

## Справка к пресс-конференции

### «РАЗВИТИЕ МИНЕРАЛЬНО-СЫРЬЕВОЙ БАЗЫ. ДОБЫЧА ГАЗА. РАЗВИТИЕ ГРС» (19 мая 2015 года)

#### РАЗВИТИЕ МИНЕРАЛЬНО-СЫРЬЕВОЙ БАЗЫ

По состоянию на 31 декабря 2014 года разведанные запасы природного газа «Газпрома» категорий А+В+С1 (по российской классификации) составляют 36,07 трлн куб. м — 72% от российских или около 17% от мировых запасов.

В результате проведенных «Газпром» геологоразведочных работ (ГРР) на территории России в 2014 году прирост запасов газа составил 822,5 млрд куб. м. Восполнение запасов газа по отношению к объемам добычи составило 186%. Таким образом, десять лет подряд «Газпром» обеспечивает превышение прироста запасов природного газа над его добычей.

Основной прирост запасов газа получен на Астраханском месторождении (600,6 млрд куб. м), Южно-Кириновском (115,2 млрд куб. м) и Семаковском (47,9 млрд куб. м).

В 2014 году на территории России «Газпром» выполнил 6,6 тыс. пог. км сейсморазведочных работ методом 2D, 12,6 тыс. кв. км — методом 3D. Пробурено 165,4 тыс. м горных пород, закончены строительством 46 скважин. Затраты на ГРР составили 83,7 млрд руб.

«Газпром» продолжает реализацию геологоразведочных проектов за пределами Российской Федерации. Работы велись на территории стран СНГ, Европы, Юго-Восточной Азии, Африки, Ближнего Востока и Латинской Америки. Инвестиции в ГРР за рубежом составили 5,4 млрд руб.

Ежегодно «Газпром» проводит независимую оценку сырьевой базы по международным стандартам. В 2014 году компания «ДеГольер энд МакНотон» провела аудит 94% запасов газа, 92% конденсата и 90% нефти категорий А+В+С1 по стандартам PRMS. Доказанные и вероятные запасы углеводородов Группы «Газпром» составили: 23,49 трлн куб. м газа, 848,6 млн тонн конденсата и 1210,2 млн тонн нефти. Их текущая приведенная стоимость оценивается в 309,6 млрд долл. США.

#### ДОБЫЧА ГАЗА

В 2014 году «Газпром» добыл 443,9 млрд куб. м газа — на 43,5 млрд куб. м меньше, чем в 2013 году (487,4 млрд куб. м). Это связано, в первую очередь, с приостановкой отбора природного газа Украиной во втором квартале 2014 года, а также с невыборкой газа потребителями как в России, так и за рубежом. Снижение добычи газа не повлияло на обеспечение максимальной суточной добычи газа в периоды пикового потребления — она составила 1,648 млрд куб. м в сутки (на уровне предыдущего осенне-зимнего периода). Прошедшей зимой также обеспечен исторический максимум суточной поставки газа потребителям в зоне действия Единой системы газоснабжения — 1,79 млрд куб. м.

В декабре 2014 года на Бованенковском месторождении был введен в эксплуатацию новый газовый промысел (ГП-1) мощностью 30 млрд куб. м газа в год. Ранее, в 2012 году, был запущен первый газовый промысел (ГП-2, 60 млрд куб. м газа). Всего на месторождении будут работать три газовых промысла, суммарная годовая проектная производительность которых составит 115 млрд куб. м газа.

Добыча жидких углеводородов в 2014 году была увеличена по отношению к 2013 году на 1,3 млн тонн и составила 49,8 млн тонн, в том числе добыча газового конденсата — 14,5 млн тонн, нефти — 35,3 млн тонн.

В апреле 2014 года «Газпром» отгрузил первую партию нефти Приразломного месторождения — пилотного проекта по добыче углеводородов на российском шельфе Арктики. Впервые в истории на мировой рынок поступила арктическая нефть марки Arctic Oil.

## **РАЗВИТИЕ ГАЗОТРАНСПОРТНОЙ СИСТЕМЫ**

Протяженность газотранспортной системы «Газпрома» на территории России достигла 170,7 тыс. км.

В 2014 году «Газпром» вел активную работу по ее развитию.

Продолжалось строительство системы магистральных газопроводов (СМГ) нового поколения «Бованенково — Ухта» в рамках мегапроекта «Ямал». В частности, велось сооружение второй нитки. Для ее строительства (как и для строительства первой нитки) используются уникальные отечественные трубы диаметром 1420 мм, рассчитанные на рекордное в мире для сухопутных газопроводов рабочее давление 11,8 МПа. В 2014 году были введены в эксплуатацию 16 линейных участков общей протяженностью 696,48 км. Также было завершено строительство компрессорных цехов на компрессорных станциях «Малоперанская» и «Сынинская».

В 2014 году продолжалась строительство газопроводной системы «Южный коридор». В рамках первого этапа проекта (Западный маршрут, участок «Писаревка — Анапа») полностью завершено строительство и обеспечена технологическая готовность к транспорту газа 472 км линейной части. Построена перемычка КС «Кубанская» — КС «Кореновская» протяженностью 57 км.

Для повышения гибкости и обеспечения оптимальной загрузки газотранспортной системы «Газпром» ведет работу по развитию системы подземного хранения газа (ПХГ). Суммарная активная емкость по обустройству ПХГ, расположенных на территории Российской Федерации, на 31 декабря 2014 года составила 71,1 млрд куб. м (на 31 декабря 2013 года — 70,4 млрд куб. м). Их потенциальная производительность к осенне-зимнему сезону 2014/2015 годов была увеличена до рекордного уровня: максимальная суточная производительность на начало сезона отбора повышена до 770,4 млн куб. м газа, что на 42,6 млн куб. м выше аналогичного показателя 2013/2014 годов.

Также к сезону отбора 2014/2015 годов объем оперативного резерва газа в ПХГ России вырос на 3 млрд куб. м по сравнению с предыдущим сезоном и составил 72 млрд куб. м. Это максимальный показатель объема оперативного резерва газа в ПХГ в истории отечественной газовой отрасли.

В настоящее время «Газпром» продолжает строительство трех подземных хранилищ: Волгоградского в отложениях каменной соли (Волгоградская область), Беднодемьяновского в водоносной структуре (Пензенская область) и Калининградского (Калининградская область). На стадии принятия решения по строительству находятся еще несколько геологических структур под ПХГ (Арбузовское в Республике Татарстан, Шатровское в Курганской области). На стадии проектирования — Удмуртский резервирующий комплекс, Новомосковское ПХГ (Тульская область). На стадии геологоразведочных работ — следующие перспективные площади: Ангарская, Архангельская, Благовещенская, Скалинская, Тигинская.

Ведутся геологоразведочные работы для изучения возможности хранения природного газа и гелиевого концентрата на Дальнем Востоке.