

ЗНАЧЕНИЕ И ПЕРСПЕКТИВЫ НЕФТЕГАЗОВОГО СЕКТОРА В ЭКОНОМИКЕ КАЗАХСТАНА



МИНИСТР НЕФТИ И ГАЗА РЕСПУБЛИКИ КАЗАХСТАН
Сауат Мухаметбаевич Мынбаев

Нефтегазовый комплекс Республики Казахстан представляет собой мощный сектор экономики, который постоянно развивается. Основным приоритетом государственной политики является обеспечение эффективного развития нефтегазовой отрасли путем рационального использования природных энергоресурсов для устойчивого роста экономики и улучшения качества жизни населения страны, а также укрепление внешнеэкономических позиций Казахстана на мировых энергетических рынках.

По размеру доказанных запасов нефти и газоконденсата, которые составляют порядка 5,3 млрд т, Республика Казахстан занимает 10-е место в мире. Наличие десятков разведочных контрактов позволяет надеяться на увеличение этой цифры. Но прирост добычи прогнозируется и при существующих запасах (рис. 1).

Казахстан находится как раз в центре между ключевыми рынками потребления нефти – Европейским союзом и Китаем. Понятно, что возможны поставки и на другие дальние рынки с выходом на них через Черное море или по трубопроводу Баку – Тбилиси – Джейхан на Средиземноморье, не говоря уже о рынках ближайших соседей: Узбекистана, Афганистана и др.

Однако с точки зрения объемов экспорта главные экспортные рынки для Казахстана – это ЕС и Китай.

Базовая экспортная инфраструктура в настоящее время действует по следующим направлениям (рис. 2):

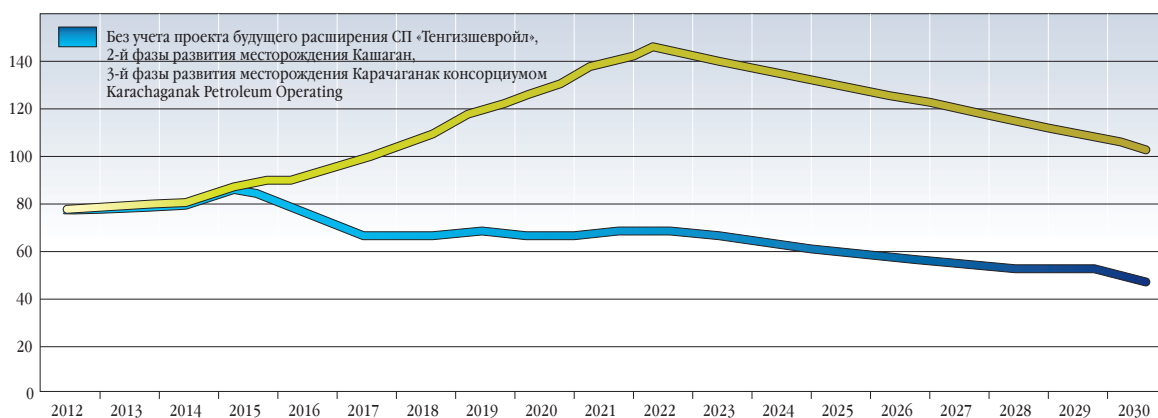
- Каспийский трубопроводный консорциум;
- Казахстано-китайский трубопровод;
- Атырау – Самара;
- Баку – Тбилиси – Джейхан.

1



ЭКСПОРТНЫЕ МАРШРУТЫ НЕФТИ ИЗ КАЗАХСТАНА

2



ПРОГНОЗНАЯ ДОБЫЧА НЕФТИ И ГАЗОКОНДЕНСАТА В КАЗАХСТАНЕ, МЛН Т

Приблизительное распределение казахстанской экспортной нефти по этим ключевым направлениям с учетом пропускной способности трубопроводов и планов по их расширению в настоящее время таково (табл. 1):

- по системе Каспийского трубопроводного консорциума (КТК) в 2012 году ожидается транспортировка 29 млн т. Сейчас реализуется проект по его расширению, что позволит транспортировать до 52 млн т нефти ежегодно. Срок окончания первой фазы – 2012 год (33,5 млн т); 2-й фазы – 2013 год (49,3 млн т); 3-й фазы – 2015 год (52 млн т). Работы идут по графику, для нас это наиболее эффективное направление;
- по трубопроводу Атырау – Самара транспортировка в 2012 году ожидается на уровне 15 млн т. Этот маршрут остается для республики одним из наиболее важных, расширять объемы экспорта по данному направлению не планируется;
- по трубопроводу Казахстан – Китай экспорт в 2012 году ожидается на уровне 11 млн т. Планируется его расширение до 20 млн т. Соответствующее соглашение находится в проработке. Технологически это можно осуществить очень быстро;
- через морской порт Актау в текущем году будет отгружено 8 млн т. Далее нефть идет частично через Махачкалу на Черное море, частично через Баку до Батуми. Разумеется, часть



Таблица 1

ЭКСПОРТ НЕФТИ ПО НАПРАВЛЕНИЯМ, МЛН Т

Направление	2012	2015	2020	2025	2030
Ресурсы на экспорт – всего	70,00	72,95	110,50	109,50	84,50
КТК	29,00	42,50	52,50	52,50	52,50
Атырау – Самара	15,00	15,00	15,00	15,00	12,00
Казахстан – Китай	11,00	11,00	20,00	20,00	20,00
Морпорт Актау	8,00	4,45	8,00	8,00	0,00
Ж/д	7,00	0,00	8,00	8,00	0,00
Свободные объемы	0,00	0,00	7,00	6,00	0,00

3



ЭКСПОРТНЫЕ МАРШРУТЫ ГАЗА

объемов в будущем может поступать в трубопровод Баку – Тбилиси – Джейхан при наличии свободных мощностей и на приемлемых коммерческих условиях;

– железнодорожные перевозки играют роль резервного транспорта, хотя объемы отгрузки по железной дороге на сегодня составляют около 7 млн т в год.

После 2020 года с учетом роста добычи может ожидать некоторая нехватка мощностей для транспортировки нефти, но пока есть время для возможного их наращивания по тем или иным направлениям.

Доказанные запасы газа в Казахстане составляют 3,9 трлн куб.м. Это 1,9% от мировых запасов. Но газ в Казахстане в основном нефтяной попутный. Это означает, что в целях рационального недропользования и более полного извлечения жидких фракций значительная часть добываемого газа закачивается обратно в пласт. Таким образом, несмотря на значительный рост добычи сырого газа, производство товарного газа в период до 2030 года не столь значительно. Основные объемы производства товарного газа в Республике Казахстан ожидаются после 2030 года (табл. 4).

При распределении газа приоритетным является внутренний рынок. Растущие экологические требования и общемировые тенденции в потреблении газа играют роль и в нашем случае.



Таблица 2

**ПРОГНОЗ ДОБЫЧИ СЫРОГО И ПРОИЗВОДСТВА ТОВАРНОГО ГАЗА
В РЕСПУБЛИКЕ КАЗАХСТАН, МЛРД КУБ. М**

Показатель	2012	2015	2020	2025	2030
Добыча газа	40,0	53,3	88,4	99,6	109,4
Закачка газа	11,0	16,1	50,6	64,0	75,3
Собственные технологические нужды	4,1	5,4	7,9	7,4	8,3
Производство товарного газа	24,9	31,8	29,9	28,2	25,8

Таблица 3

БАЛАНС ТОВАРНОГО ГАЗА В РЕСПУБЛИКЕ КАЗАХСТАН, МЛРД КУБ. М

Показатель	2012	2015	2020	2025	2030
Выработка товарного газа	24,9	31,8	29,9	28,2	25,8
Топливный газ на собственные нужды	4,2	4,8	6,5	6,1	6,0
Внутреннее потребление	12,1	14,6	16,6	18,5	21,0
Ресурсы газа для экспорта*	8,6	12,4	6,8	3,6	-1,2

* Чистый экспорт за вычетом СВОП-операций.

На такой рост внутренних поставок будет ориентирована система внутренних магистральных газопроводов, включая газопроводы Бейнеу – Бозой – Шымкент, Тобол – Кокшета – Астана. Ежегодно в республиканском бюджете предусматриваются средства для региональных газопроводов.

Емкость внутреннего рынка за последние годы выросла почти в два раза. Как следствие, увеличение объемов экспорта газа прогнозируется не столь значительным, по крайней мере до 2030 года. Но с учетом существенных запасов, изменений в технологиях добычи и обратной закачки, развития трубопроводной инфраструктуры роль Казахстана как газового экспортера может существенно поменяться (табл. 3).

Благодаря своему географическому положению Казахстан успешно выполняет функцию энергомоста при транзите газа. Через территорию республики проходит система действующих и строящихся магистральных газопроводов (рис. 3).

Объем транзита через трубопровод Средняя Азия – Центр (САЦ) в 2011 году составил 19,15 млрд куб. м, в том числе из Узбекистана в Россию – 7,95 млрд куб. м, из Туркменистана в Россию – 11,2 млрд куб. м.

Через недавно построенный газопровод Казахстан – Китай в 2012 году транспортировано 34 млрд куб. м. Предполагается расширение этих мощностей до 65 млрд куб. м. В настоящее время соглашение проходит внутригосударственные процедуры перед вступлением его в силу.

Роль и значение Казахстана в вопросе обеспечения региональной энергобезопасности с учетом развития нефтегазовой отрасли республики постоянно возрастает. Мы хотим и стараемся быть ответственными участниками международного энергетического сообщества.