

Справка к пресс-конференции:

«РАЗВИТИЕ МИНЕРАЛЬНО-СЫРЬЕВОЙ БАЗЫ. ДОБЫЧА ГАЗА. РАЗВИТИЕ ГТС» (16.06.2009 г.)

РАЗВИТИЕ МИНЕРАЛЬНО-СЫРЬЕВОЙ БАЗЫ

В 2008 году Группа «Газпром» за счет геологоразведочных работ (ГРП) прирастила 583,4 млрд. куб. м газа. Таким образом, четвертый год подряд компания обеспечивает опережение прироста запасов природного газа по отношению к объемам его добычи.

Сегодня на лицензионных участках Группы «Газпром» сосредоточено 69% разведанных запасов газа России и 17% мировых. По состоянию на 31 декабря 2008 г. запасы газа Группы «Газпром» категорий А+В+С1 (по российской классификации) составили 33,1 трлн. куб. м.

В 2008 году компанией «ДеГольер энд МакНотон» была проведена оценка 88 % запасов газа и 85% запасов жидких углеводородов Группы «Газпром» (без учета «Газпром нефти») по международным стандартам PRMS. Согласно оценке, доказанные и вероятные запасы «Газпрома» (без учета «Газпром нефти») составили 21 трлн. куб. м газа и 1013,2 млн. тонн жидких углеводородов. Их текущая приведенная стоимость оценивается в 206,4 млрд. долл. Кроме того доказанные и вероятные запасы «Газпром нефти» составили 0,2 трлн. куб. м газа и 994,9 млн. тонн жидких углеводородов. Их текущая приведенная стоимость оценивается в 23,7 млрд. долл.

В 2008 году при проведении ГРП на лицензионных участках Группы «Газпром» (без учета «Газпром нефти») открыты Камовское, Западно-Рождественское, Центральное (ООО «ЦентрКаспнефтегаз» с долей участия ОАО «Газпром» – 50%) месторождения, а также 4 нефтегазоконденсатные залежи на ранее открытых месторождениях. Кроме того, Группой «Газпром нефть» открыто новое Валынтойское нефтяное месторождение, а также 18 залежей.

Помимо вышеперечисленных открытий в 2008 году в рамках реализации инновационного проекта «Метан из угольных пластов», подсчитаны и утверждены на пленарном заседании Государственной комиссии по запасам полезных ископаемых запасы метана Талдинского метаноугольного месторождения Кузбасса в количестве 45,8 млрд. куб. м по сумме категорий С1+С2.

Наряду с проведением геологоразведочных работ на территории Российской Федерации и континентальном шельфе России, в 2008 году «Газпром» продолжил поисково-разведочные работы на шельфе Вьетнама, Индии, Венесуэлы, Ливии, в Узбекистане, Киргизии и Таджикистане. Ведется дальнейшая совместная работа с Казахстаном на шельфе Каспийского моря.

ДОБЫЧА ГАЗА

В 2008 году организации Группы «Газпром» добыли 549,7 млрд. куб. м газа, что на 0,2% больше чем в 2007 году (548,6 млрд. куб. м).

Добыча газового конденсата в 2008 году составила 10,9 млн. тонн, нефти – 32 млн. тонн, что ниже уровня добычи жидких углеводородов в 2007 году (11,3 и 34 млн. тонн соответственно).

В 2008 году «Газпром» приступил к реализации Программы комплексного освоения месторождений полуострова Ямал и прилегающих акваторий (мегапроект «Ямал»). Освоение ресурсов Ямала – самый крупный энергетический проект в новейшей истории России, не имеющий аналогов по уровню сложности. По масштабам и значению этот проект равен освоению месторождений Западной Сибири в 70-х годах XX века. Он создает необходимую основу для обеспечения роста добычи газа в России.

Первым шагом на пути практической реализации мегапроекта «Ямал» является освоение крупнейшего по запасам газа месторождения полуострова – Бованенковского. Разведанные и предварительно оцененные запасы газа этого месторождения составляют

4,9 трлн. куб. м. Проектный объем добычи газа определен в 115 млрд. куб. м в год, в долгосрочной перспективе он должен увеличиться до 140 млрд. куб. м в год.

В декабре 2008 года было начато бурение эксплуатационных скважин на Бованенковском месторождении, а также проведена сварка первого стыка системы магистральных газопроводов «Бованенково – Ухта».

Также в прошлом году совместное предприятие ООО «Газпром добыча Уренгой» и немецкой компании «Винтерсхалл Холдинг АГ» (Винтерсхалл Холдинг) – ЗАО «Ачимгаз» – ввело в опытно-промышленную эксплуатацию участок 1А ачимовских залежей Уренгойского месторождения. Этот шаг ознаменовал качественно новый этап развития ресурсной базы и добычных возможностей «Газпрома»: ачимовские отложения залегают на глубинах 3600 – 3800 м и имеют гораздо более сложное геологическое строение по сравнению с уже разрабатываемыми сеноманскими и валанжинскими залежами.

В целом в 2008 году основные инвестиции в добычу газа были направлены на обустройство Бованенковского, Штокмановского и Приразломного месторождений, а также на обустройство второго опытного участка ачимовских отложений Уренгойского месторождения, Западно-Песцовой площади, Харвутинской площади Ямбургского месторождения, Заполярного, Новопортовского, Ен-Яхинского месторождений. Кроме того, осуществлялось дообустройство Южно-Русского месторождения.

В 2008 году введена в опытно-промышленную эксплуатацию установка подготовки газа на Чиканском месторождении, две дожимных компрессорных станции на Ямсовейском и Западно-Таркосалинском месторождениях суммарной мощностью 160МВт, 177 новых и 103 газовые скважины из числа бездействовавших.

РАЗВИТИЕ ГТС И СИСТЕМЫ ПОДЗЕМНЫХ ХРАНИЛИЩ ГАЗА

Система транспортировки газа «Газпрома» включает обширную сеть магистральных газопроводов, компрессорные станции и подземные хранилища газа (ПХГ). Благодаря централизованному управлению, большой разветвленности и наличию параллельных маршрутов транспортировки, газотранспортная система (ГТС) «Газпрома» обладает существенным запасом прочности и способна бесперебойно поставлять газ даже при пиковых сезонных нагрузках.

В рамках начавшейся реализации мегапроекта «Ямал» в период до 2030 года планируется создание уникальной, не имеющей аналогов в России газотранспортной системы нового поколения. Ямальский газ будет транспортироваться по направлению Ямал – Ухта (5–6 ниток) протяженностью около 1,1 тыс. км, и далее по направлению Ухта – Грязовец, Грязовец – Торжок, Грязовец – Ярославль, Ухта – Починки. Общая протяженность транспортировки ямальского газа по новым газопроводам составит более 2,5 тыс. км. Новая газотранспортная система, которая в будущем станет ключевым звеном ЕСГ России, будет обеспечивать транспортировку газа с месторождений полуострова Ямал в объеме более 300 млрд. куб. м в год.

В 2008 году было начато строительство первого элемента газотранспортной системы с Ямала – системы магистральных газопроводов «Бованенково-Ухта», включая наиболее сложный участок – подводный переход через Байдарацкую губу. При строительстве газопровода используются высокопрочные трубы диаметром 1420 мм из стали марки К65 (Х80) с внутренним гладкостным покрытием, рассчитанные на рабочее давление 11,8 МПа (120 атмосфер).

Также в 2008 году продолжались работы по строительству газопровода «Грязовец – Выборг» и расширению Уренгойского газотранспортного узла. Введен в эксплуатацию газопровод «Касимовское ПХГ – КС Воскресенск», предназначенный для обеспечения транспортировки газа из Касимовского ПХГ в Кольцевой газопровод Московской области, а также газопровод «Барнаул – Бийск – Горно-Алтайск с отводом на Белокуруху», который станет основой для дальнейшей газификации Алтайского края и Республики Алтай.

Всего в рамках реализации газотранспортных проектов в 2008 году введено в эксплуатацию около 1,4 тыс. км магистральных газопроводов и отводов и семь линейных компрессорных станций общей мощностью 528 МВт.

В 2008 году проведено диагностическое обследование 19,8 тыс. км газопроводов методами внутритрубной дефектоскопии и 25,6 тыс. км – методами электрометрических и инспекционно-технических обследований. По результатам диагностики произведен капитальный ремонт около 2,8 тыс. км газопроводов. Выполнен ремонт 274 газораспределительных станций (ГРС).

Продолжилась реализация комплексной программы реконструкции и технического перевооружения объектов ГТС на 2007–2010 гг. В рамках программы планируется реконструировать 5 тыс. км газопроводов, заменить или модернизировать более 500 газоперекачивающих агрегатов, реконструировать 300 ГРС. Эти меры позволят увеличить пропускную способность системы магистральных газопроводов на 32 млрд. куб. м и одновременно экономить каждый год 3,5 млрд. куб. м газа при транспортировке. Особый акцент в программе сделан на обеспечении вывода газа из Надым-Пур-Тазовского региона, в том числе – на объектах, задействованных в транспортировке газа независимых производителей, а также на объектах, обеспечивающих транспортировку газа с полуострова Ямал.

«Газпром» продолжает выполнение Программы энергосбережения компании на период 2007–2010 гг. В отчетном году план по суммарной экономии топливно-энергетических ресурсов дочерними обществами «Газпрома» был перевыполнен на 17,3%, экономия составила около 2,8 млн. тонн у. т.

В целях повышения гибкости и обеспечения оптимальной загрузки системы «Газпром» расширяет мощности подземных хранилищ газа. В 2008 году обеспечен прирост суммарной активной емкости ПХГ до 65,2 млрд. куб. м; максимальной суточной производительности – на 12 млн. куб. м/сут. до 620 млн. куб. м; средней суточной производительности в декабре – феврале – на 7,6 млн. куб. м/сут. до 500 млн. куб. м.

В настоящее время в «Газпроме» действует Программа работ на 2005–2010 гг. по подземному хранению газа в Российской Федерации, которая предусматривает дальнейшее наращивание показателей работы хранилищ. «Газпром» хранит газ также в ПХГ на территории Латвии, Германии, Австрии, Великобритании и участвует в акционерном капитале компаний, которые эксплуатируют ПХГ, – ЗАО «АрмРосГазпром» (Армения), АО «Латвияс газе» (Латвия), Вингаз (Германия), ФНГ АГ (Германия).

Потребность в новых мощностях в транспорте газа на долгосрочную перспективу определяется с учетом:

- продолжительности периода их эффективной загрузки;
- необходимости поддержания оптимальной производительности действующей газотранспортной системы.

Такой подход позволяет избежать ввода избыточных мощностей, рационально использовать инвестиционные ресурсы компании и оптимизировать затраты в транспорте газа.

В период после 2010 года ввод новых мощностей в транспортировке газа определяется развитием газодобычи в новых регионах и новых направлений экспортных поставок газа. Для обеспечения транспортировки газа из новых газодобывающих регионов помимо развития системы магистральных газопроводов «Бованенково–Ухта» планируется строительство газопровода «Мурманск–Волхов», газопроводов подключений месторождений Обской и Тазовской губ и др. В целях развития новых направлений экспортных поставок газа реализуется проект «Северный поток» и разрабатывается технико-экономическое обоснование строительства газопровода «Южный поток».