

Источники и литература

- 1 Англо-русский дипломатический словарь / Под рук. В.С. Шахназаровой, Н.О. Волковой, К.В. Журавченко. – М.: Рус. яз., 1989.
- 2 Андрианов В. Конкурентоспособность России в мировой экономике // Мировая экономика и международные отношения. – 2000. - №3. – С.47-52.
- 3 Бутко Н. Инвестиционные аспекты повышения конкурентоспособности экономики // Экономика Украины. – 2004. - №4. – С.40-46.
- 4 Гальвановский М., Жуковская В., Трофимова И. Конкурентоспособность в микро-, мезо- и макроуровневом измерениях // Российский экономический журнал. – 1998. - №3. – С.67-77.
- 5 Губский Б.В. Инвестиційні процеси в глобальному середовищі. – К.: Наук.думка, 1997.
- 6 Економіка підприємства: Підручник / За заг.ред. С.Ф. Покропивного. – Вид. 2-ге, перераб. та доп. – К.: КНЕУ, 2001. – 528 с., іл.
- 7 Мор Т. Утопия. – М.: АН СССР, 1953.
- 8 Портер М. Международная конкуренция: Пер. с англ. / Под ред. и с предисловием В.Д. Щетинина. – М.: Международные отношения, 1993. – 896 с.
- 9 Фатхутдинов Р.А. Конкурентоспособность: экономика, стратегия, управление. – М.: ИНФРА-М, 2000. – 312 с. – (Серия «Высшее образование»).
- 10 Шнипко О.С. Національна конкурентоспроможність: сутність, проблеми, механізми реалізації. – К.: Наук.думка, 2003. – 334 с.: іл. – Бібліогр.: с.322-336.
- 11 Шумпетер И. Теория экономического развития. – М.: Прогресс, 1992.
- 12 Экономика. Учебник / Под ред. А.И. Архипова, А.Н. Нестеренко, А.К. Большакова. – М.: «ПРОСПЕКТ», 1998. – 792 с.
- 13 Юданов А.Ю. Конкуренция: теория и практика. Учеб.-практ.пособие. – К.: «Ананис», 1995. – 272 с.
- 14 Ясин Е., Яковлев А. Конкурентоспособность и модернизация российской экономики // Вопросы экономики. – 2004. - № 7. – С. 4-35.

Силкин В.В.**РАЗВИТИЕ ГАЗОДОБЫЧИ В КРЫМУ**

Проблема расширения использования энергоисточников в настоящее время стоит особенно остро, поскольку развивающаяся экономика требует все больших затрат энергии. В то же время, используемые на данный момент месторождения иссякают, требуется разведка новых. Газ является одним из недорогих источников энергии, кроме того, Крым, по последним данным, располагает значительными его запасами, поэтому изучение газодобычи в регионе на данный момент особенно актуально.

Целью публикации является анализ состояния и перспектив развития газодобычи в Крыму для определения степени обеспеченности региона газом и возможности его реализации на внешних рынках.

Южный газодобывающий регион начал свое развитие с декабря 1966 г., когда природный газ из Глебовского газоконденсатного месторождения в Крыму был подан в Симферополь. В 1968 г. вводится в эксплуатацию Задорненское газоконденсатное, а в 1970 г. — газовое Джанкойское месторождение. Первыми были построены газопроводы Симферополь-Севастополь (с отводами в Саки и Евпаторию) и Джанкой-Симферополь. Добыча газа в Крыму в первый год (1966 г.) составляла 64 млн. куб. м, а максимальных показателей она достигла в 1986 г. — 1211 млн. куб. м [1, с. 77].

Государственное акционерное общество «Черноморнефтегаз» — единственное в Украине предприятие, осуществляющее работы по освоению украинского сектора шельфа Черного и Азовского морей.

Компания эксплуатирует более 1,2 тыс. километров магистральных газопроводов, 43 газораспределительные станции, 10 морских стационарных платформ, Глебовское подземное газохранилище емкостью 1 млрд. куб. м, технологический флот в составе 22 судов, 17 газовых месторождений с общими разведанными запасами газа около 60 млрд. куб. м и одно нефтяное. В штате компании - около 3,5 тыс. чел. В настоящее время «Черноморнефтегаз» добывает 1,2 млрд. куб. м газа в год, а полуостров потребляет 1,4 млрд. куб. м.

В 2005 г. после ввода в эксплуатацию месторождения на структуре Субботино в Прикерченской зоне Черного моря компания вплотную приблизится к полному обеспечению природным газом потребителей полуострова. После достижения объемов добычи природного газа, полностью удовлетворяющих потребности Крыма, «Черноморнефтегаз» планирует выйти на мировой рынок и экспортировать природный газ на выгодных для предприятия условиях.

«Черноморнефтегаз» планирует до 2010 г. обустроить и ввести в эксплуатацию 11 новых площадей, на которых пробурить 50 эксплуатационных скважин и построить 3 морских стационарные платформы. На обустройство новых месторождений предполагается направить 2,3 млрд. грн., эксплуатационное бурение - 806,6 млн. грн., строительство объектов обустройства - 1 млрд. 514,7 млн. грн. В период с 2003 по 2010 гг. планируется добыть 13,4 млрд. куб. м природного газа, 562 тыс. т газового конденсата, 73 тыс. т нефти. Максимальный уровень добычи будет достигнут в 2010 г. - 2,7 млрд. куб. м, что в 3,3 раза больше, чем в 2002 г. [2, с. 18].

ГАО «Черноморнефтегаз» является монополистом по поставкам природного газа в АР Крым (табл. 1) [2, с.20]. Обладая разветвленной сетью трубопроводов, хранилищем, оно контролирует поставки газа и оказыва-

ет услуги по транспортировке газа для своих конкурентов. Ограничителем монопольного положения общества является его подчиненность НАК «Нефтегаз Украины» и государственная форма собственности.

Непосредственные конкуренты ГАО «Черноморнефтегаз»: по реализации природного газа «Торговый дом Газ Украины» и другие поставщики природного газа; по транспортировке газа «Укртрансгаз», «Харьковтрансгаз». Основным критерием конкурентоспособности является объем транспортируемого газа, так как в ценовом сегменте конкуренция отсутствует. Цену реализации природного газа для потребителей устанавливает государство.

Таблица 1. Доля рынка предприятий по реализации газа в АР Крым, %

| Субъект | 2002г. | 2003г. | 2004г. |
|----------------------------|--------|--------|--------|
| ГАО «Черноморнефтегаз» | 57 | 62 | 81 |
| Торговый дом «Газ Украины» | 24 | 20 | 13 |
| «Укртрансгаз» | 19 | 18 | 6 |
| Всего | 100 | 100 | 100 |

Помимо технологических и сырьевых преимуществ ГАО «Черноморнефтегаз» обладает таким необходимым адаптивным качеством для внешнего рынка, как наличие международного сертификата соответствия своей деятельности мировым стандартам. ГАО «Черноморнефтегаз» – первое из украинских нефтегазодобывающих предприятий удостоено такой высокой оценки. Это реальный шаг к выходу предприятия на мировой рынок и необходимое условие для развития партнерских отношений с ведущими иностранными компаниями и инвесторами.

Анализ конкурентных преимуществ, осуществленный при помощи матрицы SWOT-анализа позволяет выявить наиболее сильные и слабые стороны, угрозы и возможности с учетом рыночных факторов и факторов внутренней конкурентоспособности (рис. 1).

Конкурентное преимущество предприятия определяется факторами, сформировавшимися в стране базирования предприятия и отражает продуктивность использования всех видов ресурсов, связано с продуктивностью использования ресурсов по сниженным издержкам производства и с увеличением адаптивных качеств функционирования предприятия.

Прогнозный расчет потребности АР Крым в природном газе с учетом применения энергосберегающих технологий показывает, что, начиная с 2007 г., ГАО «Черноморнефтегаз» полностью обеспечит Крымский полуостров природным газом собственной добычи и начнет его поставку в южные регионы Украины.

| | |
|--|---|
| <p>Сильные стороны:</p> <ul style="list-style-type: none"> -полная технологическая цепочка - отлаженная технология добычи углеводородов на море -квалифицированный персонал | <p>Слабые стороны:</p> <ul style="list-style-type: none"> -недостаток финансовых ресурсов на развитие ресурсной базы -достаточно высокие затраты на добычу углеводородов, которые из года в год растут не адекватно росту объемов производства |
| <p>Угрозы:</p> <ul style="list-style-type: none"> - технические, технологические и экологические катастрофы. - ввиду высокого физического и морального износа технологическое оборудование возможны нарушения технологических процессов | <p>Возможности:</p> <ul style="list-style-type: none"> -открыть новые высокоперспективные месторождения и изменить в принципе имидж предприятия и его параметры - наличие перспективных ресурсов на Черном и Азовском морях |

Рис. 1. Матрица SWOT-анализа ГАО «Черноморнефтегаз»

До 2010 г. планируется осуществить строительство второй нитки газопровода Глебовка-Симферополь-Севастополь на участке Глебовка-Симферополь, магистрального газопровода Ялта-Форос-Севастополь, газопровода-отвода с. Широкое - пос. Зуя - г. Белогорск, газопровода-отвода на г.Судак, ответвления от газопровода Джанкой-Симферополь к с.Янтарное (Красногвардейский район) и газопровода Ленино-Щелкино [2, с.22].

Строительство указанных объектов, как имеющих высокое социально-экономическое значение, будет осуществляться за счет средств Государственного бюджета Украины, бюджета АР Крым, местных бюджетов, долевых средств предприятий и организаций и собственных средств ГАО «Черноморнефтегаз».

Параллельно со строительством новых объектов за счет собственных средств Общества будет продолжена работа по ремонту и реконструкции действующих газопроводов, замене и модернизации оборудования существующих автоматических газораспределительных станций, на что планируется направить более 48 млн. грн.

В 2003-2005 гг. планируется осуществить реконструкцию Глебовского подземного хранилища газа – модернизировать турбодетандерную установку, установить потоковые хроматографы для контроля качества и уточнения количества подаваемого газа, разработать и внедрить систему контроля технических параметров газомотокомпрессора, автоматизировать контроль технологического процесса закачки (отбора) газа, систем сбора и подготовки газового конденсата и пластовой воды.

В целях повышения эффективности функционирования Общества намечено реализовать ряд проектов, направленных на увеличение глубины переработки добываемого углеводородного сырья.

Планируется построить в Восточном Крыму две парогазовых установки по производству электроэнергии с использованием природного газа, добываемого на месторождениях южной части Азовского моря. Стоимость этого проекта составляет около 30 млн. долл. США.

ГАО «Черноморнефтегаз» намерено активно участвовать в реализации совместного проекта с Государственным предприятием "Крымские генерирующие системы" по созданию новых и увеличению действующих мощностей по производству электроэнергии на Сакской, Симферопольской, Севастопольской и Камыш-Бурунской ТЭЦ. Размер участия Общества в реализации данного проекта уточняется.

В планах предприятия и строительство газоперерабатывающего завода. Проект предусматривает получение ежесуточно до 150 т нефтепродуктов в виде сжиженного газа пропанобутановой фракции, стабильного газового бензина и сырья для дизельного топлива. Ориентировочная стоимость проекта 12 млн. долл. США со сроком окупаемости 2 года.

Общество будет вести активную работу по развитию сети АГНКС и автозаправочных станций, прежде всего на магистральных автотрассах и в ряде сельскохозяйственных регионов. Стоимость строительства одной АГНКС составляет около 1 млн. долл. США.

Предприятие планирует более широко использовать производственный потенциал технологического транспорта и связи, строительного-монтажного подразделения по оказанию услуг на сторону. После достижения объемов добычи природного газа, полностью удовлетворяющих потребности АР Крым, ориентировочно с 2007 г., ГАО «Черноморнефтегаз» намерено выходить на международный рынок и экспортировать природный газ на выгодных для предприятия условиях.

Газодобывающая отрасль Крыма в перспективе в состоянии полностью обеспечить потребности полуострова в этом виде сырья, а также экспортировать его за пределы региона. В то же время, в этой отрасли высок риск монополизации, что с одной стороны может привести к нарушению действия рыночных механизмов, а с другой – на данном этапе вполне приемлемо, поскольку развитие газодобычи требует значительных инвестиций, освоение которых возможно только в условиях крупного производства.

Источники и литература

1. Березовская Ю. Когда смеялся Борислав // Контракты. – №41. – 10.10.2005. – С.70-80.
2. Стратегия развития ГАО «Черноморнефтегаз» на период до 2010г. – Печатный центр ГАО «Черноморнефтегаз», 2005г. – 24 с.