

ПРОБЛЕМЫ РАЗВИТИЯ НЕФТЕГАЗОВОЙ ОТРАСЛИ В КРАСНОЯРСКОМ КРАЕ

Дейнека Т.В., Штайнерт Н.А.,

научный руководитель старший преподаватель кафедры "Экономика и организация предприятий энергетического и транспортного комплексов"

Бочарова Е.В.

Сибирский федеральный университет

Нефть является одним из самых продающихся и конкурентоспособных видов сырья. В «Энергетической стратегии России на период до 2020 года» нефтегазовые месторождения Восточной Сибири, в первую очередь месторождения, расположенные на территории Красноярского края, отнесены к приоритетным по воспроизводству и наращиванию добычи углеводородов. На территории Красноярского края имеются значительные запасы нефти и газа, создающие реальную основу для формирования нефтегазового комплекса.

Конкурентоспособность нефтедобывающего комплекса края определяется высоким качеством нефти основных разведанных месторождений, превосходящим по своим показателям российский экспортный сорт Urals. В основном это легкие (плотность 0,87 г/см³) и низкосернистые сорта нефти с содержанием серы 0,5% и менее. Конкурентоспособность газового сектора связана газовыми месторождениями, расположенными в Приангарском центре, особенностью которых является уникальный многокомпонентный состав, который позволяет рассматривать газовые ресурсы, прежде всего, в качестве сырья для производства газохимической продукции. Кроме того, высокое содержание гелия в газе создает реальные предпосылки для организации вполне конкурентоспособного, по сравнению с большинством зарубежных аналогов, производства по извлечению гелия.

При добыче и переработке газа возникает ряд проблем от решения которых зависит эффективность производства.

Одна из основных проблема, сдерживающей развитие нефтегазодобычи на территории края, определяется условиями размещения углеводородов. Ресурсные объекты НГК в основном находятся в слабоосвоенных зонах, на значительном удалении от крупных промышленных центров и рассредоточены по обширной территории. В сочетании с геологической сложностью объектов отмеченное обстоятельство вызывает повышенную капиталоемкость освоения ресурсов углеводородного сырья, в т.ч. за счет значительного увеличения затрат на создание систем специализированной и общехозяйственной инфраструктуры.

С точки зрения стратегических интересов края наибольшее неблагоприятные риски связаны с «независимым» развитие НГК края, при котором на территории края будет развиваться только сектор добычи, НГК будет слабо интегрирован с другими отраслями региональной экономики и ориентирован на широкое привлечение внешних ресурсов.

Неблагоприятными последствиями такого развития НГК края будут являться:

– реализация сырьевого варианта развития Приангарского центра, при котором на территории края будет вестись только добыча газа, а его переработка осуществляться в Иркутской области;

- слабое развитие хозяйственной кооперации предприятий края и предприятий нефтегазового комплекса, низкий уровень привлечения местных подрядчиков для удовлетворения научно–производственных и производственно–технологических

потребностей нефтегазового комплекса, отказ предприятий комплекса от использования местных трудовых ресурсов.

Отсюда вытекает такая проблема, как нерациональное недропользование (низкий уровень извлечения запасов нефти) и неудовлетворительная деятельность большинства нефтяных компаний по воспроизводству минерально-сырьевой базы. Воспроизводство минерально-сырьевой базы не соответствует задачам развития добычи нефти. Спрос на нефть и нефтепродукты увеличивается с каждым годом, поэтому для крупных компаний нефтяного комплекса очень важно открытие новых месторождений. Сейчас у них есть хорошая возможность вложения денег в геологоразведочные работы. Использование услуг геологов-консультантов для поиска и бурения новых скважин позволяет повысить эффективность поиска нефти. Только специалист может определить достоверность сведений о наличии нефтяных залежей в той или иной местности.

В связи с освоением новых месторождений нефти происходит развитие инфраструктуры в этих районах.

Низкие темпы применения новых технологий и инноваций. Значимость их использования определяется увеличением доли трудноизвлекаемых запасов (сверхвязкие нефти, природные битумы) в структуре минерально-сырьевой базы нефтяного комплекса, необходимостью освоения шельфовых месторождений и глубокозалегающих горизонтов в зрелых нефтегазовых провинциях

Для обеспечения работы на нефтяной скважине необходимы трудовые ресурсы, а это влечет за собой строительство населенных пунктов и обслуживающих предприятий. Развитие дорог является главной задачей.

В настоящее время транспортировка является еще одной проблемой нефтедобывающих компаний. Энергозатраты на транспортировку газа от удаленных месторождений к центрам потребления и до государственных границ поглощают до 10-15 % его добычи и увеличивают стоимость каждой тысячи кубометров на несколько десятков долларов.

Также одной из проблем является высокая степень износа основных фондов нефтеперерабатывающей промышленности и низкое качество нефтепродуктов. Большинство российских НПЗ характеризуются: высокой степенью износа основных фондов (до 80 %), за последние 20 лет в России не было построено ни одного нового крупного современного НПЗ. Использование устаревших, энергоемких и экологически несовершенных технологий.

На настоящий момент на территории края нет сервисных компаний, способных обеспечить интегрированный сервис и выдерживать конкуренцию с зарубежными и российскими игроками. Значит, они не имеют и средств для создания новых технологий. Косвенно это подтверждается тем фактом, что в настоящее время доля инновационного сектора в ВРП края составляет всего 1,4% — один из самых низких показателей по СФО.

В такой ситуации задача органов власти и управления заключается в том, чтобы максимально «повернуть» потенциальный спрос нефтегазовой промышленности на товары и услуги в сторону предприятий и организаций края, занятых в различных отраслях экономики. Следует понимать, что в новом добывающем районе освоение территории требует значительных абсолютных инвестиций на первоначальное обустройство месторождений и формирование общехозяйственной и специализированной инфраструктуры. Именно в это время должны закладываться основы будущего роста доходов и активизироваться общее хозяйственное развитие

территории, поскольку нефтегазовый сектор может выступать в роли «мультипликатора» экономического роста.

Перспективы дальнейшего освоения нефтегазовой провинции края — девять лицензионных участков, расположенных на севере Красноярского края в непосредственной близости от Ванкора, месторождения на континентальном шельфе морей Лаптевых и Карского, а также Юрубчено-Тохомское месторождение, расположенное на юго-западе Эвенкии с планируемым началом добычи в 2016 году. Кроме Красноярского края планируется освоение месторождений в Иркутской области и Якутии. Красноярский же край мог бы стать опорной базой для подготовки специалистов и производства оборудования для всех восточносибирских месторождений.