

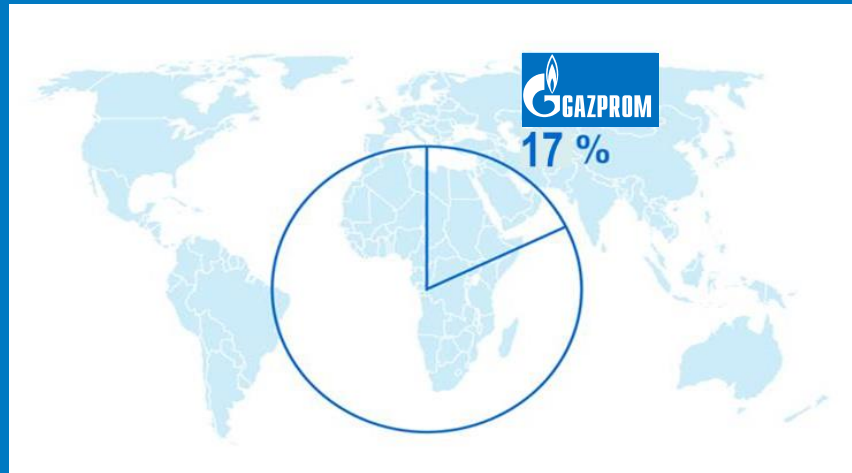
ENTWICKLUNG DER MINERALROHSTOFFBASIS

GASFÖRDERUNG

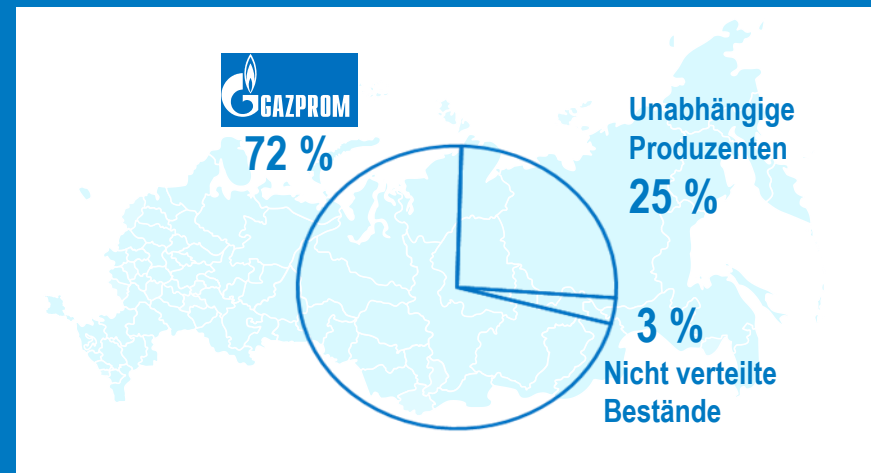
AUSBAU DES GASTRANSPORTSYSTEMS

Verteilung erkundeter Erdgasvorräte (Kategorie A+B₁+C₁), Stand v. 01.01.2018

Gazprom-Anteil an Erdgasvorräten der Welt
17 %

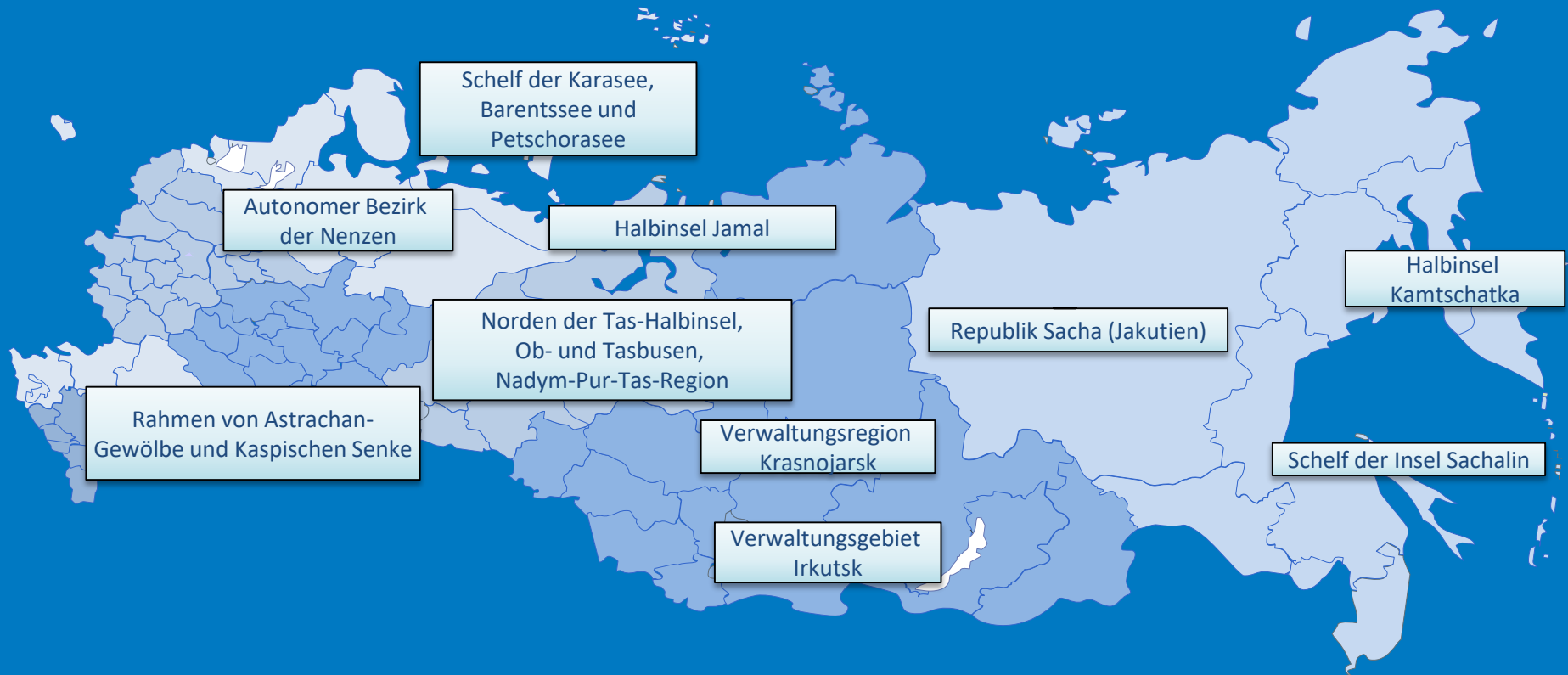


Gazprom-Anteil an russischen Erdgasvorräten
72 %



Förderbare Gazprom-Vorräte der Kategorie A+B₁+C₁
betragen **35,4 Bio. m³** Erdgas

Hauptregionen der geologischen Erkundung in der Russischen Föderation



Vorräte der Gazprom-Gruppe an Mineralrohstoffen

Förderbare Vorräte der Gazprom-Gruppe nach russischer Klassifizierung

Jahr	Erdgas, Mrd. m ³			Kondensat, Mio. t			Erdöl (förderbar), Mio. t		
	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
01.01.2018	35.355,4	13.210,9	48.566,3	1.595,6	1.015,3	2.610,9	2.045,3	1.632,1	3.677,4

Vorräte der Gazprom-Gruppe nach internationaler Klassifizierung (PRMS): Summe der Kategorien „nachgewiesen“ und „wahrscheinlich“

Jahr	Erdgas, Mrd. m ³	Kondensat, Mio. t	Erdöl, Mio. t
01.01.2017	23.855,1	1.018,9	1.378,7
01.01.2018	24.146,6	1.105,7	1.360,0



Förderung
von Kohlenwasserstoffen



Suche und Exploration von Kohlenwasserstoffen

Ergebnisse der geologischen Erkundungsarbeiten der Gazprom-Gruppe im Jahr 2017

Kennziffer	Erkundungsbohrungen, Tsd. m	Fertiggestellte Bohrlöcher, Stück	3D-Seismik, Tsd. km ²	Finanzierung der geologischen Erkundungsarbeiten (mit MwSt.), Mrd. Rubel	Zuwachs der erkundeten Vorräte (AB ₁ C ₁)		
					Erdgas, Mrd. m ³	Kondensat, Mio. t	Erdöl, Mio. t
Gazprom-Gruppe, gesamt	104,3	44	19,9	86,7	852,9	95,6	3,3
Russische Föderation	85,9	36	18,7	82,6	852,9	95,6	3,3
Ausland	18,4	8	1,2	4,1	-	-	-

4 Lagerstätten entdeckt:

- Gaskondensatlagerstätte Juschno-Lunskoje (Schelf des Ochotskischen Meeres)
- Gaskondensatlagerstätte Salairskoje (Verwaltungsregion Krasnojarsk)
- Erdöllagerstätte Nowosarinskoje (Verwaltungsgebiet Orenburg)
- Schagrin-Erdöllagerstätte (Autonomer Bezirk der Chanten und Mansen – Jugra)

Kohlenwasserstoffvorräte (Kategorie C₁+C)₂:
63,0 Mrd. m³ Erdgas; 42,4 Mio. t Kondensat und Erdöl

47 neue Vorkommen entdeckt

in früher entdeckten Lagerstätten

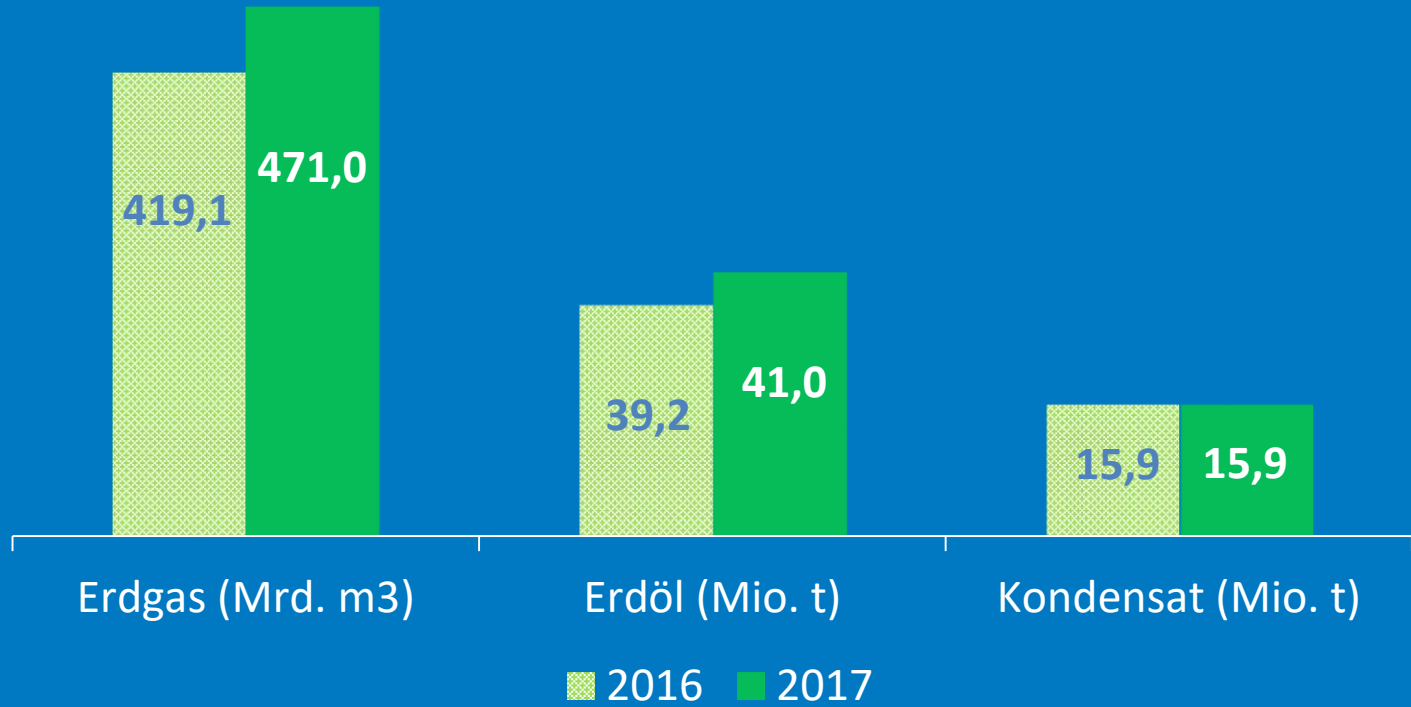
(Tambeiskoje, Malyginskoje, Padinskoje, Wyngajachinskoje, Sutorminskoje, Kraineje, Jety-Purowskoje, Wyngapurowskoje, Mereto-Jachinskoje, Juschno-Tabaganskoje, Artschinskoje, Kulginskoje, Semljanskoje, Baleikinskoje, Ignjalinskoje, Orechowo-Jermakowskoje)

Kohlenwasserstoffvorräte (Kategorie C₁+C)₂:
200,2 Mrd. m³ Erdgas; 27,4 Mio. t Kondensat und Erdöl

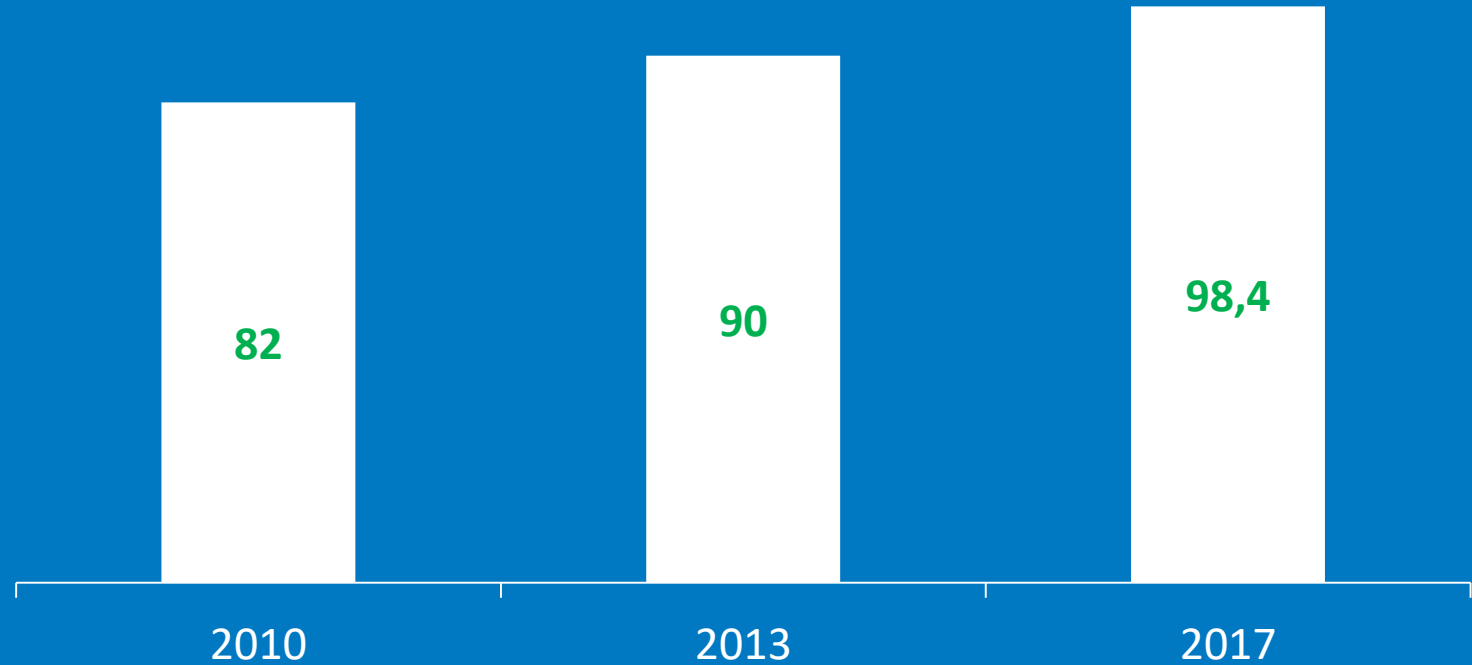
Strategische Sollwerte der 1. Ebene erzielt:

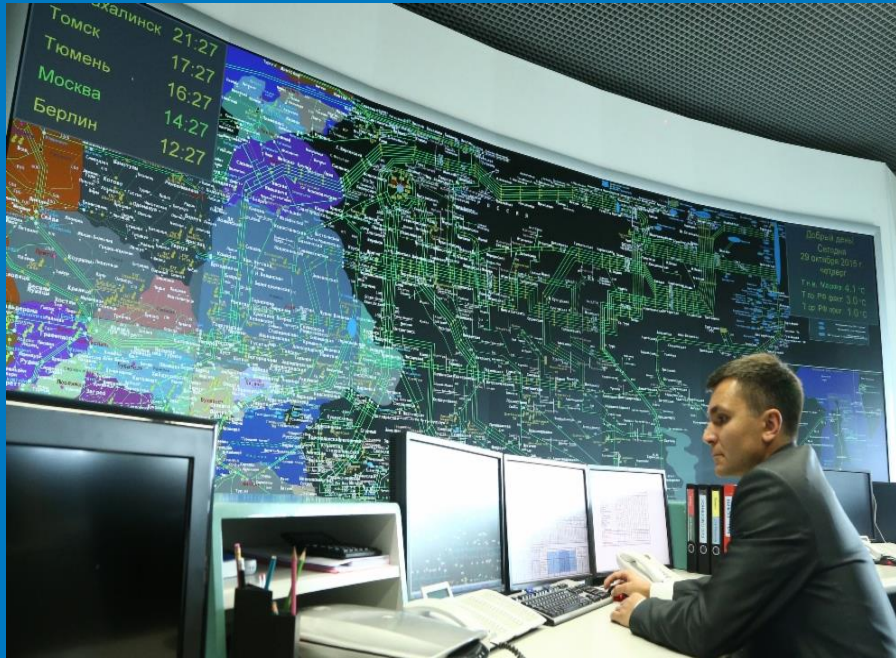
- Ersatzrate der Gasreserven: 1,82
- Summarische Gasreserven: 35,4 Bio. m³

Förderung der Kohlenwasserstoffe im Jahr 2017 (mit Berücksichtigung von Gazprom Neft)



Nutzungsgrad des Erdölbegleitgases von Gazprom (ohne Berücksichtigung von Gazprom Neft), %

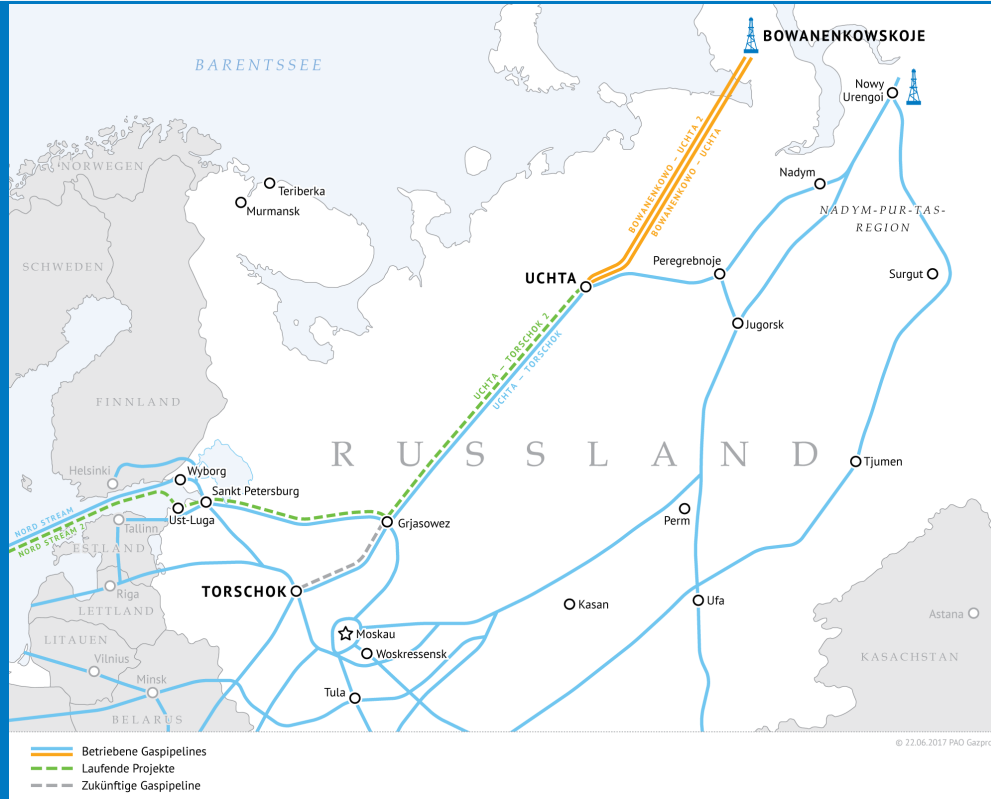




172.000 km Gaspipelines

254 Verdichterstationen
mit einer installierten Leistung
von 46.700 MW

Gastransportkorridor Bowanenkowo – Uchta – Torschok

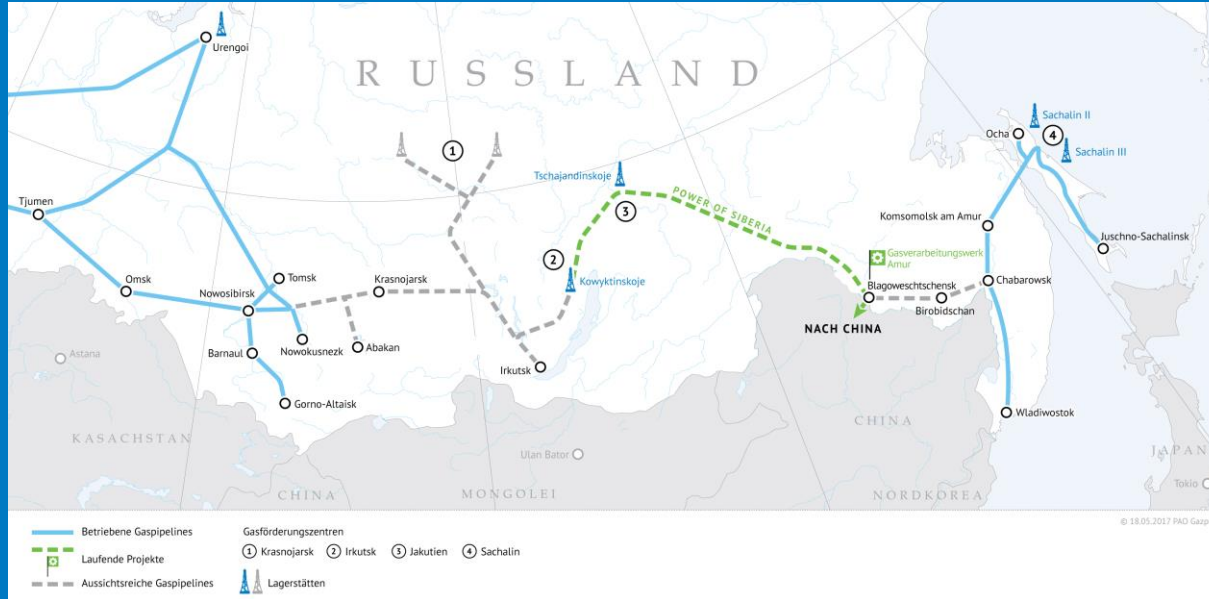


Länge des Korridors
über **2.400 km**

Länge der Strecke
Bowanenkowo – Uchta
ca. **1.100 km**,
Sollleistung

115 Mrd. Kubikmeter Gas pro Jahr
(Lieferungen von Gas aus den Cenoman-Apt-
Vorkommen der Lagerstätte Bowanenkowskoje)

Länge der Strecke Uchta – Torschok
zwischen Uchta und Grjasowez
ca. **970 km**,
Sollleistung
90 Mrd. Kubikmeter Gas pro Jahr



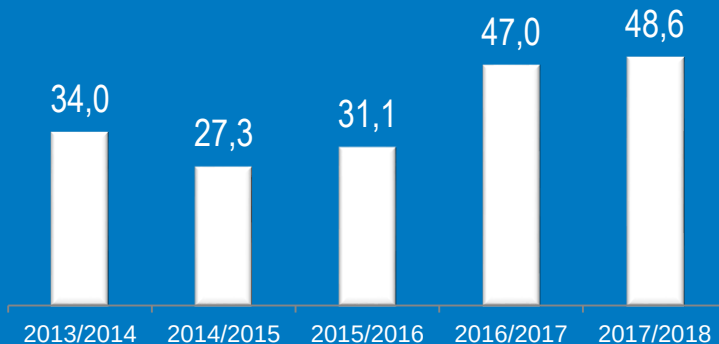
Länge ca. 3.000 km

Durchmesser 1.420 mm

Druck 9,8 MPa

Exportleistung
38 Mrd. Kubikmeter Gas pro Jahr

Ausspeicherung aus russischen UGS, Mrd. Kubikmeter



Kennziffer	2017/2018
Operative Gasreserven, Mrd. Kubikmeter	72,184
Maximale potentielle Tagesleistung, Mio. Kubikmeter	805,3

1. Gazprom ist weltweiter Spitzenreiter in mehreren Kerngeschäftsfeldern:
 - Rang 1 weltweit in Bezug auf Gasvorräte
 - Rang 1 weltweit in Bezug auf Gasfördermengen
 - Rang 1 weltweit in Bezug auf die Gesamtlänge des Gastransportsystems
2. Strategische Sollwerte der 1. Ebene wurden erzielt
3. Pläne zur Errichtung neuer Gasförderungscentren und zur Umsetzung großangelegter Gastransportprojekte werden erfolgreich erfüllt

DANKE FÜR IHRE AUFMERKSAMKEIT!