

## 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. м<sup>1</sup> — 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 БСС<sup>2</sup>, 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.

---

<sup>1</sup> 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.

<sup>2</sup> Страны бывшего Советского Союза.

## ДОБЫЧА ГАЗА

В 2018 году «Газпром» добыл 497,6 млрд куб. м газа<sup>3</sup>, 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

---

<sup>3</sup> 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.