

Нефтегазохимический комплекс является связующим звеном между многими отраслями, такими как нефтегазовая, перерабатывающая, авиакосмическая, телекоммуникационная отрасли, машиностроение и множество других. Необходимо отметить, что нефтегазохимия занимает одну из ведущих ролей среди многоотраслевых комплексов мира. Она основана на продуктах переработки нефти, газового конденсата, попутного нефтяного и природного газа. Нефтегазохимия является востребованным и рентабельным бизнесом, что обуславливает ее высокие темпы роста. На сегодняшний день суммарная выручка от продажи продукции нефтегазохимической отрасли в мире составляет 3 трлн. долл. [4], данная сумма сопоставима с показателями мирового нефтяного рынка, а стоимость отдельных малотоннажных продуктов иногда превосходит цену на золото и драгоценные камни. После нескольких стадий переработки углеводородного сырья стоимость конечно продукции возрастает в 8-10 раз. Развитие мировой нефтегазохимической отрасли носит циклический характер и в последние годы характеризуется укрупнением производственных мощностей, смещением крупнотоннажных нефтегазохимических производств в регионы с дешевым сырьем, удобной логистикой и/или динамично растущим спросом, активной ролью государства в развитии отрасли в новых центрах нефтегазохимии. Ключевыми факторами конкурентоспособности нефтегазохимических мощностей в мире являются низкий уровень цен на нефтегазохимическое сырье, удобная и дешевая логистика готовой продукции, а также низкий удельный уровень капитальных затрат при строительстве новых и расширении существующих мощностей. Государственная поддержка в странах с динамично развивающейся нефтегазохимией реализуется по нескольким ключевым направлениям: развитие инфраструктуры в рамках нефтегазохимических кластеров, стимулирование внутреннего спроса и экспорта, участие в модернизации устаревших мощностей, оказание финансовой поддержки для отрасли в целом, а также реализация административных мер по упрощению бюрократических процедур. Если в контексте мирового развития нефтегазохимический комплекс наращивает свое производство, то в России за последние десять лет объемы производства многих видов нефтегазохимической продукции уменьшились. Россия по многим позициям в этой отрасли начала отставать не только от ведущих стран, таких как, США, Япония, западноевропейских стран, но и от развивающихся стран – Китая, Южная Корея, Бразилия, Саудовская Аравия и др. Также произошли изменения в структуре выпускаемой продукции. Если мировые нефтегазохимические компании увеличивают долю высокосложной наукоемкой продукции, то для российской нефтегазохимии характерна тенденция производства и экспорта продукции низких переделов. Это связано с тем, что в мировой нефтегазохимии выпуск продукции более высоких переделов связан с повышением эффективности производства, в российской нефтегазохимии из-за

отсутствия на стадии высоких переделов современных технологических установок наиболее выгоден выпуск продукции низких переделов. Характерной чертой мировых нефтегазохимических компаний являются инновации, новые технологии, продукты, методы управления, в отечественной же нефтегазохимии доля инновационной составляющие низка, так как на большинстве предприятий сохранились устаревшие технологии, продукция, методы управления производством. Также необходимо отметить, что характеристиками мирового нефтегазохимического комплекса является: · наличие крупных единичных агрегатов, за счет которых обеспечивается техническая оснащенность и «эффект масштаба», которые благоприятно влияют на технико-экономические показатели. В российской нефтегазохимии не построено ни одной мега-установки; · учет экологического фактора. На мероприятия по охране окружающей среды тратятся средства, составляющие 10-15% от стоимости по проекту в целом [3]. В российской нефтегазохимии подобного внимания вопросам окружающей среды не уделяется; · практически на всех этапах развития нефтегазохимии темпы роста отрасли опережали темпы роста ВВП. Для отечественной нефтегазохимии подобные «коэффициенты опережения» были характерны только в советские времена. Для улучшения позиций российского нефтегазохимического комплекса на мировом рынке в период 2013-2030 гг в России в рамках утвержденного правительством РФ "Плана развития газо- и нефтехимии России на период до 2030 года" будет создано 6 региональных нефтегазохимических кластеров (НГХК). Это позволит РФ увеличить экспорт данной продукции более чем вдвое. В рамках данной программы до 2030 года планируется увеличить производства нефтегазохимического сырья в 2,3 раза. Это может быть достигнуто благодаря созданию Каспийского, Волжского, Западно-Сибирского, Восточно-Сибирского и Дальневосточного НГХК [3]. С помощью этой программы планируется изменить весь нефтегазовый комплекс страны и существенно расширить присутствие готовой нефтегазохимической продукции России на мировом рынке, однако для реализации успешного плана необходимо достичь оптимального баланса между экспортом сырья и продуктами его глубокой переработки для внутреннего рынка. Основой кластера будет являться кластерная цепочка, которая будет объединять компании – участников технологического процесса: от добычи сырья до производства конечной высокотехнологичной продукции. В рамках данного проекта уже зарегистрировано три территориальных нефтегазохимических кластера: Татарский, Башкирский, Нижегородский. Под территориальным кластером понимается совокупность размещенных на ограниченной территории предприятий и организаций (участников кластера), объединенных единой научно-производственной цепочкой в одной или нескольких отраслях (ключевых видах экономической деятельности), механизмом координации деятельности, кооперации и господдержки участников кластера, синергетическим эффектом

от деятельности каждого предприятия или организации кластерной цепочки. Отраслевые нефтегазохимические кластеры интегрированы по технологической цепочке от переработки нефти и газа до выпуска нефтегазохимической продукции с высокой добавленной стоимостью с использованием эффекта масштаба, широко применяемого в мировой практике для снижения издержек. Реализация кластерной политики в нефтегазохимии направлена на решение следующих задач:

- содействие повышению конкурентоспособности предприятий и организаций кластерной цепочки;
- развитие инновационной, производственной, транспортной, энергетической, инженерной инфраструктуры кластеров;
- содействие привлечению в предприятия нефтегазохимического кластера инвестиций, как частных, так и государственных;
- развитие малого и среднего предпринимательства – как предприятий конечного высокотехнологического звена нефтегазохимического кластера;
- обеспечение эффективной поддержки деятельности нефтегазохимических кластеров из средств бюджета РФ и институтов развития, внебюджетных источников;
- развитие международной научно-технической и производственной кооперации в рамках НГхимического кластера.

В качестве примеров успешной реализации кластерной политики в нефтегазохимии, можно привести Саудовскую Аравию, Иран, Индию, Сингапур, которые за счет реализации такой политики становятся лидирующими производителями крупнотоннажной нефтегазохимии и ключевыми конкурентами для производителей из Европы и Америки. Кластеры в странах Азии также становятся как крупными производителями, так и основными рынками сбыта для продукции крупнотоннажной нефтегазохимии. Современные нефтегазохимические кластеры в этих регионах включают в себя полную цепочку создания стоимости от переработки нефти и нефтегазохимического сырья до производства конечных продуктов потребления. В качестве примера, можно привести нефтегазохимические кластеры на о. Джуронг (Сингапур), в городах Эль-Джубаил и Янбу (Саудовская Аравия), Ассалуйэ (Иран) и Джамнагар (Индия). Практически во всех новых нефтегазохимических регионах мира реализация кластерной политики как фактора конкурентоспособности происходит при активной поддержке государства и реализуется по следующим направлениям:

- а) Господдержка развития инфраструктуры кластеров – уровень поддержки варьируется от софинансирования инфраструктурных проектов до строительства всей необходимой инфраструктуры за счет государства. В качестве примера можно привести искусственный остров Джуронг в Сингапуре – нефтегазохимический кластер мирового масштаба. На этом острове при активном участии государства были построены новые автодороги, создана сеть нефте- и продуктопроводов, введен в эксплуатацию отдельный логистический центр (80 га), адаптированный к потребностям нефтегазохимических предприятий.
- б) Развитие внутреннего спроса и стимулирование экспорта конечной продукции кластера. Это

направление включает в себя развитие отраслей-потребителей продукции нефтегазохимии, предоставление экспортного финансирования, таможенное регулирование для защиты внутреннего производства и поддержки экспорта. г) Оказание финансовой поддержки развития предприятий кластерной цепочки через государственное софинансирование, предоставление налоговых льгот и/или субсидий. Так, в Саудовской Аравии государство напрямую инвестирует в нефтегазохимическую отрасль через государственную компанию Sabic, а также использует комплекс мер косвенной финансовой поддержки: субсидирование цен на сырье, субсидирование процентной ставки, предоставление льготной аренды. В России для дальнейшего развития нефтегазохимии на основе кластерной политики имеется ряд предпосылок. Кроме наличия относительно дешевого и доступного нефтегазохимического сырья, высокого потенциала развития внутреннего рынка, в России существуют крупные вертикально интегрированные структуры, способные самостоятельно или с помощью государства создавать конкурентоспособные кластерные цепочки производств. 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 др. В России также функционируют достаточно крупные химические узлы, которые могут стать основой для кластерного развития нефтегазохимической индустрии. В рамках этих комплексов 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, Нижегородской области, в районе Тобольска, а также комплексы в районе городов Саянска и Ангарска в Восточной Сибири. На наш взгляд, основным стимулом создания нефтегазохимических кластеров должны стать следующие основные механизмы господдержки, которые в настоящее время реализуются в РФ: · предоставление субсидии бюджетам субъектов Российской Федерации на цели реализации мероприятий, предусмотренных программами развития кластеров; · обеспечение поддержки реализации мероприятий программ развития кластеров в рамках федеральных целевых программ и государственных программ Российской Федерации; · привлечение государственных институтов развития к реализации программ развития кластеров; · стимулирование участия крупных компаний с государственным участием, реализующих программы инновационного развития, в деятельности кластеров; · распространение на территории базирования кластеров части налоговых льгот, которые законодательно предусмотрены для проекта «Сколково».