

Справка к пресс-конференции

«РАЗВИТИЕ МИНЕРАЛЬНО-СЫРЬЕВОЙ БАЗЫ. ДОБЫЧА ГАЗА. РАЗВИТИЕ ГТС» (19 мая 2017 года)

РАЗВИТИЕ МИНЕРАЛЬНО-СЫРЬЕВОЙ БАЗЫ

По состоянию на 31 декабря 2016 года разведанные запасы природного газа «Газпрома» категорий А+В1+С1 (по российской классификации) составляют 36,4 трлн куб. м — 72% от российских или около 17% от мировых запасов.

В результате проведенных «Газпром» геологоразведочных работ (ГРР) на территории России в 2016 году прирост запасов газа составил 457,4 млрд куб. м. Коэффициент восполнения запасов газа по отношению к объемам добычи составил 1,1. Таким образом, «Газпром» уже двенадцатый год подряд обеспечил превышение прироста запасов природного газа над его добычей. Основной прирост запасов газа в 2016 году был получен на Южно-Киринском (187,9 млрд куб. м), Ковыктинском (138,2 млрд куб. м) и Чаяндинском (86,6 млрд куб. м) месторождениях.

В 2016 году на территории России «Газпром», выполнил 20,6 тыс. кв. км сейсморазведочных работ методом 3D и 1,1 тыс. пог. км сейсморазведочных работ 2D. Пробурено 111,6 тыс. м горных пород, закончены строительством 40 поисково-разведочных скважин. По результатам ГРР открыты 2 месторождения и 15 новых залежей. Затраты на ГРР составили 79 млрд руб.

«Газпром» продолжает реализацию геологоразведочных проектов за пределами Российской Федерации. В рамках реализации геологоразведочных проектов работы выполнялись в Алжире, Вьетнаме, Ираке (Курдистан), Кыргызстане, Сербии и Северном море. Инвестиции в ГРР за рубежом составили 12,7 млрд руб.

Ежегодно «Газпром» проводит независимую оценку сырьевой базы по международным стандартам. В 2016 году компания «ДеГольер энд МакНотон» провела аудит 95,4% запасов газа, 93,5% газового конденсата и 93,3% нефти категорий А+В1+С1 по стандартам PRMS. Доказанные и вероятные запасы углеводородов Группы «Газпром» составили 23,9 трлн куб. м газа, 1018,9 млн тонн конденсата и 1378,7 млн тонн нефти.

ДОБЫЧА ГАЗА

В 2016 году Группа «Газпром» добыла 419,1* млрд куб. м газа, что на 0,6 млрд куб. м больше, чем в 2015 году.

Продолжилось наращивание добычи газа на крупнейшем месторождении полуострова Ямал — Бованенковском. По итогам 2016 года добыча составила 67,4 млрд куб. м, что на 5,5 млрд куб. м больше, чем в 2015 году.

* — здесь и далее данные по добыче углеводородов приведены без учета доли Группы «Газпром» в добыче компаний, инвестиции в которые классифицированы как совместные операции.

Уровень полезного использования попутного нефтяного газа по месторождениям ПАО «Газпром» составил 98,1%.

Добыча жидких углеводородов по итогам 2016 года была увеличена по отношению к 2015 году на 3,9 млн тонн и составила 55,2 млн тонн. В том числе добыча газового конденсата составила 15,9 млн тонн, что на 0,6 млн тонн больше показателя 2015 года. Добыча нефти по итогам 2016 года по Группе «Газпром» достигла рекордного уровня — 39,3 млн тонн, что на 3,3 млн тонн выше уровня 2015 года.

РАЗВИТИЕ ГАЗОТРАНСПОРТНОЙ СИСТЕМЫ

Протяженность газотранспортной системы «Газпрома» на территории России достигла 171,4 тыс. км.

В 2016 году «Газпром» вел активную работу по ее развитию. В частности, продолжено расширение северного газотранспортного коридора, который становится основным для газоснабжения регионов европейской части России и неотъемлемой частью нового, самого короткого, надежного и эффективного экспортного маршрута в Европу — от Ямала до Германии через Балтийское море.

В январе 2017 года введен в эксплуатацию магистральный газопровод «Бованенково — Ухта — 2»: линейная часть протяженностью около 1260 км и новые цеха на компрессорных станциях «Байдарацкая» и «Интинская» общей мощностью 192 МВт. Велось строительство магистрального газопровода «Ухта — Торжок — 2» протяженностью около 970 км. В 2016 году построено 450 км линейной части. Кроме того, шли работы в рамках реализации проекта развития газотранспортных мощностей в Северо-Западном регионе на участке от Грязовца до Финского залива.

Для повышения гибкости и обеспечения оптимальной загрузки газотранспортной системы, особенно при пиковых нагрузках осенне-зимнего периода, «Газпром» ведет работу по развитию системы подземного хранения газа (ПХГ). К началу сезона отбора 2016/2017 годов потенциальная максимальная суточная производительность ПХГ на территории России была увеличена до рекордного уровня — 801,3 млн куб. м газа, что на 11,4 млн куб. м выше аналогичного показателя, достигнутого к сезону 2015/2016 годов.

В настоящее время «Газпром» продолжает строительство Волгоградского и развитие Калининградского ПХГ. На стадии принятия решения по строительству находятся несколько геологических структур под ПХГ (Арбузовское в Республике Татарстан, Шатровское в Курганской области), на стадии проектирования — Новомосковское ПХГ (Тульская область).