

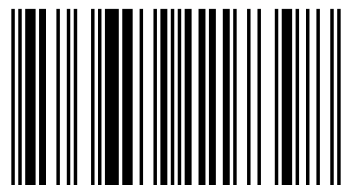
В монографии подробно рассматриваются вопросы государственного регулирования и межсекторного взаимодействия в нефтегазохимическом комплексе Российской Федерации на примере ведущего региона- Республики Татарстан. В работе проведен анализ механизмов взаимодействия бизнеса, власти и общества, а также даны рекомендации по повышению качества и эффективности межсекторного взаимодействия в нефтехимической отрасли. Работа предназначена для студентов, аспирантов, слушателей программ магистратуры по экономическим специальностям, бизнесменов, государственных служащих.

Межсекторное взаимодействие



Дмитрий Роднянский

Кандидат экономических наук, старший преподаватель кафедры государственного и муниципального управления Казанского Федерального университета, бизнес-тренер.
Яна Ясницкая, доцент кафедры государственного и муниципального управления Казанского Федерального университета, бизнес-тренер.



978-3-659-11739-8

Роднянский, Ясницкая

Межсекторное взаимодействие в нефтегазохимическом комплексе России

Дмитрий Роднянский
Яна Ясницкая

 **LAMBERT**
Academic Publishing

**Дмитрий Роднянский
Яна Ясницкая**

**Межсекторное взаимодействие в нефтегазохимическом
комплексе России**

**Дмитрий Роднянский
Яна Ясницкая**

**Межсекторное взаимодействие в
нефтегазохимическом комплексе
России**

LAP LAMBERT Academic Publishing

Impressum / Выходные данные

Bibliografische Information der Deutschen Nationalbibliothek: Die Deutsche Nationalbibliothek verzeichnet diese Publikation in der Deutschen Nationalbibliografie; detaillierte bibliografische Daten sind im Internet über <http://dnb.d-nb.de> abrufbar.

Alle in diesem Buch genannten Marken und Produktnamen unterliegen warenzeichen-, marken- oder patentrechtlichem Schutz bzw. sind Warenzeichen oder eingetragene Warenzeichen der jeweiligen Inhaber. Die Wiedergabe von Marken, Produktnamen, Gebrauchsnamen, Handelsnamen, Warenbezeichnungen u.s.w. in diesem Werk berechtigt auch ohne besondere Kennzeichnung nicht zu der Annahme, dass solche Namen im Sinne der Warenzeichen- und Markenschutzgesetzgebung als frei zu betrachten wären und daher von jedermann benutzt werden dürften.

Библиографическая информация, изданная Немецкой Национальной Библиотекой. Немецкая Национальная Библиотека включает данную публикацию в Немецкий Книжный Каталог; с подробными библиографическими данными можно ознакомиться в Интернете по адресу <http://dnb.d-nb.de>.

Любые названия марок и брендов, упомянутые в этой книге, принадлежат торговой марке, бренду или запатентованы и являются брендами соответствующих правообладателей. Использование названий брендов, названий товаров, торговых марок, описаний товаров, общих имён, и т.д. даже без точного упоминания в этой работе не является основанием того, что данные названия можно считать незарегистрированными под каким-либо брендом и не защищены законом о брендах и их можно использовать всем без ограничений.

Coverbild / Изображение на обложке предоставлено: www.ingimage.com

Verlag / Издатель:

LAP LAMBERT Academic Publishing

ist ein Imprint der / является торговой маркой

OmniScriptum GmbH & Co. KG

Heinrich-Böcking-Str. 6-8, 66121 Saarbrücken, Deutschland / Германия

Email / электронная почта: info@lap-publishing.com

Herstellung: siehe letzte Seite /

Напечатано: см. последнюю страницу

ISBN: 978-3-659-11739-8

Copyright / АВТОРСКОЕ ПРАВО © 2014 OmniScriptum GmbH & Co. KG

Alle Rechte vorbehalten. / Все права защищены. Saarbrücken 2014

РОДНЯНСКИЙ Д.В., ЯСНИЦКАЯ Я.С.

**Межсекторное взаимодействие в нефтегазохимическом
комплексе России**

ОГЛАВЛЕНИЕ

Введение.....	3
Глава 1. Теоретические основы государственного регулирования нефтегазохимического комплекса.....	4
1.1. Понятие, роль и значение нефтегазохимического комплекса для экономики Российской Федерации.....	4
1.2. Нормативно-правовые и организационно-экономические механизмы государственного регулирования нефтегазохимического комплекса.....	15
1.3. Зарубежный опыт государственного регулирования нефтегазохимического комплекса.....	26
Глава 2. Анализ системы межсекторного взаимодействия в нефтегазохимическом комплексе (на примере Республики Татарстан).....	38
2.1. Региональная специфика государственного регулирования нефтегазохимического комплекса Республики Татарстан.....	38
2.2. Структура управления нефтегазохимическим комплексом Республики Татарстан.....	48
Глава 3. Совершенствование системы межсекторного взаимодействия в нефтегазохимическом комплексе.....	57
3.1. Основные стратегические направления развития нефтегазохимического комплекса Республики Татарстан.....	57
3.2. Направления совершенствования механизма государственно- частного партнерства в нефтегазохимическом комплексе Российской Федерации и Республики Татарстан.....	66
Заключение.....	77
Библиографический список.....	79
Приложения.....	85

ВВЕДЕНИЕ

В сложившихся условиях рыночной экономики государству необходимо определить специфику регулирования отраслей, имеющих стратегическое значение. Экономическая и нормотворческая политики государства должны быть актуальными и соответствовать тенденциям, происходящим в этих отраслях, обеспечивая гармоничное функционирование предприятий.

Нефтегазохимический комплекс является одним из перспективных направлений развития, который сможет обеспечить качественное развитие Российской Федерации. В рамках всей страны нефтегазохимический комплекс представлен совокупностью нефтедобывающих, газодобывающих, нефтеперерабатывающих, газоперерабатывающих отраслей и отраслью нефтехимической промышленности. Для того чтобы обосновать важность данного комплекса для экономики, достаточно рассмотреть часть его отраслей. Так, к примеру, только в первой половине 2012 г. нефтегазовые доходы федерального бюджета достигли рекордного уровня – 11,5% ВВП и свыше половины (52,0%) всех его доходов. В рассматриваемой Республике Татарстан нефтегазовые доходы бюджета в январе-октябре 2012 г. составили 10,6% ВВП.

Нефтегазохимический комплекс обладает высоким инвестиционным потенциалом. Так, к примеру, удельный вес нефтегазохимического комплекса в промышленности Республики Татарстан по инвестициям в основной капитал составляет 73% в 2012 г. Данный комплекс удовлетворяет потребности других отраслей промышленности в сырье, материалах и готовых продукциях. Именно поэтому грамотная организация системы государственного регулирования комплекса, поддержки предприятий, функционирующих в нефтегазохимическом комплексе, обуславливают актуальность изучения данной темы.

ГЛАВА 1. ТЕОРЕТИЧЕСКИЕ ОСНОВЫ ГОСУДАРСТВЕННОГО РЕГУЛИРОВАНИЯ НЕФТЕГАЗОХИМИЧЕСКОГО КОМПЛЕКСА

1.1. Понятие, роль и значение нефтегазохимического комплекса для экономики Российской Федерации

Нефтегазохимический комплекс является одним из наиболее перспективных направлений, позволяющих государству в целом и регионам в отдельности эффективно развиваться. Это обусловлено тем, что уровень развития страны во многом определяется степенью использования современных материалов, а продукция нефтегазохимии за счёт высоких потребительских характеристик занимает здесь ведущее положение. Нефтегазохимия – базовый сегмент российского промышленного производства, включающий более 650 крупных и средних промышленных предприятий, на которых занято около 280 тыс. чел. промышленно-производственного персонала. В отрасли сосредоточено около 2% стоимости основных фондов промышленности и более 5% стоимости основных фондов обрабатывающих производств.¹

Сырьё, материалы и продукция нефтегазохимического комплекса используются во многих отраслях промышленности. К примеру, в оборонно-промышленном комплексе, судостроении, автомобильной, авиакосмической, мебельной промышленности, сельском хозяйстве, медицине, производстве продуктов для быта, строительстве и так далее.²

Рассматривая терминологию изучаемой темы, под комплексом понимают группу взаимосвязанных отраслей, подотраслей, предприятий, производящих продукцию единой природы. Промышленность представляют

¹ План развития газо- и нефтехимии России на период до 2030 года (I этап) : утв. заместителем Министра энергетики Российской Федерации от 1 марта 2012 г. Кудряшовым С. И. // Министерство энергетики Российской Федерации [Электронный ресурс]: официальная страница / Режим доступа: <http://minenergo.gov.ru>, свободный.

² Министерство энергетики Российской Федерации [Электронный ресурс]: официальная страница / Режим доступа: <http://minenergo.gov.ru>, свободный.

ведущие отрасли материального производства; предприятия, занятые добычей сырья, производством и переработкой материалов и энергии. В свою очередь отрасль представляет собой совокупность предприятий и производств, обладающих общностью производимой продукции, технологии и удовлетворяемых потребностей.³ Таким образом, под нефтегазохимическим комплексом России понимается некоторое межотраслевое взаимодействие представленных в комплексе отраслей нефтедобычи, нефтепереработки, газодобычи и газопереработки, а также нефтехимической и газохимической промышленности. Взаимодействие этих отраслей необходимо для эффективного развития промышленности страны в целом, решения экономических вопросов, а также обеспечения рационального использования природных ресурсов углеводородного сырья в стране.

Нефтегазохимический комплекс отличается особой эффективностью в промышленном производстве, поскольку гибкость технологий и особенности процессов позволяют получить многообразные варианты целевой продукции при переработке нефти и газа. Особенно это касается химической и нефтехимической промышленности, когда, с одной стороны, одни и те же продукты можно получить, используя различные виды сырья, а, с другой стороны, множество разнообразных продуктов получают, используя сходное сырьё. Следовательно, удачный выбор исходного сырья, технологии производства и процессов переработки во многом определяют эффективность взаимодействия группы отраслей нефтегазохимического комплекса.⁴

Работа в данном комплексе основывается на развитии необходимых производств, в зависимости от складывающихся продуктовых линеек, выходящих на конечного потребителя. При этом последующая переработка

³ Ассоциация региональных банков России [Электронный ресурс]: Словарь терминов. – Режим доступа: <http://www.asros.ru/ru/>, свободный.

⁴ Брагинский, О. Б. Мировая нефтехимическая промышленность [Текст] / О. Б. Брагинский. – М.: Наука, 2003. – С. 556.

добытых полезных ископаемых увеличивает добавленную стоимость продуктов, а продуктовая линейка прерывается либо экспортом самого сырья, либо доставкой конечного товара потребителю.

Россия всё чаще реализует первый вариант продуктовой линейки, однако, очевидным остаётся тот факт, что такая экономика, зависящая от сырья, не жизнеспособна в долгосрочной перспективе. Следовательно, важнейшей целью нефтегазохимического комплекса России должно стать развитие конечного продукта, поскольку это позволит получить максимальную добавочную стоимость, и развивать современные процессы производства, используя современные технологии, для выхода на мировой уровень развития технологических процессов.

Традиционно в российской нефтехимии в качестве основных сырьевых компонентов для производства продукции используются продукты нефтепереработки (прямогонный бензин или нафта). Однако, в последнее время и в перспективе, в сырьевом обеспечении нефтехимии всё большую роль начинают играть продукты газопереработки (стабильный газовый конденсат, сжиженные углеводородные газы (далее - СУГ), а также этан).

Продукты нефтехимии зачастую сами являются как сырьём для предприятий, так и промежуточными продуктами для получения внутри нефтехимических предприятий конечных продуктов. Данная ситуация свидетельствует о том, что нефтехимия совместно с газохимией объединяют в себе большую долю химической промышленности.

Таким образом, отличительной чертой рассматриваемой группы отраслей экономики является производство огромного количества нефтегазохимических продуктов путём многоступенчатой переработки двух основных видов исходного сырья - нефти и природного газа.⁵

⁵ Фрейгин, В. И., Заболотский, С. А. Исследование состояния и перспектив направлений переработки нефти и газа, нефте- и газохимии в Российской Федерации [Текст] / В. И. Фрейгин, С. А. Заболотский. – М.: Эконинформ, 2011. – С. 806.

Безусловно, наиболее сильное влияние на развитие нефтегазохимии России всегда оказывала добыча нефти и газа, объём их экспорта и переработки.

Значение нефтедобывающей и нефтеперерабатывающей промышленности в экономическом развитии России чрезвычайно велико, что обусловлено не только высокой степенью концентрации значительного объёма мировых ресурсов нефти на территории страны.⁶ Российская Федерация обладает одними из самых крупных запасов нефти и газа в мире. Более 34% запасов природного газа и около 13% мировых разведанных запасов нефти находятся на её территории.⁷

Объём добычи нефти и газового конденсата в России по итогам 2012 г. достиг приблизительно 518,00 млн. тн, что на 1,3% превышает показатель 2011 г. Темпы прироста добычи нефти с 2011 г. практически не изменились: тогда добыча нефти выросла на 1,23% по отношению к показателю 2010 г. Добыча газа, напротив, сократилась: в абсолютном выражении годовой показатель составил 655,01 млрд. куб. м, снизившись на 2,3% (см. Таблицу 1).⁸ Данные по добыче, экспорту нефти и газа за 2011-2012 г.г. в виде диаграмм представлены в Приложении 1.

Результаты деятельности нефтегазовых отраслей являются основной базой для формирования платёжного баланса, поддержания курса национальной валюты, имеют ключевое значение для преодоления кризисных явлений. В 2011 г. 49,3% доходов федерального бюджета России и 20% ВВП сформировано нефтегазовой отраслью.

⁶ Фрейгин, В. И., Заболотский, С. А. Исследование состояния и перспектив направлений переработки нефти и газа, нефте- и газохимии в Российской Федерации [Текст] / В. И. Фрейгин, С. А. Заболотский. – М.: Экон-информ, 2011. – С. 806.

⁷ Министерство энергетики Российской Федерации [Электронный ресурс]: официальная страница / Режим доступа: <http://minenergo.gov.ru>, свободный.

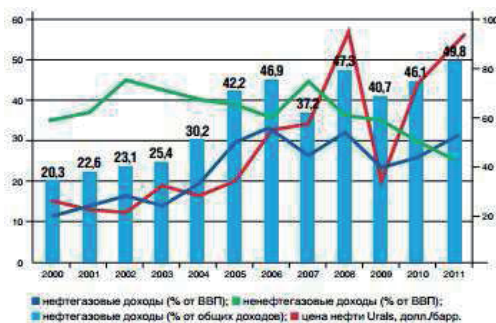
⁸ Центральное диспетчерское управление топливно-энергетического комплекса [Электронный ресурс]: официальная страница / Режим доступа: <http://www.cdu.ru>, свободный.

Таблица 1

Статистические данные по добыче, переработке и экспорту нефти и газа в Российской Федерации за 2012 г.⁹

Нефть, тыс. тн			
Показатели	Факт	2012 г.	
		К соотв. периоду прошлого года	
		+/-	%
Добыча нефти с газовым конденсатом	517919,9	6604,5	101,3
Поставка нефтяного сырья на переработку в России	266031,6	9214,8	103,6
Экспорт российской нефти	239429,5	-2404,1	99,0
Первичная переработка нефтяного сырья на НПЗ России	265752,5	11549,4	104,5
Газ, (млн. м ³)			
Добыча газа (всего)	654479,6	-15195,6	97,7
В т.ч. Газпром	481778,6	-26616,0	94,8
Внутреннее потребление газа	459640,1	-36577,5	92,6
Поставка российского газа за пределы России	186859,1	-17077,1	91,6

Действующий проект федерального бюджета рассчитан исходя из устойчивого сохранения высоких цен на нефть: в 2012 г. - 100 долл. за баррель, в 2013 г. - 97 долл., в 2014 г. - 101 долл. При этом ВВП должен прирастать на 3,7% (58,683 трлн. руб.) в 2012 г., на 4% в 2013 г. и на 4,6% в 2014 г. (см. Рисунок 1).

Рисунок 1 Сравнительная динамика цен на нефть и нефтегазовых доходов¹⁰

⁹ Министерство энергетики Российской Федерации [Электронный ресурс]: официальная страница / Режим доступа: <http://minenergo.gov.ru>, свободный.

В последние годы экспорт нефти достиг 46,23%, газа — 28,55% от добычи нефти и газа соответственно. Переработка нефти и газа обеспечила получение лёгкого углеводородного сырья (нафта, СУГ, этан) в размере 32,4 млн. тн в 2011 г. (см. Рисунок 2).

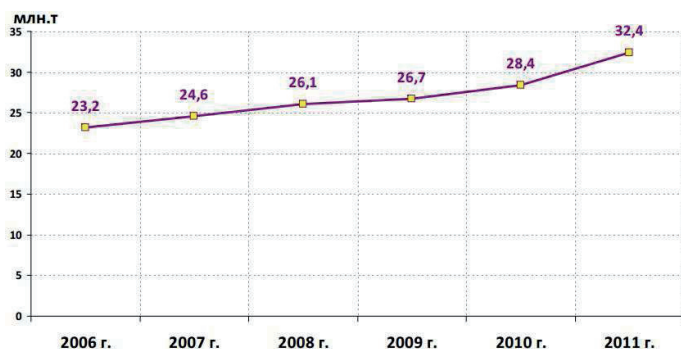


Рисунок 2 Динамика производства углеводородного сырья¹¹

С одной стороны, объёмы сырья в России продолжают увеличиваться. К примеру, текущие объёмы производства нафты, СУГов и этана, как представлено на Рисунке 2, составляют 32,4 млн. тн (см. Рисунок 3).

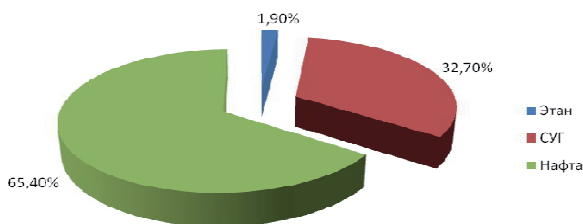


Рисунок 3 Видовая структура углеводородного сырья в 2011 г.¹²

¹⁰ Институт энергетической стратегии [Электронный ресурс]: официальная страница / Режим доступа: <http://www.energystrategy.ru/>, свободный.

¹¹ Мельникова, С. А. Углеводородное сырьё России – большие возможности [Рисунок]: доклад VI-го Международного инвестиционного форума «Югра-2011» / С. А. Мельникова. - ЗАО «Альянс-Аналитика».

¹² Мельникова, С. А. Углеводородное сырьё России – большие возможности [Рисунок]: доклад VI-го Международного инвестиционного форума «Югра-2011» / С. А. Мельникова. - ЗАО «Альянс-Аналитика».

Так по-прежнему основным видом углеводородного сырья остаётся нефть - 65,4% (к примеру, в 2006 г. – 61,2%).¹³

Увеличение степени извлечения всех ценных компонентов нефти, природного газа и попутного нефтяного газа (ПНГ) способствует расширенному производству целых классов новых химических материалов: пластмасс, смол, каучуков, продукции органического синтеза.¹⁴ Вследствие чего продолжает расти и спрос на нефтехимическую продукцию, который предположительно будет увеличиваться из года в год. Однако уже сейчас спрос не удовлетворяется внутренним производством.

В последнее десятилетие на российских рынках полимеров спрос опережает предложение. Так, в период 2000–2010 г.г. среднегодовые темпы роста спроса на крупнотоннажные полимеры (ПЭ, ПП, ПВХ, ПС, ПЭТФ) составили 19,2%, а среднегодовые темпы роста производства крупнотоннажных базовых пластмасс достигли 9,7%. В результате доля импорта в российском потреблении базовых пластмасс составила около 30%, а по отдельным видам превысила 40% (ПВХ, ПС, ПЭТФ) (см. Рисунок 4).

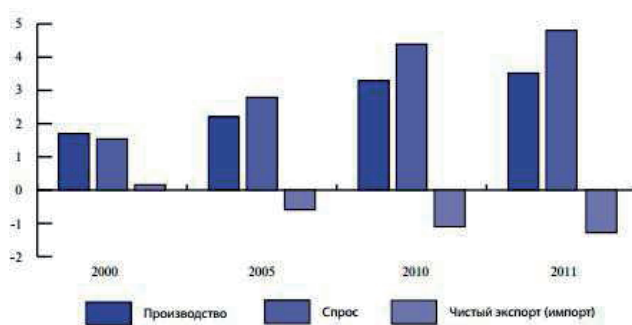


Рисунок 4 Динамика развития крупнотоннажных пластмасс в России¹⁵

¹³ План развития газо- и нефтехимии России на период до 2030 года (I этап) : утв. заместителем Министра энергетики Российской Федерации от 1 марта 2012 г. Кудряшовым С. И. // Министерство энергетики Российской Федерации [Электронный ресурс]: официальная страница / Режим доступа: <http://minenergo.gov.ru>, свободный.И.

¹⁴ Мельникова, С. А. Углеводородное сырьё России – большие возможности [Текст]: доклад VI-го Международного инвестиционного форума «Югра-2011» / С. А. Мельникова. - ЗАО «Альянс-Аналитика».

¹⁵ Хазова, Т. Н. Состояние и стратегические тренды развития газонефтехимии России [Рисунок] / Т. Н. Хазова // Евразийский химический рынок. – 2012. - №4 (91). – С. 48.

В 2010 г. спрос на базовые полимеры на 33,4% превышал предложение, в 2011 г. - на 36%. Чистый импорт крупнотоннажных полимеров составил в 2011 г. около 1,3 млн. тн.

Создание новых мощностей пластмасс сдерживается дефицитом мощностей по производству мономеров (этилен, пропилен, бутадиен), прежде всего, пиролизом. Это и является одной из основных проблем нефтегазохимического комплекса России.¹⁶ В 2012 г. на пиролиз использовалось 8,4 млн. тн углеводородного сырья (см. Рисунок 5).

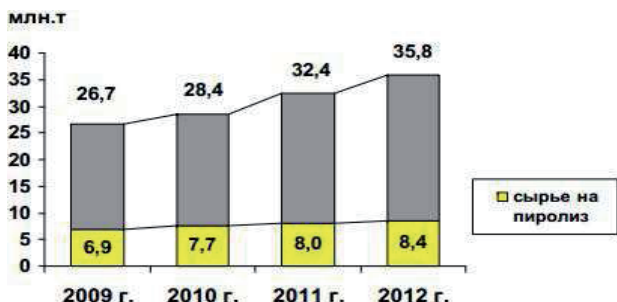


Рисунок 5 Динамика производства УВС и его использования на пиролиз¹⁷

В 2009–2012 г.г. на рынке сложилась устойчивая тенденция дефицита этих сырьевых ресурсов, в частности, этилена. В рассматриваемый период среднегодовые темпы роста производства этилена составили около 2,3% (см. Рисунок 6).

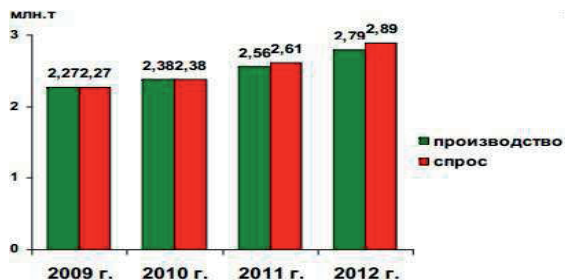


Рисунок 6 Динамика производства и спроса этилена в России¹⁸

¹⁶ Хазова, Т. Н. Состояние и стратегические тренды развития газонефтехимии России [Текст] / Т. Н. Хазова // Евразийский химический рынок. – 2012. - №4 (91). – С. 48.

¹⁷ Мельникова, С. А. Углеводородное сырьё России – большие возможности [Рисунок]: доклад VI-го Международного инвестиционного форума «Югра-2011» / С. А. Мельникова. - ЗАО «Альянс-Аналитика».

Сравнение мощностей по производству этилена в России, Китае и Ближнем Востоке представлено на Рисунке 7.



Рисунок 7 Мощности по производству этилена в России, Китае и на Ближнем Востоке в 2012 г.¹⁹

В России производят этилена 2,8 млн. тн/г., в то время как в Китае 15 млн. тн/г. Данные цифры наглядно показывают, что за последние приблизительно 20 лет в России не вводилось ни одной новой установки пиролиза. При этом стоит отметить, что снижение производства этилена приводит к снижению этиленпроизводной продукции, которая обладает высокой добавленной стоимостью.

Мощность российских пиролизных установок колеблется от 0,34 млн. тн/г. до 0,64 млн. тн/г., в то время как в мировой практике эксплуатируются мощности 1-1,3 млн. тн/г. В результате объёмы потребления нефтегазохимической продукции в России отстают от среднемирового уровня.

Так, в частности, потребление базовых пластмасс на душу населения в 2010 г. в Российской Федерации достигло 30,9 кг/чел., а в объединённой Европе – около 75 кг/чел.²⁰

¹⁸ Мельникова, С. А. Углеводородное сырьё России – большие возможности [Рисунок]: доклад VI-го Международного инвестиционного форума «Югра-2011» / С. А. Мельникова. - ЗАО «Альянс-Аналитика».

¹⁹ Мельникова, С. А. Углеводородное сырьё России – большие возможности [Рисунок]: доклад VI-го Международного инвестиционного форума «Югра-2011» / С. А. Мельникова. - ЗАО «Альянс-Аналитика».

²⁰ Хазова, Т. Н. Состояние и стратегические тренды развития газонефтехимии России [Текст] / Т. Н. Хазова // Евразийский химический рынок. – 2012. - №4 (91). – С. 48.

Помимо дефицита пиролизных мощностей, российский нефтегазохимический комплекс характеризуется технологической отсталостью, высоким износом основных фондов и объектов инфраструктуры. Износ основных фондов составляет в среднем около 50%. На предприятиях используется более 40% технологий, введенных в эксплуатацию в 1960-1970-е гг. XX столетия и ранее, и почти 30% технологических процессов, ввод которых был осуществлен в 1970-1980-е гг. прошлого века. В результате технологические процессы на отечественных предприятиях отличаются высокой энерго- и ресурсоемкостью, что значительно снижает конкурентоспособность российской нефтегазохимической продукции.²¹

Однако, несмотря на наличие некоторых проблем, в России для дальнейшего развития нефтегазохимического комплекса имеется ряд предпосылок. В Российской Федерации существуют крупные вертикально интегрированные структуры, способные самостоятельно или с помощью государства создавать конкурентоспособные производства. Основными корпоративными структурами являются: ОАО «СИБУР Холдинг», ОАО «НК «ЛУКОЙЛ», ОАО «Татнефтехиминвест-холдинг», ОАО «ТАИФ», ОАО «Газпром», ОАО «НК «Роснефть», ОАО «Татнефть», ОАО «НОВАТЭК» и другие.

В России также функционируют достаточно крупные химические узлы, которые могут стать основой для кластерного развития нефтегазохимического комплекса. В рамках этих кластеров возможно создание новых мощностей с использованием уже имеющейся инфраструктуры и сырьевого потенциала, экономя, таким образом, на капитальных затратах. Среди наиболее ярких примеров можно привести нефтегазохимические комплексы в Татарстане, Башкортостане,

²¹ Хазова, Т. Н. Состояние и стратегические тренды развития газонефтехимии России [Текст] / Т. Н. Хазова // Евразийский химический рынок. – 2012. - №4 (91). – С. 48.

Нижегородской области, в районе Тобольска, а также комплексы в районе городов Саянска и Ангарска в Восточной Сибири.

Таким образом, несмотря на наличие выше указанных проблем в развитии нефтегазохимии в России имеется потенциал по сырью, рынкам и производственной базе, и при правильной и слаженной политики государства и компаний в области нефтегазохимии страна может успешно преодолеть указанные проблемы. Органы государственной власти обратили внимание на имеющиеся проблемы и составили План развития газо- и нефтехимии в России. Создаются инновационные центры, технопарки, технополисы, которые изначально располагают в выгодном местоположении, учитывая доступность для транспортировки сырья и готовой продукции. Технополисы и технопарки оснащают современным оборудованием, создавая новые технологические процессы. Кроме всего прочего в рамках данных территорий государство вводит особые экономические условия, которые способствуют поддержанию развития производства. Создав подобные инновационные центры, уже появляется возможность решить ряд проблем.

Следовательно, стратегическими целями развития нефтегазохимии в России являются повышение качества жизни населения за счёт выхода потребления нефтегазохимической продукции на уровень промышленно-развитых стран, повышение уровня конкурентоспособности российских производств, эффективное использование увеличивающихся объёмов сырья, переход от экспортно-сырьевой модели развития нефтегазохимии к инновационно-инвестиционной.

1.2. Нормативно-правовые и организационно-экономические механизмы государственного регулирования нефтегазохимического комплекса

Исследуя экономические процессы в различных регионах России и за рубежом, очевидной становится необходимость создания модели макро- и микропроцессов, которые будут изменяться в зависимости от принимаемых решений. Одним из основных институтов, который прямо и косвенно может влиять на процессы, протекаемые в экономике страны, является государство. Государственное регулирование – это целенаправленное воздействие государства на микро - и макроэкономические процессы развития экономики в целях поддержания её стабильности или изменения в нужном обществе направлении, для повышения его благосостояния и улучшения качества жизни.

Необходимость и глубина вмешательства государства в экономическую среду зависят, прежде всего, от состояния рыночной экономики в целом, от целей, задач, поставленных государством, и выбранной стратегии для достижения выбранных целей экономического развития.²² Это означает, что всегда необходимо отделять функции государственного регулирования от функций непосредственного хозяйствования при тех или иных возникающих условиях, поскольку усиление или ослабление государственного вмешательства является целесообразным в зависимости от финансово-экономической устойчивости различных отраслей экономики при разных складываемых обстоятельствах.

Особое значение приобретает государственное вмешательство в бюджетобразующие отрасли в виде поддержки в форме:

- создания необходимой нормативно-правовой базы;
- лицензирования;
- создания благоприятных условий для привлечения инвестиций;

²² Иваншовский, С. Н. Макроэкономика [Текст] / С. Н. Иваншовский // Макроэкономика – М, 2002. – С. 472.

- проведения научно-технической, инновационной политики;
- осуществления государственного заказа;
- стимулирования экспорта и импорта товаров, капиталов и рабочей силы;
- воздействия на общий уровень цен (в целях его стабилизации);
- налогового освобождения;
- создания программно-целевых методов и организационных схем управления и так далее.

Основой государственного регулирования любых экономических отношений является, в первую очередь, нормативно-правовое регулирование. Правовую базу отношений в нефтегазохимическом комплексе составляют положения общих для всех отраслей экономики законодательных актов, а также отдельных нормативных правовых актов, регулирующих конкретные аспекты правоотношений в этой сфере.

В статье 9 Конституции Российской Федерации в п. 1 прописано, что «Земля и другие природные ресурсы используются и охраняются в Российской Федерации как основа жизни и деятельности народов, проживающих на соответствующей территории».²³

В настоящее время в законодательстве Российской Федерации конкретизируются права и обязанности субъектов правовых отношений нефтегазохимического комплекса России. Так недра в границах территории Российской Федерации, включая подземное пространство и содержащиеся в недрах полезные ископаемые, энергетические и иные ресурсы, являются государственной собственностью.²⁴

Перед началом ведения работ на участках недр, составляется и заключается соглашение о разделе продукции - договор, в соответствии с которым Российская Федерация предоставляет субъекту предпринимательской деятельности (инвестору) на возмездной основе и на

²³ Конституция Российской Федерации [Текст]. – М.: ИНФА-М, 2008. – С. 128.

²⁴ Российская Федерация. Законы. Федеральный закон «О недрах» №2395-1 от 21.02.1992 г. (в редакции ФЗ от 30.12.2012 г. №323-ФЗ) – Консультант плюс.

определённый срок исключительные права на поиски, разведку, добычу минерального сырья на участке недр, а инвестор обязуется осуществить проведение указанных работ за свой счёт. Часть произведенной продукции, являющаяся по условиям соглашения долей инвестора, принадлежит на праве собственности инвестору, однако уточняется, что произведённая продукция подлежит разделу между государством и инвестором в соответствии с соглашением.²⁵

Следовательно, до того момента, пока нефть, газ и другие полезные ископаемые находятся в недрах, они как и сами недра по праву собственности принадлежат государству. Но с того момента как нефть, газ и другие полезные ископаемые становятся добытыми, их правовое положение изменяется. Однако в российском законодательстве отсутствует понятие «добытое полезное ископаемое». Исключение составляет Налоговый кодекс, в котором в п.1 ст. 337, полезное ископаемое признаётся добытым полезным ископаемым, поскольку в пп. 1, п.1, ст. 336, указано, что объектом налогообложения налогом на добычу полезных ископаемых признаются полезные ископаемые, добытые из недр на территории Российской Федерации.²⁶

Федеральным Законом «О соглашениях о разделе продукции» затрагивается право инвестора распоряжаться произведённой продукцией. В процессе распоряжения продукцией инвестор может вывезти её за пределы таможенной территории Российской Федерации на условиях и в порядке, которые определены соглашением о разделе продукции, без количественных ограничений экспорта, за исключением случаев, предусмотренных Федеральным Законом «Об основах государственного регулирования внешнеторговой деятельности».²⁷

²⁵ Российская Федерация. Законы. Федеральный закон «О соглашениях о разделе продукции» №225 от 30.12.1995 г. (в редакции ФЗ от 19.07.2011 г. №248-ФЗ) – Консультант плюс.

²⁶ Российская Федерация. Кодексы. Налоговый кодекс Российской Федерации – Консультант плюс.

²⁷ Российская Федерация. Законы. Федеральный Закон «Об основах государственного регулирования внешнеторговой деятельности» №164 от 08.12.2003 г. (в редакции ФЗ от 28.07.2012 г. №137-ФЗ) – Консультант плюс.

Таким образом, правовой режим нефти и газа, как добытых полезных ископаемых определяется несколькими важными факторами:

- нефть и газ как объекты гражданских прав относятся к группе движимого имущества;
- добытые из недр полезные ископаемые и иные ресурсы по условиям лицензии могут находиться «в федеральной государственной собственности, собственности субъектов Российской Федерации, муниципальной, частной и в иных формах собственности»;
- добытые полезные ископаемые становятся продукцией.

До 2010 г. в нефтегазохимическом комплексе возникало большое количество проблем, касающихся различных аспектов развития нефтегазохимии в России. В 2010 г. решению этих проблем придали «плановость». А в июне 2012 г. была создана Комиссия по стратегическому развитию топливно-энергетического комплекса и экологической безопасности при Президенте Российской Федерации. Основными целями создания Комиссии была координация деятельности федеральных органов исполнительной власти, органов исполнительной власти субъектов Российской Федерации, органов местного самоуправления и организаций по развитию ТЭК, обеспечению промышленной, энергетической и экологической безопасности, рационального использования и эффективного воспроизводства минерально-сырьевой базы. Комиссию возглавил сам глава государства В. В. Путин, а ответственным секретарём был назначен глава государственной нефтекомпании «Роснефть» И. И. Сечин (см. Приложение 2).²⁸ Важным фактором стало то, что членами комиссии стали чиновники, руководители компаний отрасли, независимые эксперты, учёные, исследователи для более эффективного взаимодействия. Кроме того, основными органами государственной власти, которые регулируют деятельность нефтегазохимического комплекса, являются Министерство

²⁸ ЗАО «Издательский Дом Нефть и Капитал» [Электронный ресурс]: официальная страница / Режим доступа: <http://www.oilcapital.ru>, свободный.

энергетики Российской Федерации и Министерство промышленности и торговли Российской Федерации.

Так Министерством энергетики был разработан двухэтапный «План развития газо- и нефтехимии России на период до 2030 года». В рамках данного проекта были обозначены основные цели, задачи и принципы развития отрасли в зависимости от существующих проблем. Развитие отрасли будет реализовываться через совместное решение бизнесом и государством четырёх задач:

- эффективное использование сырья через оптимальное использование различных его видов и максимизацию народнохозяйственного эффекта;
- развитие инфраструктуры для обеспечения сырьём нефтегазохимических предприятий и минимизации транспортных затрат, в основном за счёт развития трубопроводных систем;
- создание конкурентоспособных производств через оптимизацию капитальных и операционных затрат, а также использование эффекта масштаба;
- развитие спроса на продукцию отечественных предприятий, как через стимулирование внутреннего спроса, так и через поддержку экспорта.

На основании выдвинутых целей и задач со стороны государства предполагается оказание следующей поддержки в виде мер:

1. Совершенствования нормативно-правовой базы ряда отраслей, технического регулирования в сфере деятельности нефтегазохимических организаций, включая разработку соответствующего технического регламента, перечня сводов правил и национальных стандартов, гармонизированных с международными нормами и правилами в сфере нефтегазохимии, актуализацию нормативных правовых актов и нормативно-технических документов в сфере градостроительной деятельности, а также в сфере промышленности и так далее.

В настоящее время возникают некоторые проблемы, связанные с неактуальностью существующего технического регулирования, имеющихся отраслевых стандартов и возникающих противоречий в нормативно-правовых актах. Устаревшие нормативно-технические документы в отраслях-потребителях конечной нефтегазохимической продукции (в сфере ЖКХ, дорожного строительства) существенно сдерживают развитие внутреннего рынка.

2. Изменения стандартов потребления конечной нефтегазохимической продукции, в первую очередь, в жилищном и автодорожном строительстве. Объёмы потребления нефтегазохимической продукции в России отстают от среднемирового уровня. Россия с текущим уровнем ВВП на душу населения должна была бы потреблять в 1,5-3 раза больше пластика, чем потребляется в настоящее время. Это обусловлено, прежде всего, недостаточным уровнем развития традиционных отраслей-потребителей нефтехимической продукции (строительство, ЖКХ, автопромышленность, упаковка) в экономике страны и их незначительной долей в ВВП. Кроме того, уровень потребления нефтехимической продукции в данных отраслях очень низкий в связи с использованием продуктов-заменителей (металла, бетона, дерева, стекла, натуральных волокон, натуральной кожи и другого). Например, в настоящее время в России процент использования полипропилена в системе ЖКХ составляет менее 3%, по миру этот показатель достигает значения свыше 35% с учётом использования в пластиковых конструкциях.

3. Поддержки экспорта в интересах российских производителей (например, в части отмены квот или снижения пошлин на российскую нефтегазохимическую продукцию; предоставления долгосрочного экспортного кредитования; возмещения из федерального бюджета части затрат на уплату процентов по кредитам, полученным в российских кредитных организациях).

В экономике России за использование полезных ископаемых, которые добываются из недр предусмотрен платёж, который представлен двумя

составляющими: налогом на добычу полезных ископаемых и экспортной пошлиной на нефть и нефтепродукты.²⁹ В России экспортные пошлины являются одним из важнейших источников доходов государственного бюджета, их фискальная роль чрезвычайно велика.

С октября 2011 г. в России введён новый налоговый режим «60-66». В рамках этого режима уменьшается коэффициент в формуле расчёта экспортной пошлины на нефть с 65 до 60, она снизилась примерно на 7%. Ставки пошлин на нефтепродукты унифицированы на уровне 66% от пошлины на нефть, при этом сохраняется повышенный уровень пошлины на экспорт бензина - 90% от пошлины на нефть. Основными целями введения такого налогового режима является стимулирование добычи нефти и модернизация отечественных перерабатывающих заводов.

Уже с 1 апреля 2013 г. ставка экспортной таможенной пошлины на сырую нефть была понижена до 401,5 долл. за тн с 420,6 долл. за тн в марте. Льготная экспортная пошлина на нефть для ряда месторождений Восточной Сибири и Северного Каспия, а также Приразломного месторождения с 1 апреля уменьшилась с 211,4 до 197,1 долл. за тн.

Унифицированная ставка экспортной пошлины на нефтепродукты, кроме бензинов, составила 265 против 277,6 долл. за тн, действующих в марте; экспортная пошлина на бензин, сохранённая на уровне 90% от пошлины на нефть, — 361,4 против 378,6 долл. за тн.

Пошлина на сжиженные углеводородные газы (СУГ) с 1 апреля понизилась со 131,4 до 70,5 долл. за тн (см. Приложение 3, 4).

За период 2012 г. данная система, по мнению заместителя министра энергетики Российской Федерации П. Фёдорова, дала положительный результат для нефтедобывающих и нефтеперерабатывающих отраслей. В 2012 г. в России было добыто 518 млн. тн нефти, ориентиром добычи являлись 505-510 млн. тн. Кроме того, в Западной Сибири произошло

²⁹ Бобылёв, Ю. Н., Идрисов, Г. Н., Синельников-Мурылев, С. Г. Экспортные пошлины на нефть и нефтепродукты: необходимость отмены и сценарный анализ последствий [Текст] / Ю. Н. Бобылёв, Г. Н. Идрисов, С. Г. Синельников-Мурылев. – М.: Издательство Института Гайдара, 2012. – С. 84.

замедление падения нефтедобычи на более чем 1%, в то время как ежегодно здесь происходит снижение добычи нефти на 1,6%.

В 2011 г. одновременно с принятием режима «60-66» нефтекомпаниями, Федеральная Антимонопольная служба, Росстандарт и Ростехнадзор заключили соглашение по модернизации НПЗ и производству моторных видов топлива в период с 2011 г. по 2020 г. Компании уже к 2013 г. завершили на своих НПЗ строительство и реконструкцию 15 установок.

Самый значимый плюс режима «60-66» - увеличение инвестиций в сектор. Так, объём капитальных вложений в добычу в 2012 г. составил 836,9 млрд. руб., что на 107,8 млрд. руб. (или на 14,8%) выше уровня 2011 г. В результате произошла стабилизация производства нефти в традиционных регионах (Западная Сибирь, Поволжье, Северный Кавказ, Калининградская область) за счёт роста объёмов эксплуатационного бурения. По словам заместителя министра П. Фёдорова инвестиции в нефтепереработку в 2012 г. составили более 190 млрд. руб. «В 2013 г. эта цифра превысит 350 млрд. руб. - стимул модернизации переработки был принят отраслью», - сказал П. Фёдоров.

Однако, в 2012 г. произошла следующая ситуация. Объём первичной переработки нефти вырос на 4,9% - до 270 млн. тн (план предусматривал снижение на 20-25 млн. тн - до 230 млн. тн), а производство мазута выросло на 1,6% (до 74,3 млн. тн). Благодаря высоким ценам на нефть (\$111 за баррель в 2012 г., тогда как параметры «60-66» рассчитывались из цены на нефть в \$95) нефтяникам было выгодно экспортировать тёмные нефтепродукты, что они и делали (см. Рисунок 8, см. Приложение 5).

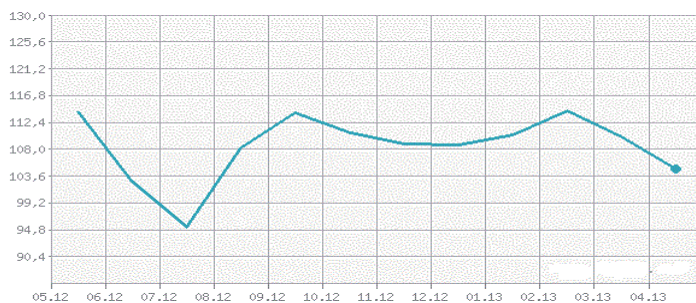


Рисунок 8 Цены нефти сорта Юралс на мировом рынке³⁰

Только экспорт мазута вырос на 5,3%. Всего доля тёмного топлива в нефтяном экспорте увеличилась с 22% до 23,3%, светлого - уменьшилась с 11,3% до 10,7%. Между тем система «60-66» была рассчитана на то, чтобы привести к прямо противоположным результатам.³¹

В 2011 г. суммарные поступления экспортных пошлин были равны 3710,3 млрд. руб., что составило 17,8% доходов консолидированного бюджета и 6,8% ВВП. На экспортные пошлины на нефть и нефтепродукты приходится основная часть всех поступлений экспортных пошлин (см. Таблицу 2). В 2011 г. доля экспортных пошлин на нефть и нефтепродукты в общем поступлении экспортных пошлин составила 88,1%.

Таблица 2

Структура поступлений от вывозных таможенных пошлин в
2010-2011 г.г.³²

	2010		2011	
	Млрд. руб.	%	Млрд. руб.	%
Объём поступлений от вывозных таможенных пошлин, всего	2508,1	100,0	3710,3	100,0
Объём поступлений от вывозных таможенных пошлин на нефть и	2276,2	90,8	3268,9	88,1

³⁰ Нефть, газ и фондовый рынок [Электронный ресурс]: официальная страница / Режим доступа: <http://www.ngfr.ru/>, свободный.

³¹ ЗАО «Издательский Дом Нефть и Капитал» [Электронный ресурс]: официальная страница / Режим доступа: <http://www.oilcapital.ru>, свободный.

³² Министерство финансов Российской Федерации [Электронный ресурс]: официальная страница / Режим доступа: <http://www.minfin.ru/ru/>, свободный.

Продолжение таблицы 2

Структура поступлений от вывозных таможенных пошлин в
2010-2011 г.г.

нефтепродукты				
В том числе: нефть	1672,4	66,7	2332,4	62,9
на нефтепродукты	603,8	24,1	936,5	25,2
Объём поступлений от вывозных таможенных пошлин на природный газ	193,3	7,7	384,4	10,4
Объём поступлений от вывозных таможенных пошлин на другие товары	38,7	1,5	57,0	1,5

Основная часть поступлений экспортных пошлин приходится на сырую нефть. В 2011 г. на неё пришлось 62,9% всех поступлений экспортных пошлин, на нефтепродукты – 25,2%; доля природного газа составила 10,4%, других товаров – 1,5%. Доля поступлений от экспортных пошлин на нефть и нефтепродукты в доходах консолидированного бюджета в 2011 г. составила 15,7%, в ВВП – 6,0%.³³

Однако если говорить об итогах 2012 г., в котором функционировал режим «60-66», то он не дал положительного эффекта для бюджета страны. Кроме того, Министерство финансов Российской Федерации и Министерство экономического развития оценили потери бюджета от введения режима на 122 млрд. руб. Но данный показатель не является основанием для пересмотра и корректировки чиновниками режима «60-66», поскольку этот проект был рассчитан на период инвестиционного цикла, который составляет 5 лет.³⁴

5. Разработки предложений по предоставлению «налоговых каникул», предусматривающих снижение или отмену отдельных видов налогов на время окупаемости проектов.

³³ ЗАО «Издательский Дом Нефть и Капитал» [Электронный ресурс]: официальная страница / Режим доступа: <http://www.oilcapital.ru>, свободный.

³⁴ Министерство экономического развития Российской Федерации [Электронный ресурс]: официальная страница / Режим доступа: <http://www.economy.gov.ru/mines/main>, свободный.

Налоговый кодекс Российской Федерации определяет налоговые льготы (льготы по налогам и сборам) как предоставляемые отдельным категориям налогоплательщиков и плательщиков сборов предусмотренные законодательством о налогах и сборах преимущества по сравнению с другими налогоплательщиками или плательщиками сборов, включая возможность не уплачивать налог или сбор либо уплачивать их в меньшем размере (см. Приложение 6).³⁵

Приведя пример, можно говорить об Иркутской области, где налоговые льготы стали предоставляться предприятиям с 2008 г. В 2011 г. был принят областной закон «О пониженных налоговых ставках налога на прибыль организаций, подлежащего зачислению в областной бюджет, для отдельных категорий налогоплательщиков». Подобные меры формируют благоприятные условия для развития нефтегазохимического комплекса.

Дополнительные поступления в областной бюджет с учётом льготы по налогу на прибыль и налогу на имущество за период 2012-2015 г.г. составит 18,8 млрд. руб. При этом сумма льготы в период 2012-2015 г.г. – более 2 млрд. руб. Компании и заводы нефтегазохимического комплекса (ОАО «Верхнечонскнефтегаз», ОАО «Ангарская нефтехимическая компания», Иркутской нефтяной компании, Иркутского авиазавода и другие), функционирующие на территории Иркутской области отмечают, что подобная государственная поддержка позволяет увеличить добычу полезных ископаемых и производство нефтегазохимической продукции, привлекать инвестиции для реализации новых проектов.³⁶

Подобная поддержка со стороны государства реализуется во многих субъектах Российской Федерации и должна иметь развитие.

Подводя итоги государственного регулирования нефтегазохимического комплекса России, необходимо отметить, что для решения имеющихся проблем в данной сфере необходим комплексный подход. Поскольку, если

³⁵ Российская Федерация. Кодексы. Налоговый кодекс Российской Федерации – Консультант плюс.

³⁶ Парламентские вести [Электронный ресурс] / Режим доступа: <http://www.vsp.ru/parlament>, свободный.

рассматривать проблему дефицита сырья в некоторых нефтегазохимических кластерах, развивающихся на территории Российской Федерации, то строительство новых нефтехимических производств может потребовать более высокие капитальные расходы. Устаревшие нормы, регламенты и стандарты приведут к удорожанию строительства. Несовершенная логистика, как по поставке строительных материалов, так и по транспортировке самого сырья ведут к необходимости её пересмотра. Климатические условия требуют определённых затрат для приобретения более стойких материалов, а отсутствие культуры труда приводит к отсутствию высокого качества строительства и производства. Но прежде чем решать эти проблемы, органам государственной власти необходимо избавиться от имеющихся бюрократических барьеров.

Разработанный «План развития газо- и нефтехимии России на период до 2030 года» учитывает все имеющиеся проблемы и предполагается, что предлагаемые меры поддержки со стороны государства будут направлены на развитие всей отрасли в целом.

1.3. Зарубежный опыт государственного регулирования нефтегазохимического комплекса

Государственное регулирование нефтегазохимического комплекса за рубежом – это воздействие государства на процессы, протекающие в нефтегазохимическом комплексе определённой страны, включая воздействие государства на добычу полезных ископаемых, переработку и реализацию сырья, готовых продуктов нефтехимии, а также на производственно-техническое обслуживание и материально-техническое обеспечение. Основной целью государственного регулирования нефтегазохимической отрасли во всём мире является создание стабильных экономических, социальных и правовых отношений для рационального использования

имеющихся у стран природных ресурсов и развития нефтехимической отрасли.³⁷

Развитие нефтегазохимического комплекса в мире в последние годы связано, в первую очередь, с укрупнением производственных мощностей, смещением крупнотоннажных нефтегазохимических производств в регионы с дешёвым сырьём, удобной логистикой и/или динамично растущим спросом и активной ролью государства в развитии отрасли в новых центрах нефтегазохимии.

Существует несколько основных направлений, по которым осуществляется государственное регулирование нефтегазохимии:

- развитие инфраструктуры в рамках нефтегазохимических кластеров;
- стимулирование внутреннего спроса и экспорта;
- участие в модернизации устаревших мощностей;
- оказание финансовой поддержки для отрасли в целом;
- реализация административных мер по упрощению бюрократических процедур и так далее.

Нефтегазохимический комплекс представлен следующими основными сегментами продуктового рынка: пластмассы, синтетические каучуки, основные продукты органического синтеза. На данный момент производство этих видов продукции занимает около 1% в мировом ВВП. Активное потребление данных и других продуктов нефтехимии, а также прогнозируемый нарастающий спрос на них к 2030 г. связан прежде всего со взаимодействием нефтегазохимического комплекса с другими отраслями (см. Рисунок 9).³⁸

³⁷ Киперман, Г. Я. Популярный экономический словарь [Текст] / Г. Я. Киперман. – М.: Экономика, 1993. – С. 255.

³⁸ План развития газо- и нефтехимии России на период до 2030 года (I этап) : утв. заместителем Министра энергетики Российской Федерации от 1 марта 2012 г. Кудряшовым С. И. // Министерство энергетики Российской Федерации [Электронный ресурс]: официальная страница / Режим доступа: <http://minenergo.gov.ru>, свободный.

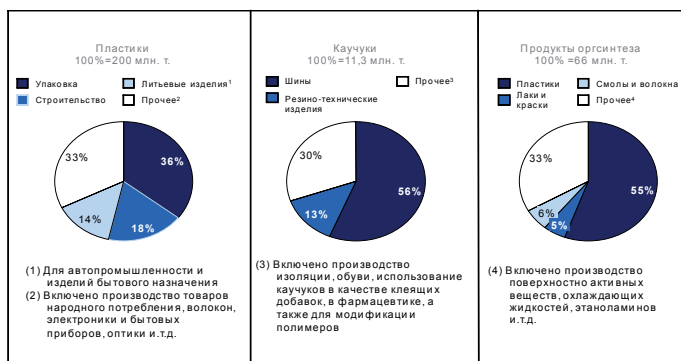


Рисунок 9 Основные потребители продукции из нефтегазохимических материалов в мире, 2010 г.³⁹

В связи с нарастающим спросом, высокими потребительскими характеристиками продуктов нефтегазохимии, согласно прогнозам, доля нефтегазохимии в мировом ВВП к 2030 г. достигнет 7%.

В настоящее время основным содержанием политики большинства экономически развитых стран в области поддержания нефтегазохимии является оказание помощи в виде предоставления разного рода субсидий, дотаций и льгот. К примеру, в Саудовской Аравии через государственную компанию Sabic государство напрямую инвестирует в нефтегазохимическую отрасль. Кроме того, государство также использует меры косвенной финансовой поддержки субсидирование цен на сырьё, субсидирование процентной ставки, предоставление льготной аренды. Например, цена этана для нефтегазохимических предприятий Ближнего Востока составляет 37,5 долл. (для сравнения, средняя цена в ЕС 190 долл. за тн, в Российской Федерации около 300 долл. за тн).⁴⁰

³⁹ План развития газо- и нефтехимии России на период до 2030 года (I этап) : утв. заместителем Министра энергетики Российской Федерации от 1 марта 2012 г. Кудряшовым С. И. // Министерство энергетики Российской Федерации [Электронный ресурс]: официальная страница / Режим доступа: <http://minenergo.gov.ru>, свободный.

⁴⁰ План развития газо- и нефтехимии России на период до 2030 года (I этап) : утв. заместителем Министра энергетики Российской Федерации от 1 марта 2012 г. Кудряшовым С. И. // Министерство энергетики Российской Федерации [Электронный ресурс]: официальная страница / Режим доступа: <http://minenergo.gov.ru>, свободный.

В Российской Федерации доступность дешёвых кредитных ресурсов на продолжительный срок — более 10 лет — ограничена. Процентная ставка по долгосрочным кредитам в России составляет более 10%, в странах ЕС и Китае — от 3 до 8%.⁴¹

Если описывать развитие нефтегазохимического комплекса Саудовской Аравии, то оно началось около 35 лет назад (см. Рисунок 10).

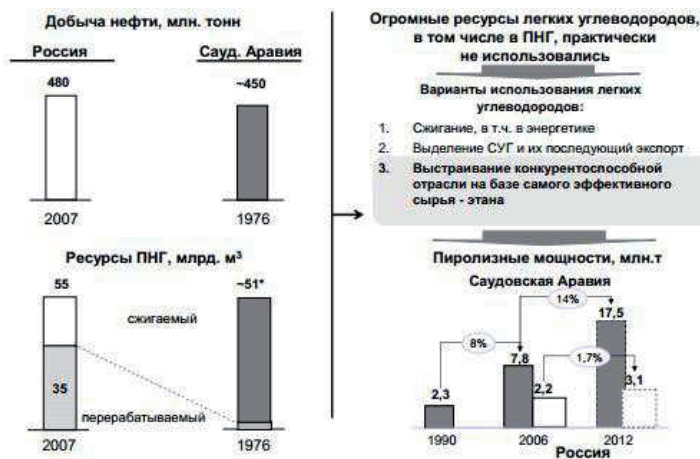


Рисунок 10 Краткий сравнительный обзор развития нефтегазохимического комплекса в Саудовской Аравии и России⁴²

Государство выбрало путь развития комплекса, учитывая все конкурентные преимущества, и уже с 2006 г. по 2012 г. увеличило мощности по пиролизу на 14%, в том числе при помощи, оказываемой государством, в то время как в России пиролизные мощности за этот же период увеличились лишь на 1,7%. Таким образом, Саудовская Аравия выстроила конкурентоспособную отрасль на базе самого эффективного сырья – этана. В то время как Россия в течение долго периода времени продолжала и

⁴¹ Газохимия. 3:1 не в нашу пользу [Текст] // The Chemical Journal. – 2011. – Апрель. – С. 24-26.

⁴² ОАО «Сибирско-Уральская нефтегазохимическая компания» [Электронный ресурс] / Режим доступа: <http://www.sibur.ru>, свободный.

продолжает сжигать лёгкое углеводородное сырьё в том числе и в энергетике или экспортировать его.⁴³

Одной из основных составляющих государственной поддержки являются административные меры, которые призваны снизить затраты, связанные с бюрократическими процедурами и соблюдением стандартов и регламентов. В Саудовской Аравии создана Королевская Комиссия, которая является государственным органом подотчётным Совету Министров. Основная функция данного органа - диверсификация экономики и развитие промышленности в кластерных зонах. Участие Комиссии, к примеру, позволяет привлечь государственные и частные инвестиции для развития современных нефтегазохимических кластеров. Королевская Комиссия Саудовской Аравии по городам – нефтегазохимическим кластерам Джубайле и Янбу предоставила компаниям поддержку в виде инвестиций в размере 5,6 млрд. долл. США в проекты индустриального города Jubail Industrial City.

Кроме того, саудовская международная нефтехимическая компания Siphchem получила 28 млрд. долл. США и разрешение на строительство предприятия по производству этилена, винилацетата и полиэтилена низкой плотности с производительностью 200 000 тн/г. Проект химического кластера в рамках индустриального города Jubail Industrial City поднимает потенциал страны в данном секторе на значительную высоту и позволяет развивать другие производства с помощью такой сильной сырьевой базы (см. Таблицу 3).⁴⁴

Одной из основных черт развития нефтегазохимического комплекса в Саудовской Аравии, по данным таблицы, является полная поддержка со стороны государства. Однако такие тенденции не представляются самыми благоприятными. Если, к примеру, рассматривать развитие социальной инфраструктуры. Данная мера в Саудовской Аравии осуществляется

⁴³ Развитие газопереработки и газохимии в России. Видение ОАО «Сибур Холдинг» [Текст]: доклад IV Международного форума «Газ России – 2008» / ОАО «Сибирско-Уральская нефтегазохимическая компания».

⁴⁴ Новостной портал [Электронный ресурс] / Режим доступа: <http://rcc.ru/Rus/>, свободный.

государством, в то время как в России происходит государственно-частное партнёрство и развит социально ответственный бизнес. Многие нефтегазохимические компании России строят для свои сотрудников жилые дома, лечебные центры, а также различные развлекательно-спортивные комплексы.

Таблица 3

Меры стимулирования развития нефтегазохимического комплекса в Российской Федерации и Саудовской Аравии⁴⁵

Меры стимулирования развития комплекса	Саудовская Аравия	Российская Федерация
Регулирование утилизации ПНГ	Государство	Государство
Консолидация лёгких углеводородов для нефтехимии	Государство	Нефтехимические компании
Льготные условия финансирования инвестиций в нефтегазохимию	Государство	Государство или нефтехимические компании
Стимулирование долгосрочных сырьевых контрактов по фиксированным ценам	Государство	Отсутствие регулирования
Развитие инфраструктуры, включая транспорт сырья и продукции	Государство	Нефтехимические компании
Развитие социальной инфраструктуры	Государство	Государство+нефтехимические компании

Вопрос встаёт по-другому если обратиться, к примеру, к фактору развития инфраструктуры, смены устаревающих мощностей, транспортной логистики, распределения. В России даже под влиянием государства, которое обращает внимание на достаточно высокий уровень износа оборудования, смена его происходит обычно только после каких либо происшествий, аварий, катастроф и так далее. Кроме того, государство должно принимать

⁴⁵ ОАО «Сибирско-Уральская нефтегазохимическая компания» [Электронный ресурс] / Режим доступа: <http://www.sibur.ru>, свободный.

участие в распределении сырья, развитии транспортной инфраструктуры, предоставлении условий для привлечения инвестиций, а не оставлять нефтехимические компании один на один с этими проблемами.

Саудовская Аравия и Иран являются лидирующими производителями крупнотоннажной нефтегазохимии и ключевыми конкурентами для производителей из традиционных регионов Европы и Америки (см. Рисунок 11).

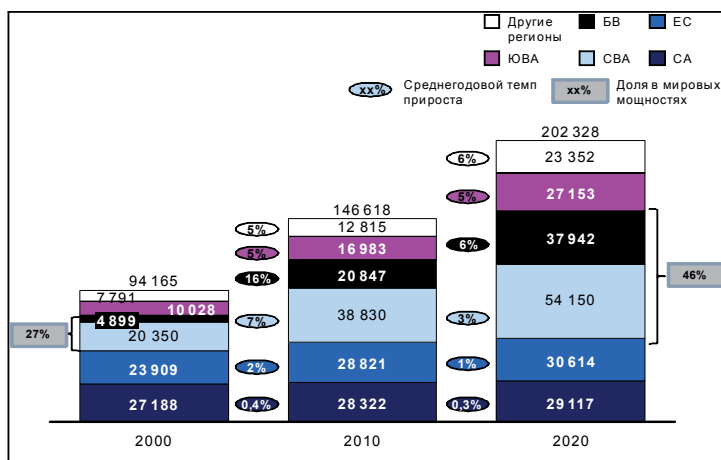


Рисунок 11 Динамика развития мировых пиролизных мощностей в 2000, 2010 и 2020 г.г., тыс. тн этилена⁴⁶

Страны Ближнего Востока имеют дешёвое сырьё и построили эффективную логистику по транспортировке данного сырья и продуктов нефтехимии. Страны Северо-Восточной Азии обладают ёмким рынком и быстро растущим спросом, как на сырьё, так и на товары нефтегазохимического комплекса, вследствие чего становятся как крупными производителями, так и основными рынками сбыта для продукции крупнотоннажной нефтегазохимии. Так доля пиролизных мощностей,

⁴⁶ План развития газо- и нефтехимии России на период до 2030 года (I этап) : утв. заместителем Министра энергетики Российской Федерации от 1 марта 2012 г. Кудряшовым С. И. // Министерство энергетики Российской Федерации [Электронный ресурс]: официальная страница / Режим доступа: <http://minenergo.gov.ru>, свободный.

размещённых на Ближнем Востоке и в странах Северо-Восточной Азии, в совокупности увеличилась с 27% в 2000 г. до 41% в 2010 г. По прогнозам, к 2020 г. доля этих регионов в мировых мощностях увеличится и составит 46%.

В последнее время в США и Европе происходит изменение нефтегазохимических регионов с крупнотоннажной нефтехимии на спецхимию. США и страны Евросоюза диверсифицируют свой портфель инвестиций в сторону высоких технологий глубокой переработки с производством наукоёмкой малотоннажной продукции. Это во многом обусловлено наличием развитых уникальных технологий в этих странах и низкой конкурентоспособностью по нефтегазохимическому сырью, особенно по сравнению с Ближним Востоком. Традиционные нефтегазохимические рынки становятся интересны для новых конкурентоспособных производителей крупнотоннажной продукции, способных потеснить местных игроков.

США помимо всего прочего является безусловным лидером в развитии химической промышленности. США принадлежат лицензии на все прогрессивные химические технологии, вследствие чего там производят абсолютное большинство инновационных продуктов нефтегазохимии. В этой стране построены нефтегазохимические кластеры и парки, оборудованные современными технологиями. Одной из основных отличительных характеристик конкурентоспособности данной страны является периодическое, каждые 5 лет, обновление техники, оборудования и технологий нефтегазохимического комплекса, а также высокая степень автоматизации.⁴⁷

Кластерный подход является одним из основных направлений государственной поддержки при развитии нефтегазохимической отрасли во многих странах. Помимо выше указанных кластеров в качестве примера

⁴⁷ Родионова, Г. Г. Мировой рынок ПВХ: Америка [Текст] / Г. Г. Родионова // Вестник химической промышленности. – 2011. - №6. – С. 41-42.

можно привести нефтегазохимический кластер на острове Джуронг (Сингапур).

Джуронг представляет собой объединение нескольких островов, с высокоинтегрированной нефтехимической площадкой, готовой инфраструктурой и доступом к крупному логистическому терминалу, ориентированному на импорт сырья и экспорт готовой продукции, для развёртывания производств независимых производителей.

По информации JTC (Jurong Town Corporation), в проект было вложено более 7 млрд. долл. США. Создание Джуронга и успешная программа по развитию нефтехимического кластера вывела Сингапур на третье место в мире по объёму переработки нефти. На острове построено 3 НПЗ общей мощностью 1,3 млн. баррелей/сутки (65 млн. тн/год).

Принцип работы нефтехимического кластера Джуронг можно отнести к модели «plug and play» («включил и играй»). Компании приходят на остров с уже готовой инфраструктурой. Им остаётся только построить свои заводы. Государство играет немаловажную роль в функционировании данного кластера. Оно ведёт переговоры с потенциальными инвесторами, сводит их с существующими резидентами, которые готовы обеспечить новые компании сырьём. И так во всём: от переработки нефти до специальной химии.

При заключении договора JTC сдаёт резидентам участок земли на 30 или более лет, обеспечивает подключение к коммуникациям и снабжает техническими газами, водой, специальными сжигателями для химических отходов. Предоставляются также логистические и охранные услуги. Стоит добавить, что при открытии научных центров государство может взять на себя до 30% расходов на обучение местного персонала.

Государственная служба довольно жёстко отслеживает соблюдение законодательства в области безопасности и охраны окружающей среды. И при отсутствии нарушений не вмешивается в операционную деятельность. Помимо стандартных налоговых условий резиденты могут получить льготы, если докажут возможность экономических преимуществ для Сингапура. На

Джуронге нет импортных и экспортных пошлин. Налоговая нагрузка сведена к минимуму (эффективная ставка налога на прибыль — 17%, дивиденды налогами не облагаются). Действует большое количество программ государственной поддержки частного сектора. Если сравнивать условия с Китаем, то там льготы предоставляются всем, кто реализует в своём производстве новые технологии. Компаниям также доступны выгодные кредиты и действуют упрощенные процедуры для прямых иностранных инвестиций. Однако Джуронг сегодня является наиболее привлекательным местом для нефтяных компаний, ведь участие в нефтехимическом кластере достаточно выгодно. Все компании обеспечены сырьём, крупнотоннажные производители могут часть своих объёмов направлять на дальнейшую переработку, резиденты и сервисные компании разделяют затраты на инфраструктуру, снижая капиталоемкость проектов.

В сравнении с Россией постоянные расходы на инфраструктуру в Сингапуре существенно выше. Средняя арендная плата за землю составляет на Джуронге примерно 8 долл. за 1 м². Аналогичные ставки в России ниже почти в два раза. Стоимость электроэнергии в Сингапуре в 2–3 раза выше российской, питьевой воды — в 2 раза, промышленной воды — в 4–5 раз. Однако разница в ценах себя оправдывает, если принимать во внимания льготы и огромные возможности для бизнеса, которые предлагает своим участникам Джуронг.

В конце 2012 г. на сингапурском острове Джуронг находилось уже более 90 резидентов с более чем 30 000 работников. Общая ежегодная выручка компаний превышает 70 млрд. долл. США. Совокупные инвестиции в проект острова Джуронг за два десятилетия составили, по разным оценкам, от 25 до 45 млрд. долл. США.⁴⁸

Основным фактором для вмешательства государства в процессы нефтегазохимического комплекса является существование в этом комплексе затратных и технологически отсталых предприятий. Тогда государство

⁴⁸ Бизнес Азии [Электронный ресурс] / Режим доступа: <http://asiabusiness.ru/>, свободный.

может принять решение о закрытии таких предприятий или перепрофилировании на выпуск других продуктов. Примером активного участия государства в реструктуризации может служить опыт крупнейшего нефтехимического комплекса Восточной Германии BSL, где с участием государства было закрыто несколько десятков устаревших производств и одновременно построено 15 новых и реконструировано 9 существующих мощностей. При участии государства также был реализован ряд инфраструктурных проектов, таких как строительство трубопровода нефти, пропускной способностью 5 млн. тн/г., от порта Росток до заводов компании, обновление терминала в Ростке для быстрой перевалки сырья и готовой продукции, открытие нового технопарка (ValuePark), перерабатывающего продукцию BSL в конечную продукцию. В результате выручка выросла вдвое, возврат на инвестиции составил 12%, производство увеличилось с 0,6 млн. тн в 1996 г. до 2,6 млн. тн в 2007 г.

Ещё одним важным моментом развития нефтегазохимического комплекса является уровень капитальных затрат на строительство производственных мощностей. Данный фактор является весьма отрицательным для нефтегазохимического комплекса России. Самый низкий уровень капитальных затрат – в Китае. Так средние удельные капитальные затраты на строительство пиролизных мощностей (долл./тн этилена) в этой стране в 1,5 раза ниже, чем в Европейском союзе, и до 2,3 раз ниже, чем в России.

Кроме того, китайские компании (Sinopec, CNPC) во взаимодействии с иностранными партнёрами очень быстро реализуют инвестиционные проекты. Например, в 2005 г. Китай имел серьёзный дефицит ПВХ, но уже к 2010 г. страна стала нетто-экспортёром этого продукта, увеличив собственные мощности по производству ПВХ почти на 70%. В качестве примера, длительность процесса создания интегрированной нефтегазохимической мощности (пиролиз и полиэтилен мощностью 500 тыс. тн/г.) в Корее и Китае от момента начала разработки

инвестиционной идеи до пуска мощности составляет около 3-4 лет. В России инвестиционные идеи по созданию пиролизных разрабатываются ещё с середины 2000-х г.г.⁴⁹

Подводя итоги зарубежного опыта государственного регулирования нефтегазохимического комплекса, следует отметить, что одним из основных моментов, которые обеспечивают другим странам высокие конкурентные преимущества по сравнению с Россией является низкий удельный уровень капитальных затрат при строительстве новых и расширении существующих мощностей, а также удобная и дешёвая логистика. Государственная политика в области развития нефтегазохимии должна быть ориентирована на снижение административных барьеров, обновление технических и строительных норм и стандартов в различных отраслях, отсутствие противоречий в нормативно-правовых актах, обновление имеющегося оборудования на предприятиях и так далее.

Важной особенностью развития нефтегазохимии за рубежом является кластерный подход. Выше упомянутые проблемы и данная специфика развития нефтегазохимического комплекса были рассмотрены в разработанном «Плане развития газо- и нефтехимии России на период до 2030 года».

⁴⁹ План развития газо- и нефтехимии России на период до 2030 года (I этап) : утв. заместителем Министра энергетики Российской Федерации от 1 марта 2012 г. Кудряшовым С. И. // Министерство энергетики Российской Федерации [Электронный ресурс]: официальная страница / Режим доступа: <http://minenergo.gov.ru>, свободный.

ГЛАВА 2. АНАЛИЗ СИСТЕМЫ МЕЖСЕКТОРНОГО ВЗАИМОДЕЙСТВИЯ В НЕФТЕГАЗОХИМИЧЕСКОМ КОМПЛЕКСЕ (НА ПРИМЕРЕ РЕСПУБЛИКИ ТАТАРСТАН)

2.1. Региональная специфика государственного регулирования нефтегазохимического комплекса Республики Татарстан

Развитие нефтегазохимического комплекса Республики Татарстан является приоритетным направлением промышленной политики. Это обусловлено высоким удельным весом по отгрузке продукции, выполнению работ и услуг – 61,4%, по экспортным поставкам – 94% и так далее (см. Таблицу 4).

Таблица 4

Удельный вес нефтегазохимического комплекса в промышленности
Республики Татарстан⁵⁰

25%	61,4%	94%	73%
по численности занятых (11 мес. 2012 г.)	по отгрузке продукции, выполнению работ, услуг	по экспортным поставкам (6 мес. 2012 г.)	по инвестициям в основной капитал (6 мес. 2012 г.)

Нефтегазохимический комплекс традиционно сочетает в себе отрасли нефтедобычи, нефтепереработки, химии и нефтехимии. В 2012 г. в Республике Татарстан добыто 31,8 млн. тн нефти, переработано 14,3 млн. тн. Позиции Республики Татарстан в общероссийском производстве химической продукции представлены на Рисунке 12.

⁵⁰ Министерство промышленности и торговли Республики Татарстан [Электронный ресурс] / Режим доступа: <http://mpt.tatarstan.ru/>, свободный.

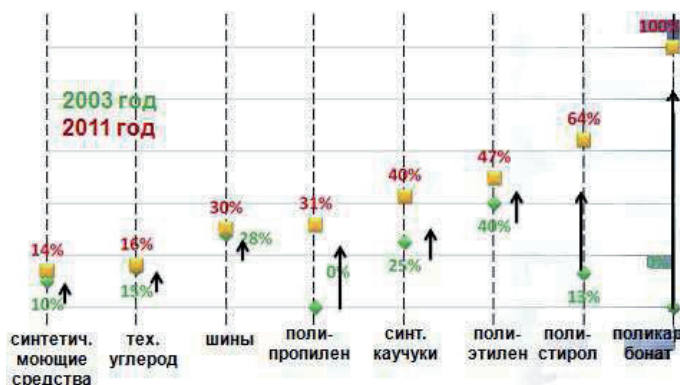


Рисунок 12 Позиции Республики Татарстан в общероссийском производстве химической продукции⁵¹

Исключительное влияние нефтегазохимического комплекса Республики Татарстан (более 60% республиканского промышленного производства) на перспективы развития региональной и национальной экономики потребовали концентрации вопросов государственного регулирования и управления отраслями нефтедобычи, нефтепереработки, химии и нефтехимии в одном органе исполнительной власти.

В Республике Татарстан было образовано Министерство промышленности и торговли как единый центр ответственности за выполнение важнейших функций по управлению развитием и текущей деятельностью нефтедобывающей, нефтеперерабатывающей, химической, газо- и нефтехимической промышленности.⁵²

За Министерством промышленности и торговли Республики Татарстан были закреплены задачи по выработке и реализации государственной политики и нормативно-правовому регулированию в сфере топливно-энергетического комплекса, в том числе по вопросам нефтедобывающей,

⁵¹ Министерство промышленности и торговли Республики Татарстан [Электронный ресурс] / Режим доступа: <http://mpt.tatarstan.ru/>, свободный.

⁵² Республика Татарстан. Указы. Указ Президента «О внесении изменений в структуру исполнительных органов государственной власти Республики Татарстан» РТ №УП-347 от 10.07.2007 г.

нефтеперерабатывающей, химической и нефтехимической промышленности, включающие следующие полномочия:

1. Подготовку краткосрочных и долгосрочных прогнозов развития нефтедобывающей, нефтеперерабатывающей, химической и нефтехимической отраслей по видам экономической деятельности: добыча полезных ископаемых, производство нефтепродуктов, химическое производство, производство резиновых и пластмассовых изделий.

2. Обеспечение разработки и последующую реализацию стратегий и программ развития нефтегазохимического комплекса, включая проведение государственной инновационной, инвестиционной и кадровой политики.

В рамках данных полномочий в Республике Татарстан разработаны и реализуются «Программа развития нефтегазохимического комплекса Республики Татарстан на 2010-2014 годы», «Программа развития топливно-энергетического комплекса Республики Татарстан на 2006-2020 годы», а также «План развития газо- и нефтехимии России на период до 2030 года».

3. Подготовку проектов законов и правовых актов Президента Республики Татарстан и Правительства Республики Татарстан по вопросам, относящимся к установленной сфере деятельности.

4. Координацию деятельности субъектов нефтедобывающей, нефтеперерабатывающей, химической и нефтехимической промышленности Республики Татарстан по разработке инвестиционных и производственных программ, контроль за их исполнением.

5. Подготовку предложений о прогнозах объемов добычи нефти нефтедобывающими компаниями Республики Татарстан на краткосрочный, среднесрочный и долгосрочный периоды и контроль за их выполнением.

6. Разработку совместно с заинтересованными органами исполнительной власти Республики Татарстан планов организации и осуществление в пределах своей компетенции координации проведения международных выставок, ярмарок, семинаров в Республике Татарстан, а

также республиканских выставок экспозиций за рубежом по топливно-энергетическому комплексу.

7. Разработку предложений об обеспечении качества потребляемых и реализуемых топливно-энергетических ресурсов на стадиях их производства, добычи, переработки, преобразования, транспортировки, передачи, хранения, реализации, применения, использования.⁵³

Значительная доля топливно-энергетического комплекса в общероссийском промышленном производстве вызвала необходимость обеспечения общих принципов управления промышленностью на региональном уровне. С целью проведения единой скоординированной политики в области развития нефтегазохимического комплекса Республики Татарстан и с учётом дополнительных полномочий, вытекающих из поручений Президента Республики Татарстан, Правительства Республики Татарстан и Правительства Российской Федерации по вопросам развития нефтегазохимического комплекса, в Министерстве промышленности и торговли Республики Татарстан было сформировано Управление нефтегазохимическим комплексом. Управление включает в себя отделы нефтедобычи и нефтепереработки, развития и программирования нефтегазохимического комплекса, химии и газохимии. Эти три отдела оказывают всестороннюю помощь и поддержку предприятиям нефтегазохимического комплекса Республики Татарстан, а также координируют и контролируют их деятельность. Отделы Управления обеспечивают участие подведомственных предприятий в реализации федеральных стратегий и программ развития нефтедобывающего, нефтеперерабатывающего, химического, газо- и нефтехимического комплексов, в том числе контролируют реализацию Плана развития газо- и нефтехимии России на период до 2030 года в части касающейся Республики Татарстан.

⁵³ Республика Татарстан. Регламенты. Регламент Министерства промышленности и торговли Республики Татарстан : утв. приказом Министра промышленности и торговли Республики Татарстан №76 от 28.12.2007 г.

Кроме того, в период с 2011 по 2012 г.г. произошло существенное увеличение (с 55 до 93) количества подведомственных (крупных, экономически и социально-значимых) предприятий нефтегазохимического комплекса Республики Татарстан.

Так нефтегазохимия в Республике Татарстан представлена следующими крупными предприятиями. Группа компаний ОАО «ТАИФ» включает в себя производителя нефтепродуктов ОАО «ТАИФ-НК», ведущего производителя синтетических каучуков ОАО «Нижекамскнефтехим», крупнейшего производителя полиэтилена и полиэтиленовых труб ОАО «Казаньоргсинтез». Нефтехимический комплекс ОАО «Татнефть» представлен крупнейшим производителем автошин ОАО «Нижекамскшина», комплексом нефтеперерабатывающих и нефтехимических заводов ОАО «ТАНЕКО», производителем технического углерода ОАО «Нижекамский завод технического углерода», производителем синтетических масел ОАО «Татнефть». Крупным производителем синтетических и жидких моющих средств, косметической продукции является ОАО «Нэфис Косметикс». Меры государственной поддержки, реализуемые на региональном уровне в отношении данных предприятий представлены налоговыми льготами по налогу на прибыль и налогу на имущество, в части зачисляемых в бюджет Республики Татарстан, для реализации инвестиционных проектов.⁵⁴

В настоящее время в соответствии с п. 1 статьи 284 Налогового кодекса Российской Федерации действует ставка налога на прибыль организаций в размере 20%, из которых 2% зачисляются в федеральный бюджет, 18% - в бюджет субъектов Российской Федерации (см. Приложение 7).

Кроме того, в соответствии со ст. 284 Налогового кодекса Российской Федерации частичное регулирование законами субъекта Российской Федерации допускается в отношении налога на прибыль организаций в части

⁵⁴ Министерство промышленности и торговли Республики Татарстан [Электронный ресурс] / Режим доступа: <http://mpt.tatarstan.ru/>, свободный.

понижения налоговой ставки для отдельных категорий налогоплательщиков налога, подлежащего зачислению в бюджеты субъектов Российской Федерации.⁵⁵ Так, в соответствии с налоговым законодательством Республики Татарстан действуют преференции для субъектов инвестиционной деятельности в виде льготной ставки по налогу на прибыль организаций.⁵⁶

Для субъектов инвестиционной деятельности, созданных с целью реализации инвестиционных проектов в соответствии с Законом Республики Татарстан «Об инвестиционной деятельности в Республике Татарстан»⁵⁷, а также для организаций, у которых за соответствующий отчётный (налоговый) период не менее 70% дохода составил доход от осуществления деятельности в области обрабатывающих производств, научных исследований, опытно-конструкторских разработок и не менее 10% дохода составил доход от осуществления деятельности по выполнению государственного оборонного заказа и (или) выполнения работ по обеспечению государственного оборонного заказа налоговая ставка понижена с 20% до 13,5%.⁵⁸

Немаловажными факторами развития нефтегазохимического комплекса Республики Татарстан является плановость и последовательность. В Республике реализовано уже три программы развития нефтегазохимического комплекса. В рамках действующей программы принято решение о реализации крупных проектов:

- интегрированный комплекс по производству аммиака, метанола и гранулированного карбамида суммарной мощностью более 1,4 млн. тн/г. (ОАО «Аммоний»);

⁵⁵ Российская Федерация. Кодексы. Налоговый кодекс Российской Федерации – Консультант плюс.

⁵⁶ Республика Татарстан. Кодексы. Налоговый кодекс Республики Татарстан – Консультант плюс.

⁵⁷ Республика Татарстан. Законы. Закон Республики Татарстан «Об инвестиционной деятельности в Республике Татарстан» №1872 от 25.11.1998 г.

⁵⁸ Республика Татарстан. Законы. Закон Республики Татарстан «Об установлении налоговой ставки по налогу на прибыль организаций для отдельных категорий налогоплательщиков» №53 от 02.08.2008 г.

- производство АБС-пластиков мощностью до 60 тыс. тн/г. (ОАО «Нижнекамскнефтехим»);
- новый олефиновый комплекс мощностью до 1 млн. тн/г. по этилену (ОАО «Нижнекамскнефтехим»);
- производство гибких упаковочных материалов с использованием нанотехнологий (ООО «Данафлекс-НАНО»);
- комплекс кремнийорганических производств «КЗСК-силикон» (ОАО «Казанский завод синтетического каучука»).

С помощью государственной поддержки в Республике Татарстан реализуются следующие инвестиционные проекты. ОАО «ТАНЕКО» реализует Инвестиционный проект по строительству Комплекса нефтеперерабатывающих и нефтехимических заводов в г. Нижнекамске:

- 3 завода, 27 лицензионных технологий;
- мощность (первый этап): 7 млн. тн/г. сернистой нефти;
- глубина переработки: 96,9%;
- создание 3890 рабочих мест (на Первом пусковом комплексе создано 1600 рабочих мест).

В рамках проекта профинансировано 220 млрд. руб. Введён в эксплуатацию Первый пусковой комплекс, достигнута глубина переработки 72%. Выработка на 1 работающего – 2,2 млн. руб., численность работающих – 2160 чел.

Ведутся строительно-монтажные работы по 2-му этапу – заводу глубокой переработки нефти (комбинированная установка гидрокрекинга с производством базовых масел).

Выход продуктов:

- 1,3 млн. тн/г. ДТ (ЕВРО-5);
- 570 тыс. тн/г. авиакеросина.

Принято решение о доведении объёмов переработки до 14 млн. тн/г. к 2017 г.⁵⁹

ОАО «ТАИФ-НК» реализует инвестиционный проект по строительству Комплекса глубокой переработки тяжёлых остатков в ОАО «ТАИФ-НК» мощностью 2,7 млн. тн/г. Этот проект позволит увеличить:

- глубину нефтепереработки до 98%;
- отбор светлых нефтепродуктов с исключением выпуска тёмных нефтепродуктов (мазута, гудрона и вакуумного газойля).

Выработка на 1 работающего – 44,1 млн. руб., численность работающих – 2820 чел. Стоимость проекта составляет 58,5 млрд. руб. Проект позволит создать 1280 рабочих мест в ОАО «ТАИФ-НК».⁶⁰

ОАО «Татнефтехиминвест-холдинг» является инициатором реализации в Республике Татарстан масштабного проекта «Газохимия – будущее России!», технико-экономическое обоснование которого разработано международной компанией Honeywell. В числе ключевых проектов - создание комплекса по получению олефинов из природного газа с использованием лучших мировых технологий. Мощность проекта составляет 1 млн. тн олефинов в год. Инвестиции составят - 2,8 млрд. долл. США (при интеграции с действующим производством ОАО «Казаньоргсинтез»).⁶¹

В Менделеевске начата активная фаза строительства интегрированного комплекса по производству аммиака, метанола и гранулированного карбамида. Ввод комплекса в эксплуатацию запланирован в 2015 г. Мощность проекта более 1,4 млн. тн продукции в год. Общий объём проекта оценивается более 45 млрд. руб. Проект позволит обеспечить создание

⁵⁹ ОАО «ТАНЕКО» [Электронный ресурс] / Режим доступа: <http://www.nnpz.ru/>, свободный.

⁶⁰ ОАО «ТАИФ-НК» [Электронный ресурс] / Режим доступа: <http://www.tainfk.ru/>, свободный.

⁶¹ ОАО «Татнефтехиминвест-холдинг» [Электронный ресурс] / Режим доступа: <http://www.tnhi.ru/>, свободный.

300 новых рабочих мест. Сохранит существующие 754 рабочих мест ООО «Менделеевсказот».⁶²

Также Законом Республики Татарстан налоговая ставка по налогу на прибыль организаций, подлежащему зачислению в бюджет Республики Татарстан, снижена до 13,5% для организаций-резидентов особой экономической зоны промышленно-производственного типа, созданной на территории Елабужского района Республики Татарстан, от деятельности, осуществляемой на территории особой экономической зоны, при условии ведения раздельного учёта доходов (расходов), полученных (понесённых) от деятельности, осуществляемой на территории особой экономической зоны, и доходов (расходов), полученных (понесённых) при осуществлении деятельности за пределами территории особой экономической зоны.⁶³

Государственная поддержка нефтегазохимии в Республике Татарстан осуществляется и в качестве содействия развитию инфраструктуры (промышленных округов, технополисов, индустриальных парков и так далее) для создания производств по переработке полимеров и другой химической продукции в продукцию дальнейшего передела с участием малого отраслевого бизнеса.

Примером развития подобной инфраструктуры может служить создание Нижнекамского промышленного округа, в рамках которого функционируют 34 предприятия. В данном округе перерабатывается более 120 тыс. тн полимеров в год, а выручка составляет 3,2 млрд. руб. Со строительством Нижнекамского промышленного округа образовалось более 3,5 тыс. новых рабочих мест.⁶⁴

⁶² ООО «Менделеевсказот» [Электронный ресурс] / Режим доступа: <http://www.mendeleevskazot.ru/>, свободный.

⁶³ Республика Татарстан. Законы. Закон Республики Татарстан «Об установлении налоговой ставки по налогу на прибыль для организаций-резидентов особой экономической зоны промышленно-производственного типа, созданной на территории Елабужского района Республики Татарстан» №5 от 10.02.2006 г. (в ред. от 09.01.2009 г.).

⁶⁴ Нижнекамский промышленный округ [Электронный ресурс] / Режим доступа: <http://npo.nknh.ru/>, свободный.

Строительство технополиса «Химград» — это современный индустриальный комплекс, предназначенный для размещения на его территории малых и средних компаний в сфере химии и переработки полимерной продукции. В «Химграде» размещается производство, склад и офис в одном месте — это оптимизирует бизнес-процессы, упрощает осуществление оперативного управления и контроля качества.

Технополис оказывает резидентам полный комплекс услуг на всей цепочке создания добавленной стоимости от стадии НИОКР до определения логистических потоков готовой продукции.

Ожидаемые показатели проекта:

- объём инвестиций – 12,5 млрд. руб.;
- срок планирования – 10 лет;
- срок окупаемости – 6-7 лет;
- объём продукции – 16 млрд. руб. в год;
- налоговые поступления – 3 млрд. руб. в год;
- количество рабочих мест – 10 000;
- число резидентов – 200 компаний.

Основные задачи развития технополиса «Химград»:

- развитие нефтехимического кластера Республики Татарстан;
- создание условий для развития малых и средних компаний нефтехимической отрасли Республики Татарстан;
- развитие кадрового потенциала нефтехимической отрасли;
- развитие высокотехнологичных предприятий нефтехимической отрасли;
- тесное взаимодействие крупных нефтехимических предприятий, вузов и малой нефтехимии.

Немаловажным является тот факт, что резидентам Технополиса «Химград», реализующим одобренные инвестиционные проекты, предоставляется ряд существенных налоговых льгот:

- налоговая ставка по налогу на прибыль снижена до 15,5%;

- освобождение от уплаты транспортного налога;
- налоговая ставка по налогу на имущество снижена с 2,2% до 0,1%;
- снижен коэффициент расчета арендной платы на землю до 0,1%.

Технополис находится в непосредственной близости к ключевым поставщикам сырья: ОАО «Казаньоргсинтез», ОАО «Химический завод им. Л.Я. Карпова», ОАО «Казанский завод синтетического каучука», ОАО «Нижнекамскнефтехим».⁶⁵

Региональной особенностью государственного регулирования в Республике Татарстан является именно плановость. Успешная реализация Программ по развитию нефтегазохимического комплекса доказала их эффективность. На что было обращено внимание со стороны федеральных органов власти, и, следуя примеру Республики Татарстан, развитие нефтегазохимии во всей России занесли в рамки «Плана развития газо- и нефтехимии на период до 2030 года». Республика Татарстан показывает успешные результаты по модернизации отрасли нефтехимии за счёт активной поддержки региональных властей. Важным момент является активное участие предприятий нефтегазохимического комплекса в социальном развитии республики. Предприятия участвуют в развитии детско-юношеского спорта, массового спорта и здорового образа жизни, образования, культуры, духовного возрождения, охраны материнства и детей и так далее.

2.2. Структура управления нефтегазохимическим комплексом Республики Татарстан

В разработанном «Плане развития газо- и нефтехимии России на период до 2030 года» предусматривается применение зарубежного опыта в кластерном подходе к развитию нефтегазохимического комплекса.

⁶⁵ Технополис «Химград» [Электронный ресурс] / Режим доступа: <http://www.himgrad.ru/>, свободный.

В основе каждого из кластеров лежат крупные пиролизные мощности, вокруг которых создаются производства пластиков и каучуков, а также производства по изготовлению конечных изделий из продуктов нефтегазохимии.

Исходя из расположения существующих мощностей, источников сырья и планов компаний, по развитию действующих и строительству новых производств, в Плане выделено 6 кластеров по географическому признаку: Западно-Сибирский, Поволжский, Каспийский, Восточно-Сибирский, Северо-Западный и Дальневосточный (см. Приложение 8).

Решение о развитии новых кластеров и производств должно приниматься по каждому из горизонтов планирования в зависимости от четырёх ключевых факторов:

- доступность сырья в регионе и/или наличие транспортной инфраструктуры, позволяющей надёжно обеспечить перерабатывающие предприятия необходимым сырьём;
- уровень развития внутреннего рынка, возможности экспорта и конкуренция на международных рынках;
- решение возможных технологических проблем (например, вопрос выделения и хранения гелия на месторождениях Восточной Сибири);
- получение необходимого финансирования на конкурентоспособных условиях, но с учётом соответствия проекта определенным требованиям (например, базовым принципам развития отрасли и минимальному уровню требуемых инвестиций).

Для каждого из шести нефтехимических кластеров был сформирован перечень ключевых инвестиционных проектов для развития нефтегазохимии, включающий крупные пиролизные проекты и проекты по переработке продуктов пиролиза в нефтегазохимическую продукцию («концевые проекты»). Проекты, необеспеченные сырьём, в расчёт не принимались.⁶⁶

⁶⁶ План развития газо- и нефтехимии России на период до 2030 года (I этап) : утв. заместителем Министра энергетики Российской Федерации от 1 марта 2012 г. Кудряшовым С. И. // Министерство энергетики

В рамках реализации Плана на сегодняшний день во многих регионах Российской Федерации существенно возросла базовая сеть технопарков, бизнес-инкубаторов, которые принято называть индустриальными кластерами. Положительный опыт работы специализированных технопарков получен в Татарстане, который относится к Поволжскому нефтегазохимическому кластеру.⁶⁷

Поволжский нефтегазохимический кластер на сегодняшний день является крупнейшим нефтегазохимическим комплексом в России и включает в себя производства в Татарстане, Башкирии, Нижегородской и Самарской областях. Развитию производств в этих регионах традиционно способствовала как синергия с существующими нефтеперерабатывающими заводами, так и близость к основным рынкам сбыта нефтегазохимической продукции – европейской части России и странам Европейского Союза.

В ближайшие годы планируется расширение существующих мощностей предприятий и строительство новых. Для сырьевого обеспечения проектов будет использована нефть с нефтеперерабатывающих заводов Татарстана и Башкирии, этан, получаемый при переработке природного газа, получаемого из Республики Казахстан, а также, возможно, СУГ с газоперерабатывающих заводов Западной Сибири.

Для бесперебойного обеспечения кластера нефтегазохимическим сырьём предпочтение отдаётся существующей железнодорожной инфраструктуре. Также в процессе проработки и уточнения конфигурации находится проект строительства продуктопровода «Западная Сибирь – Урал – Поволжье» (ОАО «ТАИФ»).

К 2020 г. объёмы производства этилен- и пропиленпроизводных в Поволжском нефтегазохимическом кластере могут быть увеличены почти на

Российской Федерации [Электронный ресурс]: официальная страница / Режим доступа: <http://minenergo.gov.ru>, свободный.

⁶⁷ Ашпина О., Степаненко П. Российская нефтегазохимия +/- 20 лет [Текст] / О. Ашпина, П. Степаненко // The Chemical Journal. – 2010. – Октябрь. – С. 28-31.

2,9 и 1,2 млн. тн/г. соответственно. Также будет получен следующий народнохозяйственный эффект:

- ежегодный вклад в ВВП может составить более 240 млрд. руб.;
- ежегодные бюджетные поступления могут составить около 15 млрд. руб.;
- может быть создано около 14 тыс. новых рабочих мест.⁶⁸

Как известно, промышленный профиль Республики Татарстан определяет нефтегазохимический комплекс. Руководство его проводит самую активную, самую взвешенную стратегию развития отрасли, создавая самые благоприятные условия для химических и нефтегазоперерабатывающих производств и предприятий, так или иначе связанных с нефтегазохимией.

Республика Татарстан в данной отрасли занимает лидирующие позиции не только в рамках выделенного Поволжского нефтегазохимического кластера, но и по отрасли всей России. Если учитывать, что основой создания каждого кластера лежат крупные пиролизные мощности, вокруг которых создаются производства пластиков и каучуков, а также производства по изготовлению конечных изделий из продуктов нефтегазохимии, то Республика Татарстан также имеет здесь прочные позиции (см. Рисунок 13, 14).

⁶⁸ План развития газо- и нефтехимии России на период до 2030 года (I этап) : утв. заместителем Министра энергетики Российской Федерации от 1 марта 2012 г. Кудряшовым С. И. // Министерство энергетики Российской Федерации [Электронный ресурс]: официальная страница / Режим доступа: <http://minenergo.gov.ru>, свободный.

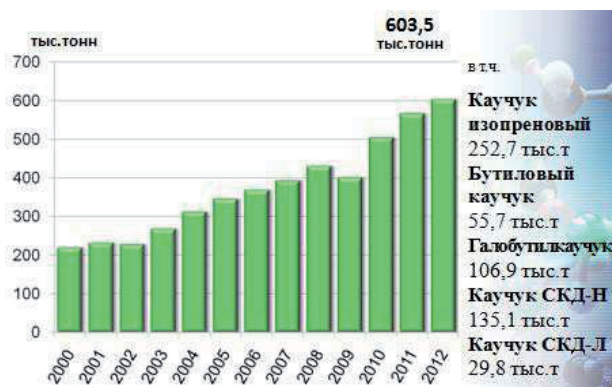


Рисунок 13 Динамика производства синтетических каучуков в Республике Татарстан⁶⁹

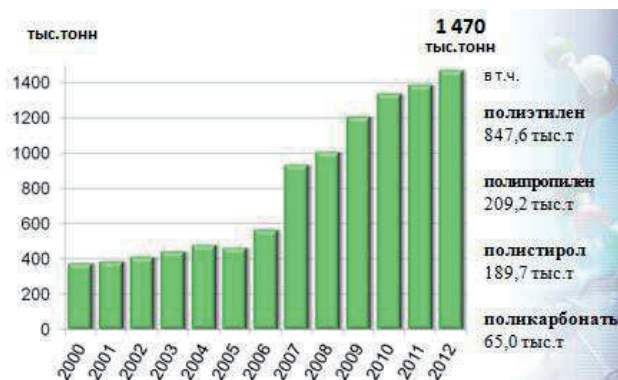


Рисунок 14 Динамика производства пластмасс в Республике Татарстан⁷⁰

Подобные высокие показатели Республике Татарстан удаётся достигать за счёт имеющейся структуры управления нефтегазохимическим комплексом. Предприятия получают поддержку со стороны исполнительных органов государственной власти в Республике Татарстан, осуществляют эффективное взаимодействие друг с другом в частях касающихся реализации инвестиционных проектов, поставки сырья и так далее, а также

⁶⁹ Министерство промышленности и торговли Республики Татарстан [Электронный ресурс] / Режим доступа: <http://mpt.tatarstan.ru/>, свободный.

⁷⁰ Министерство промышленности и торговли Республики Татарстан [Электронный ресурс] / Режим доступа: <http://mpt.tatarstan.ru/>, свободный.

осуществляют эффективную работу с научно-производственными объединениями, вузами при ведении научно-исследовательских работ, обучении специалистов нефтегазохимической отрасли и так далее.

Как было отмечено выше с целью осуществления мониторинга и координации финансово-хозяйственной деятельности предприятий химии и нефтехимии республики, контроля за ситуацией и подготовки управленческих решений по стабилизации и дальнейшему развитию, как отдельных предприятий, так и нефтехимического комплекса республики в целом, в рамках Министерства промышленности и торговли было создано Управление нефтегазохимическим комплексом Республики Татарстан (см. Приложение 9).

Внутри самого Министерства промышленности безусловно происходит взаимодействие отделов Управления нефтегазохимического комплекса с другими управлениями и отделами в рамках сложившейся организации работы. Кроме того такая работа складывается в виду взаимодействия нефтегазохимического комплекса со многими отраслями промышленности Республики Татарстан.

Важным моментом при координации деятельности и развития нефтегазохимии в Республике Татарстан является непосредственное взаимодействие, как самого Управления нефтегазохимии, так и всего Министерства в целом с другими министерствами и ведомствами.

Так, к примеру, Татарстанская таможня анализирует итоги внешнеэкономической деятельности в регионе деятельности Татарстанской таможни (см. Приложение 10).

Преобладающими товарами в экспорте являются продукция химической промышленности – 59,87% (доля от общего объёма) (органические химические соединения, каучук синтетический и резиновые изделия). По сравнению с аналогичным периодом прошлого года увеличение стоимостных объёмов экспорта по товарным группам продукция химической промышленности произошло на 8,62%.

Доля химической промышленности (в основном - пластмассы и изделия из них, органические химические соединения) в импорте составляет 14,25%. Произошло снижение стоимостных объёмов по товарным группам продукция химической промышленности на 12,05%.

Основными отправителями товаров являются: ОАО «Нижнекамскнефтехим», ООО «Торговый дом «КАМА», ОАО «Казаньоргсинтез», Нижнекамский филиал по транспорту газа ОАО «СГ-ТРАНС». Основными получателями товаров являются: ООО «Форд Соллерс-Елабуга», ОАО «Нижнекамскнефтехим».⁷¹

Министерство экономики Республики Татарстан совместно с Министерством финансов анализируют экономическую основу предлагаемых предприятиями инвестиционных проектов.

Рассматривая структуру управления нефтегазохимическим комплексом Республики Татарстан, следует отметить, что предприятия нефтегазохимического комплекса подведомственны и подотчётны Управлению нефтегазохимического комплекса. Основной особенностью структуры управления является наличие организации в виде ОАО «Татнефтехиминвест-холдинг», которая выполняет роль координационно-экспертного центра, работающего в широком диапазоне направлений деятельности нефтегазохимического комплекса. Данная организация активно сотрудничает как с исполнительными органами власти Республики Татарстан, так и с крупными и средними предприятиями нефтегазохимического комплекса.

ОАО «Татнефтехиминвест-холдинг» не занимается производством промышленной продукции. Основной целью холдинга является способствование наиболее полному использованию интеллектуального, материального, природоресурсного, производственного и научно-технического потенциала нефтегазохимического комплекса Республики Татарстан и получение на основе этого прибыли, в том числе за счёт:

⁷¹ Татарстанская таможня [Электронный ресурс] / Режим доступа: <http://customs.tatarstan.ru/>, свободный.

○ повышения эффективности деятельности предприятий нефтегазохимического комплекса Республики Татарстан за счёт комплексного использования углеводородного и минерального сырья;

○ разработки и реализации мер по эффективному использованию научно-технического потенциала.⁷²

К предприятиям нефтегазохимического комплекса относятся следующие предприятия:

1. ОАО «Татнефть»
2. ОАО «ТАИФ-НК»
3. ОАО «Нижекамскнефтехим»
4. ООО «Нэфис Косметикс»
5. ОАО «Казаньоргсинтез»
6. ОАО «Нижекамскшина»
7. ОАО «Танеко»
8. ОАО «Казанский завод синтетического каучука»
9. ОАО «Химический завод им. Л.Я. Карпова»
10. ОАО «Нижекамсктехуглерод»
11. ОАО «Холдинговая компания Тасма»
12. ОАО «Татхимфармпрепараты»
13. ООО «Менделеевсказот» и другие.

ОАО «Татнефтехиминвест-холдинг» проводит политику по разработке и реализации различных программ развития нефтегазохимии, в том числе. Программа развития нефтегазохимического комплекса Республики Татарстан, Программа развития биотехнологий, Программа развития фармацевтики и так далее.

Для эффективного использования научно-технического потенциала Республики Татарстан Холдинг поддерживает тесные связи с различными научными организациями и институтами, как российскими, так и

⁷² ОАО «Татнефтехиминвест-холдинг» [Электронный ресурс] / Режим доступа: <http://www.tnhi.ru/>, свободный.

зарубежными (Новосибирский институт катализа, Институт нефтехимического синтеза им. Топчиева, ВНИИ по переработке нефти, Институт химической физики, КГТУ, АГНИ, Ferrara Un., STC Basell, STC BASF и другие).

Кроме того, Холдинг принимает активное участие в развитии инновационного ресурсного потенциала Республики Татарстан – Нижнекамский промышленный округ, технополис «Химград», особая экономическая зона «Алабуга», технопарк «Идея» (см. Приложение 11).⁷³

Структура управления нефтегазохимическим комплексом Республики Татарстан является достаточно слаженным механизмом. Управлением нефтегазохимического комплекса регулярно проводятся сборы информации о существующих проблемах на предприятиях, выслушиваются рекомендации по устранению этих проблем. Имеется связь с федеральными органами власти, если существует необходимость решения проблем на этом уровне.

⁷³ ОАО «Татнефтехиминвест-холдинг» [Электронный ресурс] / Режим доступа: <http://www.tnhi.ru/>, свободный.

ГЛАВА 3. СОВЕРШЕНСТВОВАНИЕ СИСТЕМЫ МЕЖСЕКТОРНОГО ВЗАИМОДЕЙСТВИЯ В НЕФТЕГАЗОХИМИЧЕСКОМ КОМПЛЕКСЕ

3.1. Основные стратегические направления развития нефтегазохимического комплекса Республики Татарстан

Уже второе десятилетие координация текущей и перспективной деятельности предприятий, входящих в нефтегазохимический комплекс, осуществляется в рамках пятилетних Программ, утверждаемых Правительством Республики Татарстан, и осуществляется в настоящее время в рамках «Программы развития нефтегазохимического комплекса Республики Татарстан на 2010-2014 годы» (см. Приложение 12).

Актуальность разработки Программы была обусловлена необходимостью дальнейшего развития основных тенденций, связанных с углублением переработки углеводородного сырья и получением современной продукции с высокой добавленной стоимостью, востребованной во многих секторах экономики.⁷⁴

Основные цели, задачи, направления развития и прогнозируемые параметры Программы согласуются с посланиями Президента Российской Федерации Федеральному Собранию Российской Федерации, посланиями Президента Республики Татарстан Государственному Совету Республики Татарстан, Концепцией долгосрочного социально-экономического развития Российской Федерации до 2020 г., Программой «Развитие и размещение производительных сил Республики Татарстан на основе кластерного подхода до 2020 г. и на период до 2030 г.», Стратегией развития химической и нефтехимической промышленности России на период до 2015 г., другими федеральными и республиканскими стратегическими документами. Место Программы развития нефтегазохимического комплекса Республики

⁷⁴ Программа развития нефтегазохимического комплекса Республики Татарстан на 2010-2014 годы : утверждено постановлением Кабинет Министров Республики Татарстан от 19.04.2010 г. №275.

Татарстан на 2010-2014 г.г. в системе стратегических документов России и Татарстана представлено в Приложении 13.⁷⁵

Реализация мероприятий Программы позволит ещё более укрепить позиции татарстанской нефтехимии на российском и зарубежном товарных рынках.

Одним из существенных конкурентных преимуществ Российской Федерации остаются углеводородные ресурсы. Однако, в сложившихся условиях глобальной конкуренции и открытой экономики достаточно сложно конкурировать на должном уровне с развитыми странами мира по уровню благосостояния и эффективности, не обеспечивая эффективного использования природных ресурсов. В то время как добывающий и обрабатывающий сектора экономики страны определяют её специализацию в мировом хозяйстве, и позволяют в максимальной степени реализовать национальные конкурентные преимущества.

Усиление стратегических позиций России на мировых рынках за счёт роста глубины переработки углеводородного сырья, повышения качественного уровня развития отраслей нефтепереработки, химии и нефтехимии, их инновационной активности, а также резкого повышения эффективности использования месторождений за счёт внедрения новых технологий – одно из условий достижения стратегической цели Российской Федерации.

В соответствии с поставленными в стране приоритетами и задачами развития нефтегазохимического комплекса Республики Татарстан сохраняет в перспективе свою ключевую ведущую роль в социально-экономическом развитии Республики Татарстан. Следовательно, целью развития нефтегазохимического комплекса является максимально эффективное использование природных, трудовых, интеллектуальных, инвестиционных, других ресурсов и конкурентных преимуществ, стабильное повышение на

⁷⁵ Министерство промышленности и торговли Республики Татарстан. Нормативно-правовые акты: Информация о Программе развития нефтегазохимического комплекса Республики Татарстан на 2010-2014 г.г. (нефтехимический комплекс).

этой основе производства добавленной стоимости, долгосрочное укрепление позиций на российском и мировом рынках.

Достижение цели предполагает решение в среднесрочном периоде следующих задач:

1. Реализация и расширение конкурентных преимуществ в «традиционных» отраслях нефтегазохимического комплекса Республики Татарстан (нефтедобыче, нефтепереработке, химическом производстве, производстве резиновых и пластмассовых изделий).

2. Формирование институциональных условий и научно-технических заделов, обеспечивающих системный перевод нефтегазохимического комплекса Республики Татарстан в режим инновационного высокотехнологичного развития.

Указанные задачи формируют основные приоритеты среднесрочного развития:

- ускоренное развитие нефтеперерабатывающего сектора нефтегазохимического комплекса Республики Татарстан, ориентированного на обеспечение высокой глубины переработки нефти, выпуск качественных экспортоспособных нефтепродуктов и широкой базы продуктов, востребованных химической и нефтехимической промышленностью Республики Татарстан;

- модернизация действующих и формирование новых высокотехнологичных производств в химических и нефтехимических отраслях нефтегазохимического комплекса Республики Татарстан, укрепление и расширение на этой основе позиций республики на российском и мировом рынках;

- повышение вклада инновационных факторов развития в процессы модернизации нефтегазохимического комплекса Республики Татарстан, включение в инновационную деятельность всё большего числа республиканских участников;

- развитие эффективных и устойчивых кооперационных связей предприятий нефтегазохимического комплекса Республики Татарстан с отраслями экономики Татарстана, других регионов России, прежде всего с предприятиями машиностроения, строительства, дорожного и сельского хозяйства, лёгкой промышленности;

- приоритетное развитие и внедрение на предприятиях нефтегазохимического комплекса Республики Татарстан ресурсо- и энергосберегающих, экологически безопасных технологий, способствующих снижению негативного воздействия комплекса на окружающую природную среду при повышении эффективности хозяйственной деятельности;

- ускоренное развитие малого и среднего предпринимательства нефтегазохимического комплекса Республики Татарстан в наиболее востребованных современным обществом направлениях, активное участие малого бизнеса в решении проблем выравнивания социально-экономического развития районов республики, а также в увеличении до 30% республиканской доли переработки полимерной и другой нефтехимической продукции;

- долгосрочное формирование и развитие сплочённых высокопрофессиональных и высокопроизводительных коллективов, способных обеспечивать конкурентоспособность и экономическую стабильность предприятий нефтегазохимического комплекса Республики Татарстан (см. Приложение 14).⁷⁶

Реализация предусмотренных в Программе мероприятий будет осуществляться в соответствии с корпоративными стратегиями развития с учётом изменений в нормативно-правовых документах Российской Федерации и Республики Татарстан. В рамках инновационного развития предполагается привлечение ведущих республиканских и российских

⁷⁶ Программа развития нефтегазохимического комплекса Республики Татарстан на 2010-2014 годы : утверждено постановлением Кабинет Министров Республики Татарстан от 19.04.2010 г. №275.

научно-исследовательских институтов и организаций. Поскольку именно в этих направлениях нефтегазохимия республики сталкивается с проблемами.

Нефтегазохимический комплекс Республики Татарстан из года в год должен повышать свои конкурентные преимущества, для того, чтобы сохранять позиции на этом рынке. Однако конкурентные преимущества не могут быть получены комплексом в целом, если на уровне самих предприятий отсутствует концепция деятельности. Зачастую предприятиям сложно определить своё место в нефтегазохимическом комплексе и описать потребительские характеристики продуктов, которые они выпускают. Это связано с отсутствием на предприятиях нефтегазохимического комплекса профессиональных кадров, в том числе тех, кто ответственен за инновационно-технические разработки, производство качественной продукции и ведение маркетинговых исследований, поскольку одним из основных факторов развития предприятия является продвижение производимых продуктов на рынке.

Недостаточное развитие связей и взаимодействий предприятий, выпускающих нефтегазохимическую продукцию внутри самой республики, также сочетает в себе несколько проблем. Основные предприятия, выпускающие нефтегазохимические продукты в Республике Татарстан, расположены в городах Нижнекамск, Казань, Салават. Достаточно часто предприятия этих городов испытывают трудности с нехваткой сырья. В то же время эти города соединены общим этилен проводом, однако его мощностей недостаточно для удовлетворения потребностей в сырье всей совокупности предприятий. В таких условиях возникает достаточно жёсткая конкуренция за сырьё, в результате которой одни предприятия его получают, а другие нет.

Но в основном такая ситуация складывается не только потому что не достаточно сырья, а потому что в регионе не хватает пиролизных мощностей. Поэтому компаниям необходимо скоординировать свои усилия и разработать проекты по введению новых пиролизных установок в соответствии с Планом

развития газо- и нефтехимии в России до 2030 г. и Программой развития нефтегазохимического комплекса Республики Татарстан на 2010-2014 г.г.⁷⁷

Проблемы с сырьём одновременно предполагают, что предприятия нефтегазохимического комплекса Республики Татарстан работают не на полную мощность (60%). Это приводит к недостаточным объёмам выпуска продукции, а зачастую и к отсутствию возможности исследовать и входить на новые рынки, расширяя тем самым номенклатуру своей продукции.

Кроме того, сложная ситуация складывается и с ценами на реализацию нефтепродуктов. Расчёт на них внутри республики ведутся по ценам вдвое ниже российских. Необходимо введение рыночных цен, что будет способствовать снижению затрат и издержек в производстве нефтепродуктов на каждом этапе технологического процесса. И такие перемены приведут к тенденциям, когда предприятия нефтегазохимического комплекса будут конкурировать не по пункту, кто продал больше ввиду низкой цены, а кто продал больше ввиду высокого качества продукции.⁷⁸

Республика Татарстан обладает достаточным количеством нефти. Однако работа на этане представляется более выгодной, что и является основным желанием нефтегазохимических компаний перейти с нефти на газ. Этот переход уже совершили некоторые предприятия республики (ОАО «Казаньоргсинтез»). Здесь возникает новая проблема, связанная с тем, что многие предприятия оснащены оборудованием, которое привязано к одному виду сырья. Для перехода на новое предприятиям необходимо вложить достаточное количество средств в реконструкцию имеющихся технологий и смену технологического процесса. Поэтому основными рекомендациями Плана развития газо- и нефтехимии в России до 2030 г. и Программы развития нефтегазохимического комплекса Республики Татарстан на 2010-2014 г.г. является ввод такого оборудования на

⁷⁷ Хазова, Т. Нефтегазохимия – главное инновационное направление России [Текст] / Т. Хазова // Нефтегазовая вертикаль. – 2013. - №4. – С. 74-78.

⁷⁸ Государственный Советник Республики Татарстан Минтимер Шарипович Шаймиев [Электронный ресурс] / Режим доступа: <http://shaimiev.tatarstan.ru/>, свободный.

предприятиях, которые могли бы одновременно использовать этан, нефть и СУГ.⁷⁹

Нефтегазопереработка остаётся приоритетным направлением развития нефтегазохимического комплекса Республики Татарстан. Однако в настоящее время большая часть добываемой нефти идёт на экспорт без переработки.

В 2012 г. отгрузка по виду экономической деятельности «добыча топливно-энергетических полезных ископаемых» составила 348,9 млрд. руб., в «производстве нефтепродуктов» - 239,1 млрд. руб., «химическом производстве» - 211,5 млрд. руб., в «производстве резиновых и пластмассовых изделий» - 65,4 млрд. руб.

Экспорт сырой нефти приводит к тому, что республика теряет свои доходы в части, касающейся продажи переработанной продукции нефтехимии и газохимии, добавленная стоимость которых значительно выше. Кроме того, экономика Республики Татарстан всё больше начинает зависеть от экспорта сырья.

Однако в последнее время в структуре продукции, отгруженной предприятиями нефтегазохимического комплекса Республики Татарстан, в 2012 г. произошло увеличение удельного веса обрабатывающих отраслей. Со вводом в эксплуатацию комплекса нефтеперерабатывающих заводов ОАО «ТАНЕКО» увеличилась доля производства нефтепродуктов по промышленности в целом с 11,8% в 2011 г. до 17% в 2012 г. (по нефтегазохимическому комплексу Республики Татарстан рост с 20% до 28%), что обеспечило рост доли обрабатывающих производств в целом по нефтегазохимическому комплексу с 53% в 2011 г. до 60% в 2012 г. (см. Рисунок 15).

⁷⁹ Хазова, Т. Нефтегазохимия – главное инновационное направление России [Текст] / Т. Хазова // Нефтегазовая вертикаль. – 2013. - №4. – С. 74-78.

млрд. руб.

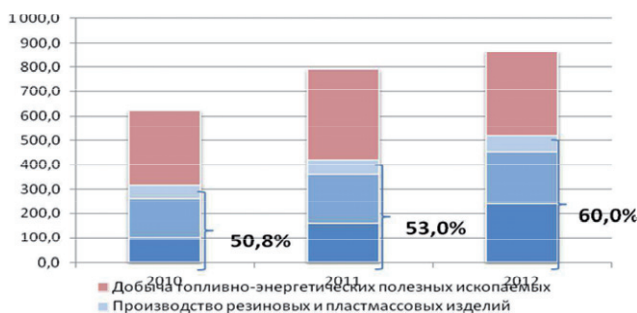


Рисунок 15. Динамика доли объёма отгруженной продукции обрабатывающих отраслей нефтегазохимического комплекса Республики Татарстан⁸⁰

Одной из основных проблем Республики Татарстан в развитии нефтегазохимического комплекса остаётся нормативно-правовое регулирование. К 1995 г. законодательный режим в части недропользования, установленный Республикой Татарстан активизировал деятельность компаний в нефтегазовой отрасли и поступления в республиканский бюджет, создал рабочие места.

Одним из ключевых здесь стал Закон Республики Татарстан «О нефти и газе» от 1997 г., который предполагал регулирование отношений между Центром и субъектом Федерации, возникающих при разработке нефтегазовых месторождений, добыче нефти и газа, обеспечивал рациональную эксплуатацию и безопасность работ, защиту интересов граждан республики и охрану права собственника и пользователя недр.

Татарстанский закон «О нефти и газе», не имеющий аналогов в субъектах Федерации, через льготное налогообложение предоставил право республике вовлечь в хозяйственный оборот низкодебитные и низкорентабельные нефтяные месторождения, которые в других регионах

⁸⁰ Министерство промышленности и торговли Республики Татарстан. Итоги развития промышленности, потребительского рынка и внешнеэкономической деятельности Республики Татарстан в 2012 году. Задачи на 2013 год. – С. 124.

России были закрыты. Закон дал возможность увеличить добычу нефти на 5-6 млн. тн/г.

Ситуация в сфере правового регулирования недропользования стала меняться с начала проведения федеральным центром политики укрепления вертикали власти и приведения регионального законодательства в соответствие с федеральным. Таким образом, татарстанский закон «О нефти и газе» утратил силу, а федеральные органы власти стали брать полномочия в этой сфере на себя.

Принятие нового Налогового кодекса Российской Федерации определило, что многие налоги на недропользование перераспределялись в пользу федерального уровня. При этом Республика Татарстан вносила предложения в Государственную Думу предусмотреть дифференциацию налогов в зависимости от условий добычи, но данное предложение не было рассмотрено. Структура остаточных запасов нефти во многих старых нефтедобывающих регионах и в Республике Татарстан такова, что 65% от их общего объёма составляют трудноизвлекаемые и высоковязкие, а степень выработанности активных запасов превышает 88%.

А это значит, условия добычи ухудшаются, увеличиваются издержки производства, повышается себестоимость продукции. В результате Татарстан несёт прямые убытки. Многие месторождения стали нерентабельными, их приходится закрывать, притом, что многие предприятия нефтегазохимического комплекса Республики Татарстан являются бюджетобразующими. Вследствие сильного налогового давления, закрытия некоторых нерентабельных месторождений предприятия часто пытаются извлечь прибыль из имеющихся возможностей в разрез целей и задач, поставленным в Программе развития нефтегазохимического комплекса Республики Татарстан на 2010-2014 г.г.⁸¹

⁸¹ Глава Государственного Совета Республики Татарстан [Электронный ресурс] / Режим доступа: <http://www.gossov.tatarstan.ru/organization/deputies/muhametschinfh>, свободный.

Предприятия нефтегазохимического комплекса Республики Татарстан достаточно часто сталкиваются с проблемами данной отрасли в частях, касающихся нехватки сырья, высокого налогового бремени, низкой загруженности мощностей, устаревающего оборудования и так далее. Однако, несмотря на это в Республике Татарстан уже существует отлаженная схема преодоления этих проблем в виде Программ развития нефтегазохимического комплекса Республики Татарстан. В рамках последней программы разрабатываются различные инновационные проекты для поддержания высокого уровня производства, увеличения конкурентоспособности предприятий, решения проблем с сырьём и смены оборудования на предприятиях, что впоследствии даст новый импульс для расширения номенклатуры нефтегазохимической продукции. Вследствие чего можно сделать вывод, что в Республике Татарстан формируются институциональные и научно-технические условия для системного перехода нефтегазохимического комплекса на инновационный высокотехнологичный путь развития.

3.2. Направления совершенствования механизма государственно-частного партнерства в нефтегазохимическом комплексе Российской Федерации и Республики Татарстан

Государственное управление нефтегазохимическим комплексом Российской Федерации и рассматриваемой Республики Татарстан является важнейшим фактором управления производственно-хозяйственной деятельностью предприятия в современных условиях. Поскольку одной из основных целей государства для обеспечения высокого уровня жизнедеятельности в стране является обеспечение рационального использования всех природных ресурсов, имеющих в недрах.

План развития газо- и нефтехимии России на период до 2030 года направлен на достижение среднемирового уровня потребления

нефтегазохимической продукции с учётом будущего удельного роста ВВП в России, повышение уровня конкурентоспособности российских производств и эффективное использование увеличивающихся объёмов сырья.

Многие предприятия, выделенных нефтегазохимических кластеров, в том числе. и в Республике Татарстан, разработали различные инвестиционные проекты по развитию нефтегазохимии. В случае реализации всех заявленных компаниями проектов будет решена проблема по расширению пиролизных мощностей, большая часть дополнительных объёмов сырья будет перенаправлена в нефтегазохимическое производство, экономика и государство получают значительный народнохозяйственный эффект в виде роста ВВП, увеличения налоговых поступлений и создания дополнительных рабочих мест.

К примеру, в 2012 г. подписано Соглашение о создании и размещении Научно-технического центра ОАО «Татнефть» в Технопарке «Сколково». В этом центре планируется реализовать ряд самых современных и востребованных проектов по двум направлениям - энергоэффективные и IT-технологии. В рамках Соглашения планируется осуществлять исследования в сфере нефте- и газодобычи, разведки нефтегазовых месторождений, нефте- и газопереработки, нефте- и газохимии, ресурсосбережения, IT-технологий. Среди них технологии в области тяжёлых нефтей, экологически ориентированные проекты; методы эффективного управления разработкой интеллектуальных месторождений и другое.

Внедрение инновационных методов увеличения нефтеотдачи пластов позволило «Татнефти» за последние годы увеличить объём этой добычи на треть, с использованием методов увеличения нефтеотдачи (МУН) сегодня добывается 45% нефти. Разработанные и внедряемые специалистами акционерного общества прогрессивные технологии и широкий спектр современных методов повышения нефтеотдачи пластов (ПНП) получили широкое распространение в регионах России и применяются в нефтяных компаниях других стран.

В июле 2012 г. в ОАО «ТАИФ-НК» состоялся запуск в коммерческую эксплуатацию производства дизельного топлива экологического стандарта «EURO-5». Впервые в России предприятие перешло на 100% производство дизельного топлива, полностью соответствующее мировым стандартам качества. Затраты на реконструкцию секции 300 КГСД составил 1,6 млрд. руб.

Строительство комплекса по глубокой переработке тяжелых остатков нефтеперерабатывающего завода ОАО «ТАИФ-НК» позволит довести глубину переработки до 98% с нынешних 75 %.

Существенный вклад в нефтепереработку вносит введенный в эксплуатацию в декабре 2011 г. комплекс нефтеперерабатывающих заводов ОАО «ТАНЕКО». В 2012 г. объем переработки нефти на предприятии увеличен с 2,2 млн. тн до 7,0 млн. тн (рост в 3,2 раза).⁸²

Реализация этих и большого количества других проектов позволят повысить уровень и эффективность использования растущих объемов производства лёгкого углеводородного сырья. К концу прогнозного периода его потребление для нужд нефтегазохимии увеличится почти в 4 раза от существующего уровня, а доля переработки сырья вырастет до 55% от объемов его производства против 28% в 2010 г. (см. Рисунок 16).

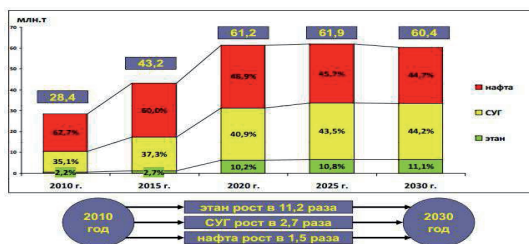


Рисунок 16 Будущее производства углеводородного сырья⁸³

⁸² Министерство промышленности и торговли Республики Татарстан. Итоги развития промышленности, потребительского рынка и внешнеэкономической деятельности Республики Татарстан в 2012 году. Задачи на 2013 год. – С. 124.

⁸³ План развития газо- и нефтехимии России на период до 2030 года (I этап) : утв. заместителем Министра энергетики Российской Федерации от 1 марта 2012 г. Кудряшовым С. И. // Министерство энергетики Российской Федерации [Электронный ресурс]: официальная страница / Режим доступа: <http://minenergo.gov.ru>, свободный.

Однако в перспективе существует ряд специфических рисков в реализации настоящего Плана. Во-первых, для предприятий нефтегазохимического комплекса достаточно большое значение имеет стабильность и возможность заранее обладать необходимой информацией, особенно в части, касающейся налоговых нагрузок, экспортных пошлин, акцизов и так далее. Начиная с 2011 г. до апреля 2013 г. ставки налогов, акцизов и пошлин постоянно менялись. Предполагается, что произойдёт их повышение и в 2014 г. Такая ситуация приводит предприятия в замешательство, заставляя их корректировать свои инвестиционные планы. Зачастую, предприятия просто отказываются от принятия инвестиционных планов на долгосрочный период. Однако на данном этапе развития нефтегазохимического комплекса в России и в её регионах реализация инвестиционных проектов предприятиями имеет большое значение. Следовательно, правительству и соответствующим министерствам необходимо сменить хаотичную политику на рациональную.

Кроме того, достаточно распространённым явлением в зарубежных странах является страхование экспортных рисков. Необходимо изучение международного опыта организации системы страхования и финансового механизма страховой защиты предприятий экспортными кредитными агентствами (ЭКА) во Франции, Германии, США, Канаде и ряде других стран, и применения их опыта в России и её регионах (см. Приложение 15). Специализированного ЭКА в России пока не создано. Функция страхования экспортных кредитов - исключительная компетенция государственной корпорации Внешэкономбанк. Агентом правительства по финансовой и гарантийной поддержке экспорта служит ЗАО «Росэксимбанк», мажоритарным акционером которого является Внешэкономбанк. При этом нефтяная промышленность отраслевым приоритетом банка не является,

страхование рисков компаний не осуществляется⁸⁴. Однако ЗАО «Росэксимбанк» не удалось занять ключевое место в финансировании экспортоориентированных предприятий, а госкорпорации создать эффективную систему страхования риска экспортного кредитования. На банк не распространяются нормы, применимые к страховым компаниям, а нормативы инвестиционной и страховой деятельности устанавливаются правительством. Это нарушает рыночный принцип равных условий для частных страхователей. Сравнительный анализ и исследование международного опыта страхования показали объективную необходимость использования лучших зарубежных практик в целях развития отечественной системы страхования.⁸⁵

Так же существуют риски несоответствия объёмов сырья потребностям нефтегазохимических производств, наличие взаимоисключающих проектов, недостаточный уровень развития внутреннего спроса на нефтегазохимическую продукцию, низкий уровень взаимодействия между федеральными органами исполнительной власти и коммерческими организациями в реализации мероприятий Плана, низкая отдача от инвестиционных проектов, а также техногенные и экологические риски. Всё это может также ухудшить положение нефтегазохимии России на мировом уровне.

В Плане выделено несколько базовых принципов развития нефтегазохимии:

- эффективное использование сырья;
- развитие инфраструктуры;
- конкурентоспособное производство;
- развитие спроса.⁸⁶

⁸⁴ Меморандум о финансовой политике государственной корпорации «Банк развития и внешнеэкономической деятельности (Внешэкономбанк)» / Утвержден распоряжением Правительства РФ от 27 июля 2007 г. № 1007-р (с изменениями от 19.11.08 г.)

⁸⁵ Кудря, В. Ю. Страхование отраслевых рисков предприятий нефтяной промышленности [Текст] / В. Ю. Кудря. Диссертация на соискание учёной степени кандидата экономических наук.

⁸⁶ План развития газо- и нефтехимии России на период до 2030 года (I этап) : утв. заместителем Министра энергетики Российской Федерации от 1 марта 2012 г. Кудряшовым С. И. // Министерство энергетики

Однако соблюдение всех принципов видится достаточно сложной задачей, так как возникающая цепочка проблем замыкается в один круг. Во-первых, существует проблема высоких капитальных расходов на строительство новых нефтегазохимических производств. Данная проблема тесно связана с имеющимися нормативно-правовыми актами и стандартами, нормами, заложенными в них.

Одним из основных показателей высокого уровня конкурентоспособности является быстрое строительство новых мощностей с минимальными затратами. Анализы показывают, что капитальное строительство в России становится дороже на 20-60% похожего строительства в Европе. Это связано, прежде всего, с устаревающими регламентами и нормами в строительстве. Соблюдение подобных регламентов приводит к использованию мало того, что более дорогих материалов, так ещё и их большего количества. В итоге это всё приводит к значительному увеличению сроков самого строительства. Поэтому, в первую очередь, работа исполнительных органов должна осуществляться в части, касающейся совершенствования регламентов и норм в строительстве, пожарной безопасности, экологической безопасности и так далее, а также их сопоставление с мировыми нормами и стандартами.

Другая проблема касается природно-климатических особенностей России. Во-первых, суровые климатические условия требуют применения более стойких и высококачественных строительных материалов в некоторых нефтегазохимических зонах. Во-вторых, в некоторых зонах достаточно сложно или невозможно организовать сразу всю цепочку производства нефтехимических продуктов от добычи полезных ископаемых, их переработки и производства готовой продукции. Поэтому, страна сталкивается с необходимостью транспортировки добытых полезных ископаемых. А это значит, что нефтегазохимия должна быть оснащена

достаточным количеством трубопроводов, или более высокой пропускной способностью на авто- и железной дороге. Но здесь необходимо учитывать тот факт, что этилен, в котором так сильно нуждаются нефтегазохимические компании, является взрывоопасным, поэтому лучше избегать его транспортировки. Поэтому представляется разумным строительство мощностей по выпуску этилена рядом с пиролизными установками.⁸⁷

Кроме того в России достаточно дорогая и не усовершенствованная логистика по доставке оборудования, строительных материалов, если возвращаться к вопросу о строительстве новых мощностей, сырья и готовой продукции. Нет необходимости указывать на проблемы с дорогами в России, включая федеральные трассы и магистрали, поскольку они очевидны. Эти проблемы также необходимо решать на государственном уровне, поскольку они приводят к увеличению капитальных расходов иногда даже на 20%.

Если говорить о самом рынке нефтегазохимии, то он полон административных барьеров для входа в него. Огромное количество согласовательных и разрешительных процедур указывают на высокую бюрократизацию в нашей стране. И попытка организации принципа «одного окна» явилось бы началом разрешения этой проблемы и упростило бы вхождение в нефтегазохимическую отрасль новых игроков с новыми идеями и проектами.

Примером разрешения этой проблемы может служить электронная система поддержки лицензирования бизнеса «BLESS» (Business Liansing Electronic Support System), созданная в Малайзии для повышения качества оказания государственных услуг представителям бизнеса и для дальнейшего укрепления конкурентоспособности страны. Электронная система поддержки функционирует в качестве главного портала для подачи заявок на получение лицензий для ведения бизнеса, где применяется принцип «одного окна» и непрерывный процесс, позволяющий заявителю не обращаться из одного

⁸⁷ Хазова, Т. Нефтегазохимия – главное инновационное направление России [Текст] / Т. Хазова // Нефтегазовая вертикаль. – 2013. - №4. – С. 74-78.

ведомства в другое, чтобы получить различные разрешающие документы. Вместо обращения в различные ведомства для подачи заявлений, заявитель может подать заявку и следить за её статусом онлайн.

Система «BLESS» была создана для упрощения системы получения документов с точки зрения местных и иностранных инвесторов. Инвестору или заявителю приходится иметь дело только с одной стороной – системой «BLESS». Лицензирующие ведомства заходят в систему «BLESS», контролируя заявления на каждом этапе и предоставляя информацию и обратную связь в виде разъяснений и ответов инвестору или заявителю. Весь процесс занимает гораздо меньше времени, чем обращения в разные ведомства. Прозрачность процесса гарантирована.⁸⁸

Применение подобной практики во многих отраслях Российской Федерации, в том числе и на региональном уровне, в Республике Татарстан позволило бы существенно сократить время на сбор необходимой документации при решении различных вопросов ведения бизнеса. Главное введение подобной программы сделало бы процедуру прозрачной и явилось бы некоторым шагом в решении проблем, связанных с коррупцией. Представляется, что подобная система может быть реализована в Российской Федерации в качестве выделения структурного подразделения, которое контролирует все аспекты функционирования нефтегазохимического комплекса. Такое структурное подразделение уже создано на федеральном уровне – Комиссия при Президенте Российской Федерации по вопросам стратегии развития топливно-энергетического комплекса и экологической безопасности.⁸⁹ Данный орган наделён широкими полномочиями и предполагается, что он будет обладать всей необходимой информацией развития нефтегазохимического и топливно-энергетического комплекса, вследствие чего он может взять на себя функции по упрощению системы

⁸⁸ Совещания по презентации системы электронной поддержки бизнес-процессов «BLESS» - Business Licensing Electronic Support System 05.02.2013 г.

⁸⁹ Российская Федерация. Указы. Указ Президента Российской Федерации «О Комиссии при Президенте Российской Федерации по вопросам стратегии развития топливно-энергетического комплекса и экологической безопасности» №859 от 15.06.2012 г. – Консультант плюс.

получения документов в части, касающейся организации производства в нефтегазохимическом комплексе.

Безусловно, необходимо создать сайт, на котором в режиме онлайн будут подаваться заявки, и отслеживаться процесс их рассмотрения. Для большего удобства можно применить опыт Республики Татарстан по созданию терминалов «Электронного Правительства Республики Татарстан», которые размещены на улицах городов и с помощью которых есть возможность подать заявки, оплатить все пошлины на месте, не отстаивая очереди в банках и исполнительных органах, а также отслеживать результаты.

Для России и, соответственно, её регионов характерна ещё одна проблема, так называемая «утечка мозгов». Многие учёные имеют огромный потенциал для развития науки и проведения различных научно-исследовательских и опытно-конструкторских разработок. Это представляется достаточно важным для развития нефтегазохимической отрасли в Российской Федерации и её регионах, а также выделенных кластерах. В настоящее время лидирующие позиции в развитии инноваций занимают США. Им принадлежат лицензии на подавляющее количество передовых технологий и инновационных продуктов. Суть проблемы для России состоит в том, что в США создаются условия, необходимые для развития науки уже в течение многих лет. Кроме всего прочего в США существует регулярная периодичность смены оборудования и техники в научных кластерах, чем не может похвастаться Россия.

К примеру, в Республике Татарстан для подготовки ведущих специалистов, повышения квалификации, в рамках реализации Программы развития нефтегазохимического комплекса Республики Татарстан, привлекаются республиканские отраслевые высшие (Казанский государственный технологический университет, Альметьевский

государственный нефтяной институт) и средние профессиональные учебные заведения.⁹⁰

Но одним из необходимых моментов здесь является продолжение тенденции создания бизнес инкубаторов, технопарков, промышленных парков, технополисов, особых экономических зон. Причём важнейшую роль играет именно расположение подобных объектов, учитывая существующую в России проблему с логистикой. Примером успешного расположения может служить технополис «Химград» в Республике Татарстан. Технополис находится в непосредственной близости к ключевым поставщикам сырья: ОАО «Казаньоргсинтез», ОАО «Химический завод им. Л.Я. Карпова», ОАО «Казанский завод синтетического каучука», ОАО «Нижнекамскнефтехим». Технополис «Химград» расположен в черте Казани — города с развитой транспортной инфраструктурой:

- федеральная трасса М-7;
- развитая железнодорожная сеть, включающая пути на территории технопарка;
- речной порт (р. Волга);
- международный аэропорт.⁹¹

Поскольку разработанный в России «План развития газо- и нефтехимии на период до 2030 года» ключевой целью ставит увеличение доли конечной продукции нефтегазохимии, актуальным остаётся доскональное изучение тенденций повышающегося спроса. Для того чтобы быть готовыми к резко изменившейся ситуации. Кроме того, необходимо проводить политику увеличения использования нефтегазохимической продукции в различных отраслях промышленности, так как одним из основных моментов, который может тормозить увеличение спроса, а также реализацию продукции нефтехимии является огромное количество товаров-заменителей.

⁹⁰ Программа развития нефтегазохимического комплекса Республики Татарстан на 2010-2014 годы : утверждено постановлением Кабинет Министров Республики Татарстан от 19.04.2010 г. №275.

⁹¹ Технополис «Химград» [Электронный ресурс] / Режим доступа: <http://www.himgrad.ru/>, свободный.

Кроме того, выделенный в Плане развития газо- и нефтехимии кластерный подход предполагает перенос конкуренции между предприятиями на уровень создаваемых кластеров. Но при этом План рассчитан на то, что в рамках одного кластера не будут создаваться крупные дублирующие друг друга предприятия. Однако такая политика с другой стороны может привести к следующей ситуации. К примеру, в 2012 г. из-за аварии, вызванной на заводе «Ставролен» остановились мощности по производству 300 тыс. тн полиэтилена и 120 тыс. тн полипропилена. Возникает вопрос: «Целесообразна ли такая политика, в рамках которой последствия от аварии на одном заводе значительно снижают показатели в рамках всей страны?». Следовательно, снова возникают проблемы, связанные с устаревшим оборудованием, отсутствием достаточного количества установок по пиролизу и так далее.⁹²

В итоге исполнительные органы власти Российской Федерации, Республики Татарстан и других регионов для развития нефтегазохимии должны решать имеющиеся проблемы как в нормативной сфере, так и в сферах выстраивания эффективной логистики, снижения уровня капитальных затрат на ввод новых мощностей, а также смены устаревшего оборудования. Поскольку эти и многие другие факторы являются ключевыми для повышения уровня конкурентоспособности нефтегазохимической отрасли России, Республики Татарстан и других регионов на мировом уровне.

⁹² Хазова, Т. Нефтегазохимия – главное инновационное направление России [Текст] / Т. Хазова // Нефтегазовая вертикаль. – 2013. - №4. – С. 74-78.

ЗАКЛЮЧЕНИЕ

Государственное регулирование нефтегазохимического комплекса – это экономическое, правовое, институциональное и административное воздействие государства на всю цепочку технологического процесса, протекающего в нефтегазохимическом комплексе в частности на добычу, переработку, производство и реализацию продукции нефте- и газохимии. Государство совместно с нефтегазохимическими предприятиями должны работать над эффективным распределением сырья, материально-техническим обеспечением, качественным обслуживанием и ремонтом оборудования, а также своевременной сменой устаревающих мощностей, проведением инновационной политики, созданием эффективной логистики сырья и готовой продукции.

Для выполнения этих и многих других задач в Российской Федерации был разработан План развития газо- и нефтехимии на период до 2030 года, а на уровне Республики Татарстан – Программа развития нефтегазохимического комплекса в Республике Татарстан на 2010-2014 г.г. Выполнение мероприятий, предусмотренных данными программами должны избавить экономику как Республики Татарстан и других регионов, так и экономику всей Российской Федерации от сырьевой зависимости и от экспорта сырой нефти, увеличив в промышленности доли перерабатывающих производств и готовой продукции.

Безусловно, нефтегазохимический комплекс России и её регионов имеет ряд проблем, однако задуманные инвестиционные проекты, описанные в работе, некоторые из которых уже введены в действие, должны улучшить положение нефтегазохимического комплекса в мировом пространстве и повысить его конкурентные преимущества. Важным является и тот момент, чтобы нефтегазохимический комплекс обеспечивал себя сам, в первую очередь, необходимым количеством сырья и отказался от его импорта. Это представляется возможным. К примеру, импорт пропилена на российский рынок составляет ежегодно 160-200 тыс. тн. Однако в конце 2013 г. в

г. Тобольске будут введены в эксплуатацию мощности по производству 500 тыс. тн полипропилена на газовом сырье: будет применен новый метод — не пиролиз, а дегидрирование пропана.

Кроме того, предприятиям нефтегазохимического комплекса необходимо провести детальную работу по продвижению готовой нефтехимической продукции на внутренний рынок, поскольку она обладает большим количеством свойств и может быть применена в различных отраслях промышленности. Увеличение покупательной способности населения будет, как демонстрировать улучшение в социальной сфере, так и поддерживать реализацию продукции нефтегазохимии.

Развитие нефтегазохимического комплекса в стране и в регионах должно происходить планомерно, учитывая изменяющиеся условия, новые технологии производства, научные открытия и, безусловно, с использованием зарубежного опыта поддержки отраслей нефтегазохимического комплекса, поскольку многие страны доказали эффективность мер поддержки.

БИБЛИОГРАФИЧЕСКИЙ СПИСОК

Нормативно-правовые акты

1. Конституция Российской Федерации [Текст]. – М.: ИНФА-М, 2008. – С. 128.
2. Российская Федерация. Законы. Федеральный закон «О недрах» №2395-1 от 21.02.1992 г. (в редакции ФЗ от 30.12.2012 г. №323-ФЗ) – Консультант плюс.
3. Российская Федерация. Законы. Федеральный закон «О соглашениях о разделе продукции» №225 от 30.12.1995 г. (в редакции ФЗ от 19.07.2011 г. №248-ФЗ) – Консультант плюс.
4. Российская Федерация. Законы. Федеральный Закон «Об основах государственного регулирования внешнеторговой деятельности» №164 от 08.12.2003 г. (в редакции ФЗ от 28.07.2012 г. №137-ФЗ) – Консультант плюс.
5. Российская Федерация. Законы. Федеральный закон «О таможенном тарифе» №5003-1 от 21.05.1993 г. (в редакции ФЗ от 06.12.2011 г. №409-ФЗ, с изменениями, внесенными ФЗ от 23.12.2003 г. №186-ФЗ) – Консультант плюс.
6. Российская Федерация. Законы. Федеральный закон «О внесении изменений в Федеральный закон «Об особых экономических зонах в Российской Федерации» и отдельные законодательные акты Российской Федерации» №365 от 30.11.2011 г.
7. Российская Федерация. Постановления. Постановление Правительства Российской Федерации «О государственном регулировании тарифов на услуги субъектов естественных монополий по транспортировке нефти и нефтепродуктов» № 980 от 29.12.2007 г. (в редакции от 31.05.2010г.) – Консультант плюс.
8. Российская Федерация. Указы. Указ Президента Российской Федерации «О Комиссии при Президенте Российской Федерации по вопросам

стратегии развития топливно-энергетического комплекса и экологической безопасности» №859 от 15.06.2012 г. – Консультант плюс.

9. Российская Федерация. Кодексы. Налоговый кодекс Российской Федерации – Консультант плюс.
10. План развития газо- и нефтехимии России на период до 2030 года (I этап) : утв. заместителем Министра энергетики Российской Федерации от 1 марта 2012 г. Кудряшовым С. И.
11. Стратегия развития химической и нефтехимической промышленности России на период до 2015 года : утв. приказом Министерства промышленности и энергетики Российской Федерации от 14.03.2008 г. № 119.
12. Проект Генеральной схемы развития нефтяной отрасли Российской Федерации на период до 2020 года.
13. Проект Генеральной схемы развития газовой отрасли Российской Федерации на период до 2030 года.
14. Республика Татарстан. Законы. Закон Республики Татарстан «Об установлении налоговой ставки по налогу на прибыль организаций для отдельных категорий налогоплательщиков» №53 от 02.08.2008 г.
15. Республика Татарстан. Законы. Закон Республики Татарстан «Об инвестиционной деятельности в Республике Татарстан» №1872 от 25.11.1998 г.
16. Республика Татарстан. Законы. Закон Республики Татарстан «Об установлении налоговой ставки по налогу на прибыль для организаций-резидентов особой экономической зоны промышленно-производственного типа, созданной на территории Елабужского района Республики Татарстан» №5 от 10.02.2006 г. (в ред. от 09.01.2009 г.).
17. Республика Татарстан. Кодексы. Налоговый кодекс Республики Татарстан – Консультант плюс.

18. Республика Татарстан. Указы. Указ Президента «О внесении изменений в структуру исполнительных органов государственной власти Республики Татарстан» РТ №УП-347 от 10.07.2007 г.
19. Республика Татарстан. Регламенты. Регламент Министерства промышленности и торговли Республики Татарстан : утв. приказом Министра промышленности и торговли Республики Татарстан №76 от 28.12.2007 г.
20. Программа развития нефтегазохимического комплекса Республики Татарстан на 2010-2014 годы : утвер. постановлением Кабинет Министров Республики Татарстан от 19.04.2010 г. №275.

Монографии

21. Брагинский, О. Б. Мировая нефтехимическая промышленность [Текст] / О. Б. Брагинский. – М.: Наука, 2003. – 556 с.
22. Фрейгин, В. И., Заболотский, С. А. Исследование состояния и перспектив направлений переработки нефти и газа, нефте- и газохимии в Российской Федерации [Текст] / В. И. Фрейгин, С. А. Заболотский. – М.: Экон-информ, 2011. – 806 с.
23. Бушуев, В. В., Белогорьев, А. М., Аполонский, О. Ю., Борголова, Е. А., Тиматков, В. В. Устойчивое развитие нефтегазовых компаний: от теории к практике [Текст] / В. В. Бушуев, А. М. Белогорьев, О. Ю. Аполонский, Е. А. Борголова, В. В. Тиматков. – М.: ИЦ «Энергия», 2012. – 88 с.
24. Мельникова, С. А. Углеводородное сырьё России – большие возможности [Текст]: доклад VI-го Международного инвестиционного форума «Югра-2011» / С. А. Мельникова. - ЗАО «Альянс-Аналитика».
25. Бобылёв, Ю. Н., Идрисов, Г. Н., Синельников-Мурылев, С. Г. Экспортные пошлины на нефть и нефтепродукты: необходимость отмены и сценарный анализ последствий [Текст] / Ю. Н. Бобылёв, Г. Н. Идрисов, С. Г. Синельников-Мурылев. – М.: Издательство Института Гайдара, 2012. – 84 с.

26. Малинина, Т. Оценка налоговых льгот и освобождений: зарубежный опыт и российская практика [Текст] / Т. Малинина. – М.: Издательство Института Гайдара, 2010. – 210 с.
27. Развитие газопереработки и газохимии в России. Видение ОАО «Сибур Холдинг» [Текст]: доклад IV Международного форума «Газ России – 2008» / ОАО «Сибирско-Уральская нефтегазохимическая компания».
28. Министерство промышленности и торговли Республики Татарстан. Итоги развития промышленности, потребительского рынка и внешнеэкономической деятельности Республики Татарстан в 2012 году. Задачи на 2013 год. – 124 с.

Статьи в периодических изданиях

29. Хазова, Т. Н. Состояние и стратегические тренды развития газонефтехимии России [Текст] / Т. Н. Хазова // Евразийский химический рынок. – 2012. – №4 (91). – 48 с.
30. Газохимия. 3:1 не в нашу пользу [Текст] // The Chemical Journal. – 2011. – Апрель. – 24-26 с.
31. Родионова, Г. Г. Мировой рынок ПВХ: Америка [Текст] / Г. Г. Родионова // Вестник химической промышленности. – 2011. – №6. – 41-42 с.
32. Ашпина О., Степаненко П. Российская нефтегазохимия +/- 20 лет [Текст] / О. Ашпина, П. Степаненко // The Chemical Journal. – 2010. – Октябрь. – 28-31 с.
33. Хазова, Т. Нефтегазохимия – главное инновационное направление России [Текст] / Т. Хазова // Нефтегазовая вертикаль. – 2013. – №4. – 74-78 с.

Учебники и учебные пособия

34. Конопляник, А. А. Основные виды и условия финансирования инвестиционных проектов в нефтегазодобывающей промышленности [Текст]: учебное пособие / А. А. Конопляник. – РГУ нефти и газа им. Губкина, 2011. – 61 с.
35. Иваншовский, С. Н. Макроэкономика [Текст] / С. Н. Иваншовский // Макроэкономика – М, 2002. – 472 с.

36. Нестерова, А. Д. Государственное регулирование экономики [Текст] / А. Д. Нестерова // Курс лекций. – Калининград, 2000. – 63 с.
37. Киперман, Г. Я. Популярный экономический словарь [Текст] / Г. Я. Киперман. – М.: Экономика, 1993. – 255 с.

Электронные ресурсы

38. Министерство энергетики Российской Федерации [Электронный ресурс]: официальная страница / Режим доступа: <http://minenergo.gov.ru>, свободный.
39. Конопляник, А. А. д. э. н., профессор [Электронный ресурс] / Режим доступа: <http://www.konoplyanik.ru/>, свободный.
40. Институт энергетической стратегии [Электронный ресурс]: официальная страница / Режим доступа: <http://www.energystrategy.ru/>, свободный.
41. Центральное диспетчерское управление топливно-энергетического комплекса [Электронный ресурс]: официальная страница / Режим доступа: <http://www.cdu.ru>, свободный.
42. Правовой ресурс [Электронный ресурс] / Режим доступа: <http://www.consultant.ru>, свободный.
43. ЗАО «Издательский Дом Нефть и Капитал» [Электронный ресурс]: официальная страница / Режим доступа: <http://www.oilcapital.ru>, свободный.
44. Министерство финансов Российской Федерации [Электронный ресурс]: официальная страница / Режим доступа: <http://www.minfin.ru/ru/>, свободный.
45. Министерство экономического развития Российской Федерации [Электронный ресурс]: официальная страница / Режим доступа: <http://www.economy.gov.ru/minec/main>, свободный.
46. Парламентские вести [Электронный ресурс] / Режим доступа: <http://www.vsp.ru/parlament>, свободный.
47. ОАО «Сибирско-Уральская нефтегазохимическая компания» [Электронный ресурс] / Режим доступа: <http://www.sibur.ru>, свободный.

48. Новостной портал [Электронный ресурс] / Режим доступа: <http://rcc.ru/Rus/>, свободный.
49. Бизнес Азии [Электронный ресурс] / Режим доступа: <http://asiabusiness.ru/>, свободный.
50. Министерство промышленности и торговли Республики Татарстан [Электронный ресурс] / Режим доступа: <http://mpt.tatarstan.ru/>, свободный.
51. ОАО «ТАНЕКО» [Электронный ресурс] / Режим доступа: <http://www.nnpz.ru/>, свободный.
52. ОАО «ТАИФ-НК» [Электронный ресурс] / Режим доступа: <http://www.taifnk.ru/>, свободный.
53. ОАО «Татнефтехиминвест-холдинг» [Электронный ресурс] / Режим доступа: <http://www.tnhi.ru/>, свободный.
54. Информационно-правовой портал «ГАРАНТ» [Электронный ресурс] / Режим доступа: <http://www.garant.ru/iv/>, свободный.
55. Татарстанская таможня [Электронный ресурс] / Режим доступа: <http://customs.tatarstan.ru/>, свободный.
56. Государственный Советник Республики Татарстан Минтимер Шарипович Шаймиев [Электронный ресурс] / Режим доступа: <http://shaimiev.tatarstan.ru/>, свободный.
57. Портал Правительства Республики Татарстан [Электронный ресурс] / Режим доступа: <http://prav.tatarstan.ru/>, свободный.
58. Глава Государственного Совета Республики Татарстан [Электронный ресурс] / Режим доступа: <http://www.gossov.tatarstan.ru/organization/deputies/muhametschinf>, свободный.

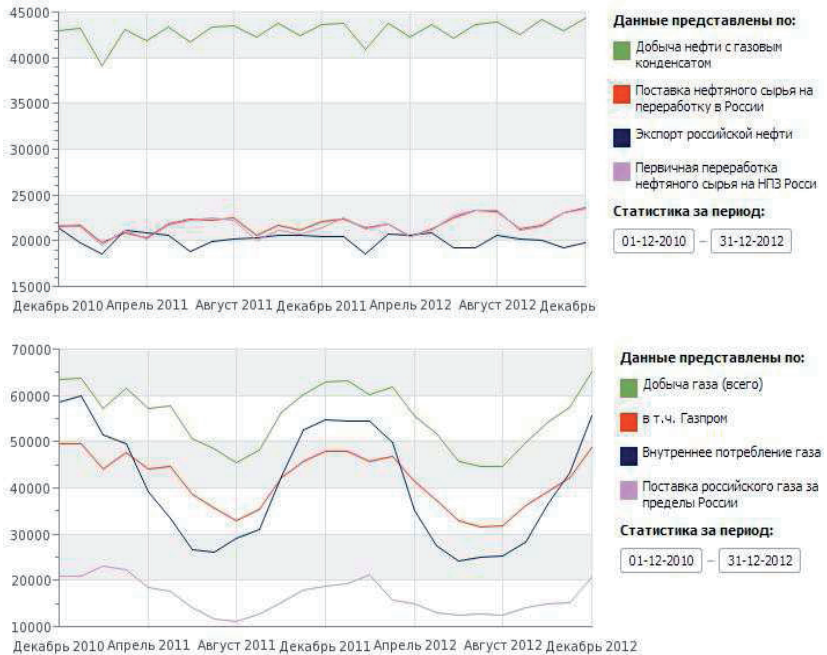
Другое

59. Совещания по презентации системы электронной поддержки бизнес-процессов «BLESS» - Business Licensing Electronic Support System 05.02.2013 г.

приложение

Приложение 1

Динамика добычи, переработки и экспорта нефти и газа Российской Федерации за 2011-2012 г. г.



Источник: Министерство энергетики Российской Федерации
[Электронный ресурс]: официальная страница / Режим доступа:
<http://minenergo.gov.ru>, свободный.

Организационная структура координации нефтегазохимического комплекса Российской Федерации

Президентская Комиссия по стратегическому развитию топливно-энергетического комплекса и экологической безопасности при президенте Российской Федерации Руководитель Комиссии – В. Путин Ответственный секретарь – И. Сечин	
Основные задачи Комиссии: координация деятельности органов исполнительной власти и организаций по развитию ТЭК; обеспечение промышленной, энергетической и экологической безопасности; рациональное использование и эффективное воспроизводство минерально-сырьевой базы.	

НЕФТЕГАЗОХИМИЧЕСКИЙ КОМПЛЕКС РОССИЙСКОЙ ФЕДЕРАЦИИ				
Министерство энергетики Российской Федерации координирует функционирование нефтедобывающей/перерабатывающей, газодобывающей/перерабатывающей отраслей	←-----	Иные министерства и ведомства Российской Федерации	-----→	Министерство промышленности и торговли Российской Федерации координирует функционирование нефтехимической и газохимической отраслей
НЕФТЕГАЗОХИМИЧЕСКИЕ КЛАСТЕРЫ РОССИЙСКОЙ ФЕДЕРАЦИИ				
Западно-Сибирский	Поволжский	Северо-Западный	Дальневосточный	Каспийский
Восточно-Сибирский				
Совокупность предприятий нефтегазохимического комплекса, научно-производственные объединения, вузы, индустриальные инновационные центры, технополисы, технопарки и т. д.				

Приложение 3

Таможенные пошлины на экспорт нефти (долл. за тонну)

Вступление в силу	01.06.12	01.07.12	01.08.12	01.09.12	01.10.12	01.11.12	01.12.12	01.01.13	01.02.13	01.03.13	01.04.13	01.05.13
Обычная пошлина	419,8	369,3	336,6	393,8	418,9	404,5	396,5	395,6	403,3	420,6	401,5	378,4*
Льготная пошлина**	210,8	173,0	148,4	191,3	210,1	199,4	193,3	192,7	198,5	211,4	197,1	179,8*
Сверхвзвзкая нефть***		36,9	33,6	39,3	41,8	40,4	39,6	39,5	40,3	42,0	40,1	37,8*

* расчёт по формуле, предварительные данные

** с 1 декабря 2009 года экспорт нефти из Восточной Сибири (код ТН ВЭД - 27090009002) облагается пошлиной по льготной ставке. С 1 декабря 2010 года льгота также распространяется на экспорт нефти, добытой на месторождениях им. Юрия Корчагина и им. Владимира Филановского в северной части Каспийского моря

*** с 1 июля 2012 года пошлина на экспорт сверхвзвзкой нефти составляет 10% от обычной пошлины на экспорт нефти. Аналогичная ставка пошлины применяется для экспорт нефти, добытой на месторождении Приразломное в Печёрском море

Источник: Нефть, газ и фондовый рынок [Электронный ресурс]: официальная страница / Режим доступа: <http://www.ngfr.ru/>, свободный.

Приложение 4

Таможенные пошлины на экспорт нефтепродуктов (долл. за тонну)

Вступление в силу	01.06.12	01.07.12	01.08.12	01.09.12	01.10.12	01.11.12	01.12.12	01.01.13	01.02.13	01.03.13	01.04.13	01.05.13
Светлые	277,0	243,7	222,1	259,9	276,4	267,0	261,7	261,1	266,2	277,6	265,0	249,7*
Тёмные	277,0	243,7	222,1	259,9	276,4	267,0	261,7	261,1	266,2	277,6	265,0	249,7*
Бензин**	377,8	332,4	302,9	354,4	377,0	364,1	356,8	356,0	363,0	378,6	361,4	340,6*

* расчёт по формуле, предварительные данные

** в мае 2011 года для стабилизации внутреннего рынка нефтепродуктов введена специальная повышенная пошлина на вывоз бензина

Источник: Нефть, газ и фондовый рынок [Электронный ресурс]: официальная страница / Режим доступа: <http://www.ngft.ru/>, свободный.

Средние цены на нефть сорта Юралс

Период мониторинга	15.04.12-14.05.12	15.05.12-14.06.12	15.06.12-14.07.12	15.07.12-14.08.12	15.08.12-14.09.12	15.09.12-14.10.12	15.10.12-14.11.12	15.11.12-14.12.12	15.12.12-14.01.13	15.01.13-14.02.13	15.02.13-14.03.13	15.03.13-14.04.13
Нефть, долл. за баррель	114,18	102,67	95,19	108,25	113,98	110,71	108,87	108,66	110,43	114,38	110,02	104,74
Нефть, долл. за тонну*	833,50	749,45	694,88	790,21	832,03	808,16	794,74	793,23	806,13	834,95	803,12	764,58

* рассчитано исходя из соотношения 1 тонна = 7,3 барреля

Источник: Нефть, газ и фондовый рынок [Электронный ресурс]: официальная страница / Режим доступа: <http://www.ngft.ru/>, свободный.

Приложение 6

Налоги и сборы, зачисляемые в федеральный бюджет.

Налог на добавленную стоимость		
Налогообложение производится по налоговой ставке 0 процентов.	по	При реализации: работ (услуг), выполняемых (оказываемых) организациями трубопроводного транспорта нефти и нефтепродуктов, по: транспортировке нефти, нефтепродуктов вне зависимости от даты их помещения под соответствующую таможенную процедуру из пункта отправления, расположенного на территории Российской Федерации, до границы Российской Федерации для последующего вывоза трубопроводным транспортом за пределы территории Российской Федерации, либо до морских портов Российской Федерации для последующего вывоза за пределы территории Российской Федерации морским транспортом, либо до пункта перевалки (перегрузки, слива, налива) на иные виды транспорта, в том числе на трубопроводный, расположенный на территории Российской Федерации, для последующего вывоза за пределы территории Российской Федерации иными видами транспорта, в том числе трубопроводным; перевалке и (или) перегрузке нефти и нефтепродуктов, вывозимых за пределы территории Российской Федерации, в том числе в морских, речных портах, вне зависимости от даты их помещения под соответствующую таможенную процедуру. работы (услуги), выполняемые (оказываемые) организациями трубопроводного транспорта нефти и нефтепродуктов, по транспортировке, перевалке и (или) перегрузке нефти и нефтепродуктов, помещенных под таможенную процедуру таможенного транзита, а также вывозимых с территории Российской Федерации на территорию государства - члена Таможенного союза, с учетом особенностей, изложенных в настоящем подпункте

продолжение Приложения 6

	услуг по организации транспортировки трубопроводным транспортом природного газа, вывозимого за пределы территории Российской Федерации (ввозимого на территорию Российской Федерации), в том числе помещенного под таможенную процедуру таможенного транзита, а также услуг по транспортировке (организации транспортировки) трубопроводным транспортом природного газа, ввозимого на территорию Российской Федерации для переработки на территории Российской Федерации.
Акцизы	
0 рублей за 1 литр безводного этилового спирта, содержащегося в подакцизном товаре.	Спиртосодержащая продукция бытовой химии в металлической аэрозольной упаковке.
10 100 руб. за тонну.	Автомобильный бензин: не соответствующий классу 3, или классу 4, или классу 5.
9 750 руб. за тонну.	класса 3
8 960 руб. за тонну.	класса 4
5 750 руб. за тонну.	класса 5
5 860 руб. за тонну.	Дизельное топливо: не соответствующее классу 3, или классу 4, или классу 5.
5 860 руб. за тонну.	класса 3
5 100 руб. за тонну.	класса 4
4 500 руб. за тонну.	класса 5
10 229 руб. за тонну.	Прямогонный бензин.
5 860 руб. за тонну.	Топливо печное бытовое.
Налог на прибыль организаций	
20 процентов.	Сумма налога, исчисленная по налоговой ставке в размере 2 процентов, зачисляется в федеральный бюджет. Сумма налога, исчисленная по налоговой ставке в размере 18 процентов, зачисляется в бюджеты субъектов Российской Федерации.
13,5 процентов и ниже.	Для организаций - резидентов особой экономической зоны законами субъектов Российской Федерации может устанавливаться пониженная налоговая ставка налога на прибыль, подлежащего зачислению в бюджеты субъектов Российской Федерации, от деятельности, осуществляемой на территории особой

продолжение Приложения 6

	экономической зоны, при условии ведения раздельного учета доходов (расходов), полученных (понесенных) от деятельности, осуществляемой на территории особой экономической зоны, и доходов (расходов), полученных (понесенных) при осуществлении деятельности за пределами территории особой экономической зоны.
0 процентов.	Для организаций - резидентов технико-внедренческой особой экономической зоны, объединенных решением Правительства Российской Федерации в кластер.
0 процентов.	Прибыль, полученная организацией, получившей статус участника проекта по осуществлению исследований, разработок и коммерциализации их результатов в соответствии с Федеральным законом "Об инновационном центре "Сколково", в отношении прибыли, полученной после прекращения использования участником проекта права на освобождение от исполнения обязанностей.
Налог на добычу полезных ископаемых	
0 процентов.	При добыче полезных ископаемых в части нормативных потерь полезных ископаемых. Попутный газ. Подземных вод, содержащих полезные ископаемые (промышленных вод), извлечение которых связано с разработкой других видов полезных ископаемых, и извлекаемых при разработке месторождений полезных ископаемых, а также при строительстве и эксплуатации подземных сооружений. Полезных ископаемых при разработке некондиционных (остаточных запасов пониженного качества) или ранее списанных запасов полезных ископаемых (за исключением случаев ухудшения качества запасов полезных ископаемых в результате выборочной отработки месторождения). Полезных ископаемых, остающихся во вскрышных, вмещающих (разубоживающих) породах, в отвалах или в отходах перерабатывающих производств в связи с отсутствием в Российской Федерации промышленной технологии их извлечения, а также добываемых из вскрышных и вмещающих

продолжение Приложения 6

	(разубоживающих) пород, отходов горнодобывающего и связанных с ним перерабатывающих производств (в том числе в результате переработки нефтешламов) в пределах нормативов содержания полезных ископаемых в указанных породах и отходах, утверждаемых в порядке, определяемом Правительством Российской Федерации
	Сверхвязкой нефти, добываемой из участков недр.
	Газа горючего природного (за исключением попутного газа), закачанного в пласт для поддержания пластового давления при добыче газового конденсата в пределах одного участка недр в соответствии с техническим проектом разработки месторождения.
446 рублей (на период с 1 января по 31 декабря 2012 года включительно) и 470 рублей (начиная с 1 января 2013 года).	За 1 тонну добытой нефти обезвоженной, обессоленной и стабилизированной.
590 рублей (на период с 1 января по 31 декабря 2013 года включительно), 647 рублей (на период с 1 января по 31 декабря 2014 года включительно), 679 рублей (начиная с 1 января 2015 года).	За 1 тонну добытого газового конденсата из всех видов месторождений углеводородного сырья.
509 рублей (на период с 1 января по 31 декабря 2012 года включительно), 582 рубля (на период с 1 января по 31 декабря 2013 года включительно), 622 рубля (начиная с 1 января 2014 года).	За 1 000 кубических метров газа при добыче газа горючего природного из всех видов месторождений углеводородного сырья.

Источник: Российская Федерация. Кодексы. Налоговый кодекс Российской Федерации — Консультант плюс.

Приложение 7

Налоги и сборы, зачисляемые в бюджет Республики Татарстан и бюджеты муниципальных образований, расположенных на территории Республики Татарстан Налог на имущество организаций

Ставка налога	Срок уплаты налога	Нормативный акт
2,2%	Авансовые платежи по налогу подлежат уплате за отчётный период не позднее 5 числа второго месяца, следующего за отчётным периодом. Налог, подлежащий уплате по истечении налогового периода, уплачивается не позднее 5 апреля года, следующего за истекшим налоговым периодом	Закон Республики Татарстан от 28 ноября 2003 г. №49-ЗРТ.
Льготные ставки налога		
0,01%		
0,1%		
1,1%		
Имущество, освобождаемое от налогообложения		

Земельный налог

Ставка	Срок уплаты налога	Нормативный акт
Земельные участки, предназначенные для размещения административных и офисных зданий, объектов образования, науки, здравоохранения и социального обеспечения, физической культуры и спорта, культуры, искусства	0,88% от кадастровой стоимости участка Для налогоплательщиков, являющихся физическими лицами, уплата налога производится не позднее 15 ноября года, следующего за истекшим налоговым периодом. Для налогоплательщиков-организаций или физических лиц, являющихся индивидуальными предпринимателями, уплата налога производится авансовыми платежами в размере 1/4 соответствующей налоговой ставки процентной доли кадастровой стоимости земельного участка по истечении первого, второго и третьего квартала, не	Решение представительного органа муниципального образования города Казани от 29 ноября 2005 г. №2-3
Земельные участки, предназначенные для размещения производственных и административных зданий, строений, сооружений промышленности, коммунального хозяйства, материально-технического, продовольственного снабжения, сбыта и заготовок	0,61% от кадастровой стоимости участка индивидуальными предпринимателями, уплата налога производится авансовыми платежами в размере 1/4 соответствующей налоговой ставки процентной доли кадастровой стоимости земельного участка по истечении первого, второго и третьего квартала, не	

Земельные участки, предназначенные для	1,1% от кадастровой	позднее 5 числа второго месяца, следующего	
--	---------------------	--	--

разработки полезных ископаемых, размещения железнодорожных путей, автомобильных дорог, искусственно созданных внутренних водных путей, причалов, пристаней, полос отвода железных и автомобильных дорог, водных путей, трубопроводов, кабельных, радиорелейных и воздушных линий связи и линий радиотелефонии, воздушных линий электропередачи конструктивных элементов и сооружений, объектов, необходимых для эксплуатации, содержания, строительства, реконструкции, ремонта, развития наземных и подземных зданий, строений, сооружений, устройств транспорта, энергетики и связи; размещения наземных сооружений и инфраструктуры спутниковой связи	стоимости участка	за отчётным периодом. Сумма налога, подлежащая уплате по итогам налогового периода, уплачивается не позднее 15 февраля года, следующего за истёкшим налоговым периодом.	
Земельные участки субъектов инвестиционной деятельности, созданных для реализации инвестиционных проектов по производству резиновых и пластмассовых изделий на территории технополисов, заключивших договоры о реализации инвестиционных проектов в соответствии с Законом Республики Татарстан от 25 ноября 1998 года №1872 «Об инвестиционной деятельности в Республике Татарстан» и находящихся в	0,03 от кадастровой стоимости участка		

границах технополисов.	территории			
---------------------------	------------	--	--	--

Налог на прибыль организаций.

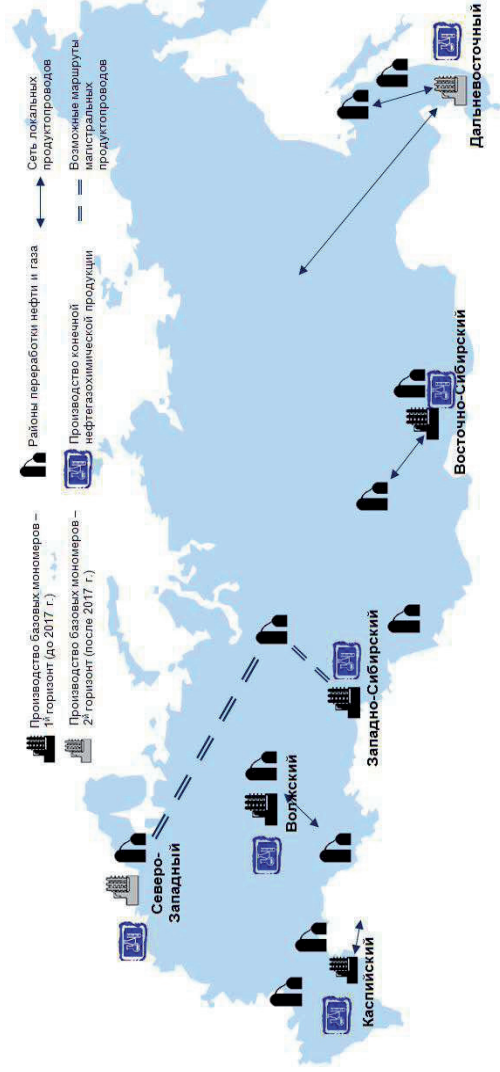
Категории налогоплательщиков	Пониженные ставки, подлежащие зачислению в бюджет РТ	Срок уплаты	Нормативный акт
1) для субъектов инвестиционной деятельности, созданных после 1 января 2009 г. с целью реализации инвестиционных проектов в соответствии с Законом Республики Татарстан от 25 ноября 1998 года №1872 «Об инвестиционной деятельности в Республике Татарстан» и не осуществляющих иной деятельности, не связанной с реализацией инвестиционных проектов, а также для субъектов инвестиционной деятельности, заключивших договоры о реализации инвестиционных проектов в порядке и в соответствии с указанным Законом до 1 января 2009 г.	13,5%	Ст.287 Налогов ого кодекса РФ	Закон Республик и Татарстан от 2 августа 2008 г. №53-ЗРТ Закон Республик и Татарстан от 10 февраля 2006 г. №5-ЗРТ
2) для организаций, у которых за соответствующий отчётный (налоговый) период не менее 70 процентов дохода составил доход от осуществления деятельности в области обрабатывающих производств, научных исследований, опытно-конструкторских разработок и не менее 50 процентов дохода составил доход от осуществления деятельности по выполнению государственного оборонного заказа и (или) выполнения работ по обеспечению государственного оборонного заказа			
4) для организаций-резидентов особой экономической зоны промышленно-производственного типа, созданной на территории Елабужского района, в отношении прибыли, полученной от деятельности, осуществляемой на территории особой экономической зоны:			
в течение пяти календарных лет начиная с налогового периода, в котором впервые получена прибыль,	0%		

продолжение Приложения 7

подлежащая налогообложению;			
в период с шестого по десятый календарный год включительно начиная с налогового периода, в котором впервые получена прибыль, подлежащая налогообложению;	5%		
по истечении десяти календарных лет начиная с налогового периода, в котором впервые получена прибыль, подлежащая налогообложению	13,5%		

Источник: Информационно-правовой портал «ГАРАНТ» [Электронный ресурс] / Режим доступа: <http://www.garant.ru/iv/>, свободный.

Планируемое расположение нефтехимических кластеров к 2030 году



Источник: План развития газо- и нефтехимии России на период до 2030 года (I этап) : утв. заместителем Министра энергетики Российской Федерации от 1 марта 2012 г. Кудряшовым С. И.

Структура Управления нефтегазохимического комплекса Министерства
промышленности и торговли Республики Татарстан



Источник: Министерство промышленности и торговли Республики Татарстан [Электронный ресурс]: официальная страница / Режим доступа: <http://mpt.tatarstan.ru/>, свободный.

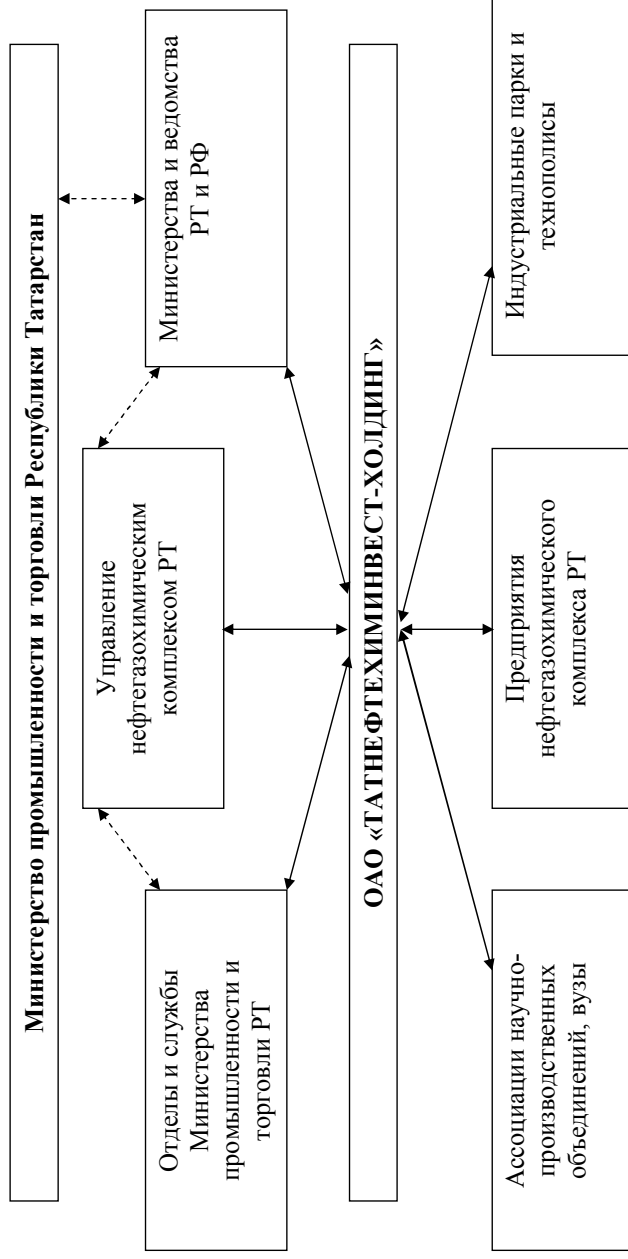
Приложение 10

Товарная структура экспорта и импорта за январь-декабрь 2011г., 2012 г.

Наименование позиции	Стоимостной объём (тыс. долл. США)					
	Экспорта			Импорта		
	Январь-декабрь		Доля в общем объёме	Январь-декабрь		Доля в общем объёме
	2011 г.	2012 г.		2011 г.	2012 г.	
Продукция ТЭК	279029,566	89304,484	2,39%	56809,64	88823,65	3,68%
Продукция химической промышленности	2450804,090	2239545,914	59,87%	390754,94	343663,30	14,25%
						87,95%

Источник: Татарстанская таможня [Электронный ресурс] / Режим доступа: <http://customs.tatarstan.ru/>, свободный

Организационная структура координации нефтегазохимического комплекса Республики Татарстан



Справка Программы развития нефтегазохимического комплекса Республики
Татарстан на 2010-2014 годы.

Наименование программы	Программа развития нефтегазохимического комплекса Республики Татарстан на 2010-2014 годы								
Нормативный документ	Постагование Кабинет Министров Республики Татарстан от 19 апреля 2010 г. № 275								
Срок реализации	2010-2014								
Заказчик-координатор	Министерство промышленности и торговли Республики Татарстан								
Цель программы	Максимально эффективное использование природных, трудовых, интеллектуальных, инвестиционных, других ресурсов и конкурентных преимуществ, стабильное повышение на этой основе производства добавленной стоимости, долгосрочное укрепление позиций на российском и мировом рынках								
Задачи программы	1. Реализация и расширение конкурентных преимуществ в «традиционных» отраслях НГХК (нефтедобыче, нефтепереработке, химическом производстве, производстве резиновых и пластмассовых изделий). 2. Формирование институциональных условий и научно-технических заделов, обеспечивающих системный перевод НГХК Республики Татарстан в режим инновационного высокотехнологического развития.								
Объём финансирования по годам, тыс.руб.									
	Итого	2010			2011	2012	2013	2014	Примечание
	план	план	факт	%	план	план	план	план	
Внебюджетные средства	468463364,0								Программа не финансируется из средств бюджета РТ
Выполнение индикаторов по годам									
Индекс производства, в % к предыдущему году (с НДС)		106	н/д		117	104	103	104	Выполнение индикатора по итогам года
Выручка от реализации (в сопоставимых ценах), млрд.руб.		526	н/д		627	666	693	729	Выполнение индикатора по итогам года
Добавленная стоимость (в сопоставимых ценах), млрд.руб.		229	н/д		260	271	285	303	Выполнение индикатора по итогам года
Отчисления в бюджеты всех уровней, бюджетные и внебюджетные фонды (в сопоставимых ценах), млрд.руб.		284	н/д		256	260	223	233	Выполнение индикатора по итогам года
Отчисления в консолидированный бюджет Республики Татарстан (в сопоставимых ценах), млрд.руб.		24	н/д		27	29	33	36	Выполнение индикатора по итогам года
Среднесписочная численность работающих, чел.		95799	н/д		99723	103524	106646	109829	Выполнение индикатора по итогам года
Темп роста потребительских цен (в % к предыдущему году)		106,5	н/д		106,3	106	105,8	105,5	Выполнение индикатора по итогам года
Анализ структуры и качества программы									

Соответствие ПСЭР	да	
Качество индикаторов	нет	Ряд индикаторов реализации подпрограмм не представлен по годам
Наличие индикаторов в разрезе задач, подпрограмм, мероприятий	да	
Дублирование мероприятий других программ	да	Дублируются мероприятия по развитию малого и среднего предпринимательства, энергоресурсоэффективности, природоохранным мероприятиям, охране труда и т.д.
Соответствие структуры программы Постановлению Кабинет Министров Республики Татарстан №412	да	Нет паспорта программы
Привязка мероприятий к целям и задачам программы	нет	
Наличие мероприятий с текущим финансированием	нет	
Достижение цели программы	н/д	
Итоги и замечания		
Развитие нефтегазохимического комплекса для социально-экономического развития республики является актуальным. Реализация программы позволит добиться максимально эффективного использования природных, трудовых, интеллектуальных, инвестиционных, других ресурсов и конкурентных преимуществ, стабильного повышения на этой основе производства добавленной стоимости, а так же долгосрочного укрепления позиций на российском и мировом рынках. Программа является комплексной и охватывает практически все сферы жизнедеятельности в области нефтегазохимии. Однако, в силу своей комплексности, программа включает в себя направления, реализуемые в ряде других целевых программ Республики Татарстан, в частности, в сфере развития малого и среднего предпринимательства, повышения энергоресурсоэффективности, природоохранных мероприятий, охране труда и т.д. Следует отметить тот факт, что программа не предполагает целевого финансирования из бюджета Республики Татарстан и Российской Федерации и является скорее стратегией и планом мероприятий по основным направлениям деятельности предприятий нефтегазохимического комплекса.		

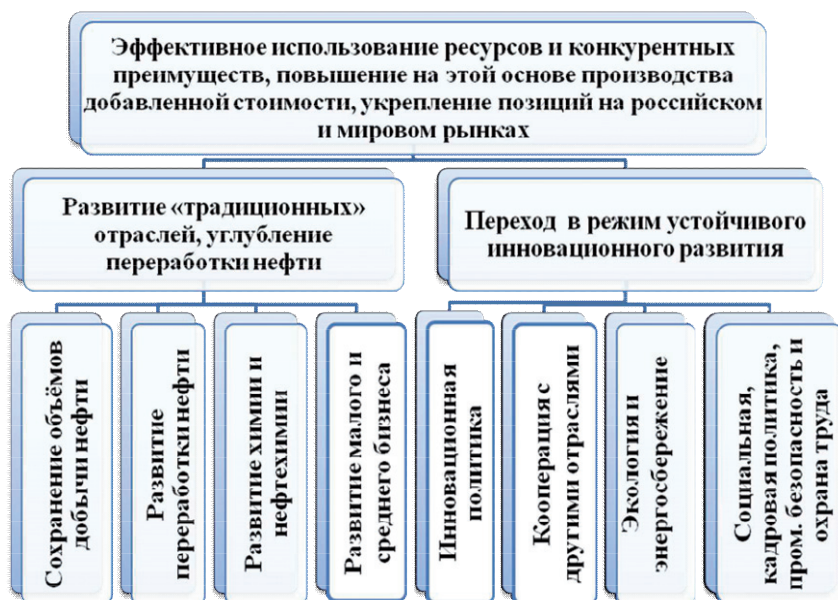
Источник: отдел химии и газохимии Управления нефтегазохимического комплекса Министерства промышленности и торговли Республики Татарстан.

Место Программы развития нефтегазохимического комплекса
Республики Татарстан на 2010-2014 годы в системе стратегических
документов Российской Федерации и Республики Татарстан



Источник: Программа развития нефтегазохимического комплекса
Республики Татарстан на 2010-2014 годы.

Цели и задачи Программы развития нефтегазохимического комплекса
Республики Татарстан на 2010-2014 годы.



Источник: отдел химии и газохимии Управления нефтегазохимического комплекса Министерства промышленности и торговли Республики Татарстан.

Характеристика экспортных кредитных агентств (фрагмент)

Параметр	Западноевропейская модель		Североамериканская модель	
Страна	Франция	Германия	США	Канада
ЭКА	Coface SA	Euler Hermes	Ex-Im Bank	EDC
Год основания	1946	1917	1934	1944
Текущие цели и задачи	Содействие развитию международной торговли, стимулирование развития мировой экономики, страхование экспортных кредитов.	В 2002 г. произошло поглощение Hermes компанией Euler. Эксклюзивная лицензия правительства ФРГ на страхование экспортных кредитов. Поддержка немецких производителей.	Финансирование и содействие росту товарооборота между США и другими странами, страхование экспортных кредитов.	Поддержка и развитие экспортной торговли и экспортного потенциала Канады, страхование экспортных кредитов.
Структура деятельности	50 % общего объема товарооборота приходится на страхование экспортных контрактов, 50 % на страхование кредитов, предоставляемых во внутренней торговле.	В структуре товарооборота основная доля приходится на страховую премию по страхованию экспортных кредитов и кредитов на внутреннем рынке.	Доля операций на выдачу гарантий и предоставление займов составляет 73%, доля страхования экспортных кредитов - 12%	Доля прямого кредитования составляет 62%, краткосрочное страхование до 1 года.
Источники финансирования	Бюджетные средства (бюджет возвращает задолженность в случае наступления страхового случая), собственные ресурсы, кредитные обязательства перед банками.	Национальные проекты по поддержке экспорта (в развивающиеся страны и для приоритетных областей экономики) финансируются из госбюджета. Все прочие операции осуществляются за счет собственного капитала.	Бюджетное финансирование	Не получает на постоянной основе ассигнований из бюджета, привлекает средства с рынка капитала.
Собственники	Natexis Banques Populaires	Компания подконтрольна группе Allianz	Правительство США	Правительство Канады
Отраслевые приоритеты	Различные отрасли, ограничение на долю одного сектора в суммарном объеме страхового портфеля в размере 8,5%.	Основная доля предоставляемого страхового покрытия приходится на сталелитейную, пищевую и строительную промышленность.	Нефтяная и газовая промышленность, авиастроение и энергетика.	Преимущественно добыча и переработка полезных ископаемых, телекоммуникации.

Источник: Кудря, В. Ю. Страхование отраслевых рисков предприятий нефтяной промышленности [Текст] / В. Ю. Кудря. Диссертация на соискание учёной степени кандидата экономических наук.

More Books!



yes i want morebooks!

Покупайте Ваши книги быстро и без посредников он-лайн – в одном из самых быстрорастущих книжных он-лайн магазинов! окружающей среде благодаря технологии Печати-на-Заказ.

Покупайте Ваши книги на
www.more-books.ru

Buy your books fast and straightforward online - at one of world's fastest growing online book stores! Environmentally sound due to Print-on-Demand technologies.

Buy your books online at
www.get-morebooks.com



VDM Verlagsservice-
gesellschaft mbH

VDM Verlagsservicegesellschaft mbH

Heinrich-Böcking-Str. 6-8
D - 66121 Saarbrücken

Telefon: +49 681 3720 174
Telefax: +49 681 3720 1749

info@vdm-vsg.de
www.vdm-vsg.de

