

УДК 338.012
DOI: 10.12737/22172

В.Ю. Анисимова

ПРОБЛЕМЫ ИННОВАЦИОННОГО РАЗВИТИЯ НЕФТЕХИМИЧЕСКОГО КОМПЛЕКСА САМАРСКОЙ ОБЛАСТИ

Представлена структура нефтехимического комплекса Самарской области. Проанализированы основные показатели развития нефтехимической отрасли в регионе в 2014-2015 годах. Выделены ключевые цели и задачи стратегии развития Самарского региона в современных условиях.

Предложены некоторые методы для сохранения положительной динамики развития нефтяной отрасли и в дальнейшем.

Ключевые слова: нефтяная промышленность, Самарская область, нефтедобывающий регион, нефтехимический комплекс, инновационное развитие.

V.Yu. Anisimova

PROBLEMS IN INNOVATION DEVELOPMENT OF PETROLEUM CHEMICAL COMPLEX IN SAMARA REGION

The structure of the petroleum chemical complex in the Samara region is presented. Basic indices of the petroleum chemical complex development in the region in 2014-2015 are analyzed. Key purposes and problems in the strategy of the Samara region development under current conditions are emphasized.

Some methods to support further a positive dynamics in the development of petroleum industry are offered.

Key words: petroleum industry, Samara region, oil-producing region, petroleum chemical complex, innovation solution.

Нефтедобывающим Самарский регион стал только в середине прошлого века, так как в начале поисками «черного золота» никто не занимался. И только после Октябрьского переворота данная разведка возобновилась и ей было придано значение важной государственной задачи. По сообщению академика И. Губкина, в сентябре 1919 года на заседании ВСНХ было принято решение начать разведку нефти в Урало-Волжском районе. Сырьевая база Самарского региона представлена углеводородным сырьем, а также неметаллическими полезными ископаемыми и подземными водами [5].

Нефть сконцентрирована в 322 месторождениях, 14 из которых граничат с ближайшими субъектами РФ. Значительная доля разведанных запасов располагается в

Нефтегорском, Кинель-Черкасском, Кинельском, Сергиевском, Алексеевском, Волжском, Иса克林ском, Похвистневском и Красноярском районах. В общем комплексе углеводородного сырья Самарского региона доля растворенного газа составляет приблизительно 5%. Разведанные запасы растворенного газа сконцентрированы в Кинель-Черкасском, Борском, а также Нефтегорском и Кинельском районах. Большая часть запасов свободного газа расположена в Кинель-Черкасском, Нефтегорском, Кинельском, Борском, Алексеевском районах. В Большечерниговском районе располагается одно газоконденсатное месторождение [6].

Структура нефтехимического комплекса Самарской области в настоящий момент представлена на рисунке.

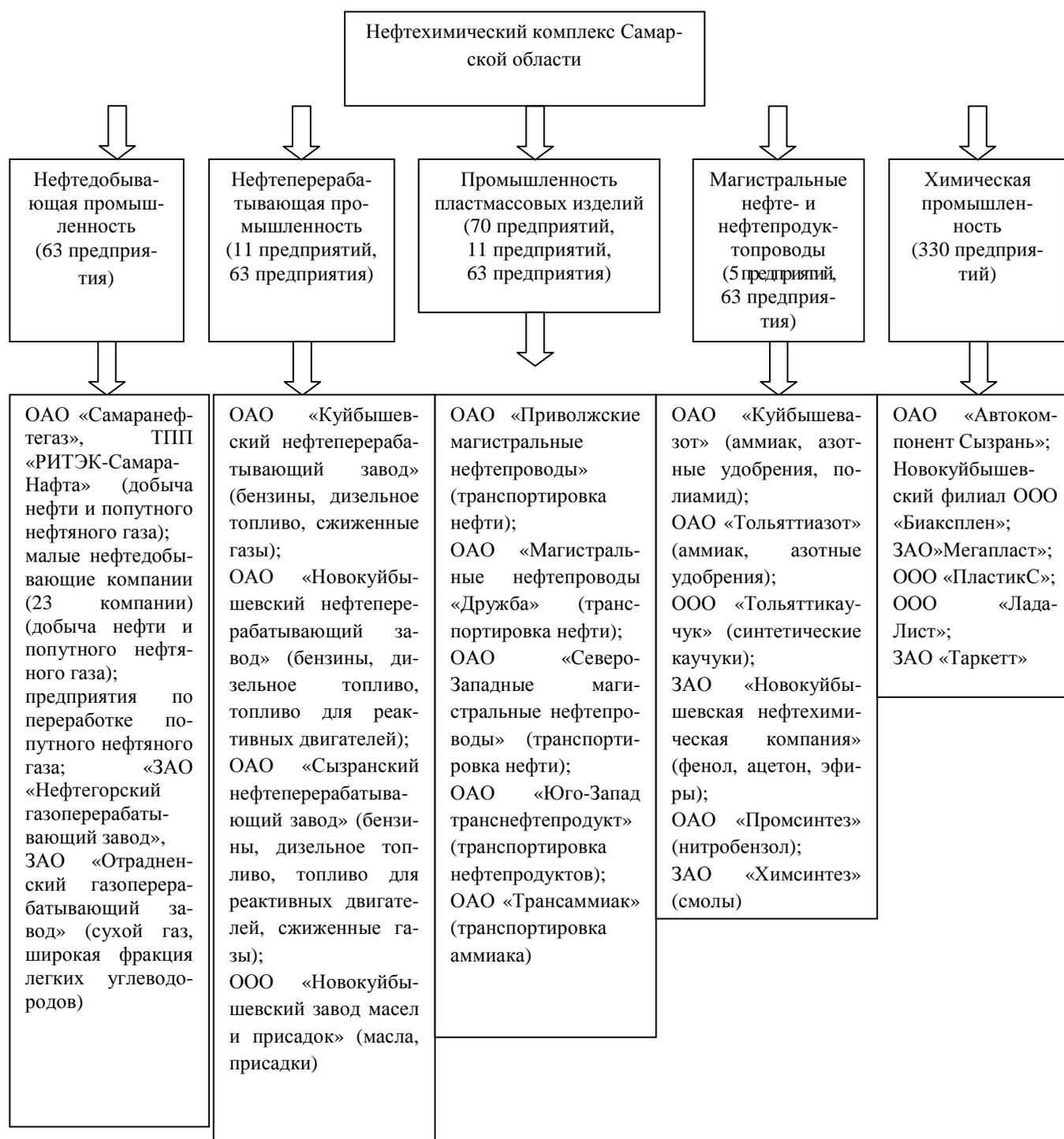


Рис. Структура нефтехимического комплекса Самарской области

В нефтяной отрасли Самарского региона с 2009 по 2018 год осуществляются 93 крупных инвестиционных проекта. Объем индивидуальных инвестиций в реализацию инвестиционных проектов в нефтехимиче-

ском комплексе региона составляет 986 млрд руб.

Добыча нефти в Самарском регионе в последние годы увеличивается. Так, в 2014 году добыча нефти составила 15,6 млн тонн,

или 102 % от общей добычи нефти в 2013 году. Объем инвестиций с 2012 по 2013 год составил 48 млрд руб., а с 2014 по 2018 год - дополнительно 152 млрд руб. Общий объем инвестиционных вложений в нефтехимический комплекс Самарского региона с 2012 по 2018 год - более 200 млрд руб. Инвестиции направлены на бурение новых эксплуатационных скважин, использование инновационных технологий добычи нефти и увеличение применения попутного нефтяного газа при помощи его переработки.

В 2014 году общий объем переработки нефти самарскими нефтеперерабатывающими заводами составил 22,1 млн тонн, что на 0,4% больше, чем объем переработки в 2013 году.

С 1 января 2015 года нефтеперерабатывающие компании Самарской области почти полностью стали выпускать бензин и дизельное топливо стандарта Евро-4. Главной задачей нефтепереработки становится образование на территории Самарской области трёх новых нефтеперерабатывающих заводов, которые будут способны производить с 2016 года в полном объеме моторное топливо стандарта Евро-5.

На решение этой задачи ОАО «НК «Роснефть» в период с 2012 по 2013 год направило инвестиционные вложения в размере 110 млрд руб., а с 2014 по 2018 год - в общем объёме более чем 257 млрд руб.

Следовательно, общий объем инвестиций в нефтеперерабатывающую промышленность Самарского региона с 2012 по 2018 год составляет 367 млрд руб.

В ООО «Новокуйбышевский завод масел и присадок» с 2013 года используется новейшая установка вакуумной трубчатки. Реализация такого проекта помогает обеспечить выпуск высококачественного сырья для производства смазочных масел, соответствующих европейским стандартам качества.

В 2014 году в ОАО «Куйбышевский НПЗ» при участии губернатора Самарской области Н.И.Меркушкина начата эксплуата-

ция новой инновационной установки изомеризации и продолжается постройка крупнотоннажного комплекса каталитического крекинга.

В 2015 году ОАО «Новокуйбышевский НПЗ» осуществило запуск нового комплекса каталитического риформинга и комплекса низкотемпературной изомеризации. Реализация таких проектов обеспечивает производство низкосернистого высокооктанового компонента автомобильных бензинов для выпуска моторных топлив, которые соответствуют стандарту Евро-5. Также в ОАО «Новокуйбышевский НПЗ» продолжается постройка крупнотоннажного комплекса гидрокрекинга.

На современном этапе как одно из главных конкурентных преимуществ РФ выступает наличие больших запасов разведанных углеводородов. В то же самое время неэффективное их применение не позволяет перевести такое преимущество к долгосрочным ключевым конкурентным преимуществам. В связи с этим основным условием достижения лидерского положения является усиление стратегического позиционирования государства на международных рынках при помощи роста глубины переработки углеводородов, поднятия технологического уровня развития отраслей нефтехимического комплекса и усиления их направленности на инновационное развитие и повышения эффективности использования собственно месторождений путем внедрения новейших технологий.

Основными целями Стратегии развития конкурентоспособности Самарской области до 2030 года являются: максимально эффективное применение природных, трудовых, интеллектуальных, инвестиционных, иных видов ресурсов и конкурентных преимуществ; неизменное повышение на данной основе производства добавленной стоимости; продолжительное укрепление позиций на отечественном и международном рынках. Достижение таких целей предполагает решение в среднесрочном периоде сле-

дующих главных задач: 1) осуществление и расширение конкурентных преимуществ в классических отраслях нефтехимического комплекса: нефтепереработке, нефтедобыче, химическом производстве, производстве резиновых и пластмассовых изделий; 2) создание институциональных условий и научно-технических заделов, обеспечивающих системный перевод нефтяного комплекса Самарского региона в режим инновационного высокотехнологичного развития.

Перечисленные задачи определяют главные приоритеты среднесрочного развития нефтехимической отрасли, а именно:

- сохранение общего объема добычи нефти на уровне около 30 млн тонн в год при помощи классических методов (использование новых добывающих скважин и месторождений, в том числе за пределами Самарского региона) и использования новейших технологий при бурении скважин, модернизации методов увеличения нефтеотдачи пластов, добычи углеводородного сырья из нетрадиционных коллекторов;

- быстрое развитие нефтеперерабатывающего сектора, которое направлено на обеспечение высокой глубины переработки нефти, выпуск высококачественных экспортоспособных нефтепродуктов и большой базы продуктов, необходимых для химической и нефтехимической промышленности Самарского региона;

- совершенствование использующихся и создание новых высокотехнологичных производств в нефтяной отрасли, укрепление и расширение на данной основе позиций области на отечественном и международном рынках;

- увеличение вклада инновационных факторов развития в процессы совершенствования нефтехимической отрасли, включение в инновационную деятельность множества региональных участников [6];

- развитие эффективных и устойчивых кооперационных связей компаний нефтехимического комплекса с иными отраслями экономики Самарского региона и регионов

РФ (прежде всего с компаниями машиностроения, строительства, а также дорожного и сельского хозяйства, легкой промышленности);

- основное развитие и внедрение в организациях нефтехимического комплекса ресурсо- и энергосберегающих, а также экологически безопасных технологий, которые способствуют снижению отрицательного воздействия отраслей на окружающую природную среду при увеличении эффективности хозяйственной деятельности;

- быстрое развитие малого и среднего предпринимательства нефтехимической отрасли в наиболее используемых современным обществом направлениях, активное участие малого и среднего бизнеса в разрешении проблем выравнивания социального и экономического развития Самарского региона, а также в увеличении до 30% областной доли переработки полимерной и иной нефтехимической продукции;

- длительное формирование и развитие объединенных высокопрофессиональных и производительных коллективов, способных обеспечить конкурентоспособность и экономическую стабильность организаций нефтехимического комплекса Самарского региона.

По информации Министерства промышленности и торговли Самарской области, в 2015 году инвестиции в добычу нефти составили свыше 37 млрд руб.

В публичной декларации на 2016 год указано, что повышение объемов добычи нефти на территории области обеспечивалось большими инвестициями нефтедобывающих организаций, включая АО «Самаранефтегаз», ТПП «РИТЭК-Самара-Нафта», ЗАО «Санеко». В прошлом 2015 году АО «Самаранефтегаз» начало использовать газокompрессорную станцию на Горбатовском месторождении. ООО «Татнефть-Самара» на Иргизском месторождении завершило строительство установки подготовки попутного нефтяного газа.

В 2015 году добыча нефти составила 16,5 млн тонн, что на 5,3% больше объема добытой нефти в 2014 году.

В 2016 году Минпром Самарской области поставило задачу сформировать для нефтедобывающих компаний такие условия, при которых будет сохранена добыча нефти на уровне 16,5 млн тонн. При этом выделяется, что инвестиционные вложения организаций могут составить до 30 млрд руб.

Таким образом, продолжится осуществление проекта строительства магистрального нефтепродуктопровода «Юг», который направлен на развитие магистрального нефте- и нефтепродуктопроводного транспорта в Самарском регионе. Для реализации такого проекта Минпром Самарской области оказывает всестороннее содействие в решении земельных вопросов [2].

Вопросы, связанные с поддержанием уровня добычи нефти, приобретают особую важность, и одним из главных путей его реализации становится применение методов увеличения нефтеотдачи (МУН). Международный опыт свидетельствует о возможности увеличения нефтеотдачи при помощи использования газовых методов на 5–10 %, физико-химических - на 3–8 %, тепловых - на 15–20 %. Однако пока масштабы применения третичных МУН в РФ остаются незначительными в общем объеме добычи (для сравнения: в США - около 13 % от суммарного производства). Сдерживающим фактором для инвестиций в применение инновационных МУН выступает налоговая составляющая, не учитывающая объективно обусловленного роста издержек добычи по мере уменьшения дебитов скважин, роста обводненности их продукции, а значит, и резкого сокращения доли ренты в цене.

В 2014 году средневзвешенные оценочные затраты на добычу нефти составили около \$4,8/барр., что на 14 % больше значений 2008 года, но на 7 % меньше показателя 2013 года из-за девальвации рубля. Если сравнивать затраты на добычу в рублях, то рост составил 3 % год к году и 40 % к 2008

году. Существующая система адресного налогового льготирования в нефтяном секторе (даже несмотря на большое количество дифференцируемых параметров) не способна обеспечить необходимые стимулы для широкомасштабного применения МУН в России. В частности, предусмотренные адресные льготы затрагивают лишь ограниченное количество действующих браунфилдов Западной Сибири, которые обеспечивают около 60 % общероссийской добычи нефти. С 1 января 2015 года стартовал налоговый маневр, который, как предполагается, принесет добывающему сегменту дополнительный доход за счет опережающего снижения ставок экспортной пошлины над ростом НДС. Однако в процессе имплементации маневра не обходится без накладок. Основная сложность заключается в том, что параметры налогового маневра прорабатывались в условиях стабильных цен на сырье и на тот момент рыночный консенсус не предполагал кардинального снижения нефтяных котировок. В результате отсутствие сценарного подхода при подборе параметров налогового маневра привело к тому, что в 2015 году экономика добывающего сегмента в долларовом эквиваленте вместо ожидаемого роста на \$0,8/барр. (при цене на нефть \$100/барр.) снизилась примерно на \$0,3/барр. (при цене на нефть \$60/барр.) за счет изменения НДС и пошлины. В последующие годы этот разрыв будет увеличиваться: точка нулевого эффекта для добывающего сегмента в 2015 году достигается при цене на нефть на уровне \$72/барр., в 2016-м — \$70/барр., в 2017-м — \$55/барр.

Согласно макроэкономическому прогнозу Минэкономразвития РФ на 2014–2017 годы, рост уровня налоговых изъятий в нефтегазовой отрасли, рост себестоимости добычи нефти и газа, низкая экономическая эффективность освоения новых месторождений будут способствовать ограничению инвестиционной активности в сегменте. Поэтому на первый план выходят перспективы реализации наиболее капиталоемких рос-

сийских проектов со значительной долей иностранного финансирования. Освобождается рыночная ниша для отечественных инжиниринговых и производственных компаний. Иностранная доля в сегменте будет постепенно сокращать объем операций в России. В это же время другие иностранные игроки получают дополнительные возможности создать в нашем государстве совместные предприятия, чтобы головная компания не несла самостоятельно риски работы с партнерами в РФ. Подобное развитие ситуации на нефтегазовом рынке страны способствует плановой реализации текущих и перспективных проектов. Аналитики прогнозируют, что суммарный объем инвестиций в развитие нефтяной отрасли (включая добычу и подготовку, транспортировку, переработку нефти и развитие нефтехимических произ-

водств) в 2014–2018 годах составит около 8,1 трлн руб. (около 250 млрд долл.) [1].

По мнению автора, для сохранения положительной динамики потребуется мобилизация творческого потенциала нефтяных предприятий, федеральных органов исполнительной власти, экспертного сообщества и отраслевых консультантов для поиска мер, позволяющих ответить на новые вызовы внешнего мира. Возникновение таких рисков, как ценовая нестабильность, борьба за потребителя, введение финансовых и технологических санкций против РФ, требует от менеджмента нефтяных предприятий максимальной сосредоточенности на результате и поиска целого комплекса возможностей для оптимизации функционирования организаций по любым направлениям.

Работа выполнена в рамках реализации программы повышения конкурентоспособности федерального государственного автономного образовательного учреждения высшего образования «Самарский государственный аэрокосмический университет имени академика С. П. Королёва (национальный исследовательский университет)» среди ведущих мировых научно-образовательных центров.

СПИСОК ЛИТЕРАТУРЫ

1. Демидова, Е.В. Актуальные проблемы и тенденции развития нефтегазохимического комплекса России / Е.В. Демидова // Вестн. Казан. технол. ун-та. - 2013. - № 18. - С. 244-247.
2. Ерофеев, В. Самарская нефть / В. Ерофеев. - <http://gubernya63.ru/dostoprimechatelnosti/madein/samarskaja-neft.html>.
3. Курносова, Е.А. Инновации как фактор развития российских предприятий / Е.А. Курносова // Динамические и структурные проблемы современной российской экономики: сб. науч. ст. / под ред. Н.М.Тюкавкина. - Самара, 2015. - С. 77-81.
1. Demidova, E.V. Urgent problems and trends in development of oil-gas chemical complex in Russia / E.V. Demidova // *Bulletin of Kazan Technological University*. - 2013. - № 18. - pp. 244-247.
4. 2.Yerofeev, V. *Samara Petroleum* / V. Yerofeev. - <http://gubernya63.ru/dostoprimechatelnosti/madein/samarskaja-neft.html>.
2. Kurnosova, E.A. Innovations as factor of Russian enterprises development / E.A. Kurnosova // *Dynamic and Structural Problems in Modern Russian Economy: Proceedings*. /under the editorship of N.M.Tyukavkin. - Samara, 2015. - pp. 77-81.

Статья поступила в редколлегию 22.04.2016.

Рецензент: д.э.н., профессор Самарского государственного экономического университета Татарских Б.Я.

Сведения об авторах:

Анисимова Валерия Юрьевна, ассистент кафедры «Экономика инноваций» Самарского государственного аэрокосмического университета им. Академика С.П.Королева (национальный исследовательский университет), e-mail: ipanisimova@yandex.ru.

Anisimova Valeria Yurievna, Assistant of the Dep. "Innovation Economy", Korolyov State Aerospace University of Samara (National Research University), e-mail: ipanisimova@yandex.ru.

