

ИННОВАЦИОННОЕ РАЗВИТИЕ ХИМИЧЕСКОЙ И НЕФТЕХИМИЧЕСКОЙ ПРОМЫШЛЕННОСТИ КАК ФАКТОР ПОВЫШЕНИЯ ОТРАСЛЕВОЙ КОНКУРЕНТОСПОСОБНОСТИ

Ключевые слова: инновационное развитие, химическая и нефтехимическая промышленность.

Для достижения высокого уровня отраслевой конкурентоспособности химического комплекса России, необходимо инновационное развитие химической и нефтехимической промышленности.

Keywords: innovation development, chemical and petrochemical industry.

To achieve a high level of industry competitiveness chemical complex of Russia, it is necessary to develop innovative chemical and petrochemical industries.

Для достижения высокого уровня отраслевой конкурентоспособности химического комплекса России, необходимо инновационное развитие химической и нефтехимической промышленности.

Ранее действовавшие внешние системные факторы поддержания конкурентоспособности, такие как девальвация рубля, низкие внутренние цены на природный газ и, соответственно, электроэнергию, высокие пошлины исчерпали себя к 2010 году. Россия вступила в ВТО. Кувейт, Саудовская Аравия, Объединенные Арабские Эмираты, Китай, Индия активно строят и вводят в эксплуатацию новые мощности по нефтепереработке и нефтехимии. Наиболее показательным можно считать опыт Саудовской Аравии, где под контролем государства в лице государственной компании SABIC, при наличии существенных преференций и закреплённых законом чрезвычайно низких цен на углеводородное сырьё, выросла мощная нефтегазохимическая отрасль. В стране были созданы специальные промышленные зоны с необходимой промышленной и социальной инфраструктурой, наличием сервисных, консалтинговых, инвестиционных, научно-исследовательских организаций в целях размещения в них нефтехимических производств [1].

Нефтегазохимический комплекс Приволжского федерального округа имеет уникальные особенности, связанные с размещением на его территории всего цикла нефтегазохимического производства от добычи до переработки сырья в конечный продукт, где сосредоточено 42,6% российских мощностей нефтепереработки. Основные производства расположены в республиках Татарстан, Башкортостан, Самарской, Нижегородской областях, Пермском крае, Оренбургской области. В ПФО работают более 77 крупнейших промышленных предприятий нефтегазохимии России, на которых занято свыше 400 тыс. человек, производится более 40% продукции отечественной нефтехимии.

Приоритетом в развитии химической промышленности Приволжского федерального округа являются производства базовых мономеров и полимеров. В округе производится 64% всего объема этилена от производимого в России.

Россия обладает высоким потенциалом ресурсного обеспечения нефтехимических производств. Однако, в отрасли наблюдается дефицит углеводородного сырья.

Дефицит легкого углеводородного сырья существует для производства целого ряда химических продуктов - каучуков, полимеров. Минимальная его потребность в европейской части России составляет порядка 7 миллионов тонн. Из производимых в стране 10 миллионов тонн углеводородных газов лишь 3,5 миллиона тонн расходуется на нужды нефтехимии. Остальное оправляется на коммунально-бытовые нужды и экспортируется. Добываемый газ должен направляться на развитие нефтехимического производства. Между тем сегодня в факелах сжигается до 30 процентов добываемых попутных нефтяных газов. В России отсутствует производство по ряду направлений нефтехимии, в результате возрастает импорт продукции высокого передела, изготовленной, в том числе из российского сырья. По экспертным оценкам, из 532 продуктов, которые можно производить из нефти и газа, в России делается 130, остальное импортируется. В 2010 году импорт достиг масштабов, влияющих на экономическую безопасность страны, превысив 1 триллион рублей [2].

Проблемы нехватки углеводородного сырья, которое неравномерно распределено на территории страны могут быть решены при строительстве продуктопровода из Сибири в Поволжье. Речь идет о восстановлении ветки трубопровода, который был поврежден в результате взрыва в 1989 году. На финансирование данного проекта требуется около 100 миллиардов рублей [3].

Данный проект обеспечит увеличение объемов производимой продукции нефтехимических предприятий регионов, а также приведет к созданию новых рабочих мест, что полностью увязывается с государственной

программой. Химические предприятия могут стать основой развития экономики в стране в целом.

Одним из механизмов повышения эффективности использования потенциалов углеводородного сырья и выпуска продукции второго и третьего переделов с высокой добавленной стоимостью, является формирование инновационно-территориальных кластеров. На территории округа образованы три отраслевых кластера: в республиках Татарстан и Башкортостан, Нижегородской области. Развитие каждого кластера основывается на эффективном взаимодействии крупных предприятий с малыми и средними, ориентированными на использование продукции крупнотоннажной химии в своем производстве.

В соответствии с «Планом развития нефтегазохимии до 2030 года», в ближайшие годы в округе планируется сформировать Волжский нефтехимический кластер, который предусматривает создание и восстановление ранее действовавших технологических цепочек от добычи до глубокой переработки.

Новокуйбышевское предприятие САНОРС и три крупных НПЗ, расположенных в Самарской области, а также химкомбинаты Тольятти станут составной частью крупнейшего в мире Волжского нефтехимического кластера. В его состав также войдут заводы Татарстана, Башкирии и Пермского края. Обеспечение заводов сырьем планируется за счет строительства специального трубопровода «Ямал-Поволжье». Волжский нефтехимический кластер займется не только наращиванием выпуска уже освоенной продукции, но освоением новых, более сложных видов синтеза, что решит проблемы закупки ряда пластиков, резины, удобрений и лекарств, созданных из отечественного сырья[4].

В настоящее время для нефтяной промышленности России характерно ухудшение структуры извлекаемых запасов. Это значительная степень выработки активных запасов — до 70%, ускоренный рост доли трудноизвлекаемых запасов — до 67% и низкая степень их выработки — до 30%. На протяжении полувека в стране сложилась тенденция снижения коэффициента нефтеотдачи на фоне роста этого показателя в США и других странах. Татарстан первым в стране столкнулся с проблемой обеспечения эффективного вовлечения в разработку трудноизвлекаемых запасов, в частности высоковязких нефтей, и доказал, что при наличии мер государственной поддержки освоение месторождений сверхвязких нефтей возможно. Сегодня трудноизвлекаемые запасы составляют 73 % от общих запасов по компании «Татнефть»[1].

Стратегическим направлением для Татарстана является углубление переработки нефти и модернизация нефтепереработки в тесной интеграции с интенсивным развитием нефтехимических производств.

Проблемой в нефтехимии является низкая конкурентоспособность продукции по сравнению с зарубежными аналогами, которая связана с технологической отсталостью мощностей, низкой

производительностью труда, отсутствием мотивации к инновациям.

В этих условиях предприятиям отрасли необходимо усилить работу по разработке инновационных программ развития, а со стороны федеральных и региональных органов власти необходимо внедрять широкие механизмы поддержки отечественных производителей.

Нефтепереработка и нефтехимия являются высокоинтеллектуальными отраслями, открытыми для внедрения новых идей и разработок, которые делают их наиболее инвестиционно привлекательными и способствующими качественному изменению структуры экономики.

В области нефтехимии Татарстан концентрирует научные изыскания, инновационную и инвестиционную деятельность на развитие производств импортозамещающей полимерной продукции, организации предприятий по выпуску конечной продукции. В апреле 2013 года в ОАО «Нижекамскнефтехим» введены в эксплуатацию производство АБС-пластиков мощностью 60 тысяч тонн и производства полибутадиенового и дивинилстирольного каучуков. Ведется строительство комплекса по производству этилена мощностью 1 миллиона тонн и новых производств по выпуску полипропилена и полиэтилена. Стоимость проекта оценивается в сумму более чем 3 миллиарда долларов. По сути, к 2020 году, предстоит построить еще один «Нижекамскнефтехим», тем самым увеличить выручку более чем в 2,5 раза, а прибыль от продажи — почти в 4,5 раза [1].

В каждом регионе есть свои конкурентные преимущества и свой опыт в развитии инноваций, без которых невозможен рост продукции НГХК. В Татарстане для этих целей активно создаются научные центры и индустриальные парки.

Эффективной мерой стимулирования инноваций является предоставление налоговых льгот. По предварительной оценке на начало 2013 года в Татарстане реализация проектов с предоставлением налоговых льгот в период 2006–2012 годы на общую сумму около 7,5 миллиарда рублей позволила привлечь инвестиций в объеме 346,5 миллиарда рублей и увеличить поступления в бюджет республики на 8,8 миллиарда рублей[5].

Создание инфраструктуры, развитие образования, меры государственной поддержки для расширения внутреннего рынка нефтехимической продукции — главные направления объединения усилий регионов, правительства России по развитию инновационной сферы российской химии и нефтехимии.

Основными приоритетами в развитии отрасли являются:

- модернизация действующих и создание новых мощностей по производству востребованной рынком продукции нефтегазохимического комплекса;
- стабильное обеспечение предприятий комплекса углеводородным сырьем;
- диверсификация сырьевой базы нефтеперерабатывающей и химической

промышленности за счет освоения технологий переработки не традиционных запасов нефти и газа, биомассы, развития вторичной переработки полимерных материалов;

- развитие инфраструктуры для обеспечения предприятий комплекса сырьевыми ресурсами и транспортировки готовой продукции потребителям;

- развитие инфраструктуры предприятий малых и средних форм с целью формирования секторов глубокой переработки углеводородных ресурсов;

- развитие межрегиональной кооперации для решения комплексных проблем, характерных для большинства предприятий Волжского нефтегазохимического кластера (в том числе, связанных с развитием инфраструктуры, научного потенциала, обеспечением трудовыми ресурсами) [3].

Обозначенные приоритетные направления обеспечат поступательное динамичное развития нефтегазохимического комплекса Приволжского федерального округа, и позволят сформировать основу для дальнейшего развития нефтегазохимии высоких переделов в Российской Федерации в целом.

Литература

1. Доклад президента РТ Р.Н. Миннеханова на III международном форуме «Большая химия», г. Уфа, (2013).
2. [Электронный ресурс] - режим доступа: <http://rg.ru/2011/05/27>.
3. М. В. Бабич. Нефтегазохимию Поволжья будем развивать на основе мирового опыта / электронный журнал The Chemical Journal, июнь 20013, - режим доступа: www.lkmportal.com.
4. [Электронный ресурс] «Российская кластерная обсерватория».- режим доступа: cluster.hse.ru/news.
5. Социально-экономическое развитие РТ в 2012 г. [Электронный ресурс] - режим доступа: <http://mert.tatarstan.ru>.
6. А. И. Дылевская, В. В. Авилова. Проблемы и перспективы развития стартап-компаний / А. И. Дылевская, В. В. Авилова - Вестник Казанского технологического университета, № 4.- Казань: Изд-во КНИТУ, (2014).
7. Л. И. Галиуллина. Проблемы и перспективы комплексного и эффективного использования попутного нефтяного газа в России / Л. И. Галиуллина - Вестник Казанского технологического университета, № 22.- Казань: Изд-во КНИТУ, (2013).

© Л. И. Галиуллина – ст. преподаватель каф. экономики КНИТУ, galimovalili@yandex.ru.

© L. I. Galiullina – Senior Lecturer, Department of Economics KNRTU, galimovalili@yandex.ru.