

© 2017 г.

Олег Егоров

доктор экономических наук, профессор,
главный научный сотрудник
(e-mail: olivegorov@mail.ru)

Ольга Чигаркина

кандидат экономических наук, доцент,
ведущий научный сотрудник
(e-mail: ochigarkina@mail.ru)
(Институт экономики КН МОН РК)

РАЗВИТИЕ НЕФТЕПЕРЕРАБАТЫВАЮЩЕГО СЕКТОРА КАК ФАКТОР ЭФФЕКТИВНОГО ФУНКЦИОНИРОВАНИЯ НАЦИОНАЛЬНОЙ ЭКОНОМИКИ РЕСПУБЛИКИ КАЗАХСТАН

Обоснована целесообразность комплексного использования углеводородных ресурсов в процессе дальнейшего развития отечественного нефтегазового комплекса в целях повышения его конкурентоспособности. Предлагаются пути развития нефтехимических производств, способных обеспечить выпуск широкого ассортимента товарной продукции с высокой добавленной стоимостью. В статье обосновано положение о том, что с развитием нефтехимической промышленности нефтегазовый комплекс республики обретет необходимую устойчивость и сможет стать не только ведущей, но и наукоемкой отраслью национальной экономики.

Ключевые слова: нефтегазовый комплекс, нефтепереработка, эффективность, комплексное использование, нефтехимический кластер, углеводородные ресурсы.

За годы независимости Казахстана в нефтяной отрасли страны сделано немало. Введены в промышленную разработку крупнейшие месторождения нефти, газа и конденсата Тенгизское и Карачаганакское, началась добыча нефти и газа в новых регионах страны – в Кызылординской и Жамбылской областях, были осуществлены масштабные работы по изучению нефтегазовых структур в шельфовой зоне Каспийского моря. Всё это позволило увеличить объём добычи нефти в Казахстане в четыре раза, в значительной мере повысить экспортный потенциал, что положительно отразилось на индикаторах, характеризующих общее состояние экономики страны.

Достаточно ощутимый вклад в развитие национального нефтегазового комплекса внесли многие иностранные компании из США, Великобритании, Франции, Италии, России, Китая. Среди инвесторов, осуществляющих свою деятельность в этом секторе экономики Республики Казахстан в последние годы, может быть отмечена и Корейская национальная

нефтегазовая компания (КНОС), которая получила положительные результаты на блоке АДА в Западном Казахстане.

В этом секторе экономики Казахстана развитие осуществляется по нарастающему вектору. Действительно, большое участие нефтяных компаний в формировании бюджета страны и пополнении Национального фонда, высокий удельный вес отрасли в ВВП свидетельствуют об этом. Тем не менее развитие отрасли до сих пор направлено, в первую очередь, на решение главной задачи – постоянное увеличение добычи углеводородного сырья за счет интенсификации разработки действующих месторождений и ввода в эксплуатацию перспективных структур на суше и в шельфовой зоне Каспийского моря.

Углеводородное сырье давно получило статус ресурса многоцелевого использования, что предполагает не столько получение из него горюче-смазочных материалов или же экспорт его во все увеличивающихся объемах, сколько производство самого широкого ассортимента продукции, успешно заменяющей такие виды естественных ресурсов, как сталь, древесину, сельскохозяйственные культуры, кожу и т.п.

Исследование возможностей Казахстана в этом секторе экономики показало, что для создания и развития нефтехимических производств имеются все основные составляющие: достаточные объемы сырьевых ресурсов (нефть и газ), большой выбор предложений по нефтехимическим технологиям и оборудованию, реальный спрос на конкретную номенклатуру нефтехимической продукции.

Основными причинами, сдерживающими развитие нефтехимических производств в Казахстане, являются отсутствие достаточных мощностей по переработке углеводородного сырья, износ и устаревшие технологии на действующих предприятиях. Попытки реструктуризации отечественного нефтегазового комплекса с целью увеличения доли перерабатывающего сектора предпринимались неоднократно в течение истекших 20 лет. Разрабатывались планы модернизации всех трех действующих в Казахстане нефтеперерабатывающих заводов. Некоторые проекты были осуществлены. Например, на Атырауском нефтеперерабатывающем заводе (АНПЗ) был введен в эксплуатацию комплекс технологических установок, на которых вырабатывается топливо, соответствующее европейским стандартам¹.

Другое направление реструктуризации нефтегазового комплекса связывается с реализацией ряда проектов, в основу которых положено создание нефтегазохимических производств. И в этом случае сложившаяся на текущий момент ситуация свидетельствует о том, что важные экономически оправданные начинания не реализуются в силу многих причин

¹ Егоров О.И., Чигаркина О.А. Региональные проблемы нефтегазового комплекса Казахстана: использование сырьевого потенциала, перспективы межстранового развития // Экспозиция Нефть-Газ. № 4 (43). 2015. С. 40–43.

объективного и субъективного характера. Достаточно отметить, что идея создания первого интегрированного нефтехимического комплекса в п. Карабатан (Атырауская область) до сих пор не имеет конкретных контуров реализации. В течение 2005–2011 гг. после проведения тендера на разработку ТО неоднократно менялись участники этого проекта, компании-поставщики технологического оборудования. Вполне понятно, что при такой нерасторопности в реализации особо важных для экономики страны проектов Казахстан несет ощутимые потери вследствие неопределенности сроков выпуска конечной продукции, востребованной на внутреннем рынке, а также способной увеличить экспортный потенциал страны.

Наши расчеты показывают, что создаваемые нефтехимические производства не должны ограничиваться выработкой промежуточной продукции. Эффективность их функционирования, как правило, непосредственно связана с уровнем комплексности использования первичных ресурсов, что предопределяет необходимость выпуска конечной продукции, потребность в которой велика в различных отраслях экономики страны.

Поэтому весь комплекс проблем, возникающих при развитии нефтегазовой отрасли, должен своевременно решаться поэтапно – с момента начала геолого-поисковых и разведочных работ до ввода в эксплуатацию месторождения и строительства объектов переработки углеводородных ресурсов. Такая стратегия может быть успешно реализована в процессе формирования нефтехимических кластеров на системной основе.

Предпосылки для этого реально существуют в регионах Западного Казахстана, где имеются, во-первых, значительные объемы добычи нефти и газа, во-вторых, введенные в эксплуатацию в прежние годы мощности по нефтегазопереработке и нефтехимии, в-третьих, в достаточной степени развитая инфраструктура. Все это будет способствовать созданию в пределах кластера большой системы взаимосвязанных по сырью, финансовым и трудовым ресурсам производств, территориально расположенных в четырех западных областях. Более того, реализация кластерной инициативы именно здесь создает предпосылки для возрождения таких крупных объектов нефтегазопереработки и нефтехимии, как завод пластмасс (г. Актау), АО «Полипропилен» и нефтеперерабатывающий завод (г. Атырау), Новоузенский и Жанажолский газоперерабатывающие заводы.

Нефтегазовая сфера стала важнейшим фактором развития экономики Республики Казахстан и является базой для активной реализации стратегии диверсификации экономики, которая принята правительством на долгосрочную перспективу. Налицо большие возможности диверсификации нефтяной политики. Наиболее эффективным вариантом развития нефтегазового комплекса является вариант, базирующийся на постепенном наращивании объемов переработки нефтегазовых ресурсов и удовлетворении потребностей страны и зарубежных партнеров в широком

ассортименте нефтепродуктов. Для обеспечения потребностей в топливе на НПЗ страны необходимо направлять ежегодно 18–20 млн т нефти.

Анализ деятельности предприятий нефтегазового комплекса Казахстана высветил ряд проблем, сдерживающих их сбалансированное развитие. Реальная ситуация, сложившаяся в нём и характеризующаяся размером потенциала добывающих, транспортных и перерабатывающих компаний, свидетельствует об отставании перерабатывающего сектора в удовлетворении внутренних потребностей страны в различных видах топлива, что вызывает объективную необходимость изменить сложившийся баланс в пользу увеличения переработки сырья (табл. 1).

Таблица 1

Перспективы сбалансированного развития нефтегазового комплекса Казахстана

Месторождение	Показатель	Направления использования нефти и газового конденсата (перспектива)
Тенгизское	добыча	25 млн т
	экспорт	23 млн т – экспортируется по КТК
Карачаганакское	переработка	2 млн т нефти перерабатывается на АНПЗ
	добыча	13 млн т
	переработка	4 млн т нефти направляются на новый НПЗ (г. Аксай);
	экспорт	2 млн т нефти направляются на ОГПЗ 7 млн т направляются в экспортные нефтепроводы
Озенское и Жетыбайское	добыча	5 млн т направляются в экспортный нефтепровод Узень – Атырау – Самара
Кумкольское	добыча	5 млн т
	переработка	3 млн т перерабатываются на PCOP
Каражанбасское	добыча	2,2 млн т
	переработка	1 млн т на завод по производству битумов в г. Актау (бывший завод пластмасс)
Кашаганское	добыча	15 млн т
	переработка	6 млн т нефти перерабатываются на четвертом НПЗ (п. Карабатан)
Российская нефть	экспорт	9 млн т экспортируются по системе КТК
	переработка	5 млн т на ПНХЗ; 2 млн т на PCOP

Стремление к сбалансированности элементов любой системы является главным условием её устойчивости. В этой связи сбалансированность факторов производства относится к одному из условий высокой его эффективности. Для нефтегазовой отрасли к таким факторам относятся потенциал добываемых нефтегазовых ресурсов, объёмы их экспорта

и переработки, уровень развития инфраструктуры и, в частности, маршрутов нефтепроводного транспорта.

Постоянное нарастание объёмов экспортируемой нефти на мировые рынки, наблюдающееся в нефтегазовом секторе Казахстана (доля экспорта в общей добыче составила в 2016 г. примерно 72%), предопределено высокими ценами, сохранявшимися на протяжении последних лет – выше 100 долларов за баррель. Этот фактор сыграл свою роль в увеличении экспортных поставок не только для иностранных компаний, осуществляющих освоение крупнейших нефтегазовых и нефтегазоконденсатных месторождений страны и владеющих на основании заключённых долгосрочных контрактов значительной долей нефтегазовых ресурсов, но и для Национальной компании «Казмунайгаз», реализующей большую долю своей продукции на мировых рынках¹.

Анализ многообразных проектов экспортных маршрутов казахстанской нефти на мировые рынки и рынки стран ближнего зарубежья связан с необходимостью сопоставления возможностей внешнеэкономических операций с величиной ресурсов, необходимых для этого. Согласно проведенным нами расчетам, годовой объем добычи нефти к 2020 г. составит примерно 100 млн т, к 2025 г. – 120. Для реализации проектов по транспортировке углеводородного сырья и его переработке требуются, примерно, следующие объемы (табл. 2).

Суммируя полученные данные, можно констатировать, что извлечение 120 млн т в год в Казахстане явится тем достаточным оптимумом, который способен обеспечить как собственные потребности республики в исходном сырье, так и выполнение взятых обязательств перед партнерами ближнего и дальнего зарубежья. Такие объемы добычи нефти на долгосрочную перспективу вполне достаточны для решения проблемы сбалансированности добычи, экспорта и переработки углеводородного сырья.

Практически все месторождения Казахстана, на которых извлекается углеводородное сырье, характеризуются высоким газовым фактором. Использование попутного газа до настоящего времени осуществляется настолько нерационально, что эффект, который мог бы быть получен от его полной переработки, фактически теряется. В этой связи осуществленные авторами расчеты наглядно показывают те экономические выгоды, которые могут быть получены в случае, если этот вид исходного ресурса для газохимических предприятий будет использован в целях получения конечной товарной продукции.

¹ Егоров О.И., Чигаркина О.А. Перспективы развития нефтегазового комплекса Казахстана в условиях сбалансированного использования углеводородных ресурсов // Caspian». Special publication of KIOGE 2014. The 23-rd International Oil and Gas Exhibition. London: Caspian Publishing House LTD. 2015. С. 106–110.

Таблица 2

Прогноз потребности в нефти в целях сбалансированного развития отрасли

Показатель	2015 г.	2020 г.	2025 г.
Добыча нефти, млн.т	80,0	100,0	120,0
Экспортный потенциал нефти, млн т			
Атырау—Самара	15,0	17,0	18,0
КТК	28,0	30,0	30,0
Атасу—Алашанькоу	12,0	15,0	20,0
Актау—Баку—Тбилиси—Джейхан	—	5,0	5,0
Порт Актау	9,0	10,0	10,0
Железная дорога	7,0	7,0	7,0
Итого экспортный потенциал	71,0	84,0	90,0
Переработка нефти, млн т			
АНПЗ	5,0	5,0	5,0
ПНХЗ	5,0	6,0	6,0
ПКОП	5,0	6,0	6,0
Новый НПЗ (Атырауская область)	—	—	4,0
Новый НПЗ (Мангистауская область)	—	—	4,0
Итого требуемый объем переработки, млн т	15,0	17,0	25,0
Дефицит нефтяных ресурсов	−6,0	−1,0	+5,0
Возможность покрытия дефицита за счет поставок нефти из РФ, млн т	7,0	7,0	избыток

Источник: Годовой отчет АО «НК «Казмунайгаз» за 2015 год. Астана. 2016. С. 8—16.

Главной задачей интегрированного нефтехимического комплекса является выпуск наиболее важных для нефтехимии соединений — полиэтилена и полипропилена, которые станут исходным сырьем для всех новых и действующих производств региона. Это позволит, в конечном счете, интегрировать казахстанскую нефтехимию в общемировую систему производства и сбыта.

Положительное влияние на формирование и развитие нефтехимических кластеров будет оказывать созданная в Атырауской области специальная экономическая зона «Национальный индустриальный нефтехимический технопарк» (СЭЗ «НИНХ технопарк» — г. Атырау).

Проблема формирования кластеров в нефтяной промышленности заключается в необходимости создания цепочек взаимоувязанных производств от геолого-поисковых и разведочных работ до переработки извлеченных углеводородных соединений и реализации товарной продукции (рис. 1).

Реальная возможность формирования кластеров, в основу которых будет положено использование нефтегазовых ресурсов, существует в регионах Западного Казахстана. Первый из них может быть образован с учетом существующего промышленного и научного потенциала в Атырауской

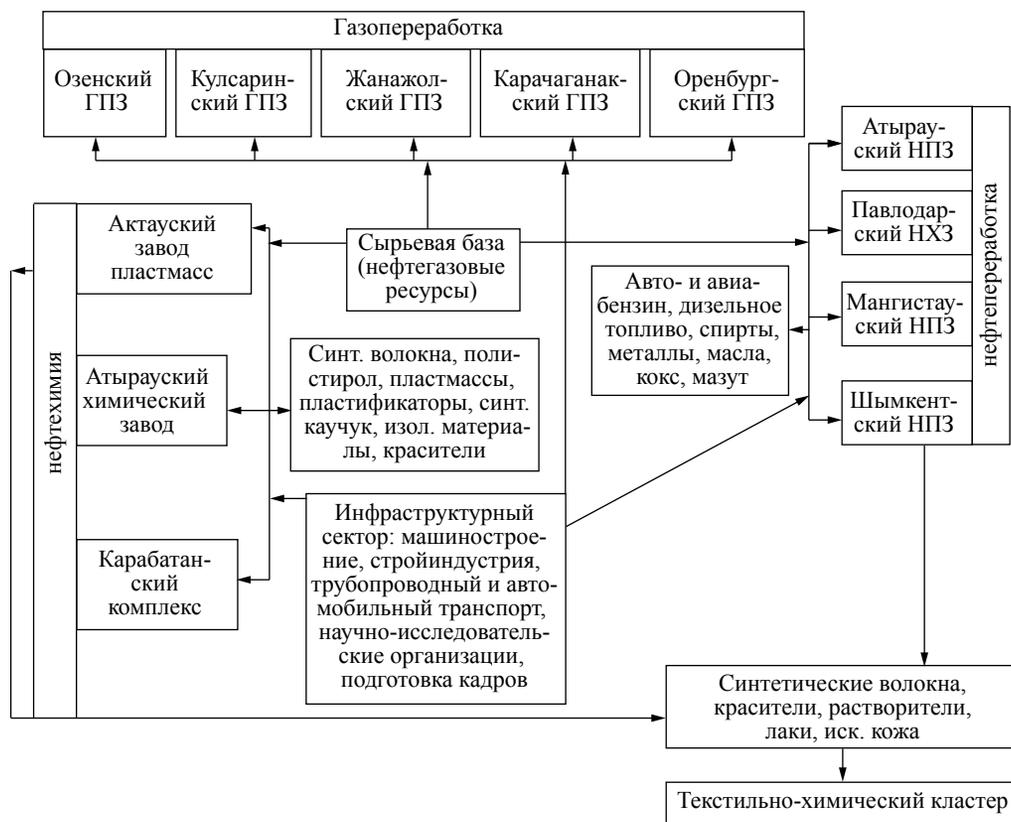


Рис. 1. Принципиальная схема взаимодействия объектов нефтехимического комплекса Казахстана

области. Учитывая предстоящий ввод в промышленную эксплуатацию нефтегазовых месторождений в казахстанской части шельфа Каспийского моря, следует заблаговременно создать здесь цепочку взаимосвязанных отраслей – нефтегазодобыча, нефтепереработка, нефтехимия с тем, чтобы нефть и газ с новых месторождений с первых же лет их разработки использовались квалифицированно и комплексно¹.

В основу формирования второго кластера должны быть положены существующие мощности по нефтедобыче (месторождения Мангистау и Бузачи), по переработке углеводородных ресурсов (завод пластмасс, Казахский газоперерабатывающий завод, а в перспективе – Мангистауский нефтеперерабатывающий комплекс).

Третий кластер должен быть ориентирован на использование газоконденсата Карачаганакского месторождения, а в последующем и на сырье,

¹ Егоров О.И., Чигаркина О.А. Пути формирования и эффективного функционирования региональных нефтехимических кластеров в Республике Казахстан // «Caspian». Special publication of KIOGE 2013. The 21-th International Oil and Gas Exhibition. London: Caspian Publishing House LTD. 2013. С. 82–88.

которое в перспективе будет добываться на новых месторождениях Западно-Казахстанской области – Тепловская, Токаревская и иные структуры.

Создание, по крайней мере, этих трех кластеров, имеющих взаимосвязи как по добыче и переработке сырья, так и по той инфраструктуре, которая должна быть создана (нефтяное машиностроение, социальная сфера, нефтепроводный транспорт, научно-техническое сопровождение и др.), позволит поэтапно реализовать задачи комплексного социально-экономического развития регионов.

Развитие собственной разветвленной базы нефтегазопереработки и нефтехимии необходимо Казахстану, во-первых, в связи с ростом своих потребностей в исходных ресурсах углеводородов, во-вторых, вследствие того, что конечная продукция этих производств – от индивидуальных углеводородов до полимерных материалов представляет собой достаточно выгодную статью экспорта, о чем свидетельствует постоянно растущий спрос на нее на мировых рынках.

Рост нефтегазодобычи и предстоящее освоение месторождений Каспийского шельфа создают базу для создания новых нефтеперерабатывающих и нефтехимических производств, продукция которых способна не только полностью удовлетворить внутренние потребности, но и поставляться на внешние рынки. Пока же за счет собственного производства в республике покрывается лишь около 70% потребностей в автобензине, 20% – реактивного топлива, 85% – дизельного топлива, 50% – мазута, а нефтехимическая продукция практически отсутствует.

В настоящее время доля нефтехимических и химических производств, работающих на потребительском рынке республики, ниже 20%. В экономически развитых странах этот показатель достигает 50–60% и понятно почему: в периоды падения цен на нефть такая диверсификация позволяет избегать резких падений доходов. Например, компания «Экссон Мобил» лидирует в производстве пяти из семи основных нефтепродуктов. А в целом ведущие мировые нефтяные компании владеют сегодня 75% мировых мощностей производства этилена.

Серьезными факторами, препятствующими развитию нефтехимии в Казахстане наряду с отсталой технологией и физическим износом оборудования, является высокая зависимость предприятий от поставок исходного сырья из-за рубежа. Слабое развитие нефтехимических производств в Казахстане, способных обеспечить и переработку углеводородного сырья, и потребности внутреннего рынка в продуктах переработки, приводит к значительным экономическим потерям.

В то же время развитие нефтехимии и глубоких переделов переработки углеводородного сырья может стать основой изменения не только структуры нефтегазового комплекса, но и всей промышленности. Безусловно, экспорт продукции крупного современного нефтехимического завода в несколько раз более выгоден, чем экспорт сырья. Однако строительство такого завода

требует значительных средств (примерно 6 млрд долларов). Это возможно только с использованием иностранного капитала, но до сих пор инвесторы не проявляют интереса к развитию нефтехимии в Казахстане.

Развитие нефтехимической промышленности означает создание в перспективе собственных производств по выпуску синтетических каучуков для резинотехнической и шинной промышленности, химических волокон, различных композиционных и полимерных материалов. Формирование такого комплекса технологически увязанных производств позволит выпускать высокотехнологичные и наукоемкие виды продукции, которые, в свою очередь, вызовут ускоренное развитие других отраслей реального сектора экономики страны.

Наряду с приведенной оценкой нефти как потенциального ресурса для получения широкой гаммы конечной продукции, особое внимание необходимо уделять глубокой переработке газовой составляющей, содержащейся в общем объеме углеводородного сырья, извлекаемого из продуктивных горизонтов. Газообразная часть сырья представляет собой не менее ценную, чем нефть, а для нефтехимических производств – предпочтительную сырьевую составляющую. Учитывая то обстоятельство, что объем извлекаемого попутного газа составляет примерно половину от количества отсепарированной нефти, не вызывает сомнений достаточность имеющейся сырьевой базы для соответствующих перерабатывающих производств.

Обосновывая направления использования углеводородных ресурсов на предприятиях нефтехимического профиля, мы считаем, что следует учитывать реальные возможности получения всего спектра нефтехимической продукции, использование которой в различных сферах деятельности позволит выпускать широкую гамму товарной продукции. При этом переработка нефти или попутного газа может происходить по различным технологическим направлениям. Однако предпочтение должно быть отдано только тем, благодаря которым внедряется технология по глубокой обработке исходного сырья. Это дает возможность извлекать значительно большую долю потенциально содержащейся в нем продукции, за счет чего увеличивается коэффициент использования нефти и газа и, как следствие, растет эффективность производств, составляющих кластер. Кроме того, значительная часть этого ассортимента позволяет, во-первых, дать стимул развитию отдельных отраслей промышленности (легкая, машиностроение, резино-техническая), во-вторых, экспортировать их в страны ближнего и дальнего зарубежья.

Анализ потребностей международного рынка в нефтехимической продукции показывает, что для Казахстана наиболее экономически выгодным будет создание нефтехимических производств по выпуску полиэтилена, полипропилена, стирола и полистирола, этиленгликоля и бензола, метанола, т.е. базовой нефтехимической продукции.

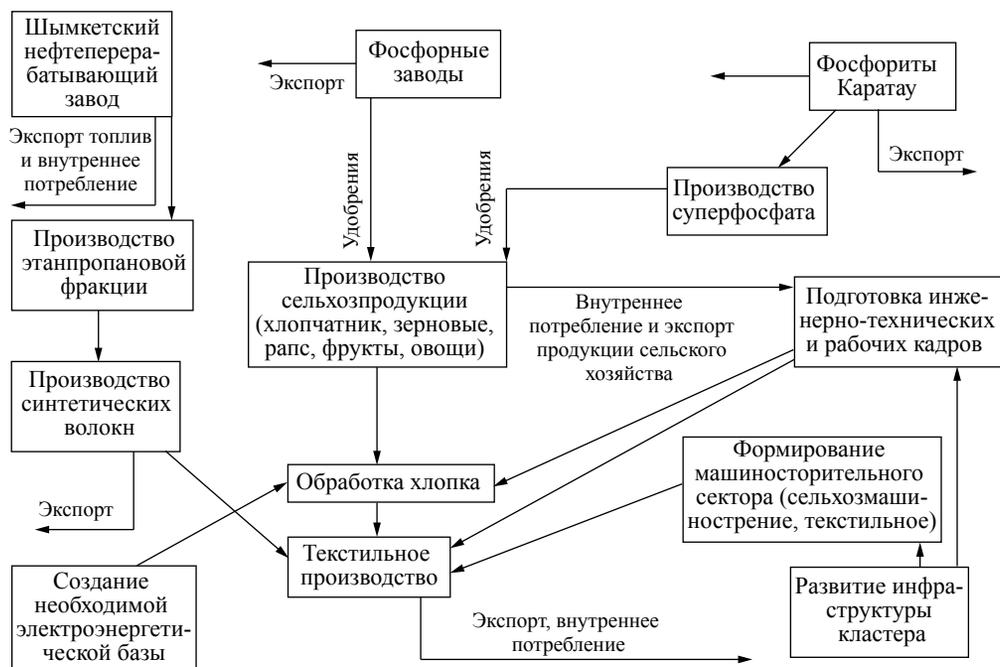


Рис. 2. Структура текстильно-химического кластера

Формируемый в Южном регионе Казахстана кластер, который в официальных документах называется и «хлопковым», и «текстильным», может явиться по нашим расчетам реальным прообразом сочетания нефтехимических производств и текстильных предприятий. Вырабатываемая нефтехимическая продукция позволит широко использовать синтетические волокна в выпуске разнообразного ассортимента текстильных и тканых материалов (рис. 2).

При реализации этой концепции возникают тесные связи между нефтехимическими и текстильными предприятиями, тем более, что сырьевые ресурсы для них территориально сосредоточены в одном регионе. Это может стать основанием для создания кооперативных связей в рамках «текстильно-химического кластера».

Динамика развития мирового рынка текстильной промышленности свидетельствует о сокращении в экспорте доли государств Западной Европы и США и одновременно о выходе на передовые позиции производителей из Индии, Монголии, Вьетнама, Китая и других азиатских стран, способных создать единую производственную цепочку, звенья которой географически приближены друг к другу. Таким образом, текстильная индустрия становится ареной конкуренции признанных авторитетов отрасли и новичков, активно инвестирующих в технологии и оборудование и подтверждающих свои амбиции неплохими результатами. Глобализация, стремительно растущая конкуренция со стороны

развивающихся стран, необходимость постоянных капиталовложений в модернизацию производства создают новые условия игры на рынке текстильной промышленности.

Развитие промышленности химических волокон решает важнейшие задачи увеличения ресурсов текстильного сырья и расширения ассортимента текстильных изделий. Ткани и изделия из современных химических волокон по многим потребительским свойствам превосходят текстильные изделия из хлопчатобумажных волокон и полноценно заменяют натуральные шелковые и шерстяные ткани. Область применения химических волокон все более расширяется, особенно за счет производства изделий технического назначения: корда для автомобильных и авиационных шин, электроизоляции, защитных средств химической аппаратуры. Из химических волокон производятся также канаты, стропы, рукава, транспортные ленты; высокопрочные рыболовные сети и снасти; негорючие и химически стойкие ткани для бензиновых баков, масло- и бензопроводящих шлангов двигателей автомобилей и самолетов; негорючие ткани для обивки оборудования самолетов, автобусов, танков, подводных и надводных кораблей; спасательные костюмы пожарной службы, легкие и прочные волокнистые материалы для парашютов; медицинские материалы и принадлежности.

Таким образом, важнейшее экономическое значение развития производства химических волокон состоит в возможности быстрого изменения характера выпускаемой продукции в соответствии с возникшими потребностями народного хозяйства. Важное преимущество химических волокон состоит в том, что их производство характеризуется высокой экономической эффективностью и требует меньших затрат, чем производство натуральных волокон того же назначения.

В числе приоритетных проектов нефтехимических производств, способных комплексно использовать нефтегазовое сырье, могут быть определены следующие.

1. Строительство нефтеперерабатывающего завода вблизи г. Актау, сырьем для которого должна послужить маслянистая нефть месторождений Узень, Жетыбай и других. В связи с тем, что до сих пор в Казахстан ввозится извне 100% различных сортов масел (цена 1 тонны имеет широкий диапазон – от 1200 долларов и выше), реализация этого проекта заложит основу для развития нового производства.

2. Строительство газоперерабатывающего комплекса вблизи г. Аксай, сырьем для которого могут явиться углеводородные ресурсы месторождения Карачаганак, а в перспективе и ресурсы месторождений шельфа Каспийского моря.

3. Реконструкция Шымкентского нефтеперерабатывающего и Павлодарского нефтехимического заводов должна осуществляться не только для увеличения глубины переработки нефти и повышения качества

производимых видов топлива. В технологической части Шымкентского НПЗ целесообразно создать производство синтетических материалов (синтетических волокон, нитей, тканей), что в совокупности с формируемым в южном регионе хлопковым кластером позволит наладить выпуск широкого ассортимента совершенно новых для казахстанского рынка готовых изделий.

4. Форсированное строительство интегрированного нефтехимического комплекса в п. Карабатан в Атырауской области с тем, чтобы к моменту ввода в эксплуатацию Кашаганского нефтегазового месторождения он технологически был готов к приему сырья для переработки.

5. Строительство нового нефтеперерабатывающего завода в п. Карабатан, исходным сырьём для которого послужит нефть месторождения Кашаган, что позволит на десятилетия обеспечивать завод исходным сырьём постоянного физико-химического состава.

Развитие собственной разветвленной базы нефтегазопереработки и нефтехимии необходимо республике, во-первых, в связи с ростом своих потребностей в исходных ресурсах углеводородов, во-вторых, вследствие того, что конечная продукция этих производств — от индивидуальных углеводородов до полимерных материалов представляет собой достаточно выгодную статью экспорта, о чем свидетельствует постоянно растущий спрос на нее на мировых рынках.

При комплексном использовании углеводородных ресурсов республики возможно получение высоких экономических результатов, о чем свидетельствуют такие данные: суммарная оценка продукции, получаемой в результате глубокой переработки нефти и газа крупных месторождений Казахстана, может достигать величины, в 4–7 раз превышающей результат от реализации сырья.

Изложенные пути эффективного и комплексного использования углеводородного сырья не исключают того, что вывоз на мировые рынки сырьевых ресурсов, как бы благоприятно ни складывалась мировая конъюнктура, чреват многими непредсказуемыми проблемами. Одним из них являются происходящие колебания мировых цен на нефть. Однако в период установления благоприятной конъюнктуры происходит и соответствующий рост цен на продукты нефтепереработки и нефтехимии. Именно такая тенденция наблюдается в течение ряда последних лет и, судя по траектории развития мирового нефтебизнеса, будет сохраняться в ближайшие годы.

Строительство и пуск в эксплуатацию различных нефте- и газохимических комплексов, а также модернизация и технологическое обновление действующих нефте- и газоперерабатывающих заводов позволит:

– приступить к формированию структур по глубокой и комплексной переработке углеводородного сырья, что позволит говорить о создании рынка нефтехимических продуктов с высокой добавленной стоимостью;

– уменьшить зависимость экономики Казахстана от конъюнктуры мировых цен на нефть и газ, обеспечить наполнение Центрально-азиатского и внутреннего рынка нефтехимической продукцией казахстанского производства;

– создать основу для формирования в Республике Казахстан вертикально-интегрированных комплексов, охватывающих добычу и очистку нефти и газа, производства по глубокой переработке углеводородного сырья, выпускающих товарную нефтехимическую продукцию с высокой добавленной стоимостью.
