

## Справка к пресс-конференции

### «РАЗВИТИЕ МИНЕРАЛЬНО-СЫРЬЕВОЙ БАЗЫ. ДОБЫЧА ГАЗА. РАЗВИТИЕ ГТС» (13 мая 2014 года)

#### РАЗВИТИЕ МИНЕРАЛЬНО-СЫРЬЕВОЙ БАЗЫ

По состоянию на 31 декабря 2013 года разведанные запасы природного газа «Газпрома» категорий А+В+С1 (по российской классификации) составляют 35,7 трлн куб. м — около 72% от российских или около 17% от мировых запасов.

В результате проведенных «Газпром» геологоразведочных работ (ГРП) на территории России в 2013 году прирост запасов газа составил 646,9 млрд куб. м. Восполнение запасов газа по отношению к объемам добычи составило 133%. Таким образом, девятый год подряд «Газпром» обеспечивает превышение прироста запасов природного газа над его добычей.

В 2013 году на территории России «Газпром» выполнил 1,8 тыс. пог. км сейсморазведочных работ методом 2D, 10,3 тыс. кв. км — методом 3D. Пробурено 96,5 тыс. м горных пород, закончено строительство 42 поисковых и разведочных скважин. Затраты на ГРП составили 44,5 млрд руб.

При проведении ГРП в 2013 году открыто месторождение им. П. Мангазеева в Томской области и семь новых залежей с суммарными запасами категорий С1+С2 31,3 млн тонн у. т.

«Газпром» продолжает реализацию геологоразведочных проектов за пределами Российской Федерации. Основные объемы работ в 2013 году были сконцентрированы на шельфе Вьетнама, на суше Алжира, Боливии, Таджикистана. Инвестиции в ГРП за рубежом составили 4,1 млрд руб. Пробурена 1 тыс. м горных пород, закончено строительство 1 скважины. Прирост запасов получен на месторождении ZERN (участок Эль-Ассель) в Алжире (0,39 млн тонн нефти).

Ежегодно «Газпром» проводит независимую оценку сырьевой базы по международным стандартам. В 2013 году компания «ДеГольер энд МакНотон» провела аудит 93% запасов газа, 88,5% конденсата и 87,8% нефти категорий А+В+С1 по стандартам PRMS. Доказанные и вероятные запасы углеводородов Группы «Газпром» составили: 23,2 трлн куб. м газа, 832,4 млн тонн конденсата и 1254,2 млн тонн нефти. Их текущая приведенная стоимость оценивается в 299,6 млрд долл. США.

#### ДОБЫЧА ГАЗА

В 2013 году «Газпром» добыл 487,4 млрд куб. м газа — на 0,4 млрд куб. м больше, чем в 2012 году (487 млрд куб. м). Максимальная суточная добыча газа была обусловлена спросом и обеспечена на уровне 1648 млн куб. м в сутки.

Осенью 2013 года состоялся первый пуск газа и испытание системы его транспортировки на Киринском месторождении, расположенном на шельфе о. Сахалин. Месторождение стало первым на шельфе России, где использована технология полностью подводной добычи — с помощью подводного добычного комплекса, без применения платформ и других надводных конструкций. В текущем году на месторождении планируется начать промышленную добычу газа.

Добыча жидких углеводородов в 2013 году была увеличена по отношению к 2012 году на 2,3 млн тонн и составила 48,5 млн тонн, в том числе добыча газового конденсата — 14,7 млн тонн, нефти — 33,8 млн тонн.

В декабре 2013 года «Газпром» начал добычу нефти на Приразломном месторождении в Печорском море. Это первый в истории России проект по освоению ресурсов шельфа Арктики, начало масштабной работы компании по созданию в регионе крупного центра добычи углеводородов. В текущем году с месторождения планируется отгрузить более 300 тыс. тонн нефти.

## **РАЗВИТИЕ ГАЗОТРАНСПОРТНОЙ СИСТЕМЫ**

Протяженность Единой системы газоснабжения России достигла 168,9 тыс. км (магистральные газопроводы и газопроводы-отводы).

В 2013 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. Было завершено сооружение компрессорных цехов на шести компрессорных станциях СМГ.

Полным ходом шло масштабное строительство газотранспортной системы «Южный коридор», необходимой для подачи газа в газопровод «Южный поток», а также для обеспечения регионов центральной и южной России дополнительными объемами природного газа. В рамках первого этапа проекта (Западный маршрут) к настоящему времени сварено и уложено в траншею 589 км труб — 67% от его протяженности. В октябре 2013 года введена в эксплуатацию компрессорная станции «Кубанская».

Для повышения гибкости и обеспечения оптимальной загрузки газотранспортной системы «Газпром» ведет работу по развитию системы подземного хранения газа. Суммарная активная емкость по обустройству ПХГ, расположенных на территории Российской Федерации, на 31 декабря 2013 года составила 70,4 млрд куб. м (на 31 декабря 2012 года — 68,2 млрд куб. м).

К каждому следующему сезону отбора компания значительно увеличивает потенциальную производительность ПХГ в России. За последние пять осенне-зимних периодов максимальная суточная производительность на начало сезона отбора выросла на 17,4% до 727,8 млн куб. м, среднесуточная производительность в декабре-феврале — на 16% до 579,6 млн куб. м.

В сентябре 2013 года к началу отопительного сезона «Газпром» ввел в эксплуатацию первую очередь Калининградского ПХГ. В работу были запущены два резервуара суммарной активной емкостью 52 млн куб. м и максимальной суточной производительностью 4,8 млн куб. м газа. Это подземное хранилище (первое в системе «Газпрома» созданное в отложениях каменной соли) значительно повысило энергетическую безопасность Калининградской области.

Максимальная суточная производительность российских ПХГ в сезоне отбора 2013-2014 годов была достигнута 31 января 2014 года — 725,2 млн куб. м. Это новый рекорд производительности ПХГ в России за всю историю их эксплуатации. Он практически соответствует максимально возможной суточной производительности в начале сезона отбора (727,8 млн куб. м). Пиковый отбор газа из российских хранилищ составил более 40,6% от потребления газа в зоне Единой системы газоснабжения.

В настоящее время «Газпром» ведет строительство новых подземных газохранилищ — Волгоградского в отложениях каменной соли (Волгоградская область) и Беднодемьяновского в водоносной структуре (Пензенская область). На стадии принятия решения по строительству находятся еще несколько 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 — Архангельское и Скалинское ПХГ.

Развернуты геологоразведочные работы для изучения возможности хранения природного газа и гелиевого концентрата на Дальнем Востоке. Изучается возможность по реконструкции и расширению Абовянского ПХГ (Армения).