

Справка к пресс-конференции:

«РАЗВИТИЕ МИНЕРАЛЬНО-СЫРЬЕВОЙ БАЗЫ. ДОБЫЧА ГАЗА. РАЗВИТИЕ ГТС» (01.06.2011 г.)

РАЗВИТИЕ МИНЕРАЛЬНО-СЫРЬЕВОЙ БАЗЫ

В 2011 году Группа «Газпром» за счет геологоразведочных работ (ГРР) прирастила 547,7 млрд куб. м газа. Таким образом, шестой год подряд компания обеспечивает опережение прироста запасов природного газа по отношению к объемам его добычи.

Сегодня на лицензионных участках Группы «Газпром» сосредоточено более 70% разведанных запасов газа России и около 18% мировых. По состоянию на 31 декабря 2010 года запасы газа Группы «Газпром» категорий А+В+С1 (по российской классификации) составили 33,1 трлн куб. м.

В 2010 году компанией «ДеГольер энд МакНотон» была проведена оценка 93% запасов газа, 86% нефти и 90% конденсата Группы «Газпром» категорий А+В+С1 по международным стандартам PRMS. Согласно оценке, доказанные и вероятные запасы «Газпрома» составили 22,52 трлн куб. м газа, 719,3 млн тонн конденсата, 1,18 млрд тонн нефти. Их текущая приведенная стоимость оценивается в 269,6 млрд долл.

В 2010 году при проведении ГРР Группой «Газпром» открыто три новых месторождения — Южно-Киринское, Абаканское и Северо-Вакунайское, а также 26 новых залежей.

Наряду с проведением геологоразведочных работ на территории Российской Федерации и континентальном шельфе России, в 2010 году «Газпром» продолжил поисково-разведочные работы во Алжире, Вьетнаме, Индии и Ливии, а также в странах Центральной Азии: Республиках Узбекистан и Таджикистан.

ДОБЫЧА ГАЗА

В 2010 году организации Группы «Газпром» добыли 508,6 млрд куб. м газа, что на 10,2% больше, чем в 2009 году (461,5 млрд куб. м).

Добыча газового конденсата в 2010 году составила 11,3 млн тонн, нефти — 32 млн тонн, что выше уровня добычи в 2009 году (на 1,2 и 0,4 млн тонн соответственно).

В 2010 году введены в эксплуатацию установки комплексной подготовки газа (УКПГ) на валанжинской залежи Заполярного месторождения, Западно-Песцовая площадь Уренгойского месторождения и Ярейская площадь Ямсовейского месторождения суммарной производительностью 9,74 млрд. куб. м в год. Были введены в эксплуатацию 128 эксплуатационных скважин.

Введена УКПГ Кшукского месторождения — 0,18 млрд. куб. м газа в год. Пуск в эксплуатацию Кшукского месторождения обеспечил выполнение поручения Президента Российской Федерации о необходимости начала

газификации города Петропавловска-Камчатского с 2010 года. В настоящее время продолжается обустройство Кшукского и Нижне-Квакчикского месторождений.

В 2010 году «Газпром» продолжил реализацию мегапроекта «Ямал», в частности — освоение крупнейшего по запасам газа месторождения полуострова — Бованенковского. Разведанные и предварительно оцененные запасы газа этого месторождения составляют 4,9 трлн. куб. м. Ввод в эксплуатацию первых пусковых комплексов месторождения планируется на III квартал 2012 года.

В рамках создания на Ямале необходимой транспортной инфраструктуры «Газпром» вел строительство железной дороги «Обская — Бованенково — Карская». В феврале 2011 года было открыто рабочее движение по всей протяженности дороги.

В процессе создания новой подотрасли в топливно-энергетическом комплексе России «Газпром» получил первые практические результаты. В феврале 2010 года на Талдинском месторождении в Кемеровской области компания запустила первый российский промысел добычи метана из угольных пластов. В течение года в режиме пробной эксплуатации здесь было добыто 4,9 млн куб. м газа.

РАЗВИТИЕ ГТС И СИСТЕМЫ ПОДЗЕМНЫХ ХРАНИЛИЩ ГАЗА

Система транспортировки газа «Газпрома» — Единая система газоснабжения (ЕСГ) — 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. Общая протяженность ГТС «Газпрома» составляет 161,7 тыс. км.

В рамках продолжающейся реализации мегапроекта «Ямал» в период до 2030 года планируется создание уникальной, не имеющей аналогов в России газотранспортной системы нового поколения. Система в будущем станет ключевым звеном ЕСГ России и позволит транспортировать ежегодно более 300 млрд куб. м ямальского газа.

Существенной частью ямальского транспортного коридора является система магистральных газопроводов «Бованенково — Ухта» проектной производительностью 140 млрд куб. м газа в год. К июню 2011 года сварено 979 км из более 1,2 тыс. км первой нитки газопровода системы.

В 2010 году завершено сооружение линейной части газопровода «Грязовец — Выборг», предназначенного для поставок газа в газопровод «Северный Поток» и газоснабжения потребителей Северо-Западного региона России. На проектную мощность газопровод выйдет к концу 2012 года.

В сентябре 2010 года введен в эксплуатацию магистральный газопровод «Соболево — Петропавловск-Камчатский». Протяженность газопровода составляет

392 км, производительность — до 750 млн куб. м газа в год. Природный газ впервые пришел в столицу Камчатского края, была открыта дорога для газификации полуострова и снижения его зависимости от привозного топлива. Ресурсной базой для нового газопровода стал камчатский газ.

Строго по графику велось сооружение первой на Дальнем Востоке межрегиональной газотранспортной системы «Сахалин — Хабаровск — Владивосток». Строительство газопровода находится в завершающей стадии — на конец мая 2011 года было сварено в нитку 1310 км, что составляет 97% общей протяженности первого пускового комплекса.

В 2010 году завершено строительство морского участка газопровода «Джубга — Лазаревское — Сочи». Ввод в эксплуатацию газопровода в 2011 году позволит обеспечить поставку до 3,8 млрд куб. м газа для надежного и бесперебойного газоснабжения потребителей Туапсинского района, города Сочи, прилегающих районов и олимпийских объектов, а также для обеспечения энергобезопасности Сочинского мегаполиса.

Всего в рамках реализации газотранспортных проектов в 2010 году введено в эксплуатацию 1338,6 км магистральных газопроводов и отводов и одна компрессорная станция.

Для повышения гибкости и обеспечения оптимальной загрузки системы «Газпром» расширяет мощности подземных хранилищ газа. В настоящее время эта работа ведется в соответствии с «Мероприятиями по строительству, реконструкции и вводу объектов в 2011 году» и заданием по развитию системы подземного хранения газа до 2015 года, утвержденных Правлением.

Основной задачей в области хранения газа в 2010 году стало поддержание достигнутого потенциала (объем оперативного резерва газа — 64 млрд. куб. м, максимальная суточная производительность — 620 млн куб. м в сутки, средняя суточная производительность в декабре-феврале — 500 млн куб. м в сутки) и высокого уровня надежности действующих объектов ПХГ за счет их ремонтно-технического обслуживания, реконструкции и технического перевооружения.

Прогнозируемый рост спроса на газ обуславливает необходимость дальнейшего развития ПХГ. К 2020 году «Газпром» может увеличить максимальную суточную производительность российских ПХГ до 1 млрд куб. м. В настоящее время на территории России «Газпром» ведет строительство трех объектов подземного хранения газа: Удмуртский резервирующий комплекс в водоносной структуре, Калининградское и Волгоградское ПХГ в отложениях каменной соли.

За рубежом «Газпром» хранит газ в ПХГ на территории Австрии, Великобритании, Германии, Латвии, Франции и участвует в акционерном капитале компаний, которые эксплуатируют ПХГ — ЗАО «АрмРосгазпром» (Армения), «АО «Латвияс газе» (Латвия), Вингаз и ФНГ АГ (Германия).