

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

Факультет международных отношений
Кафедра международного бизнеса и туризма
Специальность 38.05.02 – Таможенное дело

ДОПУСТИТЬ К ЗАЩИТЕ
И.о. зав. кафедрой
_____ С.В. Феокистов
«___» _____ 2017 г.

ДИПЛОМНАЯ РАБОТА

на тему: Анализ взаимосвязи мировых цен на нефть и нефтепродукты и поступления вывозных таможенных пошлин в бюджет государств – членов ЕАЭС

Исполнитель
студент группы 237 ос-1

А.С. Молчанов

Руководитель
ст. преподаватель

Е.А. Царевская

Нормоконтроль

О.В. Шпак

Рецензент

А.В. Плешивцев

Благовещенск 2017

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

Факультет _____
Кафедра _____

УТВЕРЖДАЮ
Зав. кафедрой

подпись

И.О. Фамилия

« _____ » _____ 2017 г.

З А Д А Н И Е

К дипломной работе (дипломному проекту) студента _____

1. Тема дипломной работы (проекта) _____

(утверждено приказом от _____ № _____)

2. Срок сдачи студентом законченной работы (проекта) _____

3. Исходные данные к дипломной работе (проекту): _____

4. Содержание дипломной работы (проекта) (перечень подлежащий проработке вопросов):

5. Перечень материалов приложения: (наличие чертежей, таблиц графиков, схем, программных продуктов, иллюстрированного материала и т.п.) _____

6. Консультанты по дипломной работе (проекту) (с указанием относящихся к ним разделов)

7. Дата выдачи задания _____

Руководитель дипломной работы (проекта) _____

Фамилия, Имя, Отчество, ученая степень, ученое звание

Задание принял к исполнению (дата): _____

(подпись студента)

РЕФЕРАТ

Дипломная работа содержит 67 с., 5 рисунков, 22 таблиц, 51 источник, 2 приложения.

НЕФТЬ, НЕФТЕПРОДУКТЫ, БЮДЖЕТ, ОБЪЕМ, ЭКСПОРТ, ТАМОЖЕННЫЕ ПОШЛИНЫ

Предметом данной дипломной работы выступает анализ взаимосвязи мировых цен на нефть и нефтепродукты и поступлений доходов от вывозных таможенных пошлин в федеральный бюджет России, объектом исследования – таможенно-тарифное регулирование экспорта нефти и нефтепродуктов в РФ.

Цель исследования: анализ взаимосвязи мировых цен на нефть и нефтепродукты и поступлений доходов от вывозных таможенных пошлин в федеральный бюджет России.

Основу методологии исследований составляют методы анализа: сборки и группировки, графический, табличный, абсолютных и относительных величин, метод пропорции.

СОДЕРЖАНИЕ

Введение	5
1 Теоретические аспекты таможенно- тарифного и нетарифного регулирования экспорта нефти и нефтепродуктов в РФ	8
1.1 Место нефти и нефтепродуктов в ТН ВЭД ЕАЭС	8
1.2 Особенности таможенно- тарифного и нетарифного регулирования экспорта нефти и нефтепродуктов из РФ	10
1.3 Доходы бюджета РФ (понятие структура, особенности формирования)	21
1.4 Экспортная политика РФ в отношении экспорта нефти	25
2 Место РФ на мировом рынке нефти	30
2.1 Конъюнктура мирового рынка нефти: особенности динамики	30
2.2 Экспорт нефти и нефтепродуктов из РФ	38
2.3 Поступления от вывозных таможенных пошлин на нефть и нефтепродукты в доходы бюджета РФ	43
3 Воздействие мировых цен на нефть и нефтепродукты на поступления доходов в бюджет РФ	43
Заключение	50
Библиографический список	52
Приложение А Место нефти и нефтепродуктов в ТН ВЭД ЕАЭС	58
Приложение Б Методика расчета таможенных пошлин на нефть и нефтепродукты	61

ВВЕДЕНИЕ

В условиях глобализации мировые цены на нефть превратились в один из важнейших экономических индикаторов, оказывающих прямое воздействие на состояние финансовых и товарных рынков, а также национальных бюджетных систем. Под влиянием ожиданий хозяйствующих субъектов относительно будущего изменения мировых цен нефть формируются валютные курсы, потребительские и оптовые цены, фондовые котировки. Прогнозы мирового рынка нефти в существенной степени влияют на производственные издержки.

Мировые цены на нефть формируются под воздействием экономических, политических и природно-политических факторов. В современной глобальной экономике проявляется заметное воздействие на мировой рынок нефти динамики рынков производных финансовых инструментов, формируемых под влиянием ликвидности ведущих валют.

Особенно заметное воздействие структура мирового рынка нефти оказывает на экономику стран-экспортеров нефти. В этих странах доходы от экспорта нефти определяют динамику совокупного платежеспособного спроса и налоговые поступления в бюджеты всех уровней, влияют на формирование курса национальной валюты и темпы инфляционного процесса.

Структурные колебания мирового рынка нефти в значительной степени определяют динамику макроэкономических процессов в России. В периоды высокого уровня мировых цен нефти складываются благоприятные условия для развития отечественной экономики. Но резкое падение цен на нефть приводит к кризисным тенденциям. Эффективное использование доходов от экспорта нефти является важной предпосылкой ускоренного развития в российской экономике современных отраслей.

Степень научной разработанности проблем взаимосвязи мировых цен на нефть и нефтепродукты и поступления вывозных таможенных пошлин в федеральный бюджет государств-членов ЕАЭС определяется высокой практической востребованностью этих исследований.

Однако с вступлением РФ в ЕАЭС, недостаточно изученными остаются вопросы исследования значения мировых цен нефти на установление макроэкономического равновесия в странах-экспортерах, а также роль финансового сектора в формировании мировых цен на нефть, воздействие этих цен на макроэкономические показатели стран-участниц ЕАЭС.

Все вышесказанное и определяет актуальность данной темы.

Цель работы – анализ взаимосвязи мировых цен на нефть и нефтепродукты и поступлений от вывозных таможенных пошлин в федеральный бюджет РФ.

Для достижения данной цели, необходимо выполнить следующие задачи:

- определить место нефти и нефтепродуктов в ТНВЭД;
- рассмотреть особенности таможенно-тарифного и нетарифного регулирования экспорта в РФ;
- исследовать конъюнктуру мирового рынка нефти;
- рассмотреть показатели экспорта нефти и нефтепродуктов из РФ (особенности товарной и географической структуры);
- проанализировать поступления от экспорта нефти и нефтепродуктов в бюджет РФ;
- проанализировать воздействие мировых цен на нефть и нефтепродуктов на поступления в бюджет РФ.

Предметом данной дипломной работы выступает анализ взаимосвязи мировых цен на нефть и нефтепродукты и поступлений доходов от вывозных таможенных пошлин в федеральный бюджет России, объектом исследования – таможенно-тарифное регулирование экспорта нефти и нефтепродуктов в РФ.

Методологической основой исследования являются концепции рыночного равновесия и рационального поведения рыночных субъектов, принципы системного анализа и математической логики. При проведении исследования использовались общенаучные методы: классификация и группировка, исторический и экономико-статистический методы, индуктивный и дедуктивный анализ. Сочетание различных методов позволяет обеспечить обоснованность выводов

исследования, необходимую степень его глубины и универсальности.

Теоретической основой дипломной работы послужили научные труды следующих авторов: А.Д. Архипенко, А.С. Березина, М.И. Беркович, Ю. Бобылев, Е.И. Божко, В.Д. Вагин, Е.Н. Горбунова, О.В. Калинина, В.В. Килин, В.Н. Кириллов, В.А. Красильникова, Д.А. Курманова, Е.П. Меньшикова, О.Г. Окоорокова, Р.Г. Сабирьянова, Д.И. Сиргажина, К.П. Федоренко, К.О. Цыпкин, Г.А. Шаламов, В.А. Шичкин, Л.В. Эдер и прочие.

А также нормативно-правовые акты: Бюджетный Кодекс РФ, Конституция РФ, нормативно-правовые акты изданные в рамках ЕАЭС Таможенный Кодекс ЕАЭС.

1 ОСОБЕННОСТИ ТАМОЖЕННО-ТАРИФНОГО И НЕТАРИФНОГО РЕГУЛИРОВАНИЯ

1.1 Место нефти и нефтепродуктов в ТН ВЭД ЕАЭС

Каждая единица продукции, оформляемая на таможенных постах, проходит специальный процесс идентификации. В результате она получает код товарной номенклатуры внешнеэкономической деятельности. Эта процедура, проводимая в рамках действующего законодательства ЕАЭС, позволяет осуществлять ряд экономических операций. К ним, в частности, относят платежи, определение стоимости, планирование и отчетность. Кроме того, единая товарная номенклатура внешнеэкономической деятельности (ТН ВЭД) позволяет изучать структуру международного товарооборота.

Основой, используемой в органах таможи стран ЕАЭС, послужила мировая система классификации и детального описания единиц продукции. Современная товарная номенклатура внешнеэкономической деятельности ЕАЭС подразделяется на 21 раздел и 97 групп. Объединены они по принципу однозначности характеристик единиц продукции.

Критериями, используемыми при построении системы классификации, являются:

- материал изготовления товара;
- основные функциональные задачи;
- качество изготовления.

Наиболее распространенной единицей измерения является товарная масса, выраженная в килограммах.

При присвоении товару соответствующего кода ТН ВЭД используются три части:

- номенклатурная;
- примечания к группам и разделам;
- правила определения основных функций продукции.

Неверная классификация в результате указания неправильных данных в

декларации влечет за собой ответственность в рамках действующего законодательства стран участниц ЕАЭС.

Всем товарам, пересекающим таможенную границу ЕАЭС, присваивается десятизначный код ТНВЭД, этот код прописан в международной транспортной накладной (CMR) которая следует вместе с грузом. Определение и присвоение кода товару называется классификацией.

На месте таможенного оформления декларант должен занести этот код в грузовую таможенную декларацию. От того, какой именно код ТНВЭД стоит в декларации, зависит размер таможенных платежей и применение мер нетарифного регулирования. Также для таможенного оформления разных кодов ТН ВЭД (товаров) требуются те или иные дополнительные документы.

Очень часто таможенные органы имеют другое мнение чем избранное декларантом и выносит собственное классификационное решение. При этом размер таможенных платежей, необходимых к уплате, может оказаться не таким, на который рассчитывал участник ВЭД. Для решения разногласий приходится обращаться в вышестоящий таможенный орган или в суд, исход которого не всегда заканчивается в пользу декларанта. Такие тяжбы значительно увеличивают сроки таможенного оформления.

Нефтепродукты классифицируются в разделе V ТН ВЭД ЕАЭС «Минеральные продукты», который предназначен для классификации товаров, объединенных критерием происхождения, и включает минералы и минеральные вещества¹.

Данный раздел включает три группы, отличающиеся спецификой включенных в них продуктов:

- группа 25 «Соль; сера; земли и камень; штукатурные материалы, известь, цемент»;
- группа 26 «Руды, шлак и зола»;
- группа 27 «Топливо минеральное, нефть и продукты их перегонки; би-

¹ Базы данных // ТН ВЭД ЕАЭС [Электронный ресурс]: офиц. сайт. Режим доступа: <http://www.tks.ru>. 04.05.2017.

туминозные вещества; воски минеральные».

Основным критерием классификации данного раздела является степень обработки товара. Товары V раздела представлены в основном в сыром виде, то есть в том виде, в каком они извлекаются из земли или из моря или прошедшие незначительную переработку.

Место нефти и нефтепродуктов в ТН ВЭД ЕАЭС представлены в таблице А.1, приложение А.²

Структура 27 группы товаров относящихся к нефти и нефтепродуктов³:

- 2707 → 6 субпозиций → 17 подсубпозиций (масла);
- 2708 → 2 субпозиций → 2 подсубпозиции (пек и кокс пековый);
- 2709 → 2 субпозиций → 7 подсубпозиций (нефть сырая);
- 2710 → 4 субпозиций → 52 подсубпозиций (нефть и нефтепродукты);
- 2711 → 3 субпозиции → 12 подсубпозиций (газы нефтяные);
- 2712 → 3 субпозиции → 11 подсубпозиций (вазелин и парафин);
- 2713 → 1 субпозиция → 7 подсубпозиций (кокс нефтяной).

Классификационными признаками выступают химический состав и степень обработки.

Группа 27 содержит шестнадцать товарных позиций и предусмотрена для классификации минеральных продуктов определенного функционального предназначения - получения энергии. В данную группу включаются уголь и другие виды природного минерального топлива, нефть и нефтепродукты, полученные из битуминозных пород, продукты их перегонки. Здесь же классифицируются минеральные воски и природные битуминозные вещества.

1.2 Особенности таможенно-тарифного и нетарифного регулирования экспорта нефти и нефтепродуктов из РФ

Таможенный тариф – это перечень ставок таможенных пошлин, применяемых к товарам, пересекающим таможенную границу ЕАЭС. Он является важнейшим инструментом торговой политики и государственного регулирования

² Базы данных// ТН ВЭД ЕАЭС [Электронный ресурс]: офиц. сайт. Режим доступа: <http://www.tks.ru/db/tnved/tree/c2710198800?searchstr=2710198800>. 04.05.2017.

³ Базы данных// ТН ВЭД ЕАЭС [Электронный ресурс]: офиц. сайт. Режим доступа: <http://www.tks.ru>. 04.05.2017.

взаимосвязей внутреннего и мирового рынка.

Цели таможенного тарифа:

- рационализация товарной структуры ввоза товаров в страну;
- поддержание рационального соотношения вывоза и ввоза товаров, валютных доходов и расходов на территории ЕАЭС;
- создание условий для прогрессивных изменений в структуре производства и потребления товаров;
- защита российской экономики от неблагоприятного воздействия иностранной конкуренции;
- обеспечение условий для эффективной интеграции нашей страны в мировую экономику.

Правовой основой таможенно-тарифного регулирования являются:

1) закон РФ «О таможенном тарифе» – определяет все аспекты обложения пошлинами «товаров, перемещаемых через государственную границу, включая порядок и методологию таможенного обложения и связанные с этим действия субъектов ВТД»⁴;

2) «Таможенный кодекс ТС» – регулирует деятельность служб таможенного контроля, их права и обязанности, порядок таможенного контроля, организацию таможенной службы и другие вопросы.⁵

Таможенный тариф состоит из двух основных элементов – ставок таможенных пошлин и системы классификации товаров, которая специально создается для целей регулирования и учета внешнеторговой деятельности. Таким образом, таможенные тарифы строятся на основе товарных классификаторов.

Товарная номенклатура – это классификатор товаров, который применяется для целей государственного регулирования экспорта и импорта и статистического учета внешнеторговых операций.

⁴ Закон РФ от 21.05.1993 г. № 45003-1» О таможенном тарифе» // [Электронный ресурс] - Режим доступа: <http://www.consultant.ru/cons/cgi/online.cgi?req=doc&base=LAW&n=210035&fld=134&dst=1000000001,0&rnd=0.36894864348594236#0>

⁵ Таможенный кодекс ТС (ред. от 2017) [Электронный ресурс] : приложение к Договору о Таможенном кодексе ТС, принятому Решением Межгосударственного Совета ЕврАзЭС на уровне глав государств от 11.04.2017). Доступ из справ.-правовой системы «Консультант Плюс».

Следовательно, в соответствии с нормативно-правовыми документами Российской Федерации и ЕАЭС регулирование внешнеэкономической деятельности осуществляется посредством таможенно-тарифного регулирования и нетарифного регулирования.

Таможенно-тарифное регулирование включает применение таможенных пошлин и иных таможенных платежей, уплата которых является неотъемлемым условием ввоза товаров на таможенную территорию ЕАЭС и вывоза с этой территории, то есть таможенно-тарифные меры основаны на использовании ценового фактора влияния на внешнеторговый оборот⁶.

Для начисления вывозных таможенных пошлин на нефть сырую используется методика⁷, представленная в приложении Б.

Таблица 1 – Формулы расчет ставок таможенных пошлин на нефть сырую⁸

Ставка	Цена на нефть долл. США за тонну	Коэффициент	Минимальная стоимость	Дополнительная стоимость	Пояснение
1	2	3	4	5	6
0	До 109,5	-	-	-	-
$С_{\text{Т нефть}} = 0,35 \times (Ц_{\text{нефть}} - 109,5)$	От 109,5 до 146	0,35	109,5	-	Ц _{нефть} - средняя за период мониторинга цена на нефть сырую (за 1 тонну)
$С_{\text{Т нефть}} = 0,45 \times (Ц_{\text{нефть}} - 146) + 12,78$	От 146 до 182,5	0,45	146	12,78	-
$С_{\text{Т нефть}} = 0,42 \times (Ц_{\text{нефть}} - 182,5) + 29,2$	От 182,5	0,42	182,5	29,2	1 января по 31 декабря 2016 г
$С_{\text{Т нефть}} = 0,3 \times (Ц_{\text{нефть}} - 182,5) + 29,2$	От 182,5	0,3	182,5	29,2	с 1 января 2017 г
$С_{\text{вп}} = (Ц_{\text{нефть}} - 182,5) \times К - 56,57 - Ц_{\text{нефть}} \times 0,14$	От 182,5	36 % (с 1 января по 31 декабря 2016 г.) 30 % (с 1 января 2017 г.).	182,5	0,14	Применяется при превышении вывоза количества нефти, которое установлено Правительством Российской Федерации. При отрицательном значении С _{вп} , принимается равным нулю.

⁶ Беркович М.И. Актуальность и проблемы применения мер нетарифного регулирования внешней торговли России при вступлении в ВТО // Многоуровневое общественное воспроизводство: вопросы теории и практики. 2012. № 2 (17). С. 88.

⁷ Методика расчета ставок таможенных пошлин [Электронный ресурс]. Доступ из справ.-правовой системы «Консультант Плюс».

Продолжение таблицы 1

1	2	3	4	5	6
$C_{тсв} = 0,1 \times K_c$	От 182,5	0,1	(29 дол-ларов+57 %)-182,5 либо (29 дол-ларов + 55 %)-182,5	-	Для сверх вязкой нефти 57 %- с 1 января по 31 декабря 2015 г. 55 %- для всех календарных месяцев, начиная с 1 января 2016 г. При отрицательном значении $C_{тсв} = 0$

Таблица 2 – Формулы расчета вывозных таможенных пошлин на отдельные категории товаров, выработанных из нефти, сжиженные углеводородные газы

Ставка	Цена на нефтепродукты и сжиженные газы долл. США за тонну	Коэффициент	Минимальная стоимость	Дополнительная стоимость	Пояснение
$C_{тнп} = K \times C_{тнефть}$	-	K - расчетный коэффициент на нефтепродукты (таблица 4)	-	-	Применяется к нефтепродуктам
$C_{тсуг} = K_1 \times 490$	До 490	$K_1 = 0$	-	-	Применяется к сжиженным углеводородным газам
$C_{тсуг} = K_2 \times (C_{суг} - 490)$	От 490 до 640	$K_2 = 0,5$	490	-	Применяется к сжиженным углеводородным газам
$C_{тсуг} = 75 + K_3 \times (C_{суг} - 640)$	От 640 до 740	$K_3 = 0,6$	640	75	Применяется к сжиженным углеводородным газам
$C_{тсуг} = 135 + K_4 \times (C_{суг} - 740)$	От 740	$K_4 = 0,7$	740	135	Применяется к сжиженным углеводородным газам

Для расчета вывозных таможенных пошлин на сырую нефть необходимо знать среднюю стоимость нефти и за выбранный период (таблица 3)⁹.

⁹ Динамика мировых цен на нефть марки Urals [Электронный ресурс] // Справочный портал «Калькулятор»: офиц. сайт. Режим доступа: <https://www.calc.ru/dinamika-Urals.html>. 04.05.2017.

Таблица 3 – Средняя стоимость барреля нефти и вывозной таможенной пошлины 2011 – 2017 гг.

Период наблюдения цен на нефть марки Urals	Цена за баррель долл. США	Ставка таможенной по- шлины, долл. США/ тонну	Курс доллара.
1 квартал 2011	110,17	290,33	29
2 квартал 2011	117,92	314,09	28
3 квартал 2011	112,25	296,71	29,4
4 квартал 2011	109,25	287,51	31
1 квартал 2012	118,96	317,27	30,15
2 квартал 2012	104,34	272,45	31,05
3 квартал 2012	109,74	289,01	31,99
4 квартал 2012	109,73	287,85	31,07
1 квартал 2013	112,27	296,76	30,05
2 квартал 2013	101,94	265,09	31,7
3 квартал 2013	110,13	289,63	32,8
4 квартал 2013	110,42	292,45	32,5
1 квартал 2014	108,08	283,92	35,07
2 квартал 2014	110,16	290,30	35
3 квартал 2014	101,10	262,52	36,2
4 квартал 2014	71,17	170,75	47,59
1 квартал 2015	55,02	121,24	63,34
2 квартал 2015	65,13	152,23	52,71
3 квартал 2015	49,97	105,75	63,13
4 квартал 2015	43,49	85,89	65,98
1 квартал 2016	36,45	64,30	75,22
2 квартал 2016	49,17	103,30	65,91
3 квартал 2016	46,19	94,17	64,6
4 квартал 2016	52,59	113,79	63
1 квартал 2017	54,66	94,16	58,72
Апрель 2017	51,71	86,51	56,44

Цены на нефть в период с 2011 по 2 квартал 2014 года оставались на стабильно высоком уровне в районе 110 долл. барр. В период с 3 квартала 2014 года по 1 квартал 2016 наблюдается стремительное падение цен на черное золото до 36 долл. барр, что обусловлено ростом добычи в странах-экспортерах нефти, в частности США и Саудовской Аравии, снятием в США запрета на экспорт, а также превышением предложения над спросом. В настоящее время цены установились на отметке в районе 50 - 55 долл. барр. Ставка таможенной пошлины также стремительно изменялась, как и цена на нефть. В 2011 году она колебалась от 287,5 долларов за тонну до 314 долларов за тонну. В 2012 минимальная пошлина за тонну нефти составляла 272,5 долларов, а максимальная 317 долларов за тонну. В 2013 году пошлина на нефть в среднем составила 290 долларов

за тонну, лишь во 2 квартале наблюдается падение до 265 долларов. В 2014 мы видим серьезное снижение пошлин с 290 долларов во 2 квартале, до 170 долларов за тонну в 4 квартале. В 2015 году пошлина колебалась со 152 долларов за тонну, до 85 долларов. 2016 год сохранил тенденцию на уменьшение пошлин, таким образом, в сравнение с аналогичным периодом 2011 года вывозные таможенные пошлины за тонну сырой нефти сократились более чем в 3 раза.

Все вывозные таможенные пошлины на отдельные категории товаров, выработанных из нефти, кроме сжиженных углеводородных газов, рассчитываются с помощью средней цены за баррель нефти за нужный нам период, и коэффициентов, установленных правительством РФ, таблица 4¹⁰.

Таблица 4 – Расчетные коэффициенты на отдельные категории товаров, выработанных из нефти (за исключением сжиженных углеводородных газов)

Код ТН ВЭД ЕАЭС	Наименование позиции	Коэффициенты (К) с 1 января 2015 г. по 31 декабря 2015 г.	Коэффициенты (К) с 1 января 2016 г. по 31 декабря 2016 г.	Коэффициенты (К) с 1 января 2017 г.
1	2	3	4	5
2710 12 110 - 2710 12 250 9, 2710 12 900 2, 2710 12 900 8, из 2710 20 900 0	прямогонные бензины	0,85	0,71	0,55
2710 12 900 1	тримеры и тетрамеры пропилена	0,065	0,065	0,065
2710 12 310 0, 2710 12 700 0, 2710 19 110 0 - 2710 19 350 0 из 2710 20 900 0	легкие дистилляты; средние дистилляты	0,48	0,4	0,3
2710 19 421 0 - 2710 19 480 0, 2710 20 110 0 -2710 20 190 0	дизельное топливо	0,48	0,4	0,3
2710 12 411 0 - 2710 12 590 0, из 2710 20 900 0	бензины товарные	0,78	0,61	0,3
2902 20 000 0	бензол	0,48	0,4	0,3

¹⁰ О расчете ставок вывозных таможенных пошлин на нефть сырую и отдельные категории товаров, выработанных из нефти, и признании утратившими силу некоторых решений Правительства Российской Федерации" (вместе с "Методикой расчета ставок вывозных таможенных пошлин на нефть сырую", "Методикой расчета ставок вывозных таможенных пошлин на отдельные категории товаров, выработанных из нефти") (с изм. и доп., вступ. в силу с 01.06.2016) [Электронный ресурс] : постановление Правительства РФ от 29.03.2013 N 276 (ред. от 27.04.2016). Доступ из справ.-правовой системы «Консультант Плюс».

Продолжение таблицы 4

1	2	3	4	5
2902 30 000 0	толуол	0,48	0,4	0,3
2902 41 000 0 - 2902 43 000 0	ксилолы	0,48	0,4	0,3
2710 19 510 1 - 2710 19 680 9, 2710 20 310 1 - 2710 20 390 9	мазут	0,76	0,82	1
2710 19 710 0 - 2710 19 980 0, из 2710 20 900 0	масла смазочные; прочие	0,48	0,4	0,3
2710 91 000 0 - 2710 99 000 0	отработанные нефте- продукты	0,76	0,82	1
2712	вазелин и парафин, кроме:	0,76	0,82	1
2712 90 110 0	сырые	0	0	0
2712 90 190 0	прочие	0	0	0
2713 11 000	кокс нефтяной не- кальцинированный	0,065	0,065	0,065
2713 12 000	кокс нефтяной кальцинированный	0	0	0
2713 20 000 0 - 2713 90 900 0	битум нефтяной	0,76	0,82	1

Как видно из таблицы коэффициентов на некоторые позиции коэффициент снижается (прямогонные бензины, легкие и средние дистилляты, дизельное топливо, сжиженные углеводородные газы). Это делается для того чтобы стимулировать экспорт продуктов глубокой переработки нефти, который является более выгодным чем просто экспорт мазута, битум нефтяной, вазелина и парафина.

Располагая этими данными, мы можем рассчитать ставки вывозных таможенных пошлин в период с 2015 по апрель 2017 года.

Таблица 5 – Ставки вывозных таможенных пошлин на отдельные категории товаров, выработанные из нефти на период с 2015 по апрель 2017 г.

В долл. США за тонну

Товар	Прямогонный бензин	Легкие дистилляты; Средние дистилляты	Дизельное топливо	Бензины товарные	Мазут	Вазелин и парафин
1	2	3	4	5	6	7
1 квартал 2015	103,05	7,88	58,19	94,57	92,14	92,14
2 квартал 2015	129,40	9,89	73,02	118,74	115,69	115,69

Продолжение таблицы 5

1	2	3	4	5	6	7
3 квартал 2015	89,88	6,87	50,78	82,49	80,37	80,37
4 квартал 2015	73,07	5,58	41,23	67,00	65,28	65,28
1 квартал 2016	45,65	4,18	25,72	39,22	52,73	52,73
2 квартал 2016	73,34	6,72	41,32	63,01	84,20	84,20
3 квартал 2016	66,86	6,12	37,67	52,44	72,22	72,22
4 квартал 2016	80,79	7,40	45,51	69,41	93,31	93,31
1 квартал 2017	51,79	6,12	28,25	28,25	94,16	94,16
Апрель 2017	47,58	5,62	25,95	25,95	86,51	86,51

Исходя из данных таблицы 5, мы можем сделать вывод о том что пошлины на прямогонный бензин по сравнению на период с 2015 по 2017 год упали в 2,2 раза, легкие и средние дистилляты - в 1,5 раза, дизельное топливо - 2,25 раза, бензины товарные- упали в 3,6 раза. Это связано прежде всего со снижением мировых цен на нефть, и стимуляцией Правительством РФ экспорта продуктов глубокой переработки нефти. Минимальные же пошлины были в 1 квартале 2016. Пошлины на мазут, вазелин и парафин остались на прежнем уровне.

Основным принципом таможенно-тарифного регулирования является принцип одностороннего установления государством таможенных пошлин, запрещающего субъектам таможенно-тарифных отношений заключать какие-либо соглашения по вопросам размера, оснований, сроков и других аспектов уплаты пошлины.

Нетарифные методы регулирования относятся к мерам прямого воздействия на хозяйственные экономические процессы. Они включают меры, направленные на защиту интересов национальных производителей, охрану жизни и здоровья людей, окружающей среды, моральных и религиозных традиций, национальной безопасности страны. В практике государственного регулирования они получили название нетарифные ограничения.

К нетарифным методам относят три группы методов:

- 1) количественные ограничения;
- 2) скрытые методы торговой политики;
- 3) финансовые методы торговой политики.

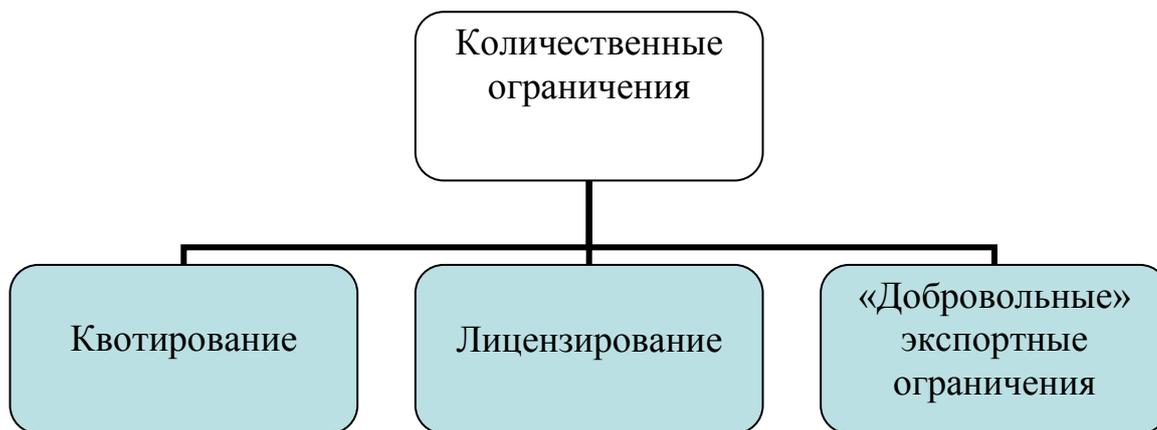


Рисунок 1 – Нетарифные ограничения

Квотирование это ограничения на ввоз или вывоз товаров в количественном или стоимостном выражении.

Лицензирование –регулирование внешнеторговой деятельности через выдаваемые разрешения на экспорт или импорт товаров установленных количествах за определенное время.

Механизмы распределения лицензий:

- 1) аукцион – продажа лицензий на конкурсной основе;
- 2) система явных предпочтений – закрепление правительством лицензий за определенными фирмами;
- 3) распределение лицензий на вне ценовой основе – выдача правительством лицензий тем фирмам, которые показали свою способность осуществить импорт или экспорт наиболее эффективно.

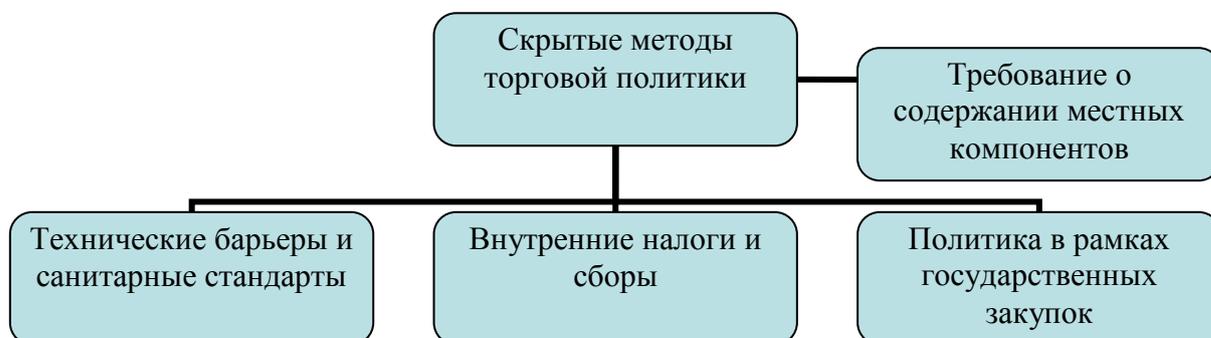


Рисунок 2 – Методы торговой политики

Технические барьеры и санитарные стандарты – требования о соблюдении

национальных стандартов, получении сертификатов качества импортной продукции, специфическая упаковка и маркировка товаров, соблюдение определенных санитарно-гигиенических норм, включая проведение мероприятий по охране окружающей среды.

Внутренние налоги и сборы – метод, направленный на повышение внутренней цены импортного товара и сокращение его конкурентоспособности на внутреннем рынке

Политика в рамках государственных закупок – требование к государственным предприятиям покупать товары только у отечественных фирм, даже если эти товары дороже импортных (к примеру закупка всего оборудования для военно-промышленного комплекса России только у отечественных предприятий)

4) Требование о содержании местных компонентов – метод, законодательно устанавливающий долю конечного продукта, которая должна быть произведена национальными производителями, если такой продукт предназначен для продажи на внутреннем рынке. Обычно этот метод используется развивающимися странами в рамках политики импортозамещения.

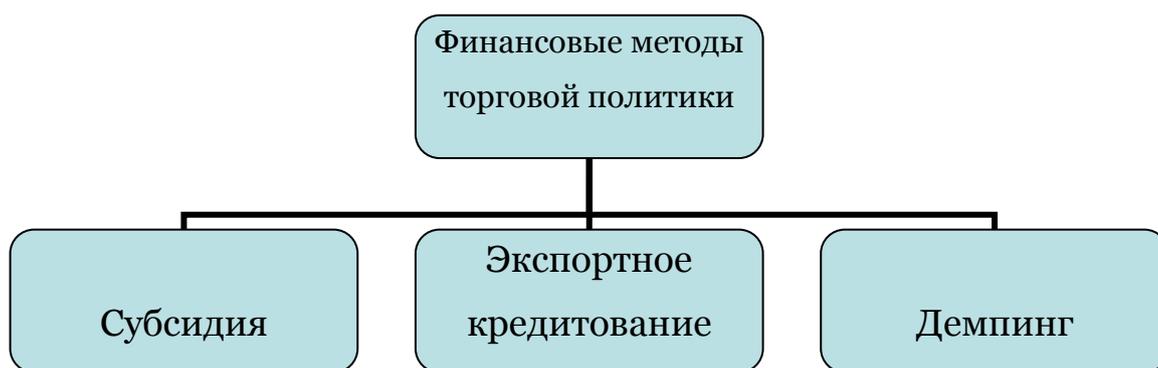


Рисунок 3 – Финансовые методы торговой политики

Субсидия – денежная выплата, направленная на поддержку национальных производителей.

Экспортное кредитование – метод финансовой нетарифной внешнеторговой политики, предусматривающий финансовое стимулирование государством

развития экспорта национальными фирмами.

Демпинг – метод финансовой нетарифной торговой политики, заключающийся в продвижении товара на внешний рынок за счет снижения экспортных цен ниже нормального уровня цен, существующего в этих странах¹¹.

Таблица 6 – Нетарифные меры регулирования, применяемые в экспорте нефти и нефтепродуктов¹²

Мера регулирования	Содержание	Основание для применения
1	2	3
Лицензирование	Лицензируется Отработанные нефтепродукты, в том числе: нефтепродукты в виде водных эмульсий или смесей с водой; нефтепродукты в виде шлама из баков-хранилищ; нефтепродукты, непригодные для дальнейшего использования в качестве первичных продуктов; отходы, содержащие свинцовые антидетонаторы.	Ввоз / вывоз опасных отходов осуществляются при наличии лицензии, утвержденной Решением Коллегии ЕЭК от 6 ноября 2014 г. N 199, или заключения, составленного по форме, утвержденной Решением Коллегии ЕЭК от 16 мая 2012 г. N 45 Положения о едином порядке контроля, утверждённое Решением Комиссии таможенного союза от 22 июня 2011 года N 687
Санитарно-эпидемиологический контроль на границе	. Раздел I. Подлежат санитарно-эпидемиологическому надзору (контролю) на таможенной границе и таможенной территории таможенного союза: Пищевые продукты (продукты в натуральном или переработанном виде, употребляемые человеком в пищу), в том числе полученные с использованием генно-инженерно-модифицированных (трансгенных) организмов	Решение Комиссии ТС №299 от 28.05.2010
Стратегически важный товар	Нефть сырая и нефтепродукты, содержащие 70 мас. % или более нефти или нефтепродуктов, причем эти нефтепродукты являются основными составляющими продуктов; отработанные нефтепродукты* Товар попадает в перечень стратегиче	Постановление Правительства N 923 от 13.09.2012г

¹¹Нетарифные методы регулирования внешнеэкономической деятельности [Электронный ресурс] // Свободная энциклопедия «Википедия»: офиц. сайт. Режим доступа: <https://ru.wikipedia.org.html>. 04.05.2017.

¹² Базы данных [Электронный ресурс] // ТН ВЭД ЕАЭС : офиц. сайт. Режим доступа: <http://www.tks.ru>. 04.05.2017.

1	2	3
	ски важных товаров и ресурсов для целей статьи 226.1 Уголовного кодекса РФ	
Особый порядок оформления	При экспорте и (или) импорте установлен разрешительный порядок.	Решение ЕЭК N 134 (п.2.25) от 16.08.12.
Подробное описание (в соотв. с классификацией)	Нефть и нефтепродукты, кроме сырых Заполнение гр.31: 1. Фракционный состав. 2. Способ получения 3. Содержание серы (мас. %). 4. Температура начала кипения. Подтверждающие документы: 1. Заключение эксперта (акт экспертизы) или сертификат анализа товара, или паспорт качества на товар. 2. Технические условия (стандарт организации).	Письмо ФТС России № 06-42/59089 от 2.12.11г
Оформление нефтепродуктов	Места декларирования при ввозе/вывозе с территории РФ, трубопроводным транспортом, железнодорожным и автомобильным транспортом, морским и речным транспортом (а так-же перемещаемых в качестве припасов) определены приказом ФТС	Приказ ФТС РФ N 881 от 14.05.14 г.

В экспорте нефти применяются не все нетарифные меры регулирования. Все меры регулируются приказами ФТС, постановлениями правительства РФ, решения комиссии ЕАЭС.

1.3 Доходы бюджета (понятие, структура, особенности)

Государственный бюджет является механизмом, который позволяет проводить в стране экономическую и социальную и политику в России. Посредством государственного бюджета осуществляется влияние на использование и образование, централизованных и децентрализованных фонда денежных средств.

Бюджет – это система образования и расходования денежных средств, которые предназначены для финансирования обеспечения задач и функций государства и местного самоуправления. Государственный бюджет – это финансовый план страны, при помощи которого орган власти получает реальную эко-

номическую возможность по осуществлению властных полномочий.

Государственный бюджет – документ, расписывающий доходы и расходы конкретного государства, как правило, за год (с 1 января до 31 декабря).

Госбюджет является основным финансовым планом страны, дает органу власти вполне реальную экономическую силу по осуществлению властных полномочий. Бюджет отражает размер необходимого государству финансового ресурса и определяет этим самым свою налоговую политику в государстве. Бюджет фиксирует конкретную направленность по расходованию средств, перераспределению НДС и ВВП, что при этом позволяют им выступать в качестве эффективного и целевого регулятора в экономике. При помощи бюджета страна пытается направленно воздействовать на воспроизводство процессов, сглаживание отрицательных последствий к действию стихийной рыночной силы. При этом бюджеты становятся важнейшими инструментами по государственному регулированию.

Через использование и формирование централизованного фонда денежных средств на уровне государственной и территориальной властях проявляются распределительные функции бюджета. Государство при помощи государственного бюджета сможет регулировать хозяйственную жизнь в стране, по экономическому отношению, направляя средства в бюджете на развитие и восстановление различных отраслей и регионов¹³.

В бюджетной системе Российской Федерации существуют три уровня бюджета:

- 1) федеральный бюджет (общегосударственный);
- 2) региональные бюджеты (бюджеты субъектов РФ);
- 3) местные бюджеты (бюджеты муниципальных образований – городов, сел, районных центров)¹⁴.

В Российской Федерации на протяжении нескольких лет наблюдается

¹³ Рубинштейн Е. Д. Прогнозы доходов государственного бюджета РФ // Теория и практика общественного развития. 2015. № 17. С. 35.

¹⁴ Мосевич Н.В. Государственный бюджет как инструмент государственного регулирования // Экономика и социум. 2014. № 3-2 (12). С. 576.

проблема дефицита государственного бюджета, которая негативно влияет на социально-экономическую ситуацию в стране¹⁵.

Государственные доходы представляют собой систему денежных отношений, в ходе которых формируются финансовые ресурсы страны. Эти отношения состоят в перераспределении и распределении валового национального продукта между сферами государственных интересов, которыми являются обеспечение обороноспособности государства, поддержание общественного порядка, содержание аппарата государственного управления и другие. При этом распределенные таким образом средства поступают в собственность государства.

Доходы бюджета выражают экономические отношения, возникающие в процессе формирования основного общегосударственного фонда денежных средств между государством, предприятиями, учреждениями, организациями и гражданами и имеют специфическое общественное назначение, связанное с мобилизацией денежных средств в распоряжение государства¹⁶.

Доходы бюджетов формируются в соответствии с бюджетным законодательством РФ, законодательством о налогах и сборах и законодательством об иных обязательных платежах. Доходы от федеральных налогов и сборов, региональных и местных налогов, иных обязательных платежей зачисляются на счета органов Федерального казначейства для их распределения между федеральным бюджетом, бюджетом субъектов РФ, местными бюджетами, а также бюджетами государственных внебюджетных фондов в соответствии с кодами бюджетной классификации.

Все государственные доходы и расходы бюджета формируют определенную схему, основными структурными компонентами которой, являются следующие:

Схема бюджета представлена на рисунке 4.

¹⁵ Мосевич Н.В. Государственный бюджет как инструмент государственного регулирования // Экономика и социум. 2014. № 3-2 (12). С. 576.

¹⁶ Мельник Н.М. Государственный бюджет и проблема бюджетного дефицита // Стратегия экономического развития региона на долгосрочный период материалы круглого стола. 2015. С. 125.



Рисунок 4 – Схема бюджета

Все налоговые и неналоговые доходы бюджета, которые находятся в ведении субъектов РФ, создаются на основе местных налогов и сборов, а также за счет средств, которые передаются в ведение регионов из федерального бюджета.

Неналоговые бюджетные доходы регионов РФ формируются согласно положениям, содержащимся в ст. 41 – 46 Бюджетного Кодекса страны. К ним относятся следующие поступления: доходы от местных (региональных) налогов, платежи от местных сборов, а также несистематические отчисления распределенных средств федерального бюджета по нормам, которые устанавливаются государством на каждый определенный период (финансовый год). К этому перечню относятся и федеральные регулирующие доходы бюджета.

Кроме этого доходы можно также классифицировать на:

– собственные – доходы, закрепленные именно за бюджетом государства;

– регулирующие – доходы, поступающие в бюджеты других уровней с обязательным перечислением части средств в общий бюджет страны¹⁷.

Таким образом, следует отметить, что государственный бюджет представляет собою основной финансовый план страны, который после его принятия законодательным органом власти приобретает силу закона и обязателен для исполнения. В его содержание входят как статьи доходов, так и расходов.

Было отмечено, что различают государственный бюджет, региональный и местный.

В том случае, когда доходы государственного бюджета превышают расходы, мы имеем дело с профицитом бюджета. Если же наоборот (что нередко случается) – с дефицитом бюджета. В последние годы в РФ по ряду причин наблюдается дефицит бюджета.

Как было сказано, доходы – представляют собой систему денежных отношений, в ходе которых формируются финансовые ресурсы страны. Все налоговые и неналоговые доходы бюджета, которые находятся в ведении субъектов РФ, создаются на основе местных налогов и сборов, а также за счет средств, которые передаются в ведение регионов из федерального бюджета.

1.4 Экспортная политика РФ в отношении экспорта нефти

Нефть является главной статьей российского экспорта, составляя с нефтепродуктами более 40 % общего российского экспорта. В последнее десятилетие РФ постоянно наращивала экспорт нефти, который достиг пика в 2011 г. (244,5 млн т или \$181 млрд). В последние же годы, несмотря на все еще увеличивающуюся добычу данного ресурса экспорт его снизился до 223 млн т в 2014 г., а стоимость существенно снизилась в результате падения цен на нефть в 2014 - 2016 гг. Вследствие спада уровня цен на нефть, Россия решила пересмотреть свою экспортную политику и, постепенно, слезть с «нефтяной иглы». Стоит отметить, что, если экспорт сырой нефти снизился, то экспорт нефтепродуктов продолжает расти, занимая все большую долю во внешней торговле РФ.

¹⁷ Бюджетный кодекс Российской Федерации от 31.07.1998 г. № 145-ФЗ (ред. от 28.03.2017) [Электронный ресурс]. Доступ из справ.-правовой системы «Консультант Плюс».

На фоне роста объемов мировой добычи нефти наблюдается ощутимое снижение цен на нефть в период с 3 квартала 2014 по 3 квартал 2016 года. В связи с этим страны ОПЕК, которые имеют мировое влияние на формирование цен на нефть и нефтепродукты, решили снизить уровень добычи нефти. Так, достигнутое на заседании от 1 декабря 2016 года соглашение, согласно заявлению ОПЕК, предполагает сокращение добычи странами организации с 1 января 2017 года на 1,2 миллиона баррелей в день – до 32,5 миллиона. При этом соглашение предполагает участие и стран, не входящих в организацию, добыча которых должна сократиться суммарно на 600 тысяч баррелей в сутки. Соглашение рассчитано на полгода с возможностью продления еще на 6 месяцев.

Россия, на встрече в Вене с председателем ОПЕК, согласилась присоединение к этому соглашению. Помимо России, присоединились к сделке Казахстан, Узбекистан, Оман и нескольких стран из Южной Америки – Мексика, Боливия, Тринидад и Тобаго, Колумбия

Помимо соглашений с ОПЕК Россия сотрудничает с отдельными членами этой организации, например с Ираном. 28 марта 2017 года были подписаны декларации о нефтегазовом сотрудничестве.

Таблица 7 – Международные соглашения, подписанные Россией в 2016 году в отношении нефти и нефтепродуктов

Соглашение	Дата подписание	Содержание
1	2	3
Соглашение между Правительством Российской Федерации и Правительством Социалистической Республики Вьетнам	20 апреля 2016 года., Ханой	Дальнейшее сотрудничество в области геологической разведки, добычи нефти и газа на территории Российской Федерации в рамках совместной компании общество с ограниченной ответственностью «Совместная Компания «РУСВЬЕТПЕТРО»
Соглашение между Правительством Российской Федерации и Правительством Киргизской Республики	6 июня 2016 г., Бишкек	Сотрудничество в сфере поставок нефти и нефтепродуктов
Соглашение о сотрудничестве государств – участников Содружества Независимых Государств	7 июня 2016 г., Бишкек	Сотрудничество области образования в сфере электроэнергетики

1	2	3
государств – участников Содружества Независимых Государств	7 июня 2016 г., Бишкек	Соглашение об обмене информацией об авариях на объектах электроэнергетики
Соглашение между Правительством Российской Федерации и Правительством Турецкой Республики	10 октября 2016 г., Стамбул	В отношении проекта газопровода «Турецкий поток»

Экспортная политика нефти и нефтепродуктов России регулируется следующими нормативными- правовыми актами:

- 1) приказ Министерства энергетики Российской Федерации (Минэнерго России) от 16 апреля 2010 года № 178;
- 2) приказ Минэнерго России от 15 января 2015 года № 7;
- 3) постановление правительства РФ от 13 апреля 2010 года № 235.

Сегодня Европа является основным импортером нефти из РФ. На страны этого региона приходится около 70 % всего экспорта российской нефти. Уже на протяжении многих лет Россия является ведущим поставщиком данного минерального ресурса в страны Европы. Налажена четкая система поставок и грузоперевозок сырой нефти в различные части Старого Света. Причем качество транспортировки и количество возможных вариантов перевозок постоянно растет. Наибольшую роль на данном этапе стал играть трубопроводный транспорт, поскольку после распада СССР многие удобные порты для перевозок нефти были потеряны (Ильичевск, Таллинн, Одесса). Несмотря на то, что экспорт нефти в страны ЕС территориально удобен и экономически выгоден, сложившаяся напряженная политическая ситуация между ЕС и РФ подталкивает Россию изменить приоритетные направления экспорта. Санкции, введенные против России и ответные меры против Европы, подрывают внешнеторговые отношения партнеров, хотя это пагубно влияет и на Европейский Союз, и на Россию. Со стороны стран Европы шаг в сторону санкций импорта на российскую нефть не выгоден: РФ для них - лучший и проверенный партнер, с которым годами налажена четкая система экономических отношений, и трудно быстро

найти столь выгодную замену России. У России есть свои интересы на мировом рынке нефти, тем более, что существует много стран, в которые можно было направить значительные объемы нефти. Европа – является в своем роде «накачанной дорогой». За долгие годы сотрудничества здесь сформировалась отличная инфраструктура и удобная система экспорта, которая обеспечивает РФ значительные доходы. Но в текущих условиях конфронтации с Западом Россия ищет новые возможности для сотрудничества, основу которой составляют страны Азиатского региона, особенно Китай. Китай импортирует большое количество нефти, и Россия не является в данном случае основным поставщиком данного сырья¹⁸.

На РФ приходится лишь около 32-34 млн. баррелей нефти в год, в то время как, в общем Китай импортирует около 300 млн баррелей. Стоит отметить, что, если в денежном выражении по понятным причинам (из-за серьезного снижения цен на нефть в последние годы) объемы экспорта сокращаются, то в физическом плане (т.е. в баррелях или тоннах) наблюдается ежегодный рост на уровне 0,5 %.

Россия желает продолжить увеличение объемов экспорта нефти и нефтепродуктов в КНР. Дополнительные объемы нефти из РФ в Китай могут быть направлены через Монголию. Сейчас в основном загружаются трубопроводы и водный транспорт. Теперь же планируется увеличение поставок железнодорожным транспортом, который сейчас мало задействован. Эксперты компании «Роснефть» считают, что данная схема поможет увеличить объем экспорта на 7-10 млн т в год. Возможно, объемы поставок нефти в КНР продолжат расти, если РФ действительно начнет уделять этой стране должное внимание. На данном этапе укрепление связей с Китаем является верным и многообещающим шагом.

В отношении экспорта нефти и нефтепродуктов в России применяются тарифные меры регулирования (пошлины), которые рассчитываются специаль-

¹⁸ Росстат: экспорт нефти из России за 2016 год вырос на 4,2% [Электронный ресурс] // Нефтегазовый информационный портал. Режим доступа: <http://www.neft-product.ru/news/rosstat-eksport-nefti-iz-rossii-za-2016-god-vygos-na-4-2-6607>. 24.04.2017.

ными методиками. Для нефтепродуктов так же были разработаны система специальных коэффициентов. Все это, в совокупности с нетарифными мерами регулирования, позволяет эффективно регулировать экспорт нефти и нефтепродуктов, оперативно реагировать на изменение мировых цен на нефть, стимулировать экспорт отдельных групп товаров.

2 МЕСТО РФ НА МИРОВОМ РЫНКЕ НЕФТИ

2.1 Конъюнктура мирового рынка нефти: особенности динамики

Глобальный рынок нефти находится в состоянии глубокого изменения, что оказывает воздействие на текущие и перспективные возможности мирового производства и потребления нефти и нефтепродуктов.

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

К факторам такого рода относятся:

- формирование нового технологического уклада нефтегазовой отрасли, включая применение технологий быстрой обработки больших массивов геологических данных, а также развитие многоступенчатой переработки сырья;
- расширение источников углеводородных ресурсов (добыча на поздних стадиях разработки геологических формаций, добыча нетрадиционных видов нефти, диверсификация источников предложения жидких углеводородов);
- изменение структуры мировой нефтегазовой отрасли: формирование нового сегмента добычи трудноизвлекаемой нефти; расширение шельфовой добычи; глобализация газового рынка в связи с увеличением объёмов транспортировки сжиженного газа;
- распространение энергосберегающих технологий и альтернативных видов топлива, реальная перспектива снижения стоимости и доступности возобновляемых источников энергии;
- зависимость цены на нефть как от соотношения спроса и предложения, так и от рынка производных от цены финансовых инструментов;
- углубление дисбаланса между спросом и предложением на растущем рынке нефти; – ценовая изменчивость на рынке нефти;
- рост числа участников рынка и обострение конкуренции между ними;
- снижение доли нефти в общем энергобалансе под воздействием

межтопливной конкуренции между первичными энергоносителями;

– изменение направлений глобальных торговых потоков: повышение энергонезависимости США, рост значения Азиатско-Тихоокеанского региона (АТР) в международной торговле.

Одним из показателей, определяющим конъюнктуру мирового рынка нефти является показатель запасов в изведанных месторождениях.

Таблица 8 – Страны с крупнейшими запасами нефти, на 2016 г.¹⁹

В млрд. тонн

Страна	Запасы нефти (млрд. барр.)	Запасы нефти (млрд. тонн)	Доля от мировых запасов, в процентах
Венесуэла	298,3	46,6	17,5
Саудовская Аравия	267,0	36,7	15,7
Канада	172,9	27,9	10,2
Иран	157,8	21,7	9,3
Ирак	150,0	20,2	8,8
Кувейт	103,2	14,1	6,1
Россия	101,5	14,0	6,0
ОАЭ	97,8	13,0	5,8
США	48,5	5,9	2,9
Ливия	48,4	6,3	2,8
Нигерия	37,1	5,0	2,9
Казахстан	30,0	3,9	1,8
Катар	25,7	2,7	1,5
Китай (КНР)	18,5	2,5	1,1
Бразилия	16,2	2,3	1,0

Исходя из данных таблицы 8, Россия занимает седьмую позицию по запасам нефти. На долю России приходится 6 % от мировых запасов. В первую десятку входят семь стран участников ОПЕК. На эти страны приходится около 45 % всех мировых запасов.

Динамики добычи нефти по странам мира представлена в таблице 9²⁰.

¹⁹ Страны с крупнейшими запасами нефти на 2016 год //Министерство энергетики России: [Электронный ресурс] // Минэнерго: офиц. сайт. Режим доступа: <https://minenergo.gov.ru>. 10.04.2017.

²⁰ Добыча сырой нефти [Электронный ресурс] // Мировая энергетическая статистика Ежегодник 2016: офиц. сайт. Режим доступа: <https://yearbook.enerdata.ru/crude-oil-production.html#crude-oil-production.html>. – Загл. с экрана. – (Дата обращения 4.05.2017).

Таблица 9 – Динамики добычи нефти по странам мира

В млн. тонн

Страна	2011	2012	2013	2014	2015	2016	2016/2011
Россия	518,8	526,1	531,0	534,1	540,7	547,5	105,53 %
Саудовская Аравия	525,9	549,8	538,4	543,4	568,5	556,7	105,86 %
США	345,4	394,7	448,5	519,9	567,2	549,6	159,12 %
Китай	202,9	207,5	210,0	211,4	214,6	213,4	105,17 %
Канада	169,8	182,6	194,4	209,8	215,5	214,5	126,33 %
Ирак	136,7	152,5	153,2	160,3	197,0	190,0	139,00 %
Иран	208,8	177,3	165,8	169,2	182,6	179,8	86,11 %
ОАЭ	151,4	154,9	165,7	167,3	175,5	173,7	114,73 %
Кувейт	140,8	154,0	151,5	150,8	149,1	147,6	104,83 %
Мексика	120,8	123,5	132,9	137,1	127,6	127,0	105,13 %
Венесуэла	140,5	139,3	137,9	139,5	135,2	134,0	95,37 %
Нигерия	103,6	107,4	112,0	113,5	113,0	112,6	108,69 %
Бразилия	100,5	106,4	113,7	122,1	131,8	132,8	132,14 %
Ангола	67,3	74,8	80,2	83	88,7	90,5	134,47 %
Казахстан	65	68,5	78,4	80,8	79,3	81,2	124,92 %
Всего	2998,2	3119,3	3213,6	3342,2	3486,3	3450,9	115,10 %

Из данной таблицы мы можем сделать вывод о том, что мировая добыча нефти с 2011 по 2016 год неуклонно росла. Рост составил порядка 450 млн. тонн, или 115 %. Наибольший рост наблюдается в США - 159,12 %. Наименьший рост добычи нефти показал Иран - 86,11 %. Так же добыча уменьшилась в Венесуэле- 95,37 %. В 2016 году добыча уменьшилась, что в первую очередь связано с перенасыщением рынка нефти и со снижением потребления нефти.

В 2016 году ежедневная добыча составила в Саудовской Аравии - 11644 тыс. баррелей, в России - 10838 тысяч баррелей, в США - 11505 тысяч баррелей. Бразилия находится на 11 месте с добычей 2346 тысяч баррелей в сутки и долей мирового рынка в 2,9 %.

Победителями «ценовой войны»²¹ в 2016 году стали нефтяные компании России и стран ОПЕК. По данным ежемесячного бюллетеня ОПЕК²², картель нарастил добычу на 948 тысяч баррелей нефти в сутки, в том числе Саудовская Аравия увеличила добычу на 270 тысяч баррелей в сутки, Иран – на 661 тыс.

²¹ Основные тенденции развития мирового рынка нефти до 2030 года [Электронный ресурс] // Лукойл: офиц. сайт. Режим доступа: <http://www.lukoil.ru/FileSystem/PressCenter/78821.pdf>. 04.05.2017.

²² Ежемесячный бюллетень ОПЕК (12.2016) [Электронный ресурс] // ОПЕК : офиц. сайт. Режим доступа: http://www.opec.org/opec_web/static_files_project/media/downloads/publications/OB11_12%202016.pdf. 04.05.2017.

баррелей в сутки. Прирост добычи нефти в России составил 230 тысяч баррелей в сутки. Заметно снизилась добыча в США – минус 410 тысяч баррелей в сутки и в Китае – минус 310 тысяч баррелей в сутки²³.

Добыча нефти в России демонстрирует положительную динамику, несмотря на значительное снижение цен на нефть, действие международных санкций и ухудшающуюся ресурсную базу. По итогам 2016 года в России было добыто 547,5 млн. т. нефти, что на 1,4 % выше аналогичного показателя 2015 года. Росту добычи в стране способствовали такие факторы, как слабый курс рубля, действие налоговых льгот и увеличение добычи газового конденсата.²⁴

Таблица 10 – Динамика экспорта нефти по странам мира²⁵

В млн. тонн

Страна	Год					
	2011	2012	2013	2014	2015	2015/ 2011
Саудовская Аравия	352,7	371,3	376,6	357,4	364,0	103,2
Россия	244,5	240,0	236,6	223,5	244,5	100
Иран	122,2	65,3	40,7	37,0	35,0	28,6
Нигерия	116,7	118,4	108,4	110,1	109,6	93,9
ОАЭ	113,8	118,5	124,8	125,5	130,2	114,4
Венесуэла	93,9	91,6	98,1	92,8	96,3	102,6
Кувейт	89,4	103,0	102,6	102,8	101,3	113,3
Канада	79,8	86,3	100,2	116,3	124,2	155,6
Норвегия	75,9	68,6	63,6	66,7	68,5	90,3
Мексика	70,0	65,7	62,4	59,9	61,5	87,9
Казахстан	64,2	63,5	61,6	59,1	59,1	92
Алжир	38,2	36,7	33,4	28,1	26,3	68,8
Всего	1461,3	1428,9	1409	1379,2	1420,5	97,2

Из таблицы 10 мы можем сделать вывод о том, что мировым лидером в экспорте нефти является Саудовская Аравия. Россия занимает прочное второе место. Также за последние пять лет свой экспорт заметно увеличили Канада,

²³ Основные тенденции развития мирового рынка нефти до 2030 года [Электронный ресурс] // Лукойл: офиц. сайт. Режим доступа: <http://www.lukoil.ru/FileSystem/PressCenter/78821.pdf>. 04.05.2017.

²⁴ Развитие транспортировки нефти [Электронный ресурс] // Энергетический бюллетень : офиц. сайт. Режим доступа: <http://ac.gov.ru/files/publication/a/9072.pdf>. 04.05.2017.

²⁵ Торговля нефтью [Электронный ресурс] // Мировая энергетическая статистика. Ежегодник 2016 : офиц. сайт. Режим доступа : <https://yearbook.enerdata.ru/refined-oil-products-production-graph-stats.html#refined-oil-products-production-graph-stats.html>. 04.05.2017.

ОАЭ. Больше всего упала добыча в Иране- на 71,4 процента в период с 2011 по 2015 год.

Таблица 11 – Основные страны - импортеры нефти²⁶

В млн. тонн

Страна	Год					
	2011	2012	2013	2014	2015	2015/ 2011
США	500,1	442,4	390,6	358,4	339,3	67,8
Китай	251,3	268,6	280,1	308,1	333,9	132,9
Япония	177,1	184,8	189,2	165,5	162,4	91,7
Индия	171,7	178,8	177,9	189,6	199,2	116
Южная Корея	124,9	128,2	122,8	124,6	137,7	110,2
Германия	90,1	93,2	90,5	89,3	90,9	100,9
Италия	77,4	73,6	65,1	58,7	67,6	87,3
Франция	64,0	56,7	55,9	54,0	57,3	89,5
Нидерланды	56,5	57,0	54,4	54,1	58,9	104,2
Испания	56,4	59,9	59,8	60,8	64,9	115,1
Сингапур	48,2	47,9	44,2	44,6	45,2	93,8
Тайвань	41,9	46,6	44,1	45,4	44,2	105,5
Всего	1659,6	1637,7	1574,6	1553,1	1601,5	96,5

Данная таблица позволяет сделать выводы о том, что США сократили импорт нефти на 32,2 процента. Прежде всего, это связано с тем, что США начали добычу нефти на своей территории. Франция и Италия сократили импорт на 12 процентов. Япония сократила импорт на 8,3 процента, Сингапур на 6,2 процента. Китай нарастил импорт на 32,9 процента, с 251,3 млн. тонн до 333,9 млн. тонн. Так же Индия повысила импорт на 16 процентов.

²⁶ Торговля нефтью [Электронный ресурс] // Мировая энергетическая статистика. Ежегодник 2016 : офиц. сайт. Режим доступа : <https://yearbook.enerdata.ru/refined-oil-products-production-graph-stats.html#refined-oil-products-production-graph-stats.html>. 04.05.2017.

Таблица 12 – Динамика объемов потребления нефти, по странам мира²⁷

В млн. тонн

Страна	Год					
	2011	2012	2013	2014	2015	2015/ 2011
США	801	788	807	834	846	105,61 %
Китай	433	460	479	504	532	122,86 %
Россия	260	274	279	293	287	110,38 %
Индия	213	229	232	236	242	113,62 %
Япония	171	170	173	164	163	95,32 %
Южная Корея	128	134	129	131	145	113,28 %
Саудовская Аравия	94	98	93	107	116	123,40 %
Германия	102	103	100	99	101	99,01 %
Бразилия	97	102	109	111	105	108,24 %
Канада	90	93	91	91	92	102,22 %
Иран	91	94	100	93	94	103,30 %
Италия	86	82	70	67	74	86,05 %
Всего	2566	2627	2662	2730	2797	109,00 %

Исходя из данных таблицы 12, можно сделать вывод о том, что мировое потребление нефти увеличивается незначительно. Мировое потребление нефти увеличилось в 2015 по сравнению с 2011 годом на 9 %. Самым крупным потребителем являются США (846 млн. тонн в 2015 году). Наибольший рост потребления показал Китай- 22,86 %, что обусловлено отказом Китая от угля и переходе на нефть и нефтепродукты. Россия увеличила потребление нефти на 10,38 %. Ряд стран, такие как Япония, Германия, Италия сократили уровень потребления нефти (Япония на 5 %, Германия - 1 %, Италия- 14 %). Прежде всего это обусловлено переходом на промышленности на атомную энергетику, альтернативные источники энергии, а также контролем за состоянием окружающей среды.

Крупнейшим производителем нефтепродуктов является США, объем производства которых в 2015 году составил 868 млн. тонн. Китай занимает вторую позицию с годовым объемом производства равным 512 млн. тонн в год. В других странах БРИКС объем производства также высок: в Индии он составляет 239, в России – 273, в Бразилии – 107 млн. тонн (таблица 11).

²⁷ Потребление сырой нефти странами мира [Электронный ресурс] // Мировая энергетическая статистика Ежегодник 2016: офиц. сайт. Режим доступа: <https://yearbook.enerdata.ru/crude-oil-production.html#crude-oil-input-refineries.html>. 04.05.2017.

Таблица 13 – Динамика производства переработанных нефтепродуктов по странам мира²⁸

В млн. тонн

Страна	Год					
	2011	2012	2013	2014	2015	2015/ 2011
США	845	808	832	858	868	102,72 %
Китай	417	441	461	485	512	122,78 %
Россия	248	254	265	279	273	110,08 %
Индия	211	226	230	233	239	113,27 %
Япония	169	168	171	162	160	94,67 %
Южная Корея	128	132	127	133	141	110,15 %
Саудовская Аравия	117	122	117	130	145	124,00 %
Германия	100	105	112	114	99	99,00 %
Бразилия	100	101	99	97	107	107,00 %
Канада	97	99	98	96	95	97,94 %
Иран	91	93	97	93	93	102,20 %
Италия	86	82	75	71	73	84,88 %
Всего	2609	2631	2684	2751	2805	107,51 %

Япония, Германия, Италия сократили уровень производства нефтепродуктов (Япония на 5,5 %, Германия- 1 %, Италия- 15,2 %). Мировое производство нефтепродуктов выросло на 7,52 %.

В 2016 году на мировом рынке не был достигнут баланс спроса и предложения нефтяного сырья, но отмечены позитивные тенденции. Уровень добычи вырос на 15 процентов, а уровень потребления вырос всего на 9 процентов в период с 2011 по 2015 год. Отсюда и происходит снижение цен на нефть в период с 3 квартала 2014 года по 3 квартал 2016года.

Низкие цены заставляют нефтедобытчиков сокращать активность в сфере бурения. Число действующих буровых установок продолжает стабильно уменьшаться по всему миру. В 2014 году действовало 3656 установок, в 2016 году – всего 1670.

Активнее всего буровые работы сворачивались в США и Канаде. На странах Персидского Залива эта тенденция отразилась не так заметно, поскольку

²⁸ Производство нефтепродуктов [Электронный ресурс] // Мировая энергетическая статистика. Ежегодник 2016 : офиц. сайт. Режим доступа : <https://yearbook.enerdata.ru/refined-oil-products-production-graph-stats.html#refined-oil-products-production-graph-stats.html>. 04.05.2017.

там изначально действовало весьма малое число буровых. Особенности геологического строения месторождений Персидского Залива позволяют добывать огромные объёмы нефти с небольшого фонда скважин.

Спрос на нефть в 2016 году вырос на 1,25 млн баррелей в сутки до 94,44 млн баррелей в сутки. Внушительный рост показали страны ОЭСР, прибавив 0,37 млн баррелей в сутки. В США спрос на нефть увеличился на 0,20 млн баррелей в сутки, в Европе – на 0,18 млн. баррелей в сутки. Продолжился рост в Китае и Индии – каждая страна прибавила по 0,29 млн. баррелей в сутки. В 2017 году ОПЕК ожидает, что спрос поднимется ещё на 1,16 млн. баррелей в сутки и достигнет 95,6 млн. баррелей в сутки.

Коммерческие запасы нефти в странах ОЭСР стабильно снижаются с лета 2016 года. Высокий уровень запасов поддерживается только в США, где они намного превышают среднегодовой показатель. Заполнение хранилищ в Европе нефти в конце 2016 года опустилось ниже уровня 2015 года, а запасы нефти в Японии вообще упали до многолетнего минимума (с учётом сезонности). В целом запасы нефти в странах ОЭСР покрывают 63-65 суток потребления.

2.2 Экспорт нефти и нефтепродуктов из РФ

Экспорт нефти и нефтепродуктов – одна из наиболее крупных статей экспорта энергоносителей из России.

Таблица 14 – Динамика экспорта сырой нефти из РФ²⁹

Год	Всего млн. тонн	Млрд. долл. США	В страны даль- него зарубежья (млн. тонн)	Млрд. долл. США	В страны СНГ (млн. тонн)	Млрд. долл. США
2011	244,5	198,12	214,4	173,73	30,1	24,39
2012	240,0	195,15	211,6	172,06	28,4	23,09
2013	236,6	187,92	208,0	165,20	28,6	22,72
2014	223,5	159,27	199,3	142,02	24,2	17,25
2015	244,5	95,31	221,6	86,38	22,9	8,93
2016	254,8	85,75	225,4	75,85	29,4	9,9
2016/2011	104,21 %	43,28 %	105,13 %	43,66 %	97,67 %	40,60 %

²⁹ Экспорт сырой нефти в России за период 2000-2016 годы [Электронный ресурс] // Total-rating.ru: офиц. сайт. Режим доступа: <http://total-rating.ru/1675-eksport-nefteproduktov-v-rossii-2000-2016>. 04.05.2017.

Данная таблица позволяет сделать вывод о том, что объем экспорта нефти из РФ показывает рост, в сравнении с 2011 годом, 2016 показал рост 4,21 процента. Экспорт в страны дальнего зарубежья также показал рост и составил 5,13 процентов, а в страны ближнего зарубежья экспорт упал на 2,33 процента. В денежном эквиваленте экспорт упал в среднем на 58 процентов (со 198,12 миллиардов долларов США в 2011 году до 85,75 миллиардов долларов США в 2016 году), что обусловлено прежде всего падением мировых цен на нефть.

Таблица 15 – Динамика экспорта нефтепродуктов из РФ ³⁰

Год	Всего млн. тонн	Млрд. долл. США	В страны дальнего зарубежья (млн. тонн)	Млрд. долл. США	В страны СНГ (млн. тонн)	Млрд. долл. США
2011 г.	124,9	91,3	120,1	87,56	4,9	3,9
2012 г.	138,2	103,62	121,2	92,45	17	11,17
2013 г.	151,6	109,33	141,3	101,97	10,3	7,40
2014 г.	165,3	115,87	155,7	109,20	9,6	6,67
2015 г.	171,5	67,40	163,3	63,75	8,3	4,05
2016 г.	156,6	45,95	148,8	43,02	7,9	2,93
2016/ 2011	125,74 %	50,32 %	123,89 %	49,13 %	161,22 %	75,13 %

Исходя из данных таблицы 13 мы можем сделать вывод о том, что объем экспорта нефтепродуктов из РФ вырос на 125,74 процентов (со 132,1 млн., тонн до 156,6 млн., тонн). В денежном эквиваленте экспорт снизился на 49,68 процентов (в 2011 году - 91,3 млрд. долл. США, в 2016 году - 45,95 млрд. долл. США). Основным импортером нефтепродуктов из РФ стали страны дальнего зарубежья (120,1 млн. тонн в 2011 году, и 148,8 млн., тонн в 2016 году). В страны СНГ экспорт вырос на 161,22 процентов (с 4,9 млн., тонн до 7,9 млн., тонн). В денежном эквиваленте экспорт упал на 50,87 процента в страны дальнего зарубежья, и на 24,87 процентов в страны СНГ (что, прежде всего, связано со стоимостью нефти на мировых рынках). На страны дальнего зарубежья приходится более 94 % всего экспорта нефти и нефтепродуктов.

³⁰ Центробанк России [Электронный ресурс]: офиц. сайт. Режим доступа: www.cbr.ru. 05.05.2017.

Таблица 16 – Динамика экспорта из России некоторых групп нефтепродуктов³¹

В млн. тонн

Код ТН ВЭД		2011	2012	2013	2014	2015	2016	2016/ 2011 (в процен- тах)
2710114100- 2710115900	Бензин авто- мобильный	3,06	3,21	4,33	4,18	4,75	5,22	170,59
2710193100- 2710194900	Дизельное топливо	35,42	41,16	42,14	47,40	51,02	48,61	137,24
271019510- 271019690	Топлива жид- кие	71,72	75,95	84,78	87,26	89,21	73,53	102,52

В структуре экспорта из России некоторых нефтепродуктов наблюдается рост по группам автомобильных бензинов (70, 59 % в период с 2011 по 2016 год), и дизельного топлива (37,24 %). По жидким топливам (включая мазут и авиационный керосин) наблюдается незначительный рост всего в 2,52 процента. Прежде всего это связано с желанием России экспортировать продукты более глубокой переработки.

Динамика экспорта из России некоторых групп нефтепродуктов представлена в таблице 17.

Таблица 17 – Динамика экспорта из России некоторых групп нефтепродуктов

В млрд. долл. США

Код ТН ВЭД		2011	2012	2013	2014	2015	2016	2016/ 2011 (в процен- тах)
2710114100- 2710115900	Бензин автомо- бильный	2,64	2,53	3,26	3,16	2,48	2,02	76,52
2710193100- 2710194900	Дизельное топ- ливо	31,68	36,74	37,63	40,80	25,85	17,64	55,68
271019510- 271019690	Топлива жидкие	43,53	48,96	50,35	49,03	26,38	15,50	35,61

Несмотря на значительный рост объемов экспорта нефтепродуктов, в стоимостном эквиваленте наблюдается значительный спад экспорта на 2016 год по сравнению с тем же периодом 2011 года. Экспортная стоимость автомобиль-

³¹ Экспорт - импорт важнейших товаров//Сайт ФТС России [Электронный ресурс] // ФТС : офиц. сайт. Режим доступа http://www.customs.ru/index.php?option=com_newsfts&view=category&id=53&Itemid=1981 04.05.2017.

ного бензина сократилась на 23,5 %, дизельного топлива на 44,32 %, топлива жидкого на 64,29 %.

В товарной структуре экспорта со странами дальнего зарубежья преобладают топливно-энергетические товары. В 2016 году их доля уменьшилась с 66,5 % до 62 %. Спад был обусловлен уменьшением стоимостных объемов из-за падения цен на углеводороды – стоимость ввоза этих товаров упала на 22,5 %. Однако в физическом выражении экспорт рос – увеличение составляет 3,2 %. Экспорт нефти вырос сырой нефти – на 6,6 %. При этом, упали поставки нефтепродуктов – дизельного топлива на 5,9 %, а жидкого топлива – на 17,3 %. Сокращение экспорта нефтепродуктов во многом связано с действием налогового манёвра, в результате которого сильно возросла налоговая нагрузка, и объемы переработки нефти в России стали ниже.

Государства – участники СНГ как группа, несмотря на историческую близость с Россией, не преобладают в географической структуре внешней торговли нашей страны (Таблица 15,16). В 2015 году в страны дальнего зарубежья было экспортировано товаров в 6,6 раза больше, чем в страны СНГ (299 против 45 млрд долл.). Кроме того, падение долларового экспорта 2014–2015 годов в страны СНГ немного сильнее, чем в страны дальнего зарубежья (уровень 2015 года на 39 % и 34 % соответственно ниже уровня 2013 года).

Основным торговым партнером России является Китай, где наблюдается рост экспорта 4 %. Наибольший рост экспорта наблюдается с Францией (13 %). Заметнее всего упал экспорт с Италией (35 %), Турция (32 %), Япония (25 %). Это связано прежде всего с продлением санкций в отношении России, а также политические конфликты с Турцией в 2016 году.

«В России выделяются три группы портов – черноморские (Новороссийск, Туапсе), балтийские (Приморск, Усть-Луга) и дальневосточные (Козьмино), которые обеспечивают основной экспорт нефти. Лидерами по объему экспорта нефти являются порты Балтийского моря, которые в 2016 году обеспечили перевалку 62,7 млн. т, что составляет около 45 % от суммарного экспорта нефти морем. Развитие данного направления началось в 2000 годы в свя-

зи с необходимостью напрямую поставлять нефть и нефтепродукты на рынки стран Западной Европы. Порты Черного моря обеспечивают чуть более 10 % российского экспорта нефти, однако их загрузка постепенно снижается. Нефть отсюда направляется преимущественно в страны Южной Европы и Турцию.

Одним из самых динамично развивающихся маршрутов экспорта нефти является порт Козьмино, который в 2015 году обеспечил перевалку 30,4 млн. т нефти, что в два раза превышает показатель 2011 года и составляет 13 % национального показателя. Столь высокая динамика была обеспечена за счет роста спроса на нефть в регионе АТР, а также расширения нефтепровода Восточная Сибирь – Тихий океан (ВСТО), который обеспечивает транспортировку нефти с месторождений Западной и Восточной Сибири.³²

На Дальнем Востоке основным центром нефтедобычи является остров Сахалин, нефть с которого экспортируется через собственные порты, а также порт Де-Кастри в Хабаровском крае. Общий объем перевалки по ним составляет около 12 – 13 млн. т. в год. В настоящее время наименьшее развитие получила нефтяная портовая инфраструктура в северных морях России. Основным нефтеналивным терминалом по данному направлению является Варандей, который обслуживает месторождения «Лукойла» и «Башнефти» в Ненецком АО и осуществляет перевалку добытой нефти на экспорт».³³

«Основные нефтяные экспортные трубопроводные мощности России проходят через территории Беларуси и Украины – главными из них являются система нефтепроводов «Дружба» и нефтепровод «Сургут - Полоцк». Суммарно они обеспечивают перекачку около 40 % экспортируемой из России нефти. Российская нефтепроводная система в европейской части страны и Западной Сибири соединена с системой Казахстана трубопроводами, по которым осуществляются взаимные поставки нефти»³⁴.

³² Нефтьдоллары ушли в море, но обещали вернуться// Энергаз [Электронный ресурс]. – Режим доступа: <http://energyland.info/analytic-show---147499>. – (Дата обращения 11.05.2017).

³³ Нефтьдоллары ушли в море, но обещали вернуться// Энергаз [Электронный ресурс]. – Режим доступа: <http://energyland.info/analytic-show---147499>. – (Дата обращения 11.05.2017).

³⁴ Развитие транспортировки нефти// Энергетический бюллетень [Электронный ресурс] // Аналитический центр при Правительстве РФ. Режим доступа: <http://ac.gov.ru/files/publication/a/9072.pdf>. (Дата обращения 11.05.2017)..

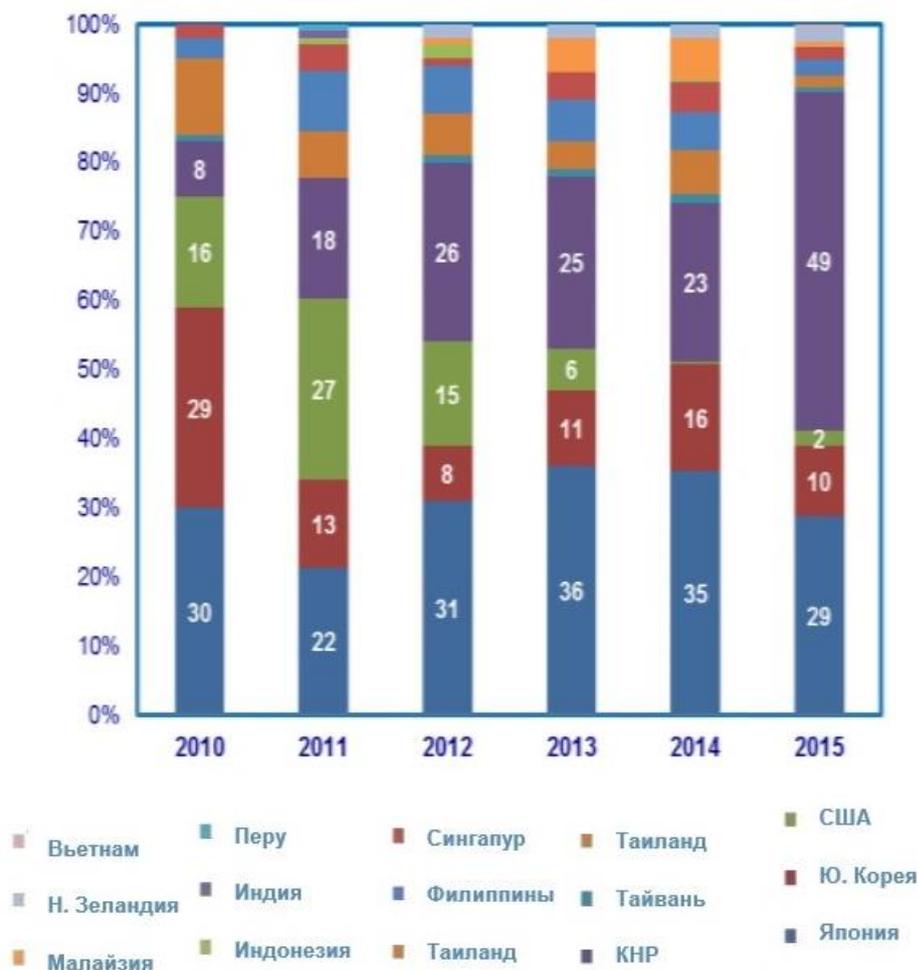


Рисунок 5 – Структура экспорта по странам из порта Козьмино

«В 2009 году был запущен нефтепровод ВСТО, который на первом этапе обеспечил транспортировку нефти в Амурскую область, откуда далее она поставлялась в Китай. В дальнейшем нефтепровод был продлен до порта Козьмино на Дальнем Востоке, что позволило экспортировать нефть и в другие страны АТР».³⁵

2.3 Поступления от экспорта нефти и нефтепродуктов в доходы бюджета РФ

Проведём анализ воздействия экспорта нефти на бюджет. Для этого, рассмотрим динамику объёмов пошлин, которые приходятся на нефть и нефтепродукты (таблица 18).

³⁵ Развитие транспортировки нефти// Энергетический бюллетень [Электронный ресурс] // Аналитический центр при Правительстве РФ. Режим доступа: <http://ac.gov.ru/files/publication/a/9072.pdf>. (Дата обращения 11.05.2017)..

Таблица 18 – Доля нефти и нефтепродуктов в структуре доходов государственного бюджета. 2011 - 2016 гг.³⁶

Год	Сумма таможенных пошлин от экспорта, млрд. руб.			Доходы бюджета, млрд. руб.	Удельный вес в процентах
	сырой нефти	нефтепродуктов	всего		
2011	2332,4	936,5	3268,9	11367,7	28,76
2012	2490,1	1130,3	3620,4	12855,5	28,16
2013	2333,6	1206,9	3540,5	13019,9	27,19
2014	2620,1	1489,4	4109,5	14496,9	28,34
2015	1431,2	748,5	2179,7	13662,3	15,95
2016	1030,8	446,8	1477,6	13460,1	10,97

Исходя из данных таблицы 18, мы можем сделать вывод о том, что доля доходов в бюджете от экспорта нефти и нефтепродуктов в период с 2011 по 2014 год оставались на одинаковом уровне и составляла в среднем 28 процентов. С 2015 года наблюдается резкое падение взимаемых вывозных таможенных пошлин. Если в 2014 году было собрано 2620,1 млрд. рублей от экспорта сырой нефти, и 1489,4 млрд. рублей от экспорта нефтепродуктов, то в 2015 году доходы упали в 2 раза, и составили лишь 15,95 процентов от бюджета. В 2016 году пошлин было собрано на 32 процента меньше, чем в 2015 году. Доля пошлин в бюджете составила всего 10,97 процентов. Прежде всего это связано с падением цен на нефть, со снижением вывозных пошлин.

Таблица 19 – Доля нефти и нефтепродуктов в структуре доходов государственного бюджета. 2011 - 2016 гг.³⁷

Год	Сумма таможенных пошлин от экспорта, млрд. руб.			Таможенные пошлины	Удельный вес в процентах
	сырой нефти	нефтепродуктов	всего		
1	2	3	4	5	6
2011	2332,4	936,5	3268,9	3712,5	88,05

³⁶ Консолидированный бюджет Российской Федерации// Федеральное казначейство (официальный сайт Казначейства России) [Электронный ресурс]. – Режим доступа: <http://www.roskazna.ru/ispolnenie-byudzheta/konsolidirovannyj-byudzet/190/> свободный. – Загл. с экрана. – (Дата обращения 11.05.2017).

³⁷ Консолидированный бюджет Российской Федерации// Федеральное казначейство (официальный сайт Казначейства России) [Электронный ресурс]. – Режим доступа: <http://www.roskazna.ru/ispolnenie-byudzheta/konsolidirovannyj-byudzet/190/> свободный. – Загл. с экрана. – (Дата обращения 11.05.2017).

Продолжение таблицы 19

1	2	3	4	5	6
2012	2490,1	1130,3	3620,4	4099,8	88,31
2013	2333,6	1206,9	3540,5	4057,9	87,25
2014	2620,1	1489,4	4109,5	4637,4	88,61
2015	1431,2	748,5	2179,7	2780,5	78,39
2016	1030,8	446,8	1477,6	2054,1	71,93

Удельный вес таможенных пошлин на нефть и нефтепродукты во всех таможенных пошлинах оставался на очень высоком уровне.

В период с 2011 по 2014 год удельный вес составлял 88 процентов. В 2015 году доля составляла 78,4 процентов, а в 2016 году 71,93 процента. Исходя из этого мы можем сделать вывод что основой всего торгового оборота является экспорт нефти и нефтепродуктов.

По данным таможенной статистики в январе-декабре 2016 года внешне-торговый оборот России составил 471,2 млрд. долларов США и по сравнению с январем-декабрем 2015 года снизился на 11,2 %.

Сальдо торгового баланса сложилось положительное в размере 103,9 млрд. долл. США, что на 58,1 млрд. долларов США меньше, чем в январе-декабре 2015 года.

Экспорт России в январе-декабре 2016 года составил 287,6 млрд. долл. США и по сравнению с январем-декабрем 2015 года снизился на 17,0 %.

Основой российского экспорта в январе-декабре 2016 года в страны дальнего зарубежья традиционно являлись топливно-энергетические товары, удельный вес которых в товарной структуре экспорта в эти страны составил 62,0 % (в январе-декабре 2015 года – 66,5 %).

По сравнению с январем-декабрем 2015 года стоимостный объем топливно-энергетических товаров снизился на 22,5 %, а физический – возрос на 3,2 %. Среди товаров топливно-энергетического комплекса возросли физические объемы экспорта газа природного на 13,8 %, угля каменного – на 9,1 %, нефти сырой – на 6,6 %. При этом снизились объемы поставок нефтепродуктов – на 9,4

%, в том числе топлив жидких – на 17,3 %, дизельного топлива – на 5,9 %.³⁸

При этом отметим, что в целом доходы России от экспорта нефти в 2016 году сократились на 17,7 % по сравнению с 2015 годом, свидетельствуют данные Федеральной таможенной службы (ФТС) РФ.

По информации ведомства, сокращение доходов от нефти и газа в федеральный бюджет, прежде всего, связано со снижением цен на углеводородное сырье – на нефть. Мировые цены на нефть марки Urals снизились на 18,9 %. При этом отмечается, что прирост курса доллара к рублю составил 10 % по сравнению с предыдущим годом.

Подводя итог, по мнению российских и зарубежных исследователей, глобальный рынок нефти находится в состоянии глубокого изменения, что оказывает воздействие на текущие и перспективные возможности мирового производства и потребления нефти и нефтепродуктов.

³⁸ Социально-экономическое развитие государств евразии// Проблемы современной экономики [Электронный ресурс]. – Режим доступа: <http://www.m-economy.ru/art.php?nArtId=4826>. свободный.– (Дата обращения 11.05.2017).

3 ВОЗДЕЙСТВИЕ МИРОВЫХ ЦЕН НА НЕФТЬ И НЕФТЕПРОДУКТЫ НА ПОСТУПЛЕНИЯ ДОХОДОВ В БЮДЖЕТ РФ

Проведем исследование взаимосвязей с помощью множественной корреляции. Для этого рассмотрим зависимость объема доходов федерального бюджета РФ от цены нефти Urals, от объемов экспорта нефти из РФ, среднеквартального курса доллара, а также ставки таможенных пошлин.

Исходные данные для анализа представлены в таблице 20³⁹.

Таблица 20 – Исходные данные для проведения множественной корреляции

Период наблюдения цен на нефть марки Urals	Цена за баррель долл. США	Ставка таможенной пошлины, долл. США/ тонну	Курс доллара.	Объем, млн. тонн.	Сумма пошлин млн. руб.
1 квартал 2011	110,17	290,33	29	59,1	502057,7978
2 квартал 2011	117,92	314,09	28	62,6	550536,952
3 квартал 2011	112,25	296,71	29,4	57,5	495958,1828
4 квартал 2011	109,25	287,51	31	65,3	586324,6057
1 квартал 2012	118,96	317,27	30,15	58,8	562462,6014
2 квартал 2012	104,34	272,45	31,05	59,9	506728,3928
3 квартал 2012	109,74	289,01	31,99	59,1	546404,9071
4 квартал 2012	109,73	287,85	31,07	62,2	556285,6689
1 квартал 2013	112,27	296,76	30,05	57,4	511872,4212
2 квартал 2013	101,94	265,09	31,7	58,4	490755,8152
3 квартал 2013	110,13	289,63	32,8	59,7	567141,8808
4 квартал 2013	110,42	292,45	32,5	61,2	581683,05
1 квартал 2014	108,08	283,92	35,07	52,6	523742,1134
2 квартал 2014	110,16	290,30	35	57,2	581180,6
3 квартал 2014	101,10	262,52	36,2	56,7	538832,8008
4 квартал 2014	71,17	170,75	47,59	57	463181,5725
1 квартал 2015	55,02	121,24	63,34	59,3	455384,9569
2 квартал 2015	65,13	152,23	52,71	61,2	491071,45
3 квартал 2015	49,97	105,75	63,13	59,4	396554,2515
4 квартал 2015	43,49	85,89	65,98	64,6	366089,6341
1 квартал 2016	36,45	64,30	75,22	62,0	299872,052
2 квартал 2016	49,17	103,30	65,91	65,8	447999,4974
3 квартал 2016	46,19	94,17	64,6	62,0	377169,684
4 квартал 2016	52,59	113,79	63	65,0	465970,05

На основании приведенных в таблице данных мы можем построить корреляционную матрицу, для того чтобы определить, какой из факторов является значимым для формирования объема вывозных таможенных пошлин. Первая

³⁹Экспорт Российской Федерации сырой нефти за 2000-2015 годы [Электронный ресурс] // Центробанк РФ : офиц. сайт. Режим доступа: http://www.cbr.ru/statistics/print.aspx?file=credit_statistics/crude_oil.htm. 15.05.2018.

матрица будет охватывать период с 2011 по 2014 год. Это делается для того, чтобы посмотреть, какое влияние на объем вывозных таможенных пошлин оказывали все эти показатели до серьезного падения цен на энергоносители. Вторая матрица будет охватывать весь период наблюдения.

Таблица 21 – Матрица корреляционных показателей с 2011 по 2014 год.

	Сумма пошлин	Цена за баррель	Ставка пошлин	Курс доллара	Объем экспорта
Сумма пошлин	1	-	-	-	-
Цена баррель	0,58	1	-	-	-
Ставка пошлин	0,58	0,99	1	-	-
Курс доллара	-0,33	-0,91	0,91	1	-
Объем экспорта	0,48	0,27	0,27	-0,4	1

Как видно из таблицы 21, сумма пошлин в период с 2011 по 2014 год имела среднюю зависимость от цены за баррель (0,58), ставок пошлин (0,58). От объемов экспорта зависимость была немного меньше (0,48). Курс доллара не оказывал никакого влияния на сумму пошлин (-0,33). Это прежде всего со стабильно высокими ценами на нефть на мировых рынках.

Таблица 22 – Матрица корреляционных показателей с 2011 по 2016 год.

	Сумма пошлин	Цена за баррель	Ставка пошлин	Курс доллара	Объем экспорта
Сумма пошлин	1	-	-	-	-
Цена баррель	0,88	1	-	-	-
Ставка пошлин	0,88	0,99	1	-	-
Курс доллара	-0,86	-0,98	-0,99	1	-
Объем экспорта	-0,25	-0,44	-0,44	0,43	1

Если же рассматривать период с 2011 по 2016 год, то сумма пошлин стала сильнее зависеть от цены на нефть (0,88), а от объемов экспорта зависимость стала обратной (-0,25). Прежде всего это связано с резким падением цен на

нефть в конце 2014, начале 2015 года. Также Россия подписала ряд соглашений с организацией ОПЕК, обязывающий ограничить объем экспорта с декабря 2016 года.

Коэффициент корреляции между объемом вывозных пошлин и ценой равен 0,88, а между объемом вывозных пошлин и объемом экспорта равен -0,25

Как видно из полученных коэффициентов корреляции, цена на нефть оказывает сильное прямое воздействие на доходы бюджета от экспортных пошлин, а объем экспорта- не оказывает никакого влияния на это же параметр. Исходя из этого, мы можем сделать прогноз до 2018 года о том, какие доходы получит бюджет России от вывозных таможенных пошлин при разных ценах на нефть. Мы можем рассмотреть два сценария- первый «негативный» сценарий, по проекту бюджета Минфина, если среднегодовая цена на нефть марки Urals составит 40 долларов за баррель. Второй сценарий «позитивный», если среднегодовая цена на нефть марки Urals составит 60 долларов за баррель. Курс доллара, также заложенный Министерством финансов, для 2017 года равняется 67,5 рублей за доллар, а для 2018 года равен 68,7 рублей за доллар.⁴⁰ Объемы поставок будут равны объемом поставок 2016 года.

Таблица 23 - Прогноз доходов бюджета от вывозных таможенных пошлин на нефть и нефтепродукты с 2017 по 2018 год, млрд. руб. (цена на нефть 40 долларов за баррель)

Год	Ставка таможенной пошлины на нефть, долл. тонна.	Объем экспорта, млн. тонн.	Объем доходов федерального бюджета от экспортных пошлин на нефть млрд. руб.	Ставка таможенной пошлины на нефтепродукт, долл. тонна.	Объем экспорта, млн. тонн	Объем доходов федерального бюджета от экспортных пошлин на нефтепродукт млрд. руб.	Доходы бюджета, прогноз, млрд. руб.	Удельный вес в процентах
2017	62,05	254,8	1067,2	31,025	156,6	327,95	13440,0	10,38
2018	62,05	254,8	1086,1	31,025	156,6	333,78	13990,0	10,15

⁴⁰ Интерфакс// <http://www.interfax.ru/business/530655>

При среднегодовой цене на нефть в 40 долларов за баррель доходы бюджета от вывозных таможенных пошлин составят 1395,15 млрд. рублей, что составляет 10,38 процентов от общих доходов бюджета. В 2018 году доля таможенных пошлин сократится до 10,15 процентов и составит 1419,88 млрд. руб.

Таблица 24 - Прогноз доходов бюджета от вывозных таможенных пошлин на нефть и нефтепродукты с 2017 по 2018 год, млрд. руб. (цена на нефть 60 долларов за баррель)

Год	Ставка таможенной пошлины на нефть, долл. тонна.	Объем экспорта, млн. тонн.	Объем доходов федерального бюджета от экспортных пошлин на нефть млрд. руб.	Ставка таможенной пошлины на нефтепродукт, долл. тонна.	Объем экспорта, млн. тонн	Объем доходов федерального бюджета от экспортных пошлин на нефтепродукт млрд. руб.	Доходы бюджета, прогноз, млрд. руб.	Удельный вес в процентах
2017	105,85	254,8	1820,5	52,93	156,6	559,5	13440,0	17,71
2018	105,85	254,8	1852,9	52,93	156,6	569,4	13990,0	17,31

При прогнозируемой цене на нефть в 60 долларов доходы бюджета в 2017 году составят 2380 млрд. рублей, что на 43,4 процента больше, чем при цене в 40 долларов. Доля в бюджете составит 17,71 процентов. В 2018 доходы составят 2422,3 млрд. рублей. Доля в бюджете составит 17,31 процентов. Данный сценарий был бы предпочтительным для российской экономики, так как это увеличило бы доходную часть бюджета, снизило бы дефицит бюджета.

ЗАКЛЮЧЕНИЕ

Нефть представляет собой природное полезное ископаемое, широко используемое в виде продуктов переработки человеком. К ним относятся топливо для техники, смазочные масла, пластмассы, бытовой газ и прочие.

Однако, наибольшую значимость нефть имеет как энергоноситель, ввиду лёгкости переработки его в топливо.

Особенностью рынка нефти является то, что количество стран-экспортёров очень ограничено, прежде всего, наличием достаточного количества нефти в недрах. Страны, имеющие крупнейшие запасы нефти, также являются и крупнейшими её экспортёрами. Крупнейшим объединением стран-экспортёров нефти является ОПЕК.

В связи с тем, что нефть является значимым ресурсом в экономике, практически любое изменение в экономической или политической ситуации сказывается на её стоимости. Кроме того, на стоимости нефти также может сказываться погода, недостаток или избыток нефти, рост стоимости добычи и другие.

Торговля нефтью в мире осуществляется как на биржевом, так и на внебиржевом рынке. При этом, с целью унификации правил, на каждой биржевой площадке торгуется, как правило, 1-2 сорта нефти. При этом, основной объём поставок нефти на мировой рынок осуществляют крупнейшие нефтяные компании, принадлежащие США, Великобритании, КНР и другим ведущим странам.

Важное место в мировой торговле нефтью занимает вопрос поставки нефти на рынок. Значительные объёмы нефти поставляются трубопроводным и водным транспортом. При этом, так как основные центры потребления существенно удалены от центров производства нефти, транспортная составляющая играет значительную роль в ценообразовании на данном рынке.

Особенностью установления пошлин на нефть в российских условиях является применение формулы цены, что позволяет учитывать условия добычи и реализации нефти.

Проведённый анализ динамики мировых цен на нефть показывает наличие повышательного тренда при наличии существенных колебаний её стоимости. В период с 2005 по 2014 гг. цена на нефть Brent увеличилась более чем в 1,8 раза. С 2014 по 2016 в связи со сложной ситуацией на мировом энергетическом рынке цена на нефть упала до 46 долл. баррель. В первый квартал 2017 год цены на нефть поднялись до 52 долларов за баррель.

Проведённый анализ экспорта нефти и нефтепродуктов показал, что несмотря на определяющую долю сырой нефти в экспорте, наблюдается существенное увеличение доли нефтепродуктов.

Если объём экспортных пошлин от сырой нефти уменьшился в денежном эквиваленте в 1,5 раза, то нефтепродуктов увеличился — в 1,5 раза при общем росте объёмов экспорта в период 2005-2016 гг. менее чем в 1,6 раза. Совокупная доля нефти, нефтепродуктов в экспорте в целом составляет более 80 %, а в 2016 году - 70 %.

В составе доходов федерального бюджета доля экспортных пошлин на нефть и нефтепродукты в 2011 году составляла около 30 %, однако, по итогам 2016 года данная статья составляла 11 %.

Рассмотрена взаимосвязь доходов федерального бюджета от экспорта нефти от цены на Urals и объёмов экспорта. Выявлено, что связь доходов от цены на нефть - прямая, сильная, от объёмов экспорта – связь очень слабая.

Так же мной был проведен прогноз до 2018 года, в котором были спрогнозированы доходы бюджета от вывозных таможенных пошлин при различных ценах на нефть.

БИБЛИОГРАФИЧЕСКИЙ СПИСОК

- 1 Алексеева, Л.А. Транспортировка нефти и нефтепродукты из России на экспорт / Л.А. Алексеева, Н.С. Ломакина // Современные наукоемкие технологии. – 2013. - № 8-1. – С. 111.
- 2 Архипенко, А.Д. Современное состояние и проблемы развития нефтеперерабатывающего комплекса в России / А.Д. Архипенко // Экономика и управление: анализ тенденций и перспектив развития. – 2016. - № 25. – С. 126-130.
- 3 Березина, А.С. Эконометрический анализ экспорта нефти и нефтепродуктов в России / А.С. Березина, М.И. Болдырева // Актуальные направления научных исследований: от теории к практике. – 2015. - № 1 (3). – С. 295-298.
- 4 Беркович, М.И. Актуальность и проблемы применения мер нетарифного регулирования внешней торговли России при вступлении в ВТО / М.И. Беркович, А.А. Черногорова // Многоуровневое общественное воспроизводство: вопросы теории и практики. – 2012. - № 2 (17). – С. 88-97.
- 5 Бобылев, Ю. Развитие нефтяного сектора экономики / Ю. Бобылев // Экономическое развитие России. – 2015. – № 4. – С. 55-61.
- 6 Божко, Е.И. Роль нефти в бюджете РФ / Е.И. Божко, С.Э. Шитиков, Т.Е. Фомина // Актуальные проблемы авиации и космонавтики. – 2011. – № 7. – С. 15-16.
- 7 Бюджетный кодекс Российской Федерации от 31.07.1998 N 145-ФЗ (ред. от 28.03.2017) [Электронный ресурс]. Доступ из справ.-правовой системы «Консультант Плюс».
- 8 Вагин, В.Д. К вопросу о теории Таможенного дела / В.Д. Вагин // Экономика и управление : анализ тенденций и перспектив развития. – 2015. - № 18. – С. 8-12.
- 9 Вейнбендер, Т.Л. Особенности международной торговли нефтью / Т.Л. Вейнбендер, М.В. Маркасов // Проблемы устойчивого развития российских регионов : материалы Всероссийской научно-практической конференции с меж-

дународным участием. – 2016. – С. 228-231.

10 Горбунова, Е.Н. Основные направления налоговой политики Российской Федерации в нефтяной отрасли экономики / Е.Н. Горбунова // Вестник Югорского государственного университета. – 2016. - № 1 (40). – С. 225-230.

11 Доля нефтегазовых доходов в бюджете России упала до семилетнего уровня [Электронный ресурс] // РБК : офиц. сайт. – Режим доступа : <http://www.rbc.ru/economics/24/03/2016/56f32a639a794756a61f301e>. – 04.05.2017.

12 Домашенко, Е.В. Взаимосвязь экономического роста, цен на нефть и уровня монетизации экономики в странах нефтегазового экспорта : выводы для России / Е.В. Домашенко // Экономические и социальные перемены : факты, тенденции, прогноз. – 2016. - № 1 (43). – С. 96-107.

13 Дроздова, К.Н. Анализ рынка экспорта нефти и нефтепродуктов РФ / К.Н. Дроздова, Л.О. Макаровская // Избранные доклады II международной научной конференции студентов и молодых ученых «Молодежь, наука, технологии: новые идеи и перспективы (МНТ-2015)». – 2016. – С. 83 - 84.

14 Дьяков, С.А. Импорт и экспорт нефти и газа России до санкций и после / С.А. Дьяков, А.А. Мут // Инновационная наука. – 2016. - № 6-1. – С. 96-99.

15 Есипова, О.В. Анализ экспорта нефти и газа в России до и после введения санкций / О.В. Есипова, И.А. Бирюкова, С.В. Велицкая // Евразийский союз ученых. – 2016. - № 4 (25). – С. 22-24.

16 Калинина, О.В. Роль таможенных органов в обеспечении экономической безопасности России / О.В. Калинина // Ученые записки Тамбовского отделения РоСМУ. – 2016. – № 5. – С. 124-132.

17 Килин, В.В. Таможенно-тарифное и нетарифное регулирование внешнеторговой деятельности России в условиях таможенного Союза ЕВРАЗЭС и ВТО / В.В. Килин // Управленец. – 2014. - № 4 (50). – С. 20-28.

18 Кириллов, В.Н. Роль и стратегические приоритеты России на мировых рынках нефти и газа в современных условиях глобализации мировой энергетики / В.Н. Кириллов, А.П. Соломонов // Экономические науки. – 2016. - № 137. – С. 109-115.

19 Конституция Российской Федерации (принята всенародным голосованием 12.12.1993) [Электронный ресурс] (с учетом поправок, внесенных Законами РФ о поправках к Конституции РФ от 30.12.2008 г. № 6-ФКЗ, от 30.12.2008 г. № 7-ФКЗ, от 05.02.2014 г. N 2-ФКЗ, от 21.07.2014 г. N 11-ФКЗ) Доступ из справ.-правовой системы «Консультант Плюс».

20 Королева, А.М. Экспорт нефти из России : современное состояние и основные тенденции // / А.М. Королева, И.Б. Филатова // Современные тренды российской экономики : вызовы времени - 2015 : материалы Всероссийской научно-практической конференции с международным участием. – 2016. – С. 75-79.

21 Красильникова, В.А. Особенности Таможенного регулирования внешнеэкономической деятельности РФ / В.А. Красильникова // Молодые экономисты - будущему России : сборник научных трудов по материалам VIII Международной научно-практической конференции студентов и молодых ученых. – 2016. – С. 246-249.

22 Курманова, Д.А. Современные проблемы таможенно-тарифного регулирования / Д.А. Курсанова // Вестник ВЭГУ. – 2012. - № 2. – С. 35-39.

23 Меньшикова, Е.П. Позиция России на мировом рынке нефти / Е.П. Меньшикова // Нефть, газ и бизнес. – 2013. - № 7. – С. 49-51.

24 О таможенном регулировании в Российской Федерации» (с изменениями и дополнениями) [Электронный ресурс] : федеральный закон от 27 ноября 2010 г. № 311-ФЗ. Доступ из справ.-правовой системы «Консультант Плюс».

25 Огорокова, О.Г. Место и роль России на мировом рынке нефти и газа согласно энергетической Стратегии 2020 и 2030 / О.Г. Огорокова // Актуальные проблемы современной науки : сборник статей Международной научно-практической конференции / отв. ред. А.А. Сукиасян. – М.: Аэтерна, 2014. – С. 34-37.

26 Основные тенденции развития мирового рынка нефти до 2030 года [Электронный ресурс] // Лукойл : офиц. сайт. – Режим доступа : <http://www.lukoil.ru/FileSystem/PressCenter/78821.pdf>. – 14.05.2017.

27 Полулюфта, Л.В. Зависимость ВВП от экспорта нефти и газа / Л.В. Полулюфта, С.Ю. Симонова // Аспирант. – 2014. - № 3. – С. 106 - 108.

28 Практика Код товара по ТН ВЭД [Электронный ресурс] // ВДНК : офиц. сайт – Режим доступа: <http://www.vdnk.ru/site/ru/tnved>. – 24.04.2017.

29 Прогноз цены на нефть на 2017 год. Последние новости, технический анализ, мнения экспертов [Электронный ресурс] // Investfuture.ru : офиц. сайт. – Режим доступа : https://investfuture.ru/articles/id/prognoz_tseny_na_neft_na_2017_god_poslednie_novosti_tehnicheskij_analiz_mnenija_ekspertov © Investfuture.ru. – 04.05.2017.

30 Развитие транспортировки нефти [Электронный ресурс] // Энергетический бюллетень : офиц. сайт. – Режим доступа: <http://ac.gov.ru/files/publication/a/9072>. – 04.05.2017.

31 Сабирьянова, Р.Г. государственное регулирование внешнеторговой деятельности / Р.Г. Сабирьянова // Актуальные проблемы социального, экономического и информационного развития современного общества : материалы Всероссийской научно-практической конференции, посвящённой 100-летию со дня рождения первого ректора Башкирского государственного университета Чанбарисова Шайхуллы Хабибулловича. – Уфа : Башкирский государственный университет, 2016. – С. 273-277.

32 Сиргажина, Д.И. Эконометрический анализ динамики экспорта нефти в РФ / Д.И. Сиргажина // Начало в науке : материалы Всероссийской научно-практической конференции школьников, студентов, магистрантов и аспирантов / отв. ред. Р.Р. Ахунов. – 2014. – С. 96-99.

33 Таможенный кодекс Таможенного союза (ред. от 08.05.2015) [Электронный ресурс] : приложение к Договору о Таможенном кодексе Таможенного союза, принятому Решением Межгосударственного Совета ЕврАзЭС на уровне глав государств от 27.11.2009 г. №17). Доступ из справ.-правовой системы «Консультант Плюс».

34 Тегетаева, О.Р. Импорт и экспорт нефти и газа в России в условиях применяемых санкций / О.Р. Тегетаева, С.Т. Каряева, Д.Р. Циноева // Проблемы

современной экономики (Новосибирск). – 2015. - № 23. – С. 67-72.

35 ТН ВЭД Онлайн-сервис [Электронный ресурс] // Альта-софт: офиц. сайт. – Режим доступа: <https://www.alt.ru/tnved>. – 24.04.2017.

36 ТН ВЭД. Таможенный тариф. Пояснения к ТН ВЭД [Электронный ресурс] // Issa.ru : офиц. сайт. – Режим доступа: <http://issa.ru/tnvd>. – 24.04.2017.

37 Федоренко, К.П. Роль и место вывозных таможенных пошлин на нефть сырую и нефтепродукты в доходах Федерального бюджета России / К.П. Федоренко // Российский внешнеэкономический вестник. – 2016. – № 12. – С. 71-89.

38 Худойнатов, Ж.Ж. Мировой рынок нефти : текущее состояние и перспективы развития / Ж.Ж. Худойнатов // Статистика и Экономика. – 2014. – № 6-2. – С. 453-457.

39 Цыпкин, К.О. Повышение доходов РФ от экспорта углеводородов в условиях низких цен на нефть / К.О. Цыпкин // Международный журнал экспериментального образования. – 2015. - № 12-4. – С. 553-554.

40 Цыпкин, К.О. Повышение доходов РФ от экспорта углеводородов в условиях низких цен на нефть / К.О. Цыпкин // Международный журнал экспериментального образования. – 2015. - № 12-4. – С. 553-554.

41 Что такое товарная номенклатура внешнеэкономической деятельности [Электронный ресурс] // Fb.ru : офиц. сайт. – Режим доступа: <http://fb.ru/article/147799/chto-takoe-tovarnaya-nomenklatura-vneshneekonomicheskoy-deyatelnosti>. – 24.04.2017.

42 Шаламов, Г.А. Девальвация российского рубля и падение цен на нефть / Г.А. Шаламов, Фа Жу, Ли Шаофэй // Вестник Иркутского государственного технического университета. – 2015. - № 2 (97). – С. 291-295.

43 Шичкин, В.А. Экспорт нефти из России: Европа против Азии / В.А. Шичкин // Мировые тенденции и перспективы развития инновационной экономики материалы V научно- практической конференции молодых ученых. – М. : РУДН, 2016. – С. 267 – 271.

44 Шуплецов, А.Ф. Диверсификация российского экспорта нефти и

нефтепродуктов / А.Ф. Шуплецов, Д.В. Буньковский // Известия Байкальского государственного университета. – 2016. – № 6. – С. 889-895.

45 Эдер, Л.В. Добыча, переработка и экспорт нефти и нефтепродуктов в России / Л.В. Эдер, И.В. Филимонова, В.Ю. Немов // Вестник Тюменского государственного университета. Экология и природопользование. – 2014. - № 4. – С. 83-97.

46 Эдер, Л.В. Нефтяная промышленность России на современном этапе / Л.В. Эдер // Минеральные ресурсы России. Экономика и управление. – 2013. - № 3. – С. 25-35.

47 Эдер, Л.В. Особенности экспорта нефти из России по направлениям и способам поставок / Л.В. Эдер, И.В. Филимонова, А.В. Комарова // Трубопроводный транспорт: теория и практика. – 2013. - № 4 (38). – С. 32-36.

48 Экспорт нефтепродуктов в России за период 2000 - 2016 годы [Электронный ресурс] // Total-rating.ru : офиц. сайт. – Режим доступа: <http://total-rating.ru/1675-eksport-nefteproduktov-v-rossii-2000-2016.html>. – 04.05.2017.

49 Экспорт нефти в России за 2000 - 2016 год [Электронный ресурс] // Total-rating.ru : офиц. сайт. – Режим доступа: <http://total-rating.ru/1674-eksport-nefti-v-rossii-za-2000-2016-god.html>. – 24.04.2017.

50 экспорт нефти из России за 2016 год вырос на 4,2 % [Электронный ресурс] // Росстат : офиц. сайт. – Режим доступа : <http://www.neft-product.ru/news/rosstat-eksport-nefti-iz-rossii-za-2016-god-vyros-na-4-2-6607>. – 24.04.2017.

51 Яковлев, А.С. Правовые проблемы таможенного контроля за экспортом нефти, перемещаемой трубопроводным транспортом с территории РФ / А.С. Яковлев // Проблемы современных интеграционных процессов и пути их решения : сборник статей международной научно-практической конференции. В 2 ч. – 2017. – Ч.1. – С. 189-193.

ПРИЛОЖЕНИЕ А

Место нефти и нефтепродуктов в ТН ВЭД ЕАЭС

Таблица А.1 – Место нефти и нефтепродуктов в ТН ВЭД ЕАЭС

Код	Описание
1	2
2707	Масла и другие продукты высокотемпературной перегонки каменноугольной смолы; аналогичные продукты, в которых масса ароматических составных частей превышает массу неароматических:
2707 10	бензол:
2707 10 100 0	для использования в качестве топлива
2707 10 900 0	для прочих целей
2707 20	таулол
	для использования в качестве топлива
2707 20 900 0	прочее
2707 30	ксилол
2707 30 100 0	для использования в качестве топлива
2707 30 900 0	прочее
2707 40 000 0	нафталин
2707 50	смеси ароматических углеводородов прочие, 65 об. % которых или более (включая потери) перегоняется при температуре 250 °С
2707 50 100 0	для использования в качестве топлива
2707 50 900 0	прочее
2707 91 000 0	масла креозотовые
2707 99	прочее
2707 99 110 0	неочищенные легкие масла, 90 об. % которых или более перегоняется при температуре до 200 °С
2707 99 190 0	прочие
2707 99 300 0	осерненные легкие масла
2707 99 500 0	основные продукты
2707 99 700 0	антрацен
2707 99 800 0	фенолы
2708	Пек и кокс пековый, полученные из каменноугольной смолы или прочих минеральных смол
2708 10 000 0	пек
2708 20 000	<u>кокс пековый</u>
2708 20 000 1	игольчатый
2708 20 000 9	прочий
2709 00	нефть сырая кроме:
2709 00 100	газовый конденсат природный:
2709 00 100 1	газовый конденсат стабильный плотностью при 20 °С не менее 650 кг/м ³ , но не более 850 кг/м ³ , и с содержанием серы не более 1,0 мас. %
2709 00 900	- прочие:
2709 00 900 1	нефть сырая плотностью при 20°С более 887,6 кг/м ³ , но не более 994 кг/м ³ , и с содержанием серы не менее 0,015 мас. %, но не более 3,47 мас. %

Продолжение ПРИЛОЖЕНИЯ А

Продолжение таблицы А.1

1	2
2709 00 900 2	нефть сырая плотностью при 20°С не менее 694,7 кг/м ³ , но не более 980 кг/м ³ , и с содержанием серы не менее 0,04 мас. %, но не более 5 мас. %
2709 00 900 3	нефть сырая плотностью при 20°С не менее 694,7 кг/м ³ , но не более 887,6 кг/м ³ , и с содержанием серы не менее 0,04 мас. %, но не более 1,5 мас. %
<u>2710</u>	Нефть и нефтепродукты, полученные из битуминозных пород, кроме сырых; продукты, в другом месте не поименованные или не включенные, содержащие 70 мас. % или более нефти или нефтепродуктов, полученных из битуминозных пород, причем нефтепродукты являются основными составляющими продуктов; отработанные нефтепродукты:
2710 12	легкие дистилляты и продукты
271012 310 0	бензины авиационные
2710 12 41 действует с 17.08.2014	с октановым числом менее 95 (по исследовательскому методу)
2710 12 411 0	с октановым числом менее 80 (по исследовательскому методу)
2710 12 412 0	с октановым числом 80 или более, но менее 92 (по исследовательскому методу)
2710 12 413 0	с октановым числом 92 или более (по исследовательскому методу)
2710 12 450 0	с октановым числом 95 или более, но менее 98 (по исследовательскому методу)
2710 12 490	с октановым числом 98 или более (по исследовательскому методу)
2710 12 900 1	тримеры и тетрамеры пропилена
2710 12 310 0, 2710 12 700 0, 2710 19 110 0 - 2710 19 350 0	легкие дистилляты; средние дистилляты
2710 19 421 0 - 2710 19 480 0, 2710 20 110 0 - 2710 20 190 0	дизельное топливо
2710 12 411 0– 2710 12 590 0, из 2710 20 900 0	бензины товарные
2710 19 510 1 - 2710 19 680 9, 2710 20 310 1 – 2710 20 390 9	мазут
2710 19 710 0- 2710 19 980 0,из 2710 20 900 0	масла смазочные; прочие
2710 91 000 0 - 2710 99 000 0	отработанные нефтепродукты
<u>2711</u>	Газы нефтяные и углеводороды газообразные прочие:
2711 11 000 0	газ природный

Продолжение ПРИЛОЖЕНИЯ А

Продолжение таблицы А.1

1	2
2711 12 - 2711 19 000 0	сжиженные углеводородные газы
2711 20 000 0	в газообразном состоянии:
2711 21 000 0	газ природный
<u>2712</u>	вазелин и парафин,
2712 90 110 0	сырые
2712 90 190 0	прочие:
<u>2713</u>	Кокс нефтяной, битум нефтяной и прочие остатки от переработки нефти или нефтепродуктов, полученных из битуминозных пород:
2713 10 000	кокс нефтяной:
2713 11 000	некальцинированный
2713 12 000	кальцинированный
2713 20 000 0 - 2713 90 900 0	битум нефтяной

ПРИЛОЖЕНИЕ Б

Методика расчета таможенных пошлин на нефть и нефтепродукты

Ставка вывозной таможенной пошлины на нефть сырую, классифицируемую кодом ТН ВЭД ТС 2709 00, за исключением нефти сырой, классифицируемой кодами ТН ВЭД ТС 2709 00 900 1, 2709 00 900 3, 2709 00 900 2, и газового конденсата, классифицируемого кодом ТН ВЭД ТС 2709 00 100 1, рассчитывается по одной из формул:

- при сложившейся за период мониторинга средней цене на нефть сырую марки «Юралс» на мировых рынках нефтяного сырья (средиземноморском и роттердамском) до 109,5 доллара США за 1 тонну (включительно), формула (Б.1.)

$$C_{T \text{ нефть}} = 0, \quad (\text{Б.1})$$

- при превышении сложившейся за период мониторинга средней цены на нефть сырую марки «Юралс» на мировых рынках нефтяного сырья (средиземноморском и роттердамском) уровня 109,5 доллара США за 1 тонну, но не более 146 долларов США за 1 тонну (включительно), формула (Б.2):

$$C_{T \text{ нефть}} = 0,35 \times (C_{\text{нефть}} - 109,5), \quad (\text{Б.2})$$

- при превышении сложившейся за период мониторинга средней цены на нефть сырую марки «Юралс» на мировых рынках нефтяного сырья (средиземноморском и роттердамском) уровня 146 долларов США за 1 тонну, но не более 182,5 доллара США за 1 тонну (включительно), формула (Б.3):

$$C_{T \text{ нефть}} = 0,45 \times (C_{\text{нефть}} - 146) + 12,78, \quad (\text{Б.3})$$

Продолжение ПРИЛОЖЕНИЯ Б

- при превышении сложившейся за период мониторинга средней цены на нефть сырую марки «Юралс» на мировых рынках нефтяного сырья (средиземноморском и роттердамском) уровня 182,5 доллара США за 1 тонну (для всех календарных месяцев, приходящихся на период с 1 января по 31 декабря 2016 г. включительно), формула (Б.4);

$$Ст_{\text{нефть}} = 0,42 \times (Ц_{\text{нефть}} - 182,5) + 29,2, \quad (\text{Б.4})$$

- при превышении сложившейся за период мониторинга средней цены на нефть сырую марки «Юралс» на мировых рынках нефтяного сырья (средиземноморском и роттердамском) уровня 182,5 доллара США за 1 тонну (для всех календарных месяцев, начиная с 1 января 2017 г.). формула (Б.5):

$$Ст_{\text{нефть}} = 0,3 \times (Ц_{\text{нефть}} - 182,5) + 29,2, \quad (\text{Б.5})$$

При этом $Ц_{\text{нефть}}$ - средняя за период мониторинга цена на нефть сырую марки «Юралс» на мировых рынках нефтяного сырья (средиземноморском и роттердамском).

Ставка вывозной таможенной пошлины на нефть сырую, классифицируемую кодами ТН ВЭД ТС 2709 00 900 1, 2709 00 900 3 (за исключением нефти сырой, добываемой на указанных в примечании 8 к единой Товарной номенклатуре внешнеэкономической деятельности Таможенного союза, утвержденной решением Совета Евразийской экономической комиссии от 16 июля 2012 г. N 54, месторождениях, если такая нефть сырая вывозится в количестве, превышающем количество, которое установлено Правительством Российской Федерации в соответствии с пунктом 7 статьи 3.1 Закона Российской Федерации «О таможенном тарифе» для целей применения особых формул расчета ставок вывозных таможенных пошлин на нефть сырую), рассчитывается по особой

Продолжение ПРИЛОЖЕНИЯ Б

формуле (Б.6):

$$C_{\text{вгп}} = (C_{\text{нефть}} - 182,5) \times K - 56,57 - C_{\text{нефть}} \times 0,14, \quad (\text{Б.6})$$

где $C_{\text{нефть}}$ - средняя цена на нефть сырую марки «Юралс» на мировых рынках нефтяного сырья (средиземноморском и роттердамском) за период мониторинга;

K - приростной коэффициент, принимаемый равным 36 процентам (для всех календарных месяцев, приходящихся на период с 1 января по 31 декабря 2016 г. включительно), 30 процентам (для всех календарных месяцев, начиная с 1 января 2017 г.).

При отрицательном значении $C_{\text{вгп}}$, получаемом при расчете в соответствии с настоящим пунктом, значение $C_{\text{вгп}}$ принимается равным нулю.

Ставка вывозной таможенной пошлины на нефть сырую, классифицируемую кодами ТН ВЭД ТС 2709 00 900 1, 2709 00 900 3, добываемую на указанных в примечании 8 к единой Товарной номенклатуре внешнеэкономической деятельности Таможенного союза, утвержденной решением Совета Евразийской экономической комиссии от 16 июля 2012 г. № 54, месторождениях, если такая нефть сырая вывозится в количестве, превышающем количество, которое установлено Правительством Российской Федерации в соответствии с пунктом 7 статьи 3.1 Закона Российской Федерации «О таможенном тарифе» для целей применения особых формул расчета ставок вывозных таможенных пошлин на нефть сырую, рассчитывается в соответствии с пунктом 2 настоящей методики.

Ставка вывозной таможенной пошлины для сверхвязкой нефти, классифицируемой кодом ТН ВЭД ТС 2709 00 900 2, рассчитывается по особой формуле (Б.7):

$$C_{\text{тсв}} = 0,1 \times K_{\text{с}}, \quad (\text{Б.7})$$

Продолжение ПРИЛОЖЕНИЯ Б

где K_c - сумма 29,2 доллара США за 1 тонну и 57 процентов (для всех календарных месяцев, приходящихся на период с 1 января по 31 декабря 2015 г. включительно) либо 55 процентов (для всех календарных месяцев, начиная с 1 января 2016 г.) разницы между сложившейся за период мониторинга средней цены на нефть сырую марки «Юралс» на мировых рынках нефтяного сырья (средиземноморском и роттердамском) в долларах США за 1 тонну и 182,5 доллара США.

При отрицательном значении $C_{тсв}$, получаемом при расчете в соответствии с настоящим пунктом, значения $C_{тсв}$ принимается равным нулю⁴¹.

Для расчета вывозных таможенных пошлин на отдельные категории товаров, выработанных из нефти используют другую методику⁴²:

1) в настоящей методике устанавливаются формулы, применяемые при расчете ставок вывозных таможенных пошлин на отдельные категории товаров, выработанных из нефти;

2) ставка вывозной таможенной пошлины на отдельные категории товаров, выработанных из нефти, за исключением сжиженных углеводородных газов и товаров, предусмотренных пунктом 4 настоящей методики, рассчитывается по формуле: (в ред. Постановления Правительства РФ от 20.12.2014 № 1427):

$$C_{тнп} = K \times C_{тнефть}, \quad (Б.8)$$

где K - расчетный коэффициент в отношении отдельных категорий товаров, выработанных из нефти, за исключением сжиженных углеводородных газов, определенный согласно приложению;

⁴¹ О расчете ставок вывозных таможенных пошлин на нефть сырую и отдельные категории товаров, выработанных из нефти, и признании утратившими силу некоторых решений Правительства Российской Федерации" (вместе с "Методикой расчета ставок вывозных таможенных пошлин на нефть сырую", "Методикой расчета ставок вывозных таможенных пошлин на отдельные категории товаров, выработанных из нефти") (с изм. и доп., вступ. в силу с 01.06.2016) [Электронный ресурс] : Постановление Правительства РФ от 29.03.2013 N 276 (ред. от 27.04.2016). Доступ из справ.-правовой системы «Консультант Плюс».

⁴² Там же.

Продолжение ПРИЛОЖЕНИЯ Б

$C_{\text{нефть}}$ - ставка вывозной таможенной пошлины на нефть сырую, классифицируемую кодом ТН ВЭД ТС 2709 00, за исключением нефти сырой, классифицируемой кодами ТН ВЭД ТС 2709 00 900 1, 2709 00 900 3, 2709 00 900 2, и газового конденсата, классифицируемого кодом ТН ВЭД ТС 2709 00 100 1, рассчитанная в соответствии с методикой расчета ставок вывозных таможенных пошлин на нефть сырую, утвержденной постановлением Правительства Российской Федерации от 29 марта 2013 г. N 276.

Ставка вывозной таможенной пошлины на сжиженные углеводородные газы, классифицируемые кодами ТН ВЭД ТС 2711 12 - 2711 19 000 0, рассчитывается с учетом средней цены на сжиженные углеводородные газы на границе с Республикой Польша (DAF Брест), сложившейся за период мониторинга, проводимого в соответствии с постановлением Правительства Российской Федерации от 26 февраля 2013 г. N 154, по одной из формул:

- при средней цене до 490 долларов США за 1 тонну (включительно), формула (Б.9):

$$C_{\text{суг}} = K_1 \times 490, \quad (\text{Б.9})$$

- при средней цене выше 490 долларов США за 1 тонну, но не более 640 долларов США за 1 тонну (включительно), формула (Б.10)

$$C_{\text{суг}} = K_2 \times (C_{\text{суг}} - 490), \quad (\text{Б.10})$$

- при средней цене выше 640 долларов США за 1 тонну, но не более 740 долларов США за 1 тонну (включительно), формула (Б.11):

$$C_{\text{суг}} = 75 + K_3 \times (C_{\text{суг}} - 640), \quad (\text{Б.11})$$

Продолжение ПРИЛОЖЕНИЯ Б

- при средней цене выше 740 долларов США за 1 тонну, формула (Б.12):

$$C_{T_{\text{суг}}}=135 + K_4 \times (C_{\text{суг}} - 740), \quad (\text{Б.12})$$

где K_1 - расчетный коэффициент в отношении сжиженных углеводородных газов, равный 0;

K_2 - расчетный коэффициент в отношении сжиженных углеводородных газов, равный 0,5

K_3 - расчетный коэффициент в отношении сжиженных углеводородных газов, равный 0,6;

K_4 - расчетный коэффициент в отношении сжиженных углеводородных газов, равный 0,7;

$C_{\text{суг}}$ - средняя цена на сжиженные углеводородные газы в долларах США за 1 тонну, сложившаяся за период мониторинга, проводимого в соответствии с постановлением Правительства Российской Федерации от 26 февраля 2013 г. N 154.

Ставка вывозной таможенной пошлины на этан, бутан, изобутан, классифицируемые кодом ТН ВЭД ТС 2901 10 000 1, рассчитывается по формуле (Б.13):

$$\left. \begin{aligned} C_{T_{\text{эби}}} &= C_{T_{\text{суг}}} \times 0,1 \text{ (с 1 января по 31 декабря 2015 г.)}; \\ C_{T_{\text{эби}}} &= C_{T_{\text{суг}}} \times 0,2 \text{ (с 1 января по 31 декабря 2016 г.)}; \\ C_{T_{\text{эби}}} &= C_{T_{\text{суг}}} \times 0,3 \text{ (с 1 января по 31 декабря 2017 г.)}; \\ C_{T_{\text{эби}}} &= C_{T_{\text{суг}}} \times 0,4 \text{ (с 1 января по 31 декабря 2018 г.)}; \\ C_{T_{\text{эби}}} &= C_{T_{\text{суг}}} \times 0,5 \text{ (с 1 января по 31 декабря 2019 г.)}; \\ C_{T_{\text{эби}}} &= C_{T_{\text{суг}}} \times 0,6 \text{ (с 1 января по 31 декабря 2020 г.)}; \\ C_{T_{\text{эби}}} &= C_{T_{\text{суг}}} \times 0,8 \text{ (с 1 января по 31 декабря 2021 г.)}; \\ C_{T_{\text{эби}}} &= C_{T_{\text{суг}}} \times 0,9 \text{ (с 1 января 2022 г.)}; \end{aligned} \right\}, \quad (\text{Б.13})$$

где $C_{T_{\text{суг}}}$ - ставка вывозной таможенной пошлины на сжиженные углеводородные газы, классифицируемые кодами ТН ВЭД ТС 2711 12 - 2711 19

Продолжение ПРИЛОЖЕНИЯ Б

000 0, рассчитанная в соответствии с пунктом 3 настоящей методики⁴³.

⁴³ О внесении изменений в методику расчета ставок вывозных таможенных пошлин на отдельные категории товаров, выработанных из нефти [Электронный ресурс] : постановление Правительства РФ от 20.12.2014 № 1427. Доступ из справ.-правовой системы «Консультант Плюс».