

Багманова Лилия Ильфатовна,

студентка магистратуры 1-го года обучения;

научный руководитель – Галиахметова Альбина Тагировна,

канд. пед. наук, доцент,

кафедра «Иностранные языки»,

ФГБОУ ВО «Казанский государственный энергетический университет»,

г. Казань, Республика Татарстан, Россия

ПЕРСПЕКТИВЫ РАЗВИТИЯ ГАЗОВОЙ ПРОМЫШЛЕННОСТИ КАНАДЫ

В данной статье рассмотрены существующие объекты газовой промышленности Канады, объёмы добычи и потребления газа и перспективные направления развития газовой отрасли страны.

Ключевые слова: газовая промышленность, природный газ, газовые месторождения, газопровод, сжиженный природный газ.

По добыче газа Канада занимает пятое место среди стран всего мира, а по экспорту данного продукта – четвёртое место после Норвегии, России и Катара. Полезные ископаемые добываются в Западном Канадском бассейне и на шельфах восточного побережья, в районе острова Ньюфаундленд, а также в Новой Шотландии и Арктике.

По статистике около 80% добычи природного газа сосредоточено на провинции Альберта, 10% приходится на Британскую Колумбию и 4% – на Саскачеван. В результате такой географической удалённости производителей газа от потребителей (большая часть углеводородного сырья добывается в западных провинциях страны, в то время как основные потребители сосредоточены в центральных районах Канады и США) в стране создана разветвлённая сеть трубопроводов [1]. Крупнейшим потребителем канадского природного газа являются США. В настоящее время транспортировка энергоносителей из Канады в США осуществляется по 35 магистральным газопроводам.

Газопроводная сеть представлена, в основном, двумя компаниями: TransCanada Pipelines и Alliance Pipeline Ltd.

Самый большой в Северной Америке газопровод Alliance компании Alliance Pipeline, идущий от форта Сент-Джон в Британской Колумбии до Чикаго (США), имеет длину 2,9 тыс. км и пропускную способность 37,5 млн. м³ в сутки. На территории Канады этот газопровод имеет протяжённость около 1,6 тыс. км.

TransCanada владеет следующими крупными сетями:

- Canadian Mainline общей протяженностью 14,9 тыс. км обеспечивает поставку природного газа из месторождений Альберты в Квебек и на экспорт; Alberta System общей протяжённостью 23,5 тыс. км поставляет газ из провинции Альберта в Mainline System и British Columbia System. Эта сеть является одной из самых крупных в Северной Америке;

- Tamazunchale Pipeline протяженностью 130 км;

- Trans Quebec and Maritimes Pipeline (TQM) (50% принадлежит TransCanada и 50% – Gaz Mitró Limited Partnership) протяженностью 572 км обеспечивает поставки газа в провинцию Квебек из Питтсбурга, США [2].

Предполагается, что в ближайшие десятилетия потребление канадского газа увеличится, в большей степени для производства электроэнергии.

В связи с ростом производства природного газа и инфраструктуры, появляется перспектива развития объединённого Североамериканского рынка природного газа.

Считается, что арктические Северо-Западные территории и Юкон обладают большим потенциалом для разработки новых газовых месторождений. Тем не менее, данные территории вряд ли превысят производственные показатели Альберты, поскольку Альберта занимает все более уверенные позиции и становится основным потенциальным источником природного газа в Канаде. Berkley Petroleum, Chevron Canada и Ranger уже

ведут разработки в северо-восточных территориях. В районе Макензи Северо-Западных территорий, имеется около 65 трлн фт^3 природного газа [3].

Запасы полезных ископаемых в Канаде еще до конца не исследованы. Так, по прогнозам ученых, огромные перспективы ожидают газовую отрасль в направлении добычи и экспорта сжиженного природного газа (СПГ).

В настоящее время Канада сосредоточена на развитии новых рынков для экспорта СПГ – в особенности важного азиатского рынка, который Канаде удобно обслуживать со своего западного побережья. Кроме того, запланировано строительство пяти заводов по сжижению газа на восточном побережье страны, в провинциях Новая Шотландия и Нью-Брансуик. Один из проектов предполагает перепрофилирование СПГ-терминала Canaport на экспорт. По аналогии со схожими проектами в США, предлагается сравнительно быстрый и дешёвый способ запустить экспорт СПГ [4].

Объёмы мало- и средне тоннажного производства СПГ в Канаде выше чем в России, притом что запасы природного газа и рынок его потребления в разы ниже. Это заставляет внимательнее присмотреться к особенностям канадского регулирования данного сегмента, так как в Канаде есть целый набор факторов, неблагоприятствующих развитию СПГ. В первую очередь это удалённость месторождений от побережья и недостаточно развитая инфраструктура транспортировки газа.

Государственная политика в отношении экспортных СПГ-проектов в Канаде достаточно либеральная – нет никаких реальных ограничений на инвестиции в этот бизнес и на экспорт. В Канаде уже действует ряд малотоннажных и планируется ряд крупно- и средне тоннажных заводов СПГ с участием китайского капитала. Участие китайского капитала создает условия выхода канадского СПГ на быстрорастущий рынок потребления газа в Китае. Канадские совладельцы привлекают китайские инвестиции и постепенно налаживают каналы поставок в криогенных цистернах, начав первые поставки в Китай.

Аналитики предполагают, что к 2021 году, с учетом СПГ, канадский экспорт составит порядка 4 млрд. кубических футов сжиженного природного газа в сутки, а к 2037 – 6 млрд. кубических футов. Спрос на газ будет обеспечен за счет расширения внутреннего потребительского рынка.

В целом же производство газа в Канаде, как ожидается, увеличится с 14,4 млрд. кубических футов в сутки с 2015 года до 21 млрд. кубических футов в день в течение последующих 20 лет [5].

СПИСОК ЛИТЕРАТУРЫ

1. *World Energy Outlook 2010* // *International Energy Agency*. – P. 146.
2. https://studwood.ru/931761/ekonomika/truboprovodnyy_transport
3. *Energy Statistics Handbook 2011: Second Quarter* // *Statistics Canada: website*. – 2011. – P. 86. – URL: <http://www.statcan.gc.ca/pub/57-601-x2011002-eng.pdf>.
4. <http://neftianka.ru/gazovyj-profil-kanady/>
5. <https://nangs.org/news/world/kanada-teryayet-pozitsii-gazovogo-eksportera>