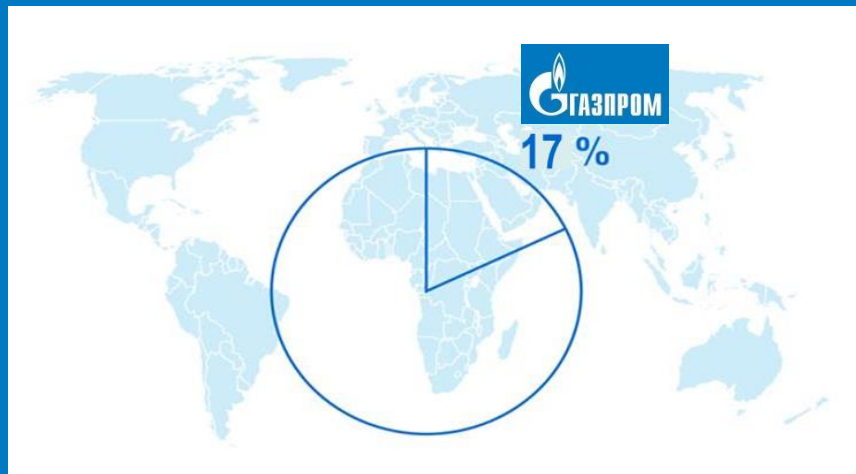


РАЗВИТИЕ МИНЕРАЛЬНО-СЫРЬЕВОЙ БАЗЫ

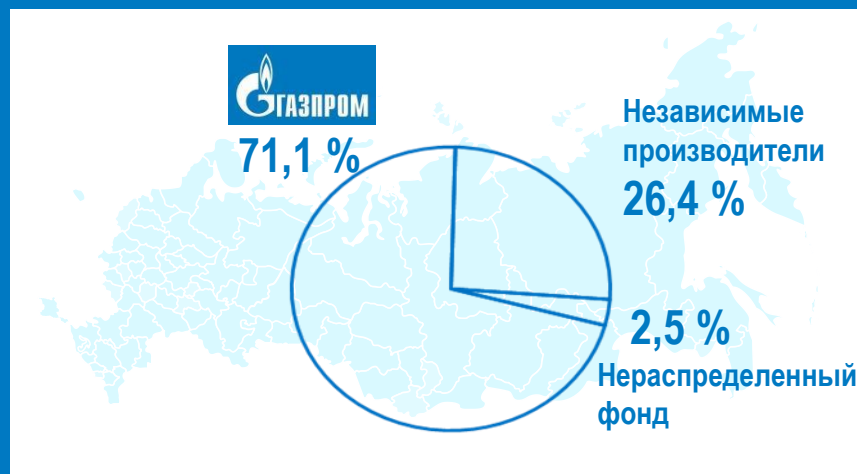
ДОБЫЧА ГАЗА

РАЗВИТИЕ ГТС

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



Доля «Газпрома» в Российских
запасах газа **71 %**



Извлекаемые запасы «Газпрома» категорий А+В₁+С₁
составляют **35,2 трлн куб. м** газа



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

Показатели	Разведочное бурение, тыс. м	Скважины, законченные строительством, шт	Сейсморазведочные работы 2Д, тыс. пог.км	Сейсморазведочные работы 3Д, тыс. кв.км	Финансирование ГРР (с НДС), млрд руб.	Прирост разведанных запасов (AB ₁ C ₁)		
						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	-	-	-

Открыты 3 месторождения:

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

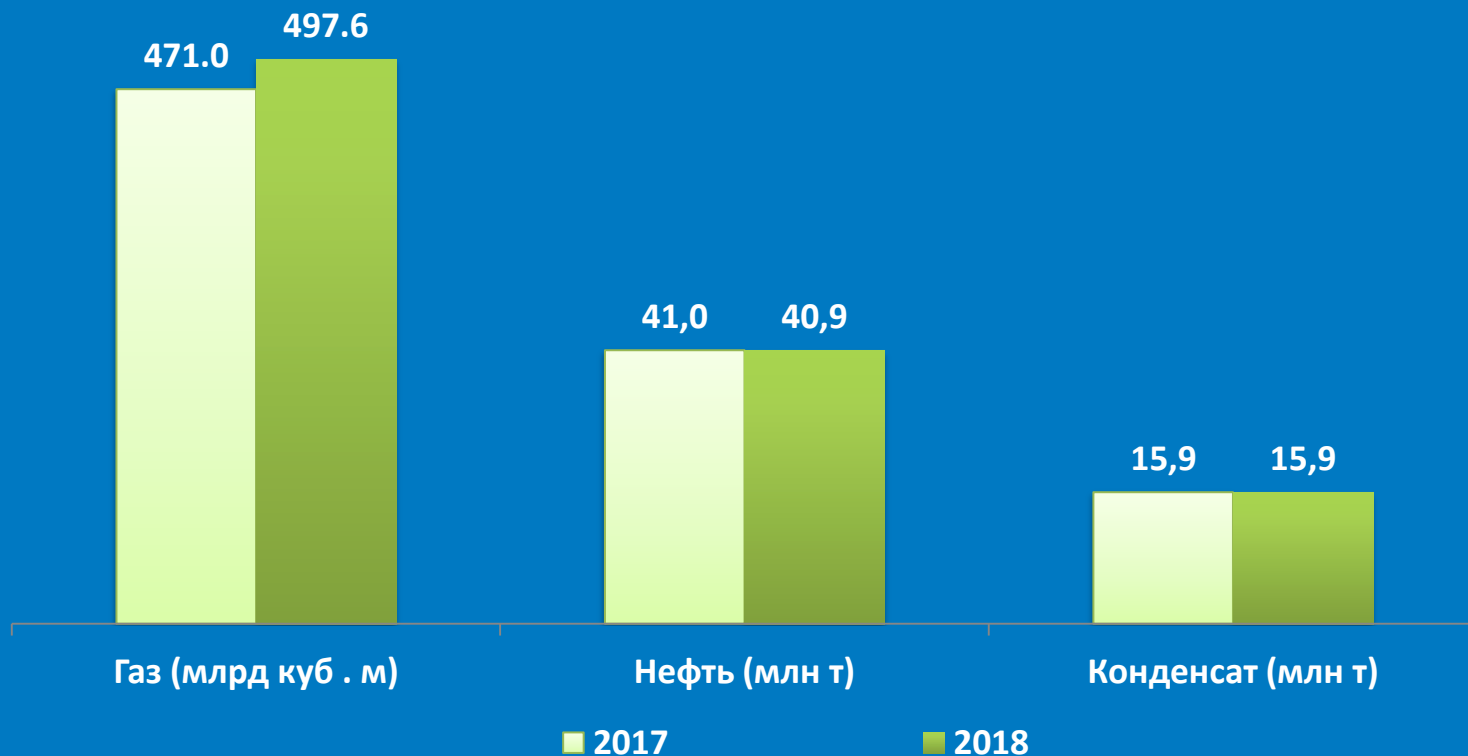
Открыты 12 залежей на ранее открытых месторождениях

*(Ленинградское – шельф Карского моря;
Юбилейное, Выпунтойское, 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 2016-2017 гг. (с учетом ПАО «Газпром нефть»)

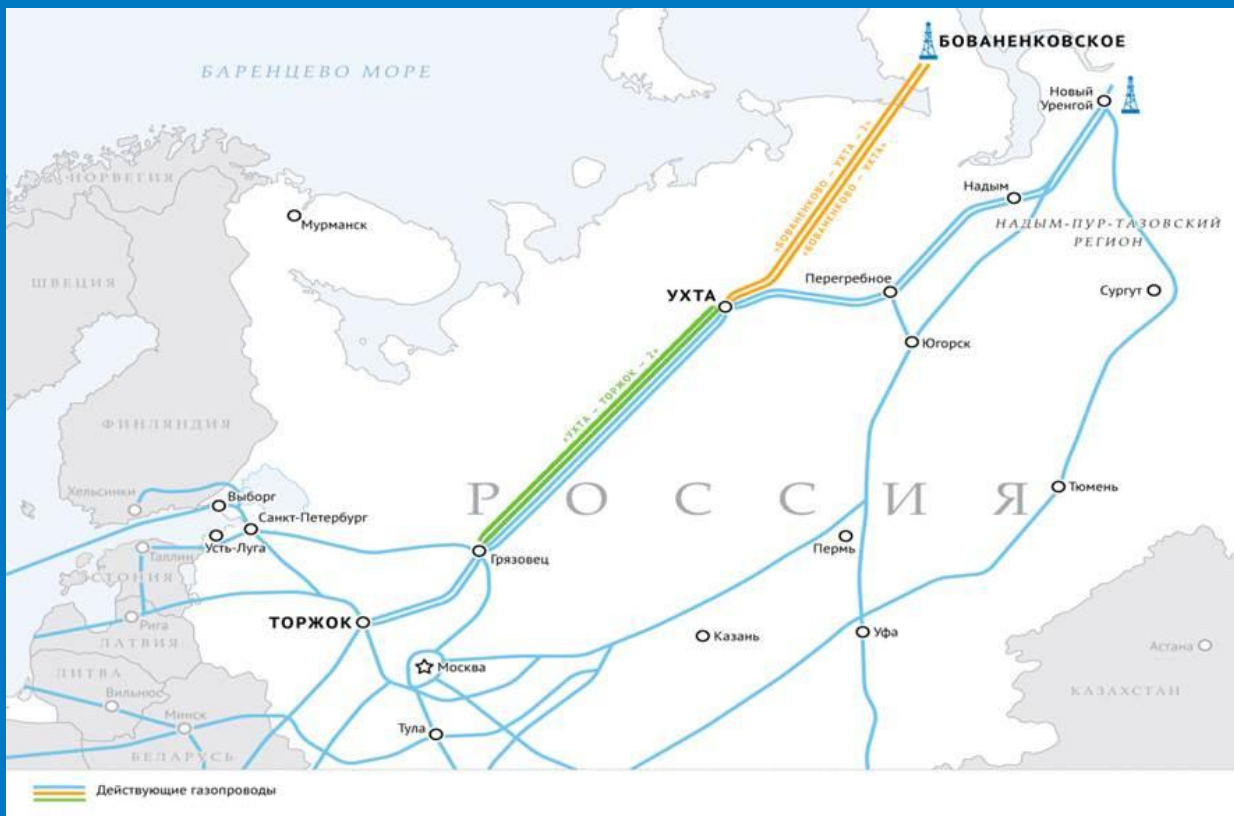




с установленной мощностью

47,1 тыс. МВт

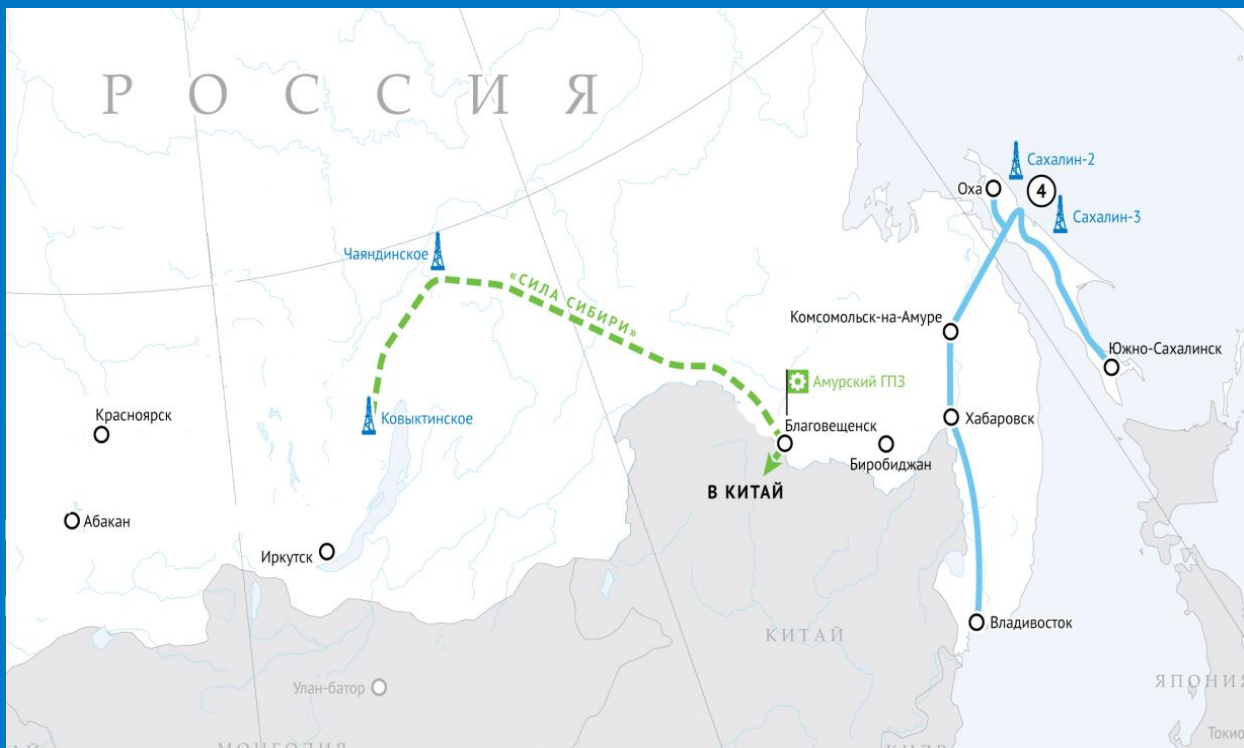
Газотранспортный коридор Бованенково — Ухта — Торжок



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.



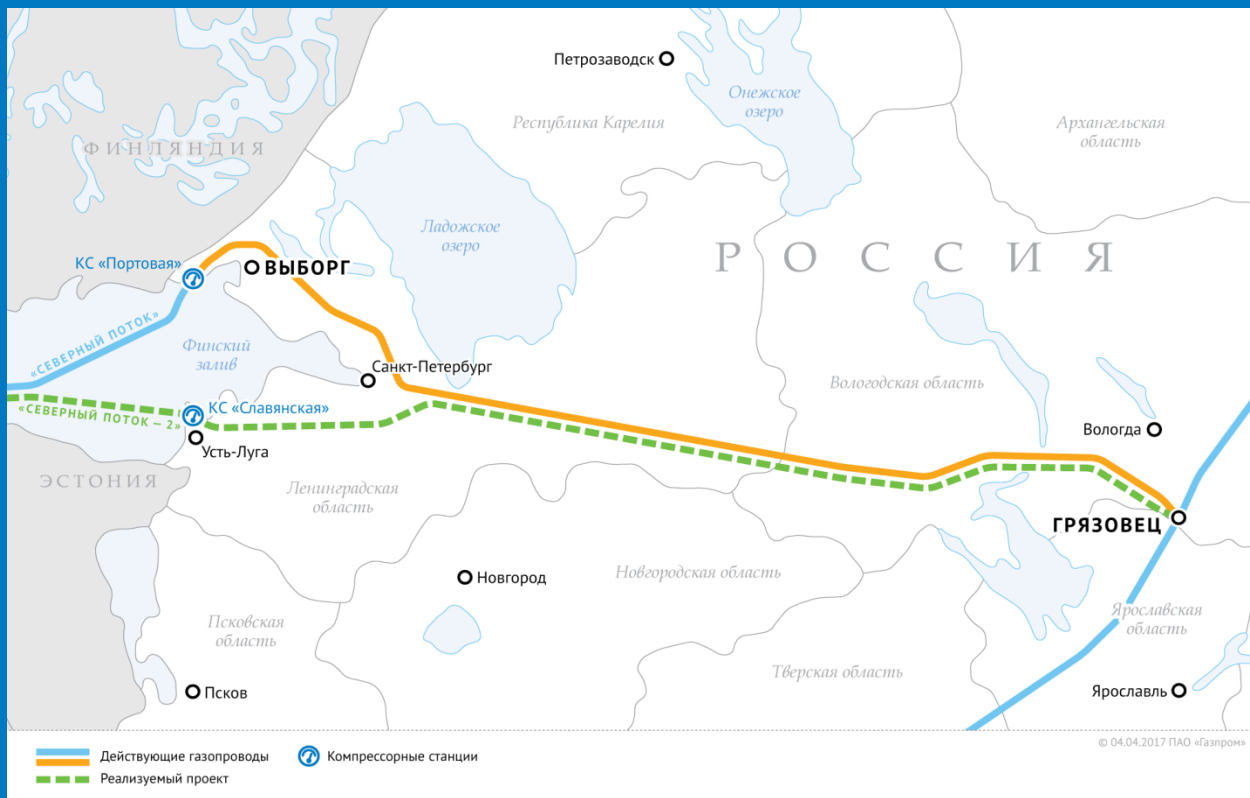
Протяженность — около **3000 км.**

Диаметр — **1420 мм.**

Давление — **9,8 МПа.**

Экспортная производительность —

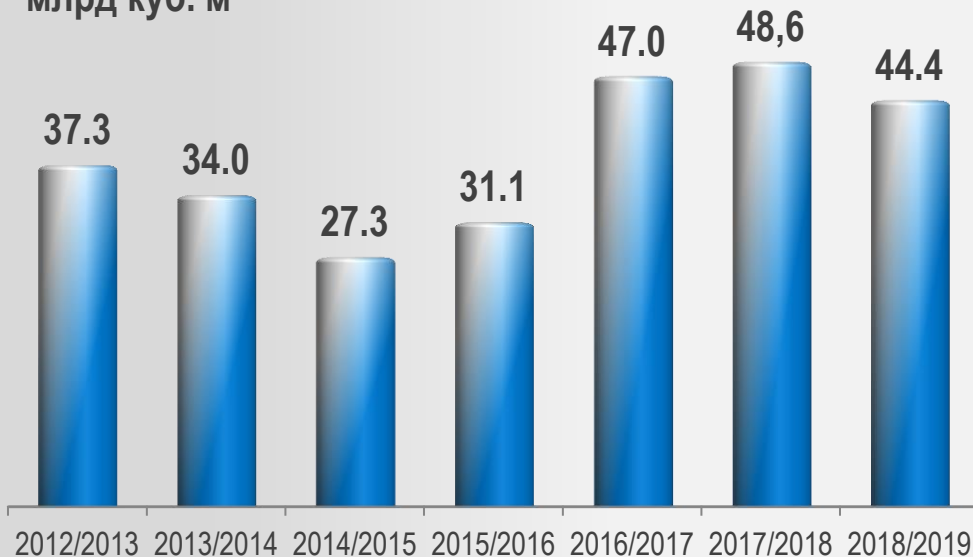
38 млрд куб. м газа в год.



Протяженность трассы -
870 км.

Установленная мощность
компрессорных станций -
около 1500 МВт

ДИНАМИКА ОТБОРА ГАЗА ИЗ ПХГ РФ, млрд куб. м



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

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