

НЕФТЯНЫЕ БОГАТСТВА РОССИИ БУДУТ ПРИРАСТАТЬ КАСПИЕМ



ГУБЕРНАТОР АСТРАХАНСКОЙ ОБЛАСТИ
Александр Александрович Жилкин

Основа ТЭК – углеводороды

На долю топливно-энергетического комплекса Астраханской области по итогам 2009 года приходится 66% в общем объеме промышленного производства и около 15% ВРП.

Ведущая позиция в ТЭК – у нефтегазовой отрасли. Углеводородную сырьевую базу астраханского региона составляют 10 месторождений, в том числе три нефтяных (Бешкульское, Верблюжье, Юртовское); три газовых (Промысловское, Бугринское, Северо-Шаджинское) и четыре газоконденсатных (Астраханское, Центрально-Астраханское, Алексеевское, Западно-Астраханское). Из них восемь месторождений числятся в распределенном фонде недр, два месторождения (Бугринское, Северо-Шаджинское) – в нераспределенном фонде недр. Разведанные и предварительно оцененные запасы региона по газу составляют около 5 трлн. куб. м; по нефти и конденсату – около 1 млрд. т.

Три месторождения (Бешкульское, Промысловское и Левобережная часть Астраханского ГКМ) находятся в промышленной эксплуатации. Промышленную добычу углеводородов на территории области в настоящее время осуществляют ООО «Газпром добыча Астрахань» и ОАО «ЛУКОЙЛ-Волгограднефтегаз», переработку углеводородного сырья – только ООО «Газпром добыча Астрахань».

Среднегодовая добыча углеводородного сырья в регионе такова: природного газа около 12 млрд. куб. м; более 4,0 млн. т газового конденсата и порядка 20 тыс. т нефти.

Основой отрасли служит крупнейший на юге России Астраханский газохимический комплекс (ООО «Газпром добыча Астрахань»), который является основным предприятием по произ-

водству продуктов переработки углеводородного сырья (товарные нефтепродукты, сжиженные углеводородные газы и сера газовая техническая). В 2009 году было произведено серы – 3,7 млн. т, нефтепродуктов – 2 млн. т и сжиженного газа – 0,3 млн. т.

Подготовка месторождений к промышленной разработке

Значительные запасы и низкая доля выработанности месторождений Астраханского свода, а также близость Астраханской области к европейским рынкам сбыта сделали ее перспективной для освоения углеводородных ресурсов и формирования нового крупного газодобывающего и газоперерабатывающего центра России. Шельф российской части Каспийского моря, запасы которого ранее оценивались как незначительные, стал сегодня наиболее активно растущим районом разведки новых ресурсов.

Геологоразведочные работы с целью прироста запасов на территории области и прилегающей части российского сектора Каспийского моря осуществляют 18 нефтегазовых компаний (15 – на суше, 3 – на шельфе).

К крупнейшим недропользователям региона относятся ОАО «Газпром», ООО «Газпром добыча Астрахань», ОАО «ЛУКОЙЛ-Волгограднефтегаз», ООО «ЛУКОЙЛ-Нижневолжскнефть», ЗАО «Астраханьнефтепром», ООО «Фирма «Диалог-Астрахань», ООО «Каспийская нефтяная компания» и ООО «ПетроРесурс».

В результате сделанных за последние годы открытий, в частности Центрально-Астраханского и Западно-Астраханского месторождений, извлекаемые запасы Астраханской области значительно возросли. Кроме указанных месторождений к перспективным участкам для добычи углеводородов можно отнести Северо-Астраханский (ЗАО «АстраН») и Южно-Вязовский (ООО «Диалог-Астрахань») лицензионные участки. На территории последнего в 2008 году выявлена нефтяная залежь. Месторождение Юртовское является весьма сложным в геологическом плане.

На новых лицензионных участках работы только разворачиваются и направлены в основном на изучение надсолевого комплекса отложений. Получены новые данные по триасово-юрско-меловым комплексам отложений по разным районам области от юга до севера. Сейчас идет изучение и накопление информации. Нужны нетрадиционные подходы – как при выявлении залежей, так и при возбуждении пластов-коллекторов на отдачу углеводородов.

Российский сектор Каспийского моря остается одним из наиболее перспективных регионов для поисков месторождений углеводородного сырья. Геологоразведочные работы на Северном Каспии показали высокую эффективность поисково-разведочного бурения. На шельфе российского сектора Каспийского моря разведаны 8 нефтегазоконденсатных месторождений и 22 перспективные структуры. Извлекаемые запасы месторождений: нефть – более 260 млн. т, газовый конденсат – около 25 млн. т, природный газ – более 680 млрд. куб. м, растворенный газ – более 30 млрд. куб. м.

Все месторождения числятся в распределенном фонде недр и располагаются в пределах лицензионных участков ООО «ЛУКОЙЛ-Нижневолжскнефть» (Северный и Восточно-Ракушечный лицензионные участки), ООО «Каспийская нефтяная компания» (Северо-Каспийская площадь) и ООО «ПетроРесурс» (Лаганский участок).

На сегодняшний день ЛУКОЙЛ открыл шесть крупных нефтегазоконденсатных месторождений: имени Ю. Корчагина, Хвалынское, 170 км, Ракушечное, Сарматское и имени В. Филановского.

Основные извлекаемые запасы нефти месторождений Северного Каспия сосредоточены на месторождении имени В. Филановского – самом крупном из разведанных в России за последние 20 лет, а основные запасы газа приходятся на месторождение Хвалынское.

Оценка извлекаемых ресурсов всего российского сектора Каспия, по оценкам ЛУКОЙЛа, составляет 4,5 млрд. т у.т., что является надежной предпосылкой дальнейшего наращивания сырьевой базы и комплексного освоения месторождений Северного Каспия.



В настоящее время ведутся работы по уточнению геологического строения указанных месторождений, по результатам которых будет произведен пересчет запасов углеводородного сырья.

Успехом нефтегазовой отрасли 2010 года является пуск в эксплуатацию месторождения имени Ю. Корчагина – первого месторождения углеводородов в российском секторе Каспийского моря. В настоящее время на месторождении ведется строительство эксплуатационных скважин: до 2015 года планируется построить 33 эксплуатационные скважины. Начало добычи нефти на этом месторождении запланировано на второе полугодие 2010 года. Ожидаемая добыча составит 132,2 тыс. т и к 2013 году возрастет до 2117,8 тыс. т в год.

В среднесрочной перспективе на территории Астраханской области и прилегающей части российского сектора Каспийского моря ожидаются следующие события:

- более 10 нефтегазовых компаний (ООО «ЛУКОЙЛ-Нижеволжскнефть», ОАО «ЛУКОЙЛ-Волгограднефтегаз», ОАО «Оренбургнефть», ООО «Диалог-Астрахань» и др.) должны закончить на своих лицензионных участках работы поискового этапа, результатом которых может стать открытие новых нефтегазовых месторождений и значительный прирост запасов углеводородов как на суше, так и на море;
- будут продолжены разведочные работы с целью уточнения геологического строения выявленных месторождений на территории области (Западно-Астраханское, Центрально-Астраханское, Правобережная часть АГКМ, Алексеевское и Юртовское) и на море (имени Ю. Корчагина, В. Филановского, Хвалынское, Сарматское, Ракушечное, Морское и Западно-Ракушечное);
- ввод в опытно-промышленную эксплуатацию Центрально-Астраханского газоконденсатного (2014–2015 годы) и Юртовского нефтяного (2013–2014 годы) месторождений;
- на шельфе Каспия ожидается ввод в промышленную эксплуатацию нефтяного месторождения имени В. Филановского (2014–2015 годы).

Учитывая, что по действующим месторождениям (Левобережная часть АГКМ, Промысловское и Бешкульское) в ближайшие годы не планируется увеличение объемов добычи углеводородного сырья, рост добычи в Прикаспийском регионе до 2015 года ожидается только за счет эксплуатации морского месторождения имени Ю. Корчагина, начиная с 2016 года за счет месторождений имени В. Филановского, Центрально-Астраханского, Юртовского и др.

Переработка углеводородных ресурсов

Важным для экономики области является совершенствование существующих производств и создание новых эффективных производств на основе более глубокой переработки добываемого сырья.

В частности, к таковым следует отнести проект «Расширение производства №3, 6 по переработке газового конденсата на Астраханском ГПЗ». Цель проекта – расширение ассортимента нефтепродуктов и обеспечение их качества согласно международным стандартам как по эксплуатационным, так и по экологическим параметрам.

Задачу обеспечения экологичности продукции решает также и завершенный в июне 2009 года проект строительства установки грануляции серы с комплексом хранения и отгрузки в автомобильный и железнодорожный транспорт на Астраханском ГПЗ. Установка грануляции обеспечит выпуск 2 млн. т/год товарной гранулированной серы (взамен комовой).

Судостроение для нефтяников Каспия

Активизация разработок месторождений и последующая реализация проектов по строительству флота и технических средств для поиска и добычи нефти на Каспии преопределили позитивные тенденции в развитии судостроительно-судоремонтной отрасли Астраханской области.



Имеющиеся в области 16 крупных судостроительно-судоремонтных заводов способны строить суда любого класса и назначения, а также уникальные технические средства для поиска и добычи углеводородного сырья на морском шельфе.

Судостроительная отрасль Астраханской области обладает большими ресурсами производственных мощностей и полностью соответствует требованиям, предъявляемым современным рынком к строительству грузовых судов и технических средств для разработки месторождений нефти и газа. В тяжелых условиях, диктуемых мировым финансовым кризисом, предприятиям Астраханской области удалось сохранить производственный и кадровый потенциал и произвести технологическую модернизацию основных мощностей. Все это делает их конкурентоспособными.

Крупнейшими предприятиями отрасли являются ОАО «ССЗ «Красные баррикады» и ООО «Астраханское судостроительное производственное объединение».

ОАО «ССЗ «Красные баррикады» – это отраслевое предприятие, обладающее современными производствами, оснащенными первоклассным оборудованием. Основной продукцией предприятия являются морские технические средства для разработки нефтяных месторождений, танкеры, а также суда различного назначения.

Наиболее крупным проектом, реализованным ОАО «ССЗ «Красные баррикады» в 2009 году, является морская стационарная платформа ЛАМ-Б для кипрской компании NCG Services Company Ltd. В мае 2010 года завершен проект строительства серии из семи трубных стеллажей, оснащенных технологическими трубопроводами для транспортировки нефти. Стеллажи предназначены для обустройства месторождения Кашаган в казахстанском секторе Каспия. Строительство велось совместно с итальянской компанией Rozetti Marino S.p.A. на протяжении последних пяти лет. В настоящее время завершается строительство специальной транспортной баржи вилочного типа для компании Petronas Carigali (Туркменистан), предназначенной для работы в туркменском секторе шельфа Каспия.

ООО «Астраханское судостроительное производственное объединение» (АСПО) создано в 2007 году тремя ведущими судостроительными предприятиями Астраханской области – ОАО «Астраханский корабель», ОАО «Завод имени III Интернационала» и ОАО «СЗ «Лотос». Также учредителями ООО «АСПО» являются ООО «Крейн Марин Контрактор» (специализация – грузоподъемные операции плавучими кранами) и ООО «Группа «КНРГ» (специализация – управление проектами).

Задачей создания объединения является централизация управленческого, технического потенциалов, которая усиливает конкурентные позиции российских производителей при реализации крупных заказов нефтегазовых компаний.

ОАО «Астраханский корабель» вносит в ООО «АСПО» свою компетенцию в области строительства буровых платформ. ОАО «ССЗ «Лотос» – компетенцию в строительстве технологических и жилых модулей платформ. ОАО «Завод имени III Интернационала» расширяет возможности ООО «АСПО» за счет потенциала и опыта строительства танкерного и вспомогательного флота для освоения шельфа. Таким образом, предприятия вместе способны выполнить самый сложный заказ без привлечения других крупных подрядчиков. Распределение работ в соответствии со специализацией предприятий позволяет обеспечивать более сжатые сроки и значительную эффективность выполнения работ.

На ООО «АСПО» в июле 2009 года завершен крупнейший судостроительный заказ – строительство центральной буровой и технологической платформы ЛСП-1 для месторождения имени Ю. Корчагина, заказчиком которой является ОАО «НК «ЛУКОЙЛ».

В мае 2010 года завершено строительство корпуса танкера для компании Rensen (Голландия). В марте 2010 года подписан контракт между ООО «ПетроРесурс» и ООО «Группа КНРГ» на строительство морского бурового комплекса. Строительство будет осуществляться на ООО «АСПО».

Нефтегазовый потенциал на долгосрочную перспективу

Высокий уровень спроса на топливно-энергетические ресурсы при постепенном исчерпании запасов углеводородов у традиционных поставщиков определяет высокий интерес мирово-



го экономического сообщества к Каспийскому региону как к одному из крупнейших новых районов добычи углеводородов.

Вероятен перенос в Каспийский регион из развитых стран мощностей по производству продуктов химической переработки углеводородного сырья (тенденция переноса мощностей в регионы, обладающие основными производственными ресурсами, является общемировой).

Наиболее оптимальной для размещения производств является площадка рядом с крупными транспортными узлами, в непосредственной близости от экспортных рынков и в точках, удобных для подключения к газопроводам. С этой точки зрения Астраханская область может разместить на своей территории переработку добываемого в регионе углеводородного сырья.

Реализация в последние годы масштабных нефтегазовых проектов привела к резкому росту спроса на нефтесервисные услуги в регионе, а также к значительному росту судостроительной отрасли в Астраханской области.

Астраханская область имеет все возможности стать центром рынка сервисного и технологического обеспечения нефтегазодобычи на Каспии и в будущем сможет претендовать на роль экономического и технологического лидера.

Долгосрочные приоритеты

В долгосрочной перспективе Астраханская область может выступить центром управления разработкой одной из быстро растущих углеводородных провинций в мире – Каспия.

Долгосрочными приоритетами правительства Астраханской области в топливно-энергетическом комплексе являются:

1) Переход на новые технологии добычи на территории Астраханской области с целью наращивания объемов производства

По оценкам экспертов ООО «ВНИИГаз», годовые объемы добычи газа только на лицензионных участках ООО «Газпром добыча Астрахань» могут быть увеличены до 50–60 млрд. куб. м, а добыча конденсата – до 13–15 млн. т/год.

Но использование имеющегося потенциала сдерживается ограничениями по экологии (наличие кислых компонентов в пластовой смеси до 40%), большими глубинами залегания (4100 м) и сложными горно-геологическими условиями. Нужны принципиально новые технологии для утилизации сероводорода.

Разработка месторождений Астраханского свода с добычей 50 млрд. куб. м газа в год и переработкой его возможна на ряде мини-производств, в целях соблюдения экологических ограничений.

2) Развитие транспортной инфраструктуры в целях максимально полной реализации транзитного потенциала региона

Существующая транспортная система региона характеризуется ограниченной пропускной способностью и уже сейчас эксплуатируется в режиме максимальной загрузки.

Актуальность проблемы значительно возрастает в связи с тем, что в настоящее время Прикаспийский регион является одним из самых интенсивно развивающихся и привлекательных регионов для разработки месторождений углеводородного сырья Каспия, а это, в свою очередь, требует опережающего создания системы трубопроводного транспорта углеводородов.

В перспективе, с учетом прогнозируемого падения добычи газа в Западной Сибири, появится необходимость в организации перераспределения потоков газа в страны Единой системы газоснабжения (ЕСГ). И здесь газоконденсатные месторождения Астраханской области вместе с шельфовыми нефтегазовыми месторождениями могут рассматриваться в качестве поставщиков газа в планируемый к строительству газопровод «Южный поток» проектной мощностью 63 млрд. куб. м газа.

Первоочередными мероприятиями для региона в данном направлении являются строительство магистрального газопровода-отвода Астрахань – Фролово с последующим выходом его



в ЕСГ, а также расширение мощности нефтепроводной системы КТК-Р, проходящей по территории региона, до 67 млн. т нефти.

3) Развитие нефтегазохимии на территории Астраханской области

Перспективной (имеются соответствующие проектные проработки) на сегодняшний день представляется организация на базе сырья АГКМ производства продукции нефтехимии, имеющей большую добавочную стоимость (этилен, пропилен, бутен, полиэтилен, полипропилен, этиленгликоль и др.).

В соответствии с выбранными приоритетами развития отрасли основной составляющей экономической политики правительства Астраханской области в долгосрочной перспективе является развитие конкурентоспособных, инновационно ориентированных кластеров в экономике Астраханской области.

В этих условиях возможно:

- выделение и создание условий для опережающего роста новых, наиболее динамичных и технологичных секторов, которые впоследствии могут составить ядро кластера (нефтегазосервисы, нефтегазовое машиностроение, альтернативная энергетика, ресурсосберегающие системы и пр.);
- стимулирование технологической модернизации и способствование переходу на ресурсосберегающие технологии;
- создание производственной и инновационной инфраструктуры для диверсификации комплекса, усложнения цепочки создания добавленной стоимости, увеличения степени переработки сырья;
- стимулирование демонополизации рынков и усложнения корпоративной структуры;
- кадровое развитие секторов.