УДК 330.115

СОБСТВЕННЫЕ РЕСУРСЫ ПРИРОДНОГО ГАЗА КАК ВАЖНЫЙ ФАКТОР В СИСТЕМЕ ГАЗОСНАБЖЕНИЯ УКРАИНЫ

Шихизаде Интигам Алисахиб оглы,
аспирант,
Межрегиональная академия управления персоналом, г. Киев

Проводится анализ собственных запасов природного газа Украины, его добычи и потребления в разных регионах, исследованы компании, добывающие природный газ в Украине, продажи по разным отраслям.

ВВЕДЕНИЕ

В последние годы вопрос о зависимости Украины от импортированного природного газа все больше становиться актуальным. Украина является одной из основных газотранспортных стран мира, уже в течении длительного времени ориентируется в энергопотреблении на природный газ как основной вид топлива. Ресурсы природного газа Украины состоят из собственного производства (10,5% к итого) и импорта (89,5%).

Увеличение споров вокруг экспорта газа из России и Туркменистана заставляет обратить особое внимание на собственные ресурсы природного газа Украины, оптимизацию его добычи, увеличение инвестиций в данном секторе. Ввиду того что газовые месторождения неровно рассеяны по всей территории страны, еще больше актуальным становится вопрос оптимизации геологических работ и увеличения потока капитализации на эти работы. Отметим, что наряду с Нафтогазом Украины, большую роль в добыче природного газа играют и частные компании.

ПОСТАНОВКА ЗАДАЧ

В статье ставятся следующие задачи: проанализировать структуру внутренней газовой системы Украины, с использованием данных Госкомстата Украины и Нафтогаза Украины, исследовать добычу природного газа в стране, структуру газодобывающих компаний, показать некоторые аспекты работы Нафтогаза Украины, его структуру, употребление и продажи разными отраслями экономики природного газа.

РЕЗУЛЬТАТЫ

Украина имеет давние традиции в сфере добычи и использования природного газа. Его промышленная добыча началась в 1924 году, а в 70-х годах она достигла максимального в истории Украины уровня — 68,7 млрд кубометров в год [4]. Добыча газа в Украине за последние 15 лет составляла приблизительно 18–20 млрд куб. м в год, сравнительно с наивысшим объемом 68,7 млрд куб. м в 1975. Подавляющее большинство газа в Украине добывают три компании, которые входят в состав "Нафтогаз Украины": "Укргазовидобування" (добывает приблизительно 75%); "Укрнефть" (свыше 17%); и "Черноморнефтегаз" (4,2 %).

Несколько частных компаний занимаются разведкой и добычей углеводородов в Украине с 1995 г., но их совокупная доля в общей добыче газа меньше 4%. Основные компании, которые занимаются разработкой и добычей газа, приведены в таблице 2 [2].

Собственная добыча газа начала расти в 2001 году. Почти половина увеличения добычи состоялась благодаря независимым производителям. Это является важным моментом, который свидетельствует о роли, которую частные инвесторы играют в увеличении добычи газа в Украине.

Согласно с национальной программой "Нефть и газ Украины на период до 2010 г." (принятая в 1995 г., дополнение внесено в 2001г.), по прогнозам, собственная добыча газа достигнет 24,5 млрд куб. м в 2010 г. В базовом сценарии Энергетической стратегии до 2030г. предусмотрено, что собственная добыча газа достигнет 23,2 млрд куб. м в 2010 г., 26,1 млрд куб. м в 2020г. и 28,5 млрд куб. м в 2030 г. Энергетическая стратегия до 2030 г. прогнозирует собственную добычу в объеме 30,1 млрд куб. м в 2030 г. Мировой Банк оценивает, что увеличение добычи на 10 млрд м^3 на год будет нуждаться в капитальных инвестициях в 1,5 млрд дол. США. Если добыча газа будет расти оптимистичными темпами, Украина добудет свыше 630 млрд куб. м с 2005 г. до 2030 г. Это более половины официальных оценок фактических достоверных запасов, которые оцениваются в 1030 млрд куб. м. Эти цифры свидетельствуют о важности деятельности из разведки и исследования новых месторождений [2].

На территории Украины существует три нефтегазоносных провинции: Карпатская (западная), Днепровско-Донецкая (восточная), Причерноморско-Крымская (южная). В южном регионе промышленная добыча газа ведется, в том числе на шельфе Черного и Азовского морей. За последние 15 лет в геологическую разведку и исследование было сделано мало инвестиций, в результате чего темп прироста запасов снижался до 1997 г. С тех пор работы из бурения скважин несколько расширились и в настоящее время составляют приблизительно 200 000–220 000м в год.

В Национальной Программе нефть и газ Украины до 2010 года и в Энергетической стратегии до 2030г. правительство отмечает, что оно ожидает увеличения геолого-разведывательного бурения в 2,5 раза до 415000м в год до 2030г.

По неоптимальным результатам до 2030 г. это прибавило бы 670 млрд куб. м к газовым запасам, а по оптимальным — 1023 млрд куб. м. Разведывательное бурение является очень дорогой и рискованной деятельностью. Для достижения целей этой программы необходимо инвестировать приблизительно 60 млрд грн. на протяжении 2003–2010 г.г. Такая сумма не может быть получена из украинских источников. Это подчеркивает потребность в усовершенствовании стимулов и гарантий для иностранных инвесторов [2].

Энергетическая стратегия до 2030 г. оценивает остаток газовых запасов как 1024 млрд куб. м. Это значительно больше, чем по независимым оценкам. В конце в 2003 г. на заказ НАК "Нафтогаз Украины" американской фирмой Miller&Lents согласно стандартов US Society of Petroleum

Таблица 1. Добыча газа в Украине млрд куб. м [3]

Показатели	1999	2000	2001	2002	2003	2004	2005	2006
Общая добыча	18,1	17,9	18,3	18,7	19,2	20,5	20,6	20,7
«Нафтогаз Украины»	17,5	17,6	17,7	17,8	18,2	18,9	19,2	19,3
Другие производители	0,6	0,5	0,7	1,0	1,3	1,2	1,3	1,5

Engineering (SPE) проведена оценка запасов углеводородов Компании. Компания проанализировала 124 месторождения, которые за предположениями содержат приблизительно 80% нефтяных и газовых запасов "Нафтогаза Украины". За ее результатами достоверные запасы природного газа составляют 211,96 млрд куб. м. Прибыль от освоения Компанией достоверных запасов оценивается в $2,27 млрд [3].

Аудит показал значительно ниже цифры, чем по оценкам "Нафтогаза Украины". Для оценки общих запасов "Нафтогаза Украины" за типами Miller and Lents Ltd экстраполировала среднюю разницу между собственными оценками и оценками "Нафтогаза Украины" [2]. Они показаны в таблице 3.

Геологическая служба США (USGS) оценивает, что наилучшие перспективы запасов газа, открытых к сегодняшнему моменту, существуют в Днепровско-Донецком бассейне, с потенциалом в 673 млрд куб. м газа (включая 62,2 млрд куб. м сопутствующего газа). Общее среднее ожидаемое открытие газа оценивается в 779,7 млрд куб. м, из которых 79,3 млрд — сопутствующий газ (USGS, 2000). По подсчетам украинских экспертов, приблизительно 30% потенциальных запасов углеводородов в Украине находятся в прибрежных зонах. Восемь газовых и газоконденсатных месторождений были недавно открыты в Черном море, а еще шесть — в Азовском море. "Нафтогаз Украины" разработал программу относительно более интенсивного исследования запасов Черных и Азовских морей до 2015 г.

Как видно из приведенных в таблице данных, производство природного газа в Украине организовано в 11 точках [1].

Украина имеет значительные возможности в области хранения природного газа. 13 подземных хранилищ общей активной емкостью 34,5 млрд куб. м являются самыми большими в Европе. К тому же, большинство из них находятся возле транзитных газопроводов вблизи западной границы Украины. Сегодня эти хранилища обеспечивают услуги по хранению газа для Польши, Словакии, Румынии, Венгрии и бесперебойность российских поставок в Европу.

Длительный спор с Россией относительно демаркации Азовского моря может потенциально поставить под угрозу инвестиции в зонах, за которые ведутся споры. Хотя это и не решит проблему с длительным спором, рыночное образование цены на газ на внутреннем рынке и отмена квот на экспорт могут значительно ускорить разработку этих запасов.

"Нафтогаз Украины" предложил построить регазификационную установку для сжиженного природного газа (СПГ) на Черном море с намерением импортировать СПГ из Ливии, Египта и других стран. В январе 2006 г. "Нафтогаз Украины" объявил о завершении технично-экономического обоснования для терминала с начальной мощностью 10 млрд куб. м. Такой проект будет стоить 3 млрд дол. США [2].

Таблица 2. Независимая добыча газа в 2001—2003 гг.

Компания	Добыча газа млрд куб. м	
	2001	2003
Полтавская газонефтяная компания, дочернее предприятие JKX Oil & Gas (Великобритания)	0,26	0,36
«Недра Украины», государственная акционерная компания	0,16	0,2
Совместное предприятие «Укрнафтогазтехнология»	0,1	0,28
«Дельта»	0,045	0,042
«Пласт»	0,069	0,126
«Каштан Петролеум»	0,0007	0,002
СП «Бориславска нефтяная компания»	0,028	0,03
«Оберон-уголь»	0,01	0,005
«УкрКарпатОйл»	0,006	0,006
ООО «Днепрогазресурс»		0,061
ООО «Мариинская»		0,056
Другие	0,021	0,132
Всего	0,7	1,3

Теоретически терминал СПГ помог бы Украине диверсифицировать снабжение газа. Однако такой проект нуждался бы в тщательном анализе расходов и доходов, с учетом вариантов снабжения, прогнозируемых мировых цен на СПГ, расходов на транспортировку и потенциальный спрос на СПГ, что поставляется по мировым ценам. Очень сомнительно, чтобы проект с СПГ был экономически целесообразным в контексте украинской структуры газовой промышленности и низких внутренних цен на газ. В то же время очевидны проблемы с финансированием. "Нафтогаз Украины" утверждает, что он финансировал бы проект благодаря своим собственным фондам и кредитам, но задолженность компании уже вызывает обеспокоенность. Дополнительная сложность, которая должна учитываться, — это транзит судов с СПГ через Босфорский пролив. Тем не менее последующий рост цены на российский и каспийский газ и широкие реформы в украинском газовом секторе могут в конечном итоге улучшить перспективы сооружения терминала СПГ в стране.

Украинский газовый рынок является монопольным и очень регулируемым. В состав "Нафтогаз Украины" входят три дочерние компании (ДК), пять дочерних предприятий (ДП), два государственных акционерных общества (ГАО) и два открытых акционерных общества (ОАО). До 2006 г. почти весь газ, что потреблялся в Украине, был под контролем "Нафтогаза Украины", который продавал газ через свои дочерние компании "Газ Украины" и "Газ-Тепло". "Газ Украины" является оптовым поставщиком, который поставляет газ региональным распределительным компаниям, электрическим и тепловым компаниям и большим промышленным потребителям. "Газ-Тепло" поставляет газ некоторым компаниям централизованного теплоснабжения. Независимые поставщики (в частности, местные и оптовые трейдеры, которые не контролируются "Нафтогазом Украины") поставляли приблизительно 4–5 % газа конечным потребителям (в основном промышленным компаниям). Независимые трейдеры поставляют газ промышленным предприятиям по неурегулированным ценам, но они должны полу-

Таблица 3. Достоверные запасы природного газа "Нафтогаза Украины" на 31 декабря 2003 г., млрд куб. м

Категория резервов	Чистые запасы 124 месторождений (независимые оценки)	Чистые запасы других месторождений (экстраполировано)	Общие запасы
Достоверные разработанные действующие	234,1	46,8	280,9
Достоверные разработанные недействующие	9,9	2,0	11,9
Достоверные неразработанные	20,3	4,1	24,4
Всего	264,3	52,9	317,2

Таблица 4. Размещение производства природного газа в Украине в 2002 г. и 2003 г. (11 месяцев), млн куб. м

Области	Январь–ноябрь 2002 г.	Январь–ноябрь 2003 г.
АР Крым	735,8	828,4
Донецкая	1,3	1,3
Ивано - Франковская	300,3	309,4
Луганская	302,0	302,0
Львовская	1110,5	1122,3
Полтавская	6250,2	6412,7
Сумская	1130,8	1127,9
Харьковская	6705,9	6887,2
Черниговская	149,7	158,9
г. Киев	219,9	231,7
Закарпатская	7,7	11,2
Украина, всего	16914,1	17393,0

чить лицензию от НКРЕ. До конца 2001 г. свыше 1000 компаний получили лицензию на независимую поставку природного газа [2].

В 1998 году Украина приватизировала большую часть местных газораспределительных компаний. На сегодняшний день в регионах Украины существуют 42 распределительные компании, которые эксплуатируют распределительные сети и поставляют газ конечным потребителям. Эти компании не владеют распределительными трубопроводами, а лишь газом, который через них проходит. Газораспределительные сети в Украине имеют длину свыше 300 000 км. Приблизительно 76 % мост и 32 % поселков имеют доступ к системе снабжения природного газа. В настоящее время основным объектом для инвестиций в этом секторе является расширение распределительных сетей с использованием полиэтиленовых труб вместо стальных, что сокращает расходы и время.

До конца 2005г. распределение доходов "Газ Украины" было таким: две трети (66%) поступало от продажи промышленным компаниям, около 24% от продажи бытовым и коммерческим потребителям и компаниям централизованного теплоснабжения, около 11% от продажи электрогенерирующим компаниям.

Ситуация на газовом рынке изменилась в 2006 г. После заключения Газового соглашения январе 2006 г. компания-посредник в "РосУкрЕнерго", которая стала основным поставщиком газа, ожидала импортировать 34 млрд куб. м газа в Украину в 2006 г. В феврале 2006г. для снабжения газа местным украинским потребителям "Нафтогаз Украины" и "РосУкрЕнерго" создали совместное предприятие "УкрГазЕнерго". Сначала "УкрГазЕнерго" получило лицензию на снабжение лишь 5 млрд куб. м по нерегулированным ценам в Украине. Оно опротестовало решение НКРЕ в суде. Похоже, что "УкрГазЕнерго" будет продолжать поставлять газ большей части прибыльных промышленных потребителей либо непосредственно, либо через трейдеров. Это означает, что "Нафтогаз Украины" через свою дочернюю компанию "Газ Украины" должен обеспечивать газом бытовых потребителей, компании централизованного теплоснабжения и общественный сектор. Только теперь "Газ Украины" должен делать это не имея возможности возмещать свои потери, путем снабжения газа промышленности. Это исправляет дестабилизирующее финансовое давление на "Нафтогаз Украины" и на украинскую газовую систему в целом [2].

Таблица 5. Продажи "Газа Украины", за категориями потребителей, 1999–2005 г.г., млрд куб. м [5]

Категория потребителей	1999	2000	2001	2002	2003	2004	2005
Бытовые	17,6	16,7	16,9	16,6	17,5	16,6	17,5
в том числе коммерческие затраты	1.7	1.5	1.9	1.5	1.6	0.8	0.5
Общественные учреждения	1.0	1.0	0.9	0.9	1.0	1.0	1.1
Компании централизованного теплоснабжения	11.4	8.7	8.8	9.3	9.9	7.9	7.5
Собственные потребности и затраты	0,6	0,6	0,7	0,7	0,8	1,1	1,2
Промышленность	7,6	7,7	9,3	9,2	18,7	21,4	25,5
Компании, которые производят электроэнергию и комбинировано тепло- и электроэнергию	8,6	3,0	7,2	7,7	8,6	8,2	6,9
Другие	0.147	1,342	0,031	0,096	0,033	0,006	0,002
ВСЕГО	47,0	39,0	43,9	44,4	56,6	56,2	59,8

ВЫВОДЫ

Исходя из вышесказанных слов можно сделать следующие выводы:

Сосредоточить внимание на геологические работы — разведывательные исследования новых месторождений природного газа, в том числе оптимизацию эксплуатации имеющихся источников.

Создать благоприятную среду для внешнего и внутреннего потока капитала в этот сектор экономики.

Часто производить аудиты в компаниях, занимающихся добычей и продажей газа, и оптимизировать соотношение импортного и газа собственного производство.

Искать альтернативный заменяющий топливо природный газ в разных отраслях экономики, особенно в промышленности Украины.

Литература:

1. Бурлака Григорий Григорьевич, Поп Григорий Степанович. Нефть и газ в современной экономике / НАН Украины; Институт биоорганической химии и нефтехимии / Н.С. Герасимчук (ред.). — К., 2004. — 296 с. С. 50

2. Україна. Огляд енергетичної політики 2006. Міжнародне енергетичне агентство. Printed in France by Jouve — 2006. — 377 с.

3. НАК "Натогаз Украины" (Официальный сайт: http://www.naftogaz.com/www/2/nakweb.nsf/0/8036F29447AF0739C22570DD003285E7/$file/GasProduction.gif)

4. Национальный газовый союз Украины (Официальный сайт http://www.gasunion.org.ua/ru.htm).

5. ДК "Газ Украины" (Официальный сайт http://www.gasukraine.com.ua/busines/range/193/195).

6. Государственный комитет статистики Украины (Официальный сайт http://www.ukrstat.gov.ua/).