

Без газа жить нельзя на свете, нет...

перспективы развития газовой отрасли
республики Казахстан

Главной особенностью нефтегазовых месторождений республики Казахстан является то, что практически все запасы газа располагаются в поствых отложениях Прикаспийской впадины, характеризующихся сложностью извлечения газа из-за больших (свыше 5000 м) глубин, многокомпонентностью состава и, главное, повышенным содержанием сероводородных соединений. Поэтому одной из главных проблем развития газовой отрасли республики Казахстан является решение задачи очистки добываемых нефти и газа от сернистых соединений с их последующей промышленной утилизацией.

В настоящее время в республике зарегистрированы около 130 месторождений с разрабатываемыми и предварительно оцененными запасами природного газа, из которых 21 – газовые, 9 – газоконденсатные, 23 – нефтегазоконденсатные, 31 – нефтегазовые, а оставшаяся часть газовые с малым содержанием природного газа. В промышленной эксплуатации находятся 44 месторождения, содержащие более 80% извлекаемых запасов углеводородных газов.

Анализ газосодержащих месторождений республики позволяет разделить все газовые ресурсы республики с учетом наличных запасов объемов добычи и рентабельности их извлечения на:

- стратегические запасы природного газа, расположенных на больших глубинах подсолевых отложений Прикаспийской впадины со сложными коллекторными свойствами и повышенным содержанием сероводородных соединений;
- месторождения в стадии сокращающихся объемов добычи со средними запасами газа на небольшой глубине добычи и не содержащие сернистых соединений;
- бесперспективные месторождения с крайне низ-

Ашев Б. Ж.
ОАО «КазТрансГаз»

кой рентабельностью, свободным содержанием природного газа и суммарным запасом не более 1,5% общих объемов газа.

При среднем росте добычи природного газа на 6-8% ежегодно в 2004 году общий объем добычи газа в республике составил свыше 14 млрд. м³ и более чем в два раза превысили уровень добычи газа в 1995 году. Эти результаты связаны, в первую очередь, с увеличением объемов добычи углеводородного сырья на Карачаганакском, Тенгизском и Жанажольском месторождениях.

Частичным решением региональной программы по обеспечению ресурсами газа в южном регионе является реализация в 2003 году проекта разработки первого из Жамбылской группы газовых месторождений *Амангельдинского газового месторождения*, с плановой годовой добычей около 700 млн. м³. С учетом выявленных запасов (утвержденные геологические запасы – более 25 млрд. м³ газа) месторождение имеет перспективы роста объемов газодобычи в ближайшие 20 лет до 1 млрд. м³ в год. Успешная реализация этого проекта позволит покрыть до 30% сложившегося баланса потребления газа в южном регионе Республики Казахстан и значительно снизить зависимость республики от импорта узбекского газа. Проект с общей сметной стоимостью порядка 146 млн. долларов США имеет большую социальную значимость и реализуется при финансовой поддержке государства¹.

В интересах достижения полной энергетической независимости южных областей Республики Казахстан по природному газу стратегическое значение может иметь завершение работ по разведке территорий Северного Приаралья, где по экспертной оценке перспективные ресурсы свободного газа могут составить более 300 млрд. м³ с возможной ежегодной добычей до 4 млрд. м³.

Остаточные извлекаемые запасы попутных и свободных газов по разрабатываемым месторождениям Южно-Тургайской впадины Арыскупского прогиба составляют 15,6 млрд. м³, а по перспективным месторождениям (Арыскуп, Коныс и Бектас), находящимся на стадии разведки и подготовки к эксплуатации, составляют 18,7 млрд. м³. Реализация проекта по утилизации добываемого попутного газа с этих месторождений будет иметь важное социаль-

в ближайшей перспективе имеются реальные возможности по обеспечению потребности в природном газе всей Актюбинской области

**по оценкам
экспертов ресурсы
метана угольных
месторождений в
Центральном
Казахстане
составляют 1,1-1,4
трлн. м³**

но-экономическое значение для региона Кызылординской области. Предполагается, что очищенный попутный газ с месторождений будет поставляться в г. Кызылорду в объеме до 250-300 млн. м³ для выработки электроэнергии на местной ТЭЦ после ее реконструкции, а также для частичного газоснабжения областного центра². Кроме этого, предполагается направлять на выработку электроэнергии непосредственно на месторождениях для собственных нужд до 150 млн. м³ газа.

В ближайшей перспективе имеются реальные возможности по обеспечению потребности в природном газе всей Актюбинской области за счет увеличения добычи нефти, а значит и газа, прежде всего, на нефтегазоконденсатном месторождении Жанажол с извлекаемыми запасами по нефти – 96,3 млн. тонн, по конденсату – 26,5 млн. тонн и растворенного газа – 132,6 млрд. м³. Оператор месторождения «СНПС-Актобемунайгаз» планирует в 2005 году увеличить объем газодобычи до уровня более чем 3 млрд. м³.

Газонефтеконденсатное месторождение Урихтау, расположенное в непосредственной близости от разрабатываемого месторождения Жанажол, является более газосодержащим месторождением и имеет запасы свободного газа около 40,0 млрд. м³. Общая стоимость проекта по разработке месторождения предполагает привлечение инвестиционных средств, что может составить около 250 млн. долларов США.

Нефтегазоконденсатные месторождения Алибекмола и Кожасай разрабатываются совместным предприятием, образованным ЗАО «КазМунайГаз» и компанией «Нельсон Ресурс» – АО «Казахойл-Актобе». Запасы газа по этим месторождениям составляют соответственно 5,9 и 6,8 млрд. м³. Общая стоимость разработки месторождений составляет около 500 млн. долларов США.

Таким образом, реализация вышеуказанных проектов позволит создать реальные возможности для обеспечения энергетической независимости и покрытия внутренних потребностей страны в газе за счет собственных ресурсов добываемого и вырабатываемого товарного газа, а также значительно увеличить экспортный потенциал страны по поставкам природного газа.

pn