять танкерами по Каспию до Баку и уже здесь закачивать в трубу. По подсчетам специалистов, прежняя схема будет выгодна при объемах, не превышающих 10 млн. тонн нефти в год. Что касается Лукойла, то, как участнику АМОК, ему выгоднее перекачивать свою нефть по БТД на Средиземноморские рынки (см.рис.3.3.2).

Турция также заинтересована в развитии региона. Турция и Азербайджан стали партнерами на несколько десятков лет, большую роль сыграли в этом братские отношения. Но проблемы к сожалению преобладают, такие как: на блоке "Савалан", "Шарг", "Лерик-дениз" не будут вестись работы, пока не урегулирован окончательно вопрос принадлежности этих структур, не разрешены переговоры с туркменским правительством по поводу "Кяпаз".

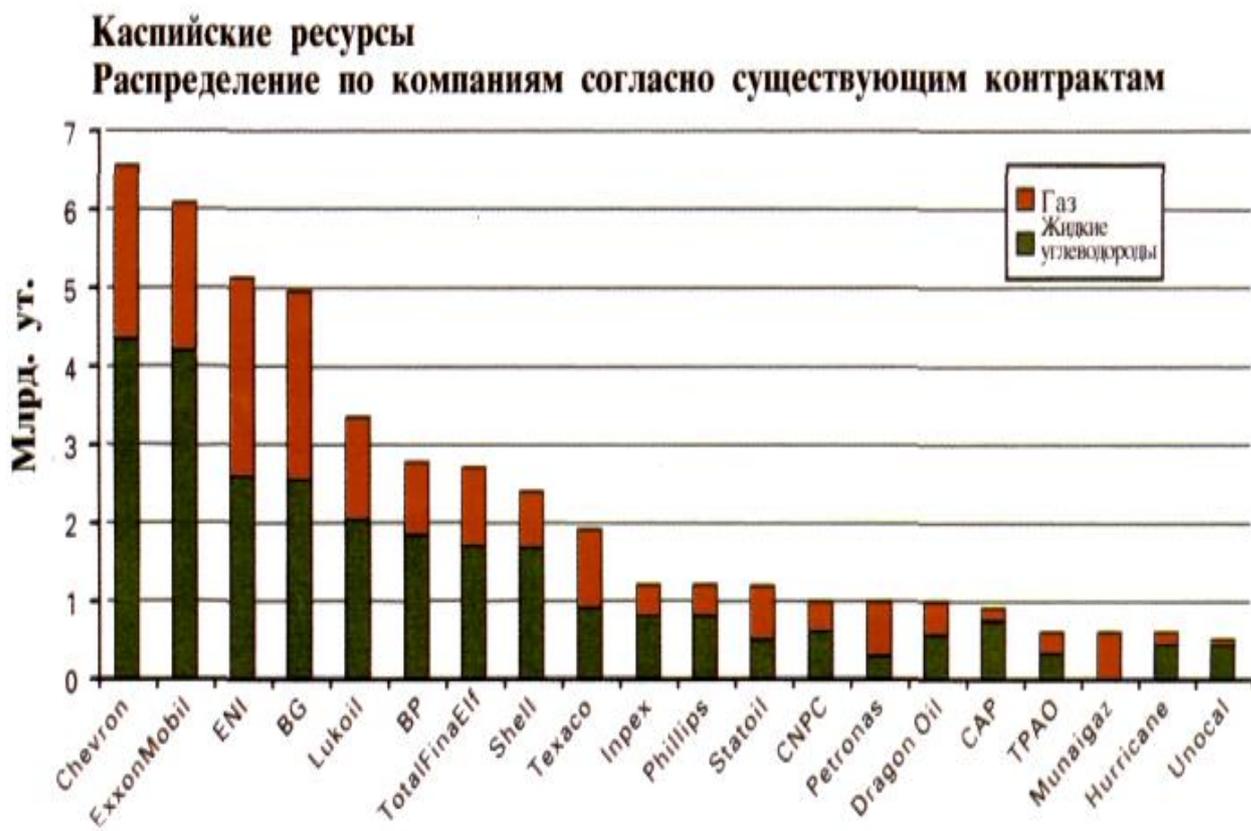


Рисунок 3.3.2 Распределение Каспийских ресурсов по компаниям

Добыча нефти с месторождения "Чираг" в 2006 г составила 120 тыс. тонн. Запланированный объем был на уровне 115 тыс. тонн. Согласно прогнозам, к концу года общие эксплуатационные затраты АМОК, составят \$81 млн., капитальные - \$222 млн. В 2006 г АМОК довела операционные расходы до \$92 млн, капитальные - до \$990 млн.

На сегодняшний день на Азербайджан приходится порядка 1% мирового рынка нефти.

## ЗАКЛЮЧЕНИЕ

В настоящее время интенсивно и динамично формируется международное правовое пространство. Ежегодно в мире заключается несколько тысяч международных договоров. Только Азербайджанская Республика в период за последнее время подписала около 14 межгосударственных и межправительственных актов и соглашений.

Международные договоры играют важную роль в решении экономических, индустриальных аграрных, научных, образовательных, экологических демографических проблем и др. проблем.

В условиях, когда усложняющиеся международные связи регулируются многочисленными договорами, выполнение вытекающих из них обязательств имеет важное значение для правового решения противоречий и конфликтов как локального, так и глобального характера.

Известно, что экономическое пространство не признает границ и таможенных барьеров, оно представляет собой мировое единое цивилизационное поле. Именно международные договоры служат средством экономического сотрудничества государств, каналами широкого технического и технологического обмена, фундамента строительства общего европейского дома. В настоящее время сложилась достаточно разветвленная договорная система, преследующая цели достижения еще более тесной экономической интеграции. Азербайджанская Республика заключила множество соглашений в рамках СНГ и Всемирного Банка, в т.ч. международные договоры, содержащие общие специальные принципы экономического сотрудничества, определяющими условия и формы деятельности совместных хозяйственных объединений, заключения договоров и функционирования специальных организаций, координирующих совместную деятельность в конкретны областях.

В результате проведенного в диссертационной работе исследования

современных тенденций развития мирового рынка нефти, анализа формирования и особенностей развития ОПЕК как основного фактора мирового рынка нефти, автором были сделаны выводы касательно перспектив правового сотрудничества Азербайджана со странами ОПЕК в области нефтяной политики:

1. Экономика, как правило, определяет политику страны, региона, международной организации в мире. Но саму экономику также определяют многие факторы, причины, предпосылки. Одним из важнейших факторов, определяющих экономику и через неё политику, является сырьевой и, в частности, топливный фактор. Современное общество потребляет огромные объёмы энергии, следовательно, и к источникам энергии проявляет не меньший интерес. В структуре мирового потребления топлива нефть занимает 1-ое место – около 30%, причём прогнозируется сохранение этого показателя на много лет вперёд. Газ и уголь не обладают многими полезными свойствами нефти – нефть удобно транспортировать, она обладает высокой теплотой сгорания. Таким образом, занимая столь весомое место в структуре топливно-энергетического комплекса (ТЭК), нефть представляет собой фактор, сильно влияющий на экономику и отдельных стран, регионов и всего мира.

2. ОПЕК - (организация стран-экспортеров нефти) (Organization of the petroleum exporting countries) – добровольная межправительственная экономическая организация, задачей и главной целью которой является координация и унификация нефтяной политики своих государств-членов.

ОПЕК ищет пути обеспечения стабилизации цен на нефтепродукты на мировом и международных рынках нефти с целью избежания колебаний цен на нефть, имеющих вредные последствия для государств-членов ОПЕК. Основной целью является также возвращение государствам-членам их инвестиционных капиталовложений в нефтедобывающие отрасли промышленности с получением прибыли.

3. За более чем 10-летний период после подписания "Контракта века" успешное осуществление "Новой нефтяной стратегии" стало реальностью дня.

Можно показать направления, по которым достигнут успех в реализации "Новой нефтяной стратегии":

Обеспечение ускоренного выхода Азербайджана на мировой рынок энергоносителей за счет привлечения к нефтегазовым проектам крупных инвестиций международных нефтяных корпораций. В целом, с периода "Контракта века" по настоящее время с зарубежными нефтяными компаниями подписано 26 контрактов. В результате этих соглашений было предусмотрено вложение в нефтегазовую промышленность инвестиций в размере 60 млрд. долларов США, что является подлинным гарантом будущего развития республики.

4. Создание системы экспортных трубопроводов с целью свободного и ускоренного выхода азербайджанской нефти на мировой нефтяной рынок.

В будущем эти нефтепроводы позволят транспортировать на мировые рынки не только азербайджанскую нефть, но и станут основным магистралями для стран Шелкового пути и тюркоязычных стран.

5. Одним из достижений "Новой нефтяной стратегии" является приток в Азербайджан новой западной техники и технологий.

В экономическом плане благодаря "Контракту века" республика получила следующее:

- реализация проекта открыла возможность выхода азербайджанской нефти на европейский рынок, что, в свою очередь, создало предпосылки для того, чтобы на более выгодных условиях и уже по отлаженному механизму осваивать другие перспективные площади;

- Азербайджан в глазах международных инвестиционных и кредитных организаций обретает все больший авторитет в плане реализации стратегических проектов;

- появляется возможность для более крупных капитальных вложений в смежные с нефтью области;

- республика сможет создать валютные запасы и проводить собственную инвестиционную политику;

- ускоряется процесс интеграции Азербайджана в мировое экономическое сообщество;

- повышается уровень технологического развития страны.

6. Помимо возрождения нефтяной промышленности и прямых экономических выгод, "Контракт века" и последовавшие за ним соглашения создали благоприятную почву для инвестиций в другие области, такие, как машиностроение, сельское хозяйство, телекоммуникации, сервисные службы, открытия новых рабочих мест, что очень важно для республики с более чем миллионом беженцев. Благодаря тому, что в состав консорциума входят компании США, Великобритании, Норвегии, России, Турции, Саудовской Аравии, расширились научные и культурные связи нашей страны.

Контракт заметно поднял политический рейтинг республики на международной арене. Азербайджан получил солидную политическую поддержку мировых держав через их вовлеченность в его экономику, а эта поддержка была крайне необходима почти во всех внешнеэкономических вопросах, которые приходилось и приходится решать республике.

7. Широкие перспективы имеет и развитие газового сектора, Это позволит Азербайджану в недалеком будущем стать стабильным экспортером голубого топлива. Определяющая роль здесь принадлежит уникальному газоконденсатному месторождению Шахдениз на каспийском шельфе Азербайджана, его извлекаемые запасы газа оцениваются в более чем триллион кубометров.

8. Государственный нефтяной фонд Азербайджанской Республики (ГНФАР) был учрежден в целях эффективного управления средствами, полученными Азербайджанской Республикой от осуществления заключенных между ГНКАР (или соответствующим полномочным государственным органом) и инвесторами соглашений о разведке и разработке и долевом разделе добычи нефти и газа, а также от осуществления других заключенных соглашений о разведке и разработке нефтяных и газовых ресурсов в Азербайджанской Республике, в том числе в азербайджанском секторе

Каспийского моря. Этим было положено начало новому этапу «нефтяной» истории Азербайджана, в ходе которого правительство еще до начала интенсивного притока в страну валюты начало проводить целенаправленную политику защиты экономики от «голландского синдрома».

9. Если рассматривать возможности участия Азербайджана в ОПЕК уже сегодня, то можно однозначно сказать, что при вступлении в эту организацию в качестве равноправного члена, наряду с новыми правами, появятся и новые обязательства. И сегодня, когда идет процесс активной разработки нефтяных ресурсов, навязывание себе ограничений (квот) привело бы к уменьшению темпов разработок и добычи нефти. А это в свою очередь приведет к сокращению объемов инвестиций.

Но, с другой стороны, являясь членом картеля, Азербайджан получает новые возможности вырабатывать единую политику в области установления квот, для сохранения стабильных и приемлемых цен на нефть.

## СПИСОК ИСПОЛЬЗОВАННОЙ ЛИТЕРАТУРЫ

1. Авдокушин Е.Ф. «Международные экономические отношения». М.: «Юристъ», 2005, 305с.
2. Ахмедов И.А. Нефтяной блеск экономики. Баку, 2006, 208 с.
3. Гаджиев Ш.Г. Азербайджан на пути к мировому сообществу: стратегия внешнеэкономического развития. Киев; «Экспрес-объява», 2000, 504 с.
4. Голованова С.В. «Мировой рынок нефти и газа». М.: Современная экономика, 2009, 267с.
5. Гурвич Е. Формирование и использование стабилизационного фонда. Вопросы экономики, № 4, 2006, с.34-50
6. Гусова З.И. «Международно-правовые вопросы деятельности ОПЕК». М.: Современная экономика, 2010, 287с.
7. Договор к Энергетической Хартии и связанные с ним документы. Программа Синержи Европейского Союза. 1996, с. 45-133
8. Дюмулен И.И Всемирная Торговая организация. М., 2007, 269с.
9. Макдугалл Дж. Новая стадия политики США в Каспийском бассейне, Зеркало, 25 октября 2009 г.
10. Международные экономические отношения. Учебник, под ред. Рыбалкина В.Е., М., 2011, 308с.
11. Мусабеков Р. Независимый Азербайджан: нефть и политика. Зеркало, 7 июля 2009 г.
12. Оту С., Будина Н., Родригес П. Республика Казахстан. Отдельные вопросы управления нефтяными доходами. Страновой экономический меморандум. Базовый документ № 3, декабрь, 2008 г.
13. Содружество Независимых Государств 2013 г. Госкомстат РФ, с. 92, 102
14. Тихий В.И. «Нефтяное хозяйство стран-членов ОПЕК. Сдвиги в территориальной структуре и географии нефтеэкспорта». М.: ИНФРА, 2011
15. Хайдар А. «Страны ОПЕК в системе международных экономических

- отношений развивающихся государств». М.: Экономика, 2009, 302 с.
16. Экономический и научно-технический потенциал государств - участников СНГ, 2008, № 10 с. 7.
  17. Конституция Азербайджанской Республики. Баку: ГАНУН, 2004, 48 с.
  18. Статистические показатели Азербайджана-2015. Баку: 869.с.
  19. Содружество независимых государств в 2013 г. Статистический ежегодник / Межгосударственный Статистический Комитет СНГ. М., 2014, 690 с.
  20. Annual Statistical Bulletin (2002) – [www.opec.org](http://www.opec.org)
  21. Caspian Energy 2002-2013
  22. Caspian Research 2002-2013
  23. Consulting Business 1999; 2000; 2010; 2013
  24. Contact 2012 July/ 2003 January
  25. New Europe 2012 26 April; 2 May
  26. News Agency "Sharg" 2013, 2 March
  27. TESIS. European expertise service. Azerbaijan economic trends. March, 2013
  28. World Economic Analysis. September, 2013. Issue of Euromoney
  29. Интернет-ресурсы:
  30. [www.opec.org](http://www.opec.org)
  31. [www.opec.ru](http://www.opec.ru)
  32. [www.oilfund.az](http://www.oilfund.az)
  33. [www.socar.gov.az](http://www.socar.gov.az)

## ANNOTASIYA

Dissertasiya işində müasir dövrdə mühüm enerji mənbəyi hesab edilən neftlə bağlı beynəlxalq səviyyədə mübadilə kontekstində yaranan münasibətlərin beynəlxalq hüquqi tənzimlənməsi problemləri araşdırılmışdır. Bu baxımdan tədqiqat işində qeyd olunur ki, müvafiq problemin həlli məqsədilə konkret praktiki fəaliyyətin reallaşdırılmasına elmi yanaşmalar zəruridir.

Tədqiqat işində vurğulanır ki, müasir dünyada iqtisadiyyatın və əhalinin davamlı olaraq yanacaq-enerji resursları ilə təchizatı və enerji effektivliyi problemi ölkənin enerji təhlükəsizliyinin əsasını təşkil edərək, dövlətin inkişaf səviyyəsinin mühüm göstəricilərindən biri hesab olunur. Bu baxımdan da, hər bir ölkə yanacaq-enerji resursları bazasının genişləndirilməsi və onlardan daha səmərəli istifadəni təmin etmək üçün milli enerji strategiyaları işləyib hazırlayırlar.

Bununla yanaşı olaraq, neft bazarında formalaşan münasibətlərin hüquqi tənzimlənməsi ilə bağlı müxtəlif mexanizmlər təhlil olunmuş, həmçinin yerli və xarici ölkə alimlərinin müvafiq sahədə aparılan işlərlə bağlı yanaşmaları ümumiləşdirilmiş və sistemləşdirilmişdir.

Dissertasiya işində respublikamızda netin reallaşdırılmasının hüquqi tənzimlənməsinin müasir vəziyyəti xarakterizə edilmiş, bu sahədə mövcud vəziyyət müəyyən edilmiş, habelə müvafiq sahədə hüquqi tənzimləmə mexanizmlərinin təkmilləşdirilməsi istiqamətləri göstərilmişdir.

Tədqiqat işində respublikamızda iş qüvvəsinin beynəlxalq miqrasiyasının hüquqi tənzimlənməsinin təkmilləşdirilməsi məqsədilə metodiki və praktiki təkliflər işlənmiş və arqumentləşdirilmişdir. Bununla yanaşı olaraq, müvafiq sahədə hüquqi tənzimlənmə ilə bağlı həyata keçirilməli olan islahatların yolları müəyyənləşdirilmiş və xarakterizə olunmuşdur.

## ANNOTATION

In the dissertation on the modern era of oil at the international level, which is considered an important source of international legal regulation of relations in the context of the exchange was investigated. In this regard, it is noted that research work, practical work on the implementation of specific scientific approaches to solve this problem is necessary.

The study also notes that the population of the world economy and the continuing problem of fuel and energy supply and energy efficiency at the heart of the country's energy security, the state is considered to be one of the important indicators of the level of development. In this regard, each of the country's fuel and energy resources and more efficient use of the base to develop a national energy strategies.

At the same time, the oil market has been formed to analyze the various mechanisms of legal regulation of relations, as well as on the work of local and foreign scientists in the field of generalized and systematized approach.

Describing the situation in the republic and the legal regulation of the dissertation was piping in this area as defined by the current situation and trends in the field of legal regulation mechanisms are shown.

The study of international migration of labor force in the country, methodological and practical proposals to improve the legal regulation. At the same time, the reforms to be implemented in the relevant field of legal regulation on the roads were identified and characterized.

## РЕФЕРАТ

Сегодня мир стоит перед необходимостью создания нового порядка, формирования системы межгосударственных политических и экономических отношений, обеспечивающих равноправное, взаимовыгодное сотрудничество всех государств, включая новые независимые страны Восточной Европы и возникшие на постсоветском пространстве. Внешнеэкономические связи играют доминирующую роль в достижении прогресса развитыми государствами. Они, развитые государства заинтересованы в налаживании партнерских отношений не только между собой, но и с развивающимися государствами, обладающими богатыми энергетическими и прочими природными ресурсами, дешевой рабочей силой, занимающими выгодное геополитическое положение. Примером формирования такого типа отношений может служить внешнеэкономическая практика Азербайджанской Республики.

Цель диссертационной работы состоит в теоретическом исследовании тенденций развития мирового рынка нефти и разработке на этой основе методологических подходов и практических рекомендаций по совершенствованию нормативно- правового обеспечения нефтяной стратегии Азербайджана.

В соответствии с целью исследования были поставлены и решены следующие задачи:

- анализ различных научных подходов к формированию понятийного аппарата правового регулирования мирового рынка нефти;
- изучение современного состояния правового регулирования мирового рынка нефти;
- исследование особенностей ценообразования на мировом рынке нефти;
- характеристика предпосылок формирования и особенностей развития ОПЕК;
- анализ влияния ОПЕК на глобальную конъюнктуру рынка нефти;

- выявление перспектив сотрудничества Азербайджана со странами ОПЕК в области нефтяной политики;

- обоснование рекомендаций по совершенствованию правового обеспечения нефтяной стратегии Азербайджана в перспективе.

**Объектом** исследования является национальная законодательная система зарубежных стран и республики в области нефтяной политики.

**Предметом** исследования являются нормативно-правовые акты, регламентирующие механизмы регулирования рынка нефти.

Теоретическая и методологическая основа работы. Теоретическая основа – доктрины и положения теоретиков современной экономической науки, относящиеся к предмету исследования. Методологической основой диссертационной работы служат проблемный подход, комплексный подход к анализу социально-экономических проблем, методы системного анализа, принципы моделирования и графического изображения.

Работа состоит из трех глав, введения и заключения, библиографии. Во введении обосновывается актуальность выбранной темы, определяется степень научной новизны и разработанности проблемы исследования, дается характеристика информационной базы, формулируются цель и задачи диссертационной работы.

В первой главе «ТЕОРЕТИКО-МЕТОДОЛОГИЧЕСКИЕ ВОПРОСЫ ИЗУЧЕНИЯ ПРАВОВОГО РЕГУЛИРОВАНИЯ МИРОВОГО РЫНКА НЕФТИ» изложены понятийный аппарат проблем мирового рынка нефти, охарактеризованы особенности современного этапа его развития, описываются проблемы ценообразования на мировом рынке нефти.

Во второй главе «ОСНОВНЫЕ ОРГАНИЗАЦИОННО-ПРАВОВЫЕ МЕХАНИЗМЫ РЕГУЛИРОВАНИЕ МИРОВОГО РЫНКА НЕФТИ» описываются предпосылки формирования и особенности развития ОПЕК, выявляется влияние ОПЕК на глобальную конъюнктуру рынка нефти.

В третьей главе «ПУТИ СОВЕРШЕНСТВОВАНИЕ СОТРУДНИЧЕСТВА АЗЕРБАЙДЖАНА В ОБЛАСТИ ПРАВОВОГО РЕГУЛИРОВАНИЯ РЫНКА

НЕФТИ» рассмотрены вопросы нефтяной стратегии Азербайджана, характеризуются место и роль Государственного нефтяного фонда Азербайджанской Республики в нефтяной стратегии Азербайджана, характеризуются перспективы сотрудничества Азербайджана со странами ОПЕК в области нефтяной политики. В заключении приводятся выводы по исследованию.