

## ПЕРСПЕКТИВЫ РАЗВИТИЯ ГАЗОВОЙ ПРОМЫШЛЕННОСТИ (НА ПРИМЕРЕ ТЮМЕНСКОЙ ОБЛАСТИ)

© 2015 В.Ю. Анисимова\*

**Ключевые слова:** газовая промышленность, инвестиции, проект, стратегия развития.

Анализируются место Тюменской области в общероссийской газодобыче, перспектива развития газовой отрасли. Выделены инвестиционные проекты, реализуемые на предприятиях региона, обоснована важность программ поддержки инвесторов в регионе.

Газ представляется ценнейшим видом чистого топлива, добыча которого обходится в несколько раз дешевле, чем добыча нефти или угля. Главное преимущество данного ресурса - повышение эффективности общественного производства. По объемам природного газа первое место в мире занимает Россия. Тюменская область является одним из ведущих регионов по разработке месторождений и добыче природного газа (табл. 1) [6].

Уровень потребления газа в России постоянно растет, а доля газа составляет около 49% в топливно-энергетическом балансе России. В данной связи можно говорить о высоком потенциале развития газовой промышленности в Тюменской области. Это объясняется несколькими причинами:

- ◆ высоким уровнем потребления газа в России;
- ◆ высокой потребностью газа в производстве металлопродукции;

- ◆ высокой потребностью газа в потреблении электростанциями;
- ◆ распространенным применением газа в стекольной промышленности;
- ◆ широким использованием газа в легкой промышленности, в частности в пищевой отрасли;
- ◆ широким применением газа в жилищно-коммунальном хозяйстве.

Продукция газовой промышленности обеспечивает потребности общего народного потребления, тепловой энергетики, коммунального хозяйства, тяжелой промышленности.

Важнейшие характеристики газовой промышленности:

- ◆ высокая ценность энергетического ресурса;
- ◆ калорийность;
- ◆ удобство;
- ◆ экологически чистое использование;

Таблица 1

**Доля регионов в производстве газа**

Регион	Доля района	Доля субъектов в добыче экономических районов
РФ, всего	100	
В том числе по районам:		
Северный	0,7	Республика Коми - 0,7
Северо-Кавказский	0,64	Республика Адыгея - 0,03; Республика Дагестан - 0,1; Краснодарский край - 0,4; Ставропольский край - 0,06; Ростовская область - 0,05
Поволжский	2,07	Республика Калмыкия - 0,01; Татарстан - 0,1; Самарская область - 0,05; Волгоградская область - 0,1; Астраханская область - 1,7; Саратовская область - 0,07
Уральский	4,68	Республика Башкортостан - 0,07; Оренбургская область - 4,5; Пермская область - 0,1; Республика Удмуртия - 0,01
Западно-Сибирский	91,2	Тюменская область (Ханты-Мансийский АО - 3,4 и Ямало-Ненецкий АО - 87,9); Томская область - 0,4; Омская область - 0,001
Восточно-Сибирский	0,14	Красноярский край - 0,07; Иркутская область - 0,001

\* Анисимова Валерия Юрьевна, аспирант Самарского государственного экономического университета.  
E-mail: ipanisimova@yandex.ru.

- ◆ экономичность добычи;
- ◆ эффективность процесса подачи потребителям.

Развитие газовой промышленности на территории Тюменской области началось в 1960-е гг., когда были проведены первые геологоразведочные работы, приведшие к открытию ряда исключительных, очень крупных месторождений. К 1980-м гг. добыча газа в этом регионе увеличилась до 1 трлн м<sup>3</sup> в год. По естественным причинам, продиктованным экономическим кризисом, в 90-е гг. показатель добычи газа сократился. Начиная с 1970-х гг. объемы газодобычи в России стали определяться именно темпами освоения Тюменской области. Доля области в общероссийской добыче постоянно растет (табл. 2) [8].

Работы по добыче газа сосредоточены на ограниченном количестве объектов. Положительным фактором в перспективе развития газовой промышленности можно назвать строительство и технологические установки повышенной производительности, а также благоприятные геологические характеристики продуктивных пластов Тюменской области. В настоящее время в области создан крупнейший в мире газодобывающий комплекс. Для роста добычи газа реализована уникальная программа строительства магистральных трубопроводов, которые позволяют подавать топливо не только на внутренний, но и на внешний рынок.

Вместе с природным газом попутно добывают конденсат, представляющий собой жидкость, состоящую из легких фракций уг-

леводородов. Конденсат - отличное сырье, которое используется для химической переработки. Из него получают множество продуктов - полипропилен, шины, удобрения, краски, моющие средства, синтетические волокна и др. Также газовый конденсат применяется для выработки моторного топлива. В табл. 3 представлены данные об объемах добычи природного газа и конденсата в Тюменской области по годам, начиная с периода открытия месторождений [6].

Длительное время основные разработки и работы по добыче велись на нескольких крупных месторождениях - Медвежье, Ямбургском, Уренгойском. Это, естественно, привело к их истощению и потребности в разработке новых месторождений - Комсомольского, Юбилейного, Заполярного, Южно-Русского и др. Стоит отметить, что и их роль неуклонно снижается из-за тех же естественных причин истощения месторождений.

В настоящее время добыча газа в Тюменской области прочно занимает первое место в экономике региона, значительно опережая даже добычу нефти (в 1,5 раза).

Более 90% добычи газа на территории Тюменской области осуществляется акционерным обществом "Газпром", которое является одной из крупнейших энергетических компаний в мире (табл. 4). [6] 10% рынка добычи газа приходится на такие компании, как "Новатэк", "Лукойл" и "Сургутнефтегаз".

На территории Тюменской области подразделениями "Газпрома", которые осуществ-

Таблица 2

Доля Тюменской области в общероссийской добыче природного газа, %

Регионы РФ	Годы						
	1970	1980	1990	2000	2005	2009	2013
Тюменская область	13	62	90	91	92	89	87
Другие регионы России	87	68	10	9	8	11	13
Всего	100	100	100	100	100	100	100

Таблица 3

Добыча природного газа и газового конденсата в Тюменской области

Год	Природный газ, млрд м <sup>3</sup>	Газовый конденсат, млн т
1980	144	0,1
1985	285	3,1
1990	542	6,9
1995	526	6,1
2000	507	5,5
2005	548	11,5
2010	502,6	10,9
2015	565	11,8

Динамика объемов добычи газа компанией “Газпром”

Годы	2003	2004	2005	2006	2007	2008	2009	2010	2011	2012	2013
Добыча газа, млрд м <sup>3</sup>	547,6	552,5	555,0	556,0	548,6	549,7	461,5	508,6	513,2	487,0	507,7

ляют добычу газа, являются “Уренгойгазпром”, “Ямбурггаздобыча”, “Надымгазпром”, “Ноябрьскгаздобыча”. В спектр их деятельности входит выполнение геологоразведочных работ для выявления новых месторождений.

Несомненно, наличие естественного монополиста в газовой промышленности имеет свои отрицательные факторы, которые могут оказать воздействие на перспективы развития газовой промышленности в Тюменской области. Они в основном связаны:

- ◆ с возможностью ущемления экономических интересов потребителей;
- ◆ возможным ущемлением интересов иных добывающих компаний.

Положительные стороны наличия монополиста в перспективе развития промышленности в области заключаются:

- ◆ в повышенной надежности газоснабжения;
- ◆ консолидации финансовых ресурсов при реализации крупных инвестиционных проектов;
- ◆ поддержании устойчивой доходности в газовой промышленности области.

Специалисты отмечают, что в ближайшие десятилетия именно Тюменская область будет являться главным поставщиком топлива для удовлетворения потребностей страны, а также внешних потребителей. Но при этом рассмотрение перспектив развития отрасли позволяет делать выводы о том, что промышленность претерпит некоторые изменения. Так, запасы высоконапорного газа на имеющихся разработанных месторождениях в скором времени будут исчерпаны, что приведет к необходимости разработки месторождений низконапорного газа. Это потребует внедрения куда более сложных технологий, освоения удаленных, мелких месторождений. При этом есть высокая вероятность того, что новые разрабатываемые залежи будут характеризоваться наличием большого количества “жирного” конденсатного газа, а это потребует дополнительного развития газоконденсатоперерабатывающей подотрасли [7].

База сырья газодобывающей отрасли в Тюменской области самая крупная в стране, она позволяет не только сохранять нынешние объемы добычи, но и приумножать их. Реальные объемы газодобычи будут находиться в зависимости от финансовых условий реализации соответствующих инвестиционных программ. Имеющиеся разведанные запасы природного газа обеспечат добычу на современном уровне в течение 60-70 лет. Но есть крупный неразведанный потенциал, который даст возможность в перспективе дополнительно увеличивать обеспеченность добычи запасами.

Основная цель “Газпрома” в области газопереработки и газохимии - увеличение степени извлечения, а также максимально эффективное использование ценных компонентов природного газа и попутного нефтяного газа для дальнейшей переработки и получения высоколиквидной продукции, которая имеет высокую добавленную стоимость.

Стратегия развития газовой промышленности Тюменской области предполагает минимизацию себестоимости продукции, в том числе за счет оптимизации логистических затрат и использования новейших технологий. Также одним из инструментов повышения эффективности станет совершенствование системы финансового и управленческого контроля при реализации инвестиционных проектов [3].

При указанных подходах к развитию добычи природного газа требуется конкретная реконструкция всей системы газоснабжения с целью осуществления поставок газа на внутрироссийские нужды и на экспорт для дальнейшего улучшения энергетической и экономической эффективности, подготовка новой, эффективной и высокотехнологичной системы для повышения надежности газоснабжения народного хозяйства, увеличивая при этом извлечение полезных компонентов из добываемого газа [2].

За Тюменской областью будет сохраняться сырьевая специализация, так как значительная доля перспективных и прогнозных

ресурсов РФ находится на территории Западной Сибири.

В настоящее время в Тюменской области реализуется целый ряд инвестиционных проектов, направленных на развитие газовой промышленности:

1. Развитие нефтедобывающего комплекса в Тюменской области (Уватский район). В границах данного проекта планируется внедрение новых технологий, вовлечение в разработку запасов углеводородов, а также увеличение добычи до 10 млн т в год. За реализацию ответственно компания ТНК-ВР.

2. Вовлечение в разработку трудно извлекаемых запасов углеводородов на истощенных месторождениях Тюменской области (Уватская группа). Выполнение комплекса горно-геологических, строительных, буровых и технологических мероприятий. За реализацию ответственно компания ТНК-ВР.

Широко развиваются инвестиционные проекты по организации производства оборудования для нефтегазового комплекса. Среди основных инвесторов - компании Schlumberger, Bentec GmbH Drilling and Oilfield Systems, DYNAenergetics, Baker Hughes.

Являясь сырьевой базой добычи природного газа, Тюменская область активно вовлекается в строительство газопроводов, которые позволяют сокращать затраты на транспортировку газа до конечных потребителей, уменьшать риски по неоплаченным счетам за поставку газа.

В Тюменской области также существует достаточно гибкая программа государственной поддержки инвесторов, которая позволит в значительной мере развить газовую промышленность, предоставить новые мощности, возможности и потенциал. Отдельными авторами более глубоко рассмотрены вопросы, связанные с инвестиционной политикой предприятий [4]. Среди реализуемых программ поддержки инвесторов в регионе можно выделить следующие:

- ◆ сокращение региональной части налога на прибыль на 4%;
- ◆ снижение ставки по налогу на имущество организаций;
- ◆ выделение льготы по транспортному и земельному налогу;

- ◆ возмещение части затрат по инфраструктурно-инженерному обустройству;

- ◆ выделение земельных участков и объектов недвижимости, которые находятся в муниципальной собственности;

- ◆ возмещение части стоимости заказанного и оплаченного оборудования, произведенного предприятиями Тюменской области для нужд нефтегазовой промышленности.

Таким образом, стратегия развития газохимического и газоперерабатывающего комплексов учитывает интересы России в целом. По сравнению с другими отраслями экономики газовая промышленность Российской Федерации представляет собой масштабную, многоуровневую систему, которая способна решать задачи, связанные с добычей, обработкой и транспортировкой газа. Отмечается увеличение спроса на газ в мировой экономике. И газовая промышленность должна оставаться одним из ведущих базовых элементов экономики для России.

1. *Анисимова В.Ю.* Масштабы государственного участия в управлении нефтегазовым комплексом // Вестник Самарского государственного университета. 2014. № 6 (117). С. 113-119.

2. *Гасумов Р.А., Гасумов Э.Р., Торопцев Е.Л., Таточенко Т.В.* Оптимизация затрат фонда инновационного развития нефтегазовой отрасли // Наука и техника в газовой промышленности. 2013. № 56.

3. *Гуреева М.А.* Экономика нефтяной и газовой промышленности. М.: Академия, 2012.

4. *Касатов А.Д., Татарских Б.Я.* Формирование программы реальных инвестиций интегрированной корпоративной структуры: этапы, ресурсообеспечение, эффективность // Вестник Саратовского государственного социально-экономического университета. 2007. № 18 (4). С. 53-57.

5. *Матвеев Ю.В., Матвеев К.Ю.* Инвестиции как источник модернизации национальной экономики // Вестник Самарского государственного экономического университета. 2012. № 10.

6. Официальный сайт ОАО "Газпром", раздел "Производство". URL: <http://www.gazprom.ru/f/posts/30/948971/gazprom-reference-figures-2008-2012-rus.pdf>.

7. *Ташенко С.И.* Практические шаги в повышении интеллектуальности месторождений. Российский опыт // Бурение и нефть. 2013. № 11.

8. *Янин А.Н.* Экономика Тюменской области. Тюмень: Изд-во Тюменского государственного университета. 2011.

Поступила в редакцию 11.11.2014 г.