

## Справка к пресс-конференции

### «РАЗВИТИЕ МИНЕРАЛЬНО-СЫРЬЕВОЙ БАЗЫ. ДОБЫЧА ГАЗА. РАЗВИТИЕ ГТС» (14 мая 2018 года)

#### РАЗВИТИЕ МИНЕРАЛЬНО-СЫРЬЕВОЙ БАЗЫ

По состоянию на 31 декабря 2017 года разведанные запасы природного газа «Газпрома» категорий А+В1+С1 (по российской классификации) составляют 35,4 трлн куб. м<sup>1</sup> — 72% от российских или около 17% от мировых запасов.

В результате проведенных «Газпром» геологоразведочных работ (ГРР) на территории России в 2017 году прирост запасов газа достиг рекордного объема — 852,9 млрд куб. м. Коэффициент восполнения запасов газа по отношению к объемам добычи составил 1,82. Таким образом, «Газпром» уже тринадцатый год обеспечивает превышение прироста запасов природного газа над его добычей. В 2017 году основной прирост запасов газа по категориям А+В1+С1 получен на Тамбейском<sup>2</sup> (395,5 млрд куб. м) и Малыгинском (201,1 млрд куб. м) месторождениях, расположенных на полуострове Ямал, а также по ачимовским залежам Уренгойского месторождения (194,9 млрд куб. м). По сумме запасов всех промышленных категорий, включая оцененные (В2+С2), на месторождениях Тамбейского кластера (Тамбейское и Малыгинское) получен прирост более 5 трлн куб. м газа, в результате суммарные запасы Тамбейского кластера увеличились с 2,6 трлн куб. м до 7,7 трлн куб. м.

В 2017 году на территории России «Газпром» выполнил 18,7 тыс. кв. км сейсморазведочных работ методом 3D. Пробурено 85,9 тыс. м горных пород, закончены строительством 36 поисково-разведочных скважин. По результатам ГРР открыты четыре месторождения, в том числе крупное по запасам Южно-Лунское газоконденсатное месторождение на шельфе Охотского моря, и 47 новых залежей. Затраты на ГРР составили 82,6 млрд руб.

«Газпром» продолжает реализацию геологоразведочных проектов за пределами Российской Федерации. В 2017 году выполнялись геолого-геофизические исследования на территории стран БСС<sup>3</sup>, государств Европы, Юго-Восточной Азии, Африки, Ближнего Востока и Южной Америки. Инвестиции в ГРР за рубежом составили 4,1 млрд руб.

---

<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 2017 года в компании завершена оценка КИГ на месторождениях, содержащих 19% запасов Группы «Газпром» категорий А+В1+С1. 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> По результатам проведенных исследований установлено, что ранее считавшиеся самостоятельными Северо-Тамбейское, Западно-Тамбейское и Тасийское месторождения представляют собой единое Тамбейское месторождение (поставлено на Государственный баланс запасов полезных ископаемых в соответствии с протоколом Государственной комиссии по запасам).

<sup>3</sup> Страны бывшего Советского Союза.

Ежегодно «Газпром» проводит независимую оценку сырьевой базы по международным стандартам. В 2017 году компания «ДеГольер энд МакНотон» провела аудит 94,1% запасов газа, 92,7% газового конденсата и 93,5% нефти категорий А+В1+С1 по стандартам PRMS. Доказанные и вероятные запасы углеводородов Группы «Газпром» составили 24,1 трлн куб. м газа, 1,1 млрд тонн конденсата и 1,4 млрд тонн нефти.

## **ДОБЫЧА ГАЗА**

В 2017 году «Газпром» добыл 471<sup>4</sup> млрд куб. м газа, что на 51,9 млрд куб. м больше, чем в 2016 году.

Продолжилось наращивание добычи газа на крупнейшем месторождении полуострова Ямал — Бованенковском. По итогам 2017 года добыча составила 82,8 млрд куб. м, что на 23% больше, чем в 2016 году.

Уровень полезного использования попутного нефтяного газа по месторождениям ПАО «Газпром» составил 98,4%.

Добыча жидких углеводородов по итогам 2017 года была увеличена по отношению к 2016 году на 1,9 млн тонн и составила 56,9 млн тонн. В том числе добыча газового конденсата составила 15,9 млн тонн. Добыча нефти по итогам 2017 года по Группе «Газпром» достигла 41 млн тонн, что на 1,7 млн тонн выше уровня 2016 года.

## **РАЗВИТИЕ ГТС**

Протяженность газотранспортной системы «Газпрома» на территории России достигла 172 тыс. км. Компания также является владельцем и эксплуатантом газопроводов в Армении, Беларуси и Кыргызстане общей протяженностью порядка 10 тыс. км.

В 2017 году «Газпром» продолжил активную работу по расширению Северного газотранспортного коридора. Велось сооружение компрессорных мощностей на газопроводе «Бованенково — Ухта — 2». В 2018 году на четырех компрессорных станциях предусмотрен ввод в эксплуатацию цехов общей мощностью 371 МВт. Осуществлялось сооружение газопровода «Ухта — Торжок — 2», строительство его линейной части будет завершено в 2018 году.

На Востоке России продолжено строительство газопровода «Сила Сибири».

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 2017 года составил 72,184 млрд куб. м. Потенциальная максимальная суточная производительность ПХГ к осенне-зимнему сезону 2017/2018 года была увеличена до рекордного уровня — 805,3 млн куб. м газа.

---

<sup>4</sup> Здесь и далее показатели добычи углеводородов приведены без учета доли Группы «Газпром» в добыче компаний, инвестиции в которые классифицированы как совместные операции.

В 2018 году планируется ввести в эксплуатацию Волгоградское ПХГ, создаваемое в отложениях каменной соли. С 2021 года запланировано начало строительства Новомосковского ПХГ (Центральный федеральный округ), с 2024 года — Шатровского ПХГ (Уральский федеральный округ).

В период с 2018 по 2022 год продолжится реконструкция и расширение действующих мощностей ПХГ: Пунгинского, Кущевского, Невского, Канчуринско-Мусинского комплекса ПХГ, Удмуртского резервирующего комплекса ПХГ. Кроме того, компания ведет разведку новых площадей для создания ПХГ в Северо-Западном, Сибирском и других федеральных округах.