Алексей Конторович: «Экспорт этансодержащего газа необходимо прекратить»

Алексей Конторович, советник РАН, руководитель Кемеровского НЦ СО РАН

Выступление **Алексея Конторовича**, советника РАН, руководителя Кемеровского НЦ СО РАН, продолжило дискуссию о проблемах сырьевого обеспечения нефтегазохимического комплекса Приволжского федерального округа на III Международном форуме «Большая химия».

Уникальные возможности

Развитие газового комплекса Западной Сибири протекает устойчиво, отрасль имеет надежную сырьевую базу, которая постоянно пополняется.

В связи с постепенным исчерпанием запасов сухого метанового газа в гигантских сеноманских залежах Надым-Тазовского междуречья перед газовой промышленностью Западной Сибири стоит важная задача — ввод в разработку нижнемеловых залежей жирного конденсатного газа в Надым-Пурском междуречьи.

По самым осторожным оценкам, к 2020 году в Западной Сибири годовая добыча жирного конденсатного газа будет составлять 145–175 млрд куб. м. При этом мощность газоперерабатывающих заводов (ГПЗ) в Западной Сибири всего около 22 млрд куб. м.

Продукты переработки жирного газа — этан, пропан, бутан — являются отличным сырьем для развития нефтегазохимии. В истории СССР и России не было более благоприятного момента, чем нынешний, для вывода нефтехимии страны на уровень мирового лидера.

Одновременно с вводом в разработку залежей жирного конденсатного газа нижнего мела Надым-Пурского междуречья в синхронизованном режиме должны быть созданы крупные мощности по переработке жирного газа с выделением конденсата, этана и пропан-бутановой фракции, продуктопроводы и нефтехимические предприятия как в Западной Сибири, так и за ее пределами.

Что лучше?

Появление на российском рынке продуктов переработки жирного газа — этана, пропана, бутана, ШФЛУ позволит в целях энерго- и ресурсосбережения перевести отечественную нефтехимию с нафты, как дорогого и в перспективе все более дефицитного сырья, на этан и его гомологи, ШФЛУ и т. п.

К 2020 году добыча жирного конденсатного газа в РФ будет составлять 145–175 млрд куб. м в год.

Замена нафты на этан снизит себестоимость полимерной продукции в России в 2–3 раза, что повысит ее конкурентоспособность на мировых рынках.

В Российской Федерации предлагается на основе западно-сибирского углеводородного сырья создать крупные нефтехимические кластеры: Западно-Сибирский, Волжский и Северо-Западный. При проектировании нефтегазохимических кластеров необходимо одновременно предусмотреть строительство нефтегазоперерабатывающих мощностей, модернизировать действующие и создать новые системы транспорта этана и ШФЛУ.

Госпрограмма

Действующая генеральная схема развития газовой отрасли на период до 2030 года предусматривает создание новых систем транспорта и мощностей газопереработки. Однако опубликованные материалы позволяют предполагать, что в нее заложены заниженные мощности предприятий по газопереработке и нефтехимии. Это может привести к неквалифицированному использованию жирного газа в масштабах, во много раз больших, чем это имеет место с попутным нефтяным газом, либо будет сдерживать рост добычи газа из нижнемеловых залежей.

Для формирования в Западной Сибири и Урало-Поволжье газоперерабатывающей и нефтегазохимической промышленности, развития транспортной и другой инфраструктуры, научного обеспечения проектов необходима государственная программа, рассчитанная на несколько десятилетий. Такая программа должна быть сбалансирована по объемам продукции и во времени (газопереработка, транспорт газа и продуктов его переработки, нефтегазохимия, кадры). Для подачи нефтегазохимического сырья в Урало-Поволжье и Северо-Западный регион предлагается несколько маршрутов ниток трубопроводов для поставки газа из Западной Сибири. Для того чтобы перевести на этансодержащий газ предприятия нефтегазохимии требуется строительство трубопровода ШФЛУ ЯНАО — Урало-Поволжье. Выделение из газа этана следует производить в местах формирования нефтегазохимических кластеров. Необходимо прекратить поставку этансодержащего газа на экспорт в ущерб развитию отечественной нефтегазохимии.

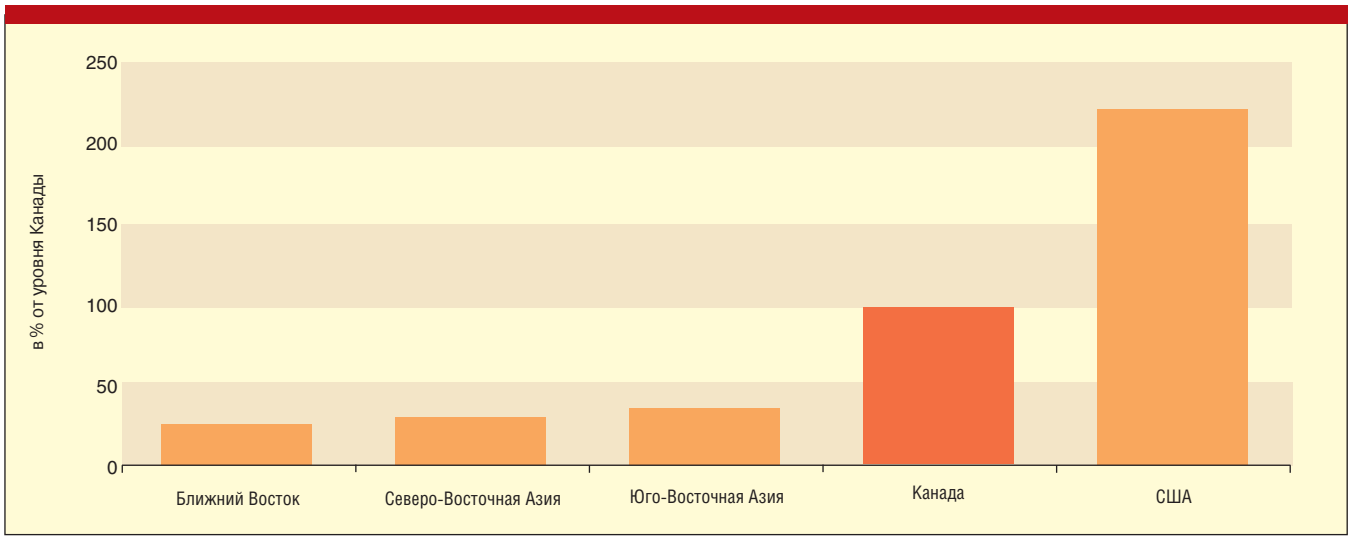
Для развития в Западной Сибири и других российских регионах нефтехимии газоперерабатывающей и нефтехимической промышленности требуется постоянное и последовательное государственное регулирование и государственная поддержка.

Государственная программа развития нефтехимии должна определить специализацию каждого из кластеров и обеспечить стабильную базу доступного сырья для каждого из них. Будущие кластеры не должны конкурировать между собой в борьбе за углеводородное сырье, они должны сотрудничать на основе государственной программы.

Государственная программа развития нефтехимии, в свою очередь, должна определить специализацию каждого из кластеров и обеспечить устойчивую базу дешевого сырья для каждого из них. ■

Рис. 1. Прогноз добычи жирного конденсатного газа в Западной Сибири, источника углеводородов C_2–C_4

Рис. 2. Затраты на производство этилена из этана в 2010 г.



Замена нафты на этан снизит себестоимость полимерной продукции в России в 2–3 раза

Чтобы перевести на этансодержащий газ предприятия, требуется строительство трубопровода ШФЛУ ЯНАО — Урало-Поволжье