

Одним из ярких свидетельств эффективности экономической политики, определенной руководством независимого Узбекистана, является не только стабильный рост ВВП, обеспечиваемый даже в непростых условиях, связанных с глобальным экономическим кризисом, но и те преобразования, которые произошли за четверть века во всех отраслях, в том числе и в нефтегазовом секторе.

Практически с первых дней после обретения суверенитета и стартом экономических реформ начался новый этап в развитии этой важной отрасли отечественной экономики. И среди стратегических задач, поставленных перед нефтегазовым комплексом, наряду с наращиванием запасов и добычи углеводородов путем открытия и освоения новых месторождений было намечено углубление переработки нефти и газа с целью получения импортозамещающей и экспортоориентированной продукции с высокой добавленной стоимостью.

Решение этой задачи имело важное стратегическое значение.

Дело в том, что с 50-х годов прошлого века, когда в Узбекистане начали разведку и добычу природного газа, его рассматривали в первую очередь как ценное энергетическое сырье для производства электроэнергии, отопления и бытовых нужд. И хотя с появлением новых технологий и оборудования оказалось, что на основе природного газа можно получать самую разную продукцию, например, топливо для автотранспорта, различные виды растворителей, синтетические красители, пластмассы, удобрения и многое другое, у нас, по сути, не было соответствующих производств, а ценное сырье по системе газопроводов направлялось за пределы республики. Соответственно и все доходы от переработки или экспорта природного газа из Узбекистана шли в «общий котел» бывшего Союза, из которого наша республика получала гораздо меньше того, что могла бы.

Правда, в 1972 году в Кашкадарьинской области была введена в строй первая очередь Мубарекского газоперерабатывающего завода. Здесь установили блоки сероочистки, совокупная перерабатывающая мощность которых составляла пять миллиардов кубометров газа. Но, ни его мощность, ни глубина переработки не отвечали растущим требованиям.

Качественно новый этап развития предприятия связан с обретением Узбекистаном независимости. За прошедший период за счет привлечения иностранных инвестиций и

собственных средств НХК «Узбекнефтегаз» на заводе поэтапно возведено 19 установок очистки от сернистых соединений, пять установок для получения серы, три — для стабилизации газового конденсата, а также семь ниток низкотемпературной сепарации и введены в эксплуатацию установки для получения пропан-бутановой смеси. За счет модернизации и расширения мощности завода доведены до 33,5 млрд. кубометров.

А до конца нынешнего года на Мубарекском ГПЗ завершится новый проект по производству гранулированной серы номинальной мощностью 80 тыс. тонн в год. При этом качество продукции будет доведено до уровня международных экологических стандартов, и она будет более удобна для транспортировки, хранения и последующей переработки, что важно для повышения ее конкурентоспособности, в том числе на внешнем рынке.

В последующие годы завод завершит еще один крупный проект, нацеленный на компенсацию выбывающих мощностей. Сейчас полным ходом ведется разработка проектной документации строительства новой установки получения серы из кислых газов, которые поступают от уже существующих сероочистных установок. Ее производительность в переработке кислого газа составит 57 тысяч кубометров в час, а в выработке серы — 280 тысяч тонн в год.

Таким образом, модернизация, внедрение новых технологий и оборудования позволяют предприятию, как говорится, постоянно быть «в тонусе», активно участвовать в развитии отрасли.

Хотя Мубарекский ГПЗ по праву можно считать первым предприятием по переработке газа в Узбекистане, по-настоящему начало углубленной переработки углеводородного сырья связано с вводом в строй Шуртанского газохимического комплекса.

- Наше предприятие, введено в эксплуатацию в 2001 году, - рассказывает директор ООО «Шуртанский газохимический комплекс» Одил Темиров. - Ежегодно мы производим 125 тысяч тонн полиэтилена, 137 тысяч тонн сжиженного газа, 130 тысяч тонн легкого конденсата, 4,2 миллиарда кубометров товарного газа и 4 тысячи тонн серы.

Именно здесь получили первый узбекский полиэтилен. До этого полиэтилен,

необходимый для производства разных видов продукции во многих отраслях, завозился по импорту, в частности, из России, Китая, Республики Корея. На это затрачивалась валюта, производители во многом зависели от поставок извне, а на стоимости конечной продукции, естественно, сказывалось то, что сырье импортное. Освоение выпуска полиэтилена в республике принесло огромную выгоду не только в плане импортозамещения и снижения себестоимости производимой из него продукции. Наряду с этим была создана сырьевая база для отечественных производителей, таких, как, например, совместные предприятия «Андижан полиэтилен», «Жиззах ЛРС пласт»,

АО «Жиззах пластмасса» и другие. После ввода в действие газохимического комплекса буквально возродился завод «Каршитермопласт», где после оснащения современным экструдерным оборудованием выпускают трубы для систем газо- и водоснабжения, используемых в аграрном, коммунально-бытовом и других отраслях. Продукция Шуртанского ГХК, которой широко пользуются многие субъекты предпринимательства, выпускающие самые разнообразные изделия из полиэтилена, способствовала и развитию малого бизнеса.

Еще одним важным результатом создания комплекса стал его солидный экспортный потенциал.

- С 2002 по 2016 годы ООО «Шуртанский ГХК» было реализовано на экспорт свыше 630 тысяч тонн полиэтилена, - говорит начальник службы маркетинга комплекса Дмитрий Вальтер. - Он поставляется в более 15 стран мира. Основными покупателями являются страны СНГ, в частности, Россия, Казахстан, Украина. Но уже освоены и новые рынки сбыта - страны Европы, среди которых Польша и Италия, а также Турция и Китай. Наряду с полиэтиленом на внешнем рынке пользуется спросом и другая наша продукция. К примеру, за указанный период поставлено более 3 тысяч тонн гранулированной серы в Китай и Пакистан.

Несмотря на то, что газохимический комплекс в Шуртане построен относительно недавно, здесь работают над проектами по модернизации, техническому и технологическому обновлению производства и его расширению.

- Как правило, этап расширения и модернизации для предприятий наступает в период после 10-15 лет его эксплуатации и направлен на увеличение объемов и ассортимента выпускаемой продукции и снижение ее себестоимости, - объясняет заместитель

начальника службы развития Шуртанского ГХК Таваккал Узаков. - Залогом успеха расширения и модернизации всех без исключения предприятий является соблюдение ряда стартовых условий, среди которых стабильный спрос на продукцию на внешнем и внутреннем рынке, наличие в достаточном объеме сырьевой базы, квалифицированных кадров и соответствующей инфраструктуры.

Шуртанский газохимический комплекс на сегодня в полной мере располагает всеми этими основными факторами. Есть стабильный спрос на выпускаемую им продукцию - линейный полиэтилен - на внешнем и внутреннем рынке. Имеется несколько разных вариантов снабжения комплекса дополнительными объемами сырья, что позволяет значительно увеличивать производство. Кадры предприятия успешно управляют сложными технологическими производствами, современными средствами автоматизации. Способствует повышению общего уровня квалификации персонала и постоянная совместная работа с высшими и средними специальными учебными заведениями страны для обеспечения компетентными специалистами. За последние годы свое развитие получила производственная и коммунальная инфраструктура региона в целом и ГХК, в частности. Наличие этих и других факторов в сочетании с необходимостью углубления переработки углеводородного сырья являются предпосылками для ускоренной реализации проекта по расширению производственной мощности Шуртанского ГХК в качестве одного из приоритетных направлений развития газохимической отрасли.

В настоящее время работы по реализации проекта расширения производственных мощностей Шуртанского ГХК перешли в активную фазу. Проведены соответствующие научно-исследовательские работы и изыскания по определению доступности сырьевой базы на весь цикл проекта. Исходя из располагаемых объемов сырья уточнены объемы увеличения выпускаемой продукции. На основе реконструкции существующего оборудования и строительства новых технологических узлов планируется довести мощности Шуртанского ГХК по выпуску полиэтилена до 200 тысяч тонн в год. Тщательное изучение конъюнктуры рынков ближнего и дальнего зарубежья позволило определить типы и марки полимерной продукции, выпуск которой предстоит наладить.

Следует отметить, что из рассмотренных вариантов к проработке принят наиболее экономичный и интенсивный вариант, предусматривающий расширение мощности путем увеличения степени извлечения ценного компонента без значительного изменения объемов переработки газа. Решение задачи в кратчайшие сроки увеличить степень извлечения и использования ценных компонентов из природного газа, обеспечив тем самым ускорение процесса перехода от реализации сырья к готовой продукции с высокой добавленной стоимостью, внесет достойный вклад в развитие газохимии как высокотехнологичного, инновационного производства и интенсивно развивающейся

отрасли экономики нашей страны, созданной в годы независимости.

Сегодня наша страна смогла не просто выйти на восьмое место в мире по объемам добычи природного газа, но и на основе модернизации, направленной на углубление его переработки, активно осваивать позиции на рынке полимерных материалов. Еще одним важным шагом в этом направлении стал недавний ввод в эксплуатацию Устюртского газохимического комплекса, где ежегодно будут перерабатывать 4,5 миллиарда кубометров природного газа и производить 387 тысяч тонн полиэтилена высокой плотности и 83 тысячи тонн полипропилена, которые пользуются большим спросом и на внутреннем, и на внешнем рынке.

Перспективы развития газопереработки связаны как с расширением производства сжиженного газа, конденсата, серы, так и с углубленным использованием всех ресурсов природного газа для химического синтеза с получением высоколиквидных продуктов.

В соответствии с Указом Президента от 4 марта 2015 года в программу мер по обеспечению структурных преобразований, модернизации и диверсификации производства на 2015-2019 годы включены и крупные проекты, направленные на более глубокую переработку углеводородного сырья. Так, намечено организовать производство ароматических углеводородов - бензола, толуола, ксилола - из пиролизного дистиллята, производство которого запланировано на Устюртском ГХК. Планируется реализовать проект по производству олефинов из природного газа с получением полимеров, таких, как полиэтилен, полипропилен, полистирол, каучук, спандекс, и других.

Эти и другие проекты по созданию высокотехнологичных производств наряду с модернизацией действующих должны стать основой для решения серьезной задачи, поставленной перед отечественным нефтегазовым комплексом руководством республики - к 2030 году увеличить объемы производства нефтехимической продукции в 3,2 раза.

Действительно, задача более чем серьезная и сложная. Но судя по тому, как развивалась отрасль за годы независимости, ее решение вполне реально.

(Источник: газета «Деловой партнер.uz»)