

Евсеев Прокопий Владимирович

старший преподаватель

Чинякина Светлана Константиновна

студентка

ФГАОУ ВПО «Северо-Восточный федеральный

университет им. М.К. Аммосова»

г. Якутск, Республика Саха (Якутия)

СОСТОЯНИЕ И РАЗВИТИЕ ГАЗОВОЙ ПРОМЫШЛЕННОСТИ НА ПРИМЕРЕ РЕСПУБЛИКИ САХА (ЯКУТИЯ)

Аннотация: в ближайшие годы прирост добычи газа для удовлетворения потребностей внутреннего рынка будет связан с увеличением потребления газа в электроэнергетике, жилищно-коммунальном хозяйстве, строительном комплексе и с газификацией населенных пунктов. Развитие газовой промышленности на базе газовых месторождений Республики Саха (Якутия) предполагает не только традиционное использование природного газа в качестве топлива, но и создание новой отрасли промышленности для выпуска продукции с высокой добавленной стоимостью (газо-переработка и газохимия).

Ключевые слова: Республика Саха (Якутия), газификация, добыча газа, электроэнергетика, жилищно-коммунальное хозяйство.

История становления самой молодой отрасли промышленности Якутии – нефтегазовой – берет свое начало с Усть-Вилюйского газового месторождения, располагавшегося на территории Кобяйского улуса. Необходимость поисков углеводородного сырья в недрах Сибирской платформы, которая охватывает всю Западную Якутию, впервые была обоснована в конце 20 – начале 30-х гг. прошлого столетия выдающимися отечественными геологами А.Д. Архангельским, И.М. Губкиным, Н.С. Шатским.

С 2007 г. ОАО «Сахатранснефтегаз» в незначительных объёмах (2,8–5,7 млн м³ в год) осуществляет добычу природного газа на локальном участке Среднетюнгского ГКМ и обеспечивает его подачу потребителям населенных пунктов Кюбэингде, Усун, Тербэс Вилюйского административного района.

В целом по республике в настоящее время газифицировано 70 населенных пунктов. Основной объем добываемого в республике природного газа используется потребителями г. Якутска – 76,7%. На долю потребителей Мирнинского улуса приходится 16,0%, Хангаласского – 4,4%, Намского – 0,7%, Вилюйского – 1,7%, Кобяйского – 0,2%.

Объем добычи природного газа непосредственно связан с его потребностью на внутреннем рынке, с рынком сбыта в российские регионы, а также с поставками газа на экспорт, в странах Азиатско-Тихоокеанского региона.

В ближайшие годы прирост добычи газа для удовлетворения потребностей внутреннего рынка будет связан с увеличением потребления газа в электроэнергетике, жилищно-коммунальном хозяйстве, строительном комплексе и с газификацией населенных пунктов.

Перспективы газификации населенных пунктов республики связаны с созданием системы газоснабжения и газификации согласно Государственной программе «Газификация населенных пунктов РС (Я) в 2008–2011 гг. и основные направления газификации до 2020 г.» и «Генеральной схемы газоснабжения и газификации Республики Саха (Якутия)». Основанием для разработки этой Генеральной схемы послужили «Соглашение о сотрудничестве между ОАО «Газпром» и Республикой Саха (Якутия) от 17.07.2007 г. и «Договор между Республикой Саха (Якутия) и ОАО «Газпром» о газификации от 03.06.2008 г.

Генеральной схемой предусмотрено: газификация 314 населенных пунктов с охватом 730 тыс. человек в 19 муниципальных образованиях с потреблением газа 2,8–6,5 млрд м³/год; строительство 1,7 тыс. км газопроводов-отводов и 3,2 тыс. км распределительных газопроводов.

Значительный рост добычи и поставок природного газа за пределы республики связан с планами ОАО «Газпром», разработанными во исполнение поручения Правительства Российской Федерации от 08.02.2008 г. «О социально-экономическом развитии регионов Дальнего Востока». Эти планы нашли свое отражение в «Программе создания в Восточной Сибири и на Дальнем Востоке единой системы добычи, транспортировки газа и газоснабжения с учетом возможного экспорта на рынки Китая и в другие страны АТР» (проект «Восток-50»).

Закачка в пласт попутного природного газа, извлекаемого при добыче нефти, диктуется решением Правительства РФ «О необходимости утилизации нефтяных попутных газов» в объеме не менее 95% всего количества попутных газов. В Республике Саха (Якутия) часть попутного газа используется в производстве электроэнергии для нужд промысла, а оставшаяся часть закачивается в пласт для поддержания пластового давления. После строительства и пуска в эксплуатацию газопроводной системы закачка попутного газа в пласт будет прекращена либо сведена до минимума.

Развитие газовой промышленности на базе газовых месторождений Республики Саха (Якутия) предполагает не только традиционное использование природного газа в качестве топлива, но и создание новой отрасли промышленности для выпуска продукции с высокой добавленной стоимостью (газо-переработка и газохимия).

В настоящее время основными потребителями природного газа в республике являются электростанции, доля которых в суммарном потреблении составляет 44%, котельные потребляют около 29% и промышленные предприятия – около 12%. Согласно умеренному сценарию «Энергетической стратегии Республики Саха (Якутия) на период до 2030 года», в структуре потребления газа к 2030 г. доля электростанций составит 37,0%, котельных – 12,1%, а основными потребителями природного газа станут предприятия газо-переработки и газохимии, доля которых в суммарном потреблении природного газа составит 41,3%. В период с 2010 по 2030 гг. внутреннее потребление данного вида энергоресурсов увеличится в 3,5 раза.

Поставки природного газа за пределы республики предусмотрены после сооружения (в период 2016–2020 гг.) магистрального газопровода в едином коридоре с нефтепроводом ВСТО. В умеренном сценарии в суммарной добыче природного газа доля поставок в 2030 г. составит 61%, или 10,5 млрд м³.

Стратегический сценарий развития газодобычи с учетом потребностей предприятий газоперерабатывающих и газохимических комплексов, в отличие от умеренного, характеризуется ростом внутреннего потребления к 2030 г. по сравнению с уровнем 2010 г. примерно в 4,5 раза. В структуре газопотребления в 2030 г. основными потребителями станут электростанции, газоперерабатывающие заводы и газохимия, доля которых 52,3% и 40,2% соответственно. Доля всех оставшихся потребителей с учетом технологических нужд и потерь не превысит 16,8% всей суммы внутреннего потребления природного газа.

Поставки природного газа за пределы республики в стратегическом сценарии в структуре потребления природного газа к 2030 г. составят около 72%, или 21,9 млрд м³.

Согласно умеренному и стратегическому сценариям развития, к 2030 г. для предприятий газопереработки и газохимии с месторождений Западной Якутии будут направлены соответственно 2515 и 3145 млн м³ газа.

Создание новых мощностей по переработке природного газа на базе углеводородных ресурсов Восточной Сибири и Республики Саха (Якутия) диктуется особенностями месторождений, многокомпонентный состав которых характеризуется высокими содержаниями гомологов метана (этан, пропан и др.), уникально высокими концентрациями гелия. Если необходимость формирования газоперерабатывающих и газохимических комплексов на базе углеводородных ресурсов Красноярского, Иркутского и Якутского центров нефте-газодобычи не вызывает возражений, то вопросы размещения этих комплексов и сроки их сооружения не столь однозначны.

Ввод новых мощностей по выпуску продукции газохимического комплекса с учетом ожидаемой потребности в целом по России представлен в утвержден-

ной приказом Минэнерго России от 14 марта 2008г. за №119 «Стратегии развития химической и нефтехимической промышленности России на период до 2015 года». В этом документе в регионах Восточной Сибири предусматривается строительство предприятий газохимического комплекса в Красноярском крае, а также реконструкция (2017 г.) Ангарского и Саянского НХК.

Предполагается, что экспортные поставки газа в КНР и Корею будут производиться на базе магистрального газопровода Чаяндинское НГКМ – Благовещенск.

Список литературы

1. Сайт министерства экономики РС(Я) [Электронный ресурс]. – Режим доступа: <http://www.sakha.gov.ru/>
2. Современные тенденции развития Республики Саха (Якутия) [Электронный ресурс]. – Режим доступа: <http://www.debri-dv.com/article/973>