

Справка к пресс-конференции

«РАЗВИТИЕ МИНЕРАЛЬНО-СЫРЬЕВОЙ БАЗЫ. ДОБЫЧА ГАЗА. РАЗВИТИЕ ГТС» (14 мая 2019 года)

РАЗВИТИЕ МИНЕРАЛЬНО-СЫРЬЕВОЙ БАЗЫ

По состоянию на 31 декабря 2018 года разведанные запасы природного газа «Газпрома» категорий А+В1+С1 (по российской классификации) составляют 35,2 трлн куб. м¹ — 71% от российских или около 17% от мировых запасов.

В результате проведенных «Газпром» геологоразведочных работ (ГРР) на территории России в 2018 году прирост запасов газа по категориям А+В1+С1 составил 796,6 млрд куб. м. Коэффициент восполнения запасов газа по отношению к объемам добычи составил 1,6. Таким образом, «Газпром» уже четырнадцатый год обеспечивает превышение прироста запасов природного газа над его добычей. В 2018 году основной прирост запасов газа по категориям А+В1+С1 получен на Ленинградском месторождении на шельфе Карского моря (667,4 млрд куб. м) и Южно-Кириновском месторождении на шельфе Охотского моря (100,9 млрд куб. м).

В 2018 году на территории России «Газпром» выполнил 5,7 тыс. пог. км сейсморазведочных работ методом 2D и 9,5 тыс. кв. км сейсморазведочных работ методом 3D. Пробурено 157,6 тыс. м горных пород, закончены строительством 25 поисково-разведочных скважин. По результатам ГРР открыты три месторождения и 12 новых залежей. Затраты на ГРР составили 86,4 млрд руб.

«Газпром» продолжает реализацию геологоразведочных проектов за пределами Российской Федерации. В 2018 году выполнялись геолого-геофизические исследования на территории стран БСС², государств Европы, Юго-Восточной Азии, Африки, Ближнего Востока и Южной Америки. Инвестиции в ГРР за рубежом составили 4,7 млрд руб.

Ежегодно «Газпром» проводит независимую оценку сырьевой базы по международным стандартам. В 2018 году компания «ДеГольер энд МакНотон» провела аудит 93% разведанных запасов газа, 94,1% конденсата и 93,9% нефти по международным стандартам. Доказанные и вероятные запасы углеводородов Группы «Газпром» составили: 24,3 трлн куб. м газа, 1,1 млрд тонн конденсата и 1,3 млрд тонн нефти.

¹ Значительное влияние на изменение запасов природного газа по сравнению с оценкой по состоянию на 31 декабря 2016 года оказал осуществляемый с января 2016 года учет запасов по новой российской Классификации запасов и ресурсов нефти и горючих газов, которая предусматривает использование коэффициентов извлечения газа (КИГ). По состоянию на 31 декабря 2018 года в компании завершена оценка КИГ на месторождениях, содержащих 19% запасов Группы «Газпром» категорий А+В1+С1. При этом в 2018 году применение КИГ не оказало значительного влияния на величину запасов, поскольку переоценка выполнялась на месторождениях, величина запасов газа которых не составляет существенной доли в общих запасах газа Группы «Газпром». Фактор продолжит оказывать свое влияние на показатели Группы в течение переходного периода, определенного Минприроды России, по мере проведения оценки КИГ и утверждения новых проектов разработки месторождений.

² Страны бывшего Советского Союза.

ДОБЫЧА ГАЗА

В 2018 году «Газпром» добыл 497,6 млрд куб. м газа³, что на 26,6 млрд куб. м больше, чем в 2017 году.

Продолжилось наращивание добычи газа на крупнейшем по разведанным запасам месторождении полуострова Ямал — Бованенковском. По итогам 2018 года добыча составила 87,4 млрд куб. м, что на 4,6 млрд куб. м больше, чем в 2017 году.

Добыча жидких углеводородов по итогам 2018 года осталась на прежнем уровне и составила 56,8 млн тонн. В том числе добыча газового конденсата составила 15,9 млн тонн. Добыча нефти по итогам 2018 года по Группе «Газпром» составила 40,9 млн тонн.

РАЗВИТИЕ ГТС

Протяженность газотранспортной системы «Газпрома» на территории России достигла 172,6 тыс. км.

В 2018 году продолжилась активная работа по ее развитию. В рамках расширения Северного газотранспортного коридора компания подключила к Единой системе газоснабжения магистральный газопровод «Ухта — Торжок — 2». На газопроводе «Бованенково — Ухта — 2» введены в эксплуатацию цеха четырех компрессорных станций (КС) общей мощностью 371 МВт. В 2019 году запланирован ввод еще двух КС общей мощностью 200 МВт. В конце текущего года «Газпром» также намерен ввести в эксплуатацию новые газотранспортные мощности в Северо-Западном регионе — на участке от Грязовца до КС «Славянская».

Продолжено строительство магистрального газопровода «Сила Сибири» на Востоке России.

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). Оперативный резерв газа в ПХГ, расположенных на территории Российской Федерации, на 15 октября 2018 года составил 72,2 млрд куб. м. Максимальная производительность ПХГ к осенне-зимнему сезону 2018/2019 года была увеличена до рекордного уровня и составила 812,5 млн куб. м газа, что на 7,2 млн куб. м выше показателя предыдущего сезона.

Увеличение производительности стало возможным благодаря реконструкции и расширению ряда действующих газовых хранилищ. Кроме того, в 2018 году «Газпром» ввел в эксплуатацию Волгоградское ПХГ, созданное в отложениях каменной соли.

В 2019 году продолжаются расширение и реконструкция, в частности, Канчуринско-Мусинского комплекса и Пунгинского ПХГ, строительство новых объектов Калининградского и Волгоградского хранилищ, а также Удмуртского резервирующего комплекса ПХГ. Ведется разведка новых площадей в Северо-Западном, Сибирском и

³ Здесь и далее показатели добычи углеводородов приведены без учета доли Группы «Газпром» в добыче компаний, инвестиции в которые классифицированы как совместные операции.

Дальневосточном федеральных округах. В период 2020-2023 годов ожидается начало строительства Арбузовского, Новомосковского и Шатровского ПХГ.

Для повышения энергетической безопасности Калининградской области, с учетом особенностей ее географического положения, «Газпром» реализовал проект по альтернативному варианту газоснабжения — с помощью морских поставок сжиженного природного газа (СПГ). В январе 2019 года введены в эксплуатацию морской терминал по приему СПГ и плавучая регазификационная установка (ПРГУ) «Маршал Василевский». Терминал и ПРГУ обеспечивают возможность получения природного газа морским транспортом и способны, при необходимости, удовлетворить текущие и перспективные потребности Калининградской области.