

Справка к пресс-конференции

«РАЗВИТИЕ МИНЕРАЛЬНО-СЫРЬЕВОЙ БАЗЫ. ДОБЫЧА ГАЗА. РАЗВИТИЕ ГТС» (19 мая 2016 года)

РАЗВИТИЕ МИНЕРАЛЬНО-СЫРЬЕВОЙ БАЗЫ

По состоянию на 31 декабря 2015 года разведанные запасы природного газа «Газпрома» категорий А+В+С1 (по российской классификации) составляют 36,147 трлн куб. м — 72% от российских или около 17% от мировых запасов.

В результате проведенных «Газпромом» геологоразведочных работ (ГРП) на территории России в 2015 году прирост запасов газа составил 531,1 млрд куб. м. Восполнение запасов газа по отношению к объемам добычи составило 127%. Таким образом, «Газпром» продолжает обеспечивать превышение прироста запасов природного газа над его добычей. Основной прирост запасов газа получен на Южно-Кириновском (213,2 млрд куб. м) и Чайандинском (205 млрд куб. м) месторождениях.

В 2015 году на территории России «Газпром», в частности, выполнил 20 тыс. кв. км сейсморазведочных работ методом 3D. Пробурено 143,6 тыс. м горных пород, закончены строительством 43 поисково-разведочные скважины. Затраты на ГРП составили 102,1 млрд руб.

«Газпром» продолжает реализацию геологоразведочных проектов за пределами Российской Федерации. В рамках реализации геологоразведочных проектов работы выполнялись в Алжире, Вьетнаме, Сербии, Кыргызстане. Инвестиции в ГРП за рубежом составили 16,3 млрд руб.

Ежегодно «Газпром» проводит независимую оценку сырьевой базы по международным стандартам. В 2015 году компания «ДеГольер энд МакНотон» провела аудит 94% запасов газа, 92,2% газового конденсата и 92,4% нефти категорий А+В+С1 по стандартам PRMS. Доказанные и вероятные запасы углеводородов Группы «Газпром» составили 23,7 трлн куб. м газа, 933,3 млн тонн конденсата и 1355,4 млн тонн нефти.

ДОБЫЧА ГАЗА

В 2015 году «Газпром» добыл 418,5 млрд куб. м газа — на 25,4 млрд куб. м меньше, чем в 2014 году. Это обусловлено снижением отбора газа потребителями.

Продолжилось наращивание добычи газа на крупнейшем месторождении полуострова Ямал — Бованенковском: по итогам 2015 года добыто 61,9 млрд куб. м, что на 19,1 млрд куб. м больше, чем в 2014 году.

Уровень полезного использования попутного нефтяного газа по месторождениям ПАО «Газпром» составил 95,4%.

Добыча жидких углеводородов в 2015 году была увеличена по отношению к 2014 году на 1,6 млн тонн и составила 51,3 млн тонн, в том числе добыча газового конденсата — 15,3 млн тонн, нефти — 36 млн тонн.

РАЗВИТИЕ ГАЗОТРАНСПОРТНОЙ СИСТЕМЫ

Протяженность газотранспортной системы «Газпрома» на территории России достигла 171,2 тыс. км.

В 2015 году «Газпром» вел активную работу по ее развитию.

Продолжилось расширение газотранспортного коридора для доставки ямальского газа в Единую систему газоснабжения России — велось сооружение магистрального газопровода «Бованенково — Ухта — 2». Для его строительства используются уникальные отечественные трубы диаметром 1420 мм, рассчитанные на рабочее давление 11,8 МПа. В 2015 году были введены в эксплуатацию линейные участки общей протяженностью около 133 км.

Начато строительство магистрального газопровода «Ухта — Торжок — 2». Его протяженность составит около 970 км, проектная мощность — 45 млрд куб. м газа в год. Газопровод позволит доставлять необходимые объемы газа на Северо-Запад России для газификации и газоснабжения отечественных потребителей и поставок на экспорт.

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). Суммарная активная емкость по обустройству ПХГ, расположенных на территории Российской Федерации, на 31 декабря 2015 года составила 73,6 млрд куб. м, что на 2,5 млрд куб. м больше, чем по состоянию на 31 декабря 2014 года. Потенциальная производительность ПХГ к осенне-зимнему сезону 2015/2016 годов была увеличена до рекордного уровня — максимальная суточная производительность на начало сезона отбора увеличена до 789,9 млн куб. м газа, что на 19,5 млн куб. м выше аналогичного показателя, достигнутого к сезону 2014/2015 годов.

В настоящее время «Газпром» продолжает строительство Беднодемьяновского, Волгоградского подземных хранилищ 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).