

РАЗВИТИЕ МИНЕРАЛЬНО-СЫРЬЕВОЙ БАЗЫ

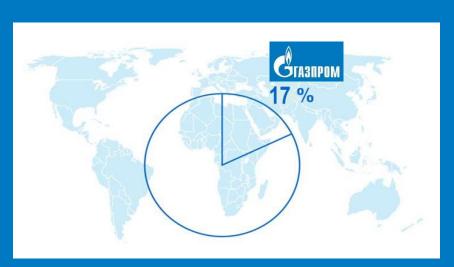
ДОБЫЧА ГАЗА

РАЗВИТИЕ ГТС

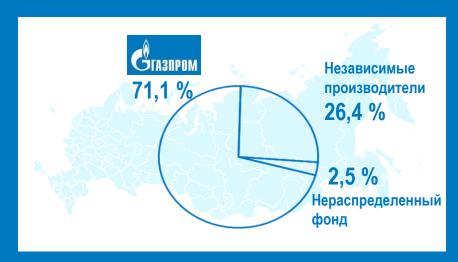


Распределение разведанных запасов газа (кат. A+B₁+C₁) по состоянию на 01.01.2019

Доля «Газпрома» в мировых запасах газа **17** %



Доля «Газпрома» в Российских запасах газа 71 %



Извлекаемые запасы «Газпрома» категорий A+B₁+C₁ составляют **35,2 трлн куб. м** газа



Основные регионы проведения ГРР в РФ





Состояние минерально-сырьевой базы Группы «Газпром»

Извлекаемые запасы Группы «Газпром» по российской классификации

Год	Газ, млрд куб. м			Конденсат, млн т			Нефть, млн т		
	AB ₁ C ₁	B ₂ C ₂	AB ₁ C ₁ +B ₂ C ₂	AB ₁ C ₁	B ₂ C ₂	AB ₁ C ₁ +B ₂ C ₂	AB ₁ C ₁	B ₂ C ₂	AB ₁ C ₁ +B ₂ C ₂
01.01.2019	35 195,3	13 341,4	48 536,7	1 604,4	1 015,5	2 619,9	2 015,7	1 711,2	3 726,9

Запасы Группы «Газпром» по международной классификации (PRMS) по сумме категорий «доказанные» плюс «вероятные»

Год	Газ, млрд куб. м	Конденсат, млн т	Нефть, млн т	
01.01.2019	24 255,1	1 090,2	1 335,4	



Итоги выполнения геологоразведочных работ по Группе «Газпром» за 2018 год

	Разве-	Скважины,	Сейсмораз- ведочные	Сейсмораз-	Финанси- рование	Прирост разведанных запасов (AB₁C₁)		
Показатели	дочное бурение, тыс. м	законченные строитель- ством, шт	работы 2Д, тыс. пог.км	ведочные работы ЗД, тыс. кв.км	ГРР (с НДС), млрд руб.	Газ, млрд куб. м	Конденсат, млн т	Нефть, млн т
в России	157,6	25	5,7	9,5	86,4	796,6	21,8	19,4
за рубежом	21,9	10	-	1,1	4,7	-	-	-



Основные результаты геологоразведочных работ в 2018 году

Открыты 3 месторождения:

- Нептун (нефтяное, шельф Охотского моря)
- Тритон (нефтяное, шельф Охотского моря)
- Ближненовопортовское (газовое, ЯНАО)

Открыты 12 залежей

на ранее открытых месторождениях

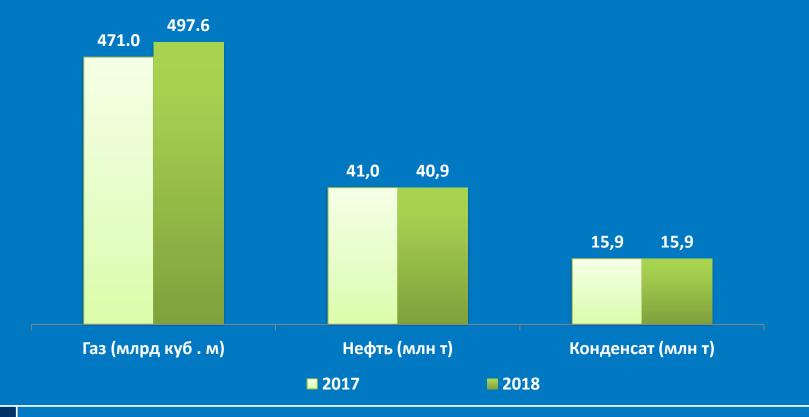
(Ленинградское – шельф Карского моря; Юбилейное, Вылынтойское, Суторминское – ЯНАО; Приобское – ХМАО; Рыбальное – Томская область; Балейкинское – Оренбургская область)

Выполнены Стратегические целевые показатели 1 уровня:

- коэффициент восполнения запасов газа 1,60
- величина общих запасов газа 35,2 трлн куб. м

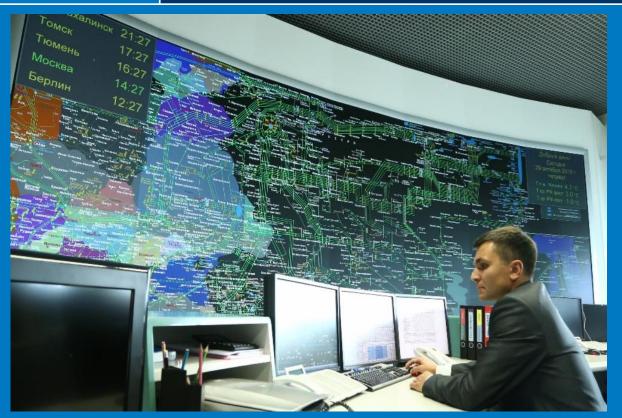


Фактическая добыча углеводородов в 2017-2018 гг. (с учетом ПАО «Газпром нефть»)





Газотранспортная система «Газпрома» на территории России



172,6 тыс. км газопроводов

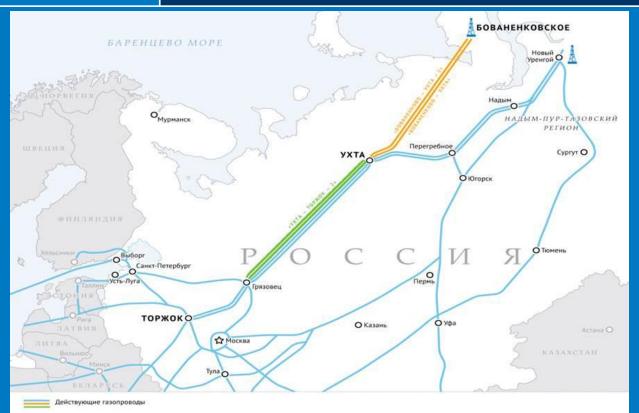
254 компрессорных станции

с установленной мощностью

47,1 тыс. МВт



Газотранспортный коридор Бованенково — Ухта — Торжок



Протяженность коридора — свыше **2400 км**.

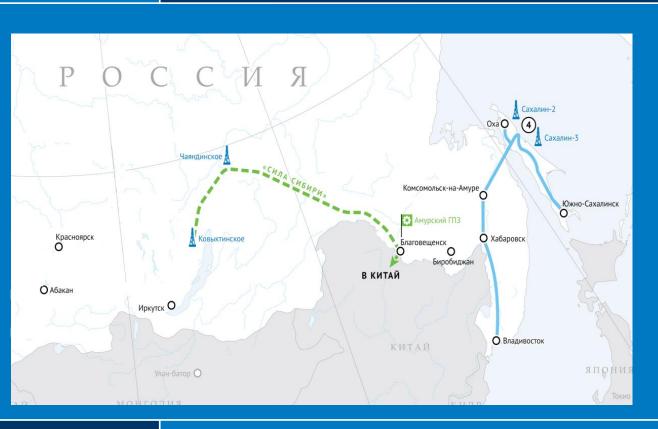
Протяженность трассы газопроводов от Бованенково до Ухты — около 1100 км, проектная производительность — 115 млрд куб. м газа в год

(для поставок газа сеноман-аптских залежей Бованенковского месторождения).

Протяженность трассы газопроводов от Ухты до Торжка на участке Ухта – Грязовец — около 970 км, проектная производительность — 90 млрд куб. м газа в год.



Газопровод «Сила Сибири»



Протяженность — около 3000 км.

Диаметр — 1420 мм.

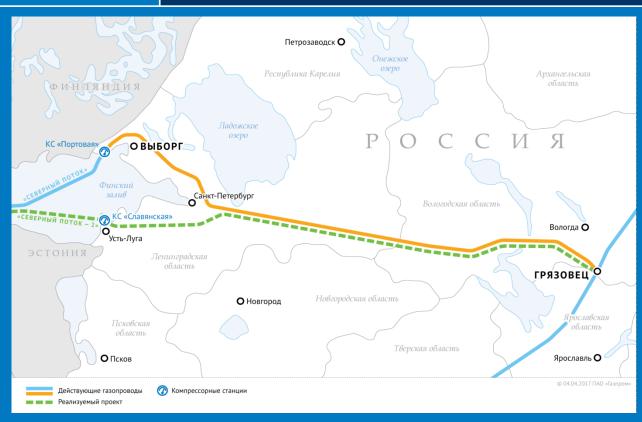
Давление — **9,8 МПа**.

Экспортная производительность —

38 млрд куб. м газа в год.



Развитие газотранспортных мощностей ЕСГ Северо-Западного региона, участок Грязовец – КС «Славянская»



Протяженность трассы - 870 км.
Установленная мощность

Установленная мощность компрессорных станций - около **1500 МВт**



Показатели по ПХГ на территории России в сезоне отбора 2018/2019 года



ПОКАЗАТЕЛИ ПХГ ПАО «ГАЗПРОМ» В РФ

Показатели	Период 2018/2019
Объем оперативного резерва газа, млрд куб. м	72,2
Максимальная суточная производительность на начало сезона отбора, млн куб. м	812,5



Выводы

- 1. «Газпром» является мировым лидером по ряду ключевых направлений деятельности:
- 1-е место в мире по запасам газа
- 1-е место в мире по объемам добычи газа
- 1-е место в мире по протяженности газотранспортной системы
- 2. Выполнены Стратегические целевые показатели 1 уровня
- 3. Успешно выполняются планы по созданию новых центров газодобычи и реализации крупных газотранспортных проектов