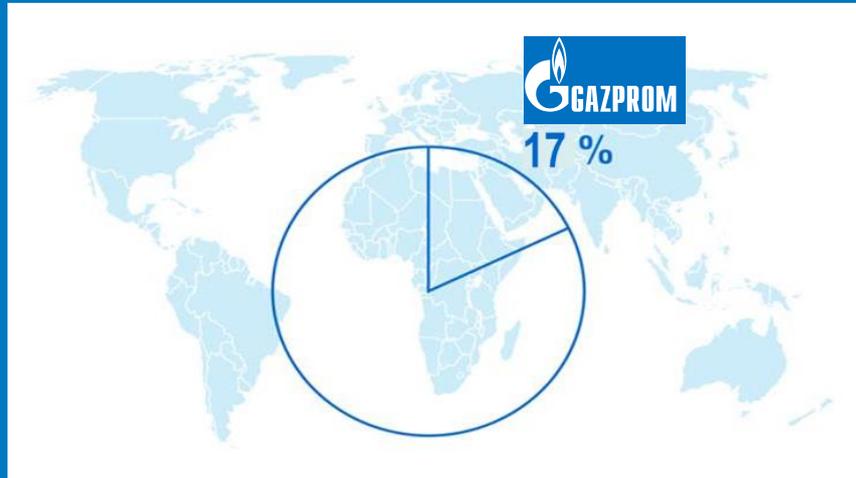


ENTWICKLUNG DER MINERALROHSTOFFBASIS

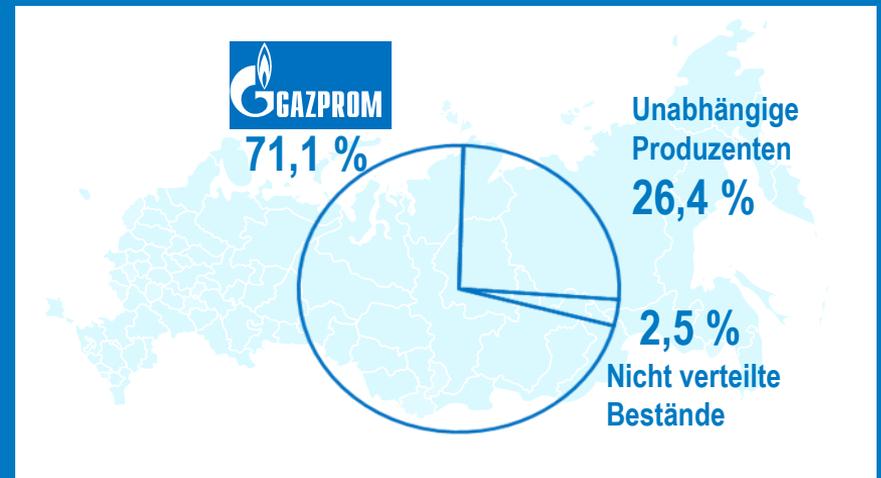
GASFÖRDERUNG

AUSBAU DES GASTRANSPORTSYSTEMS

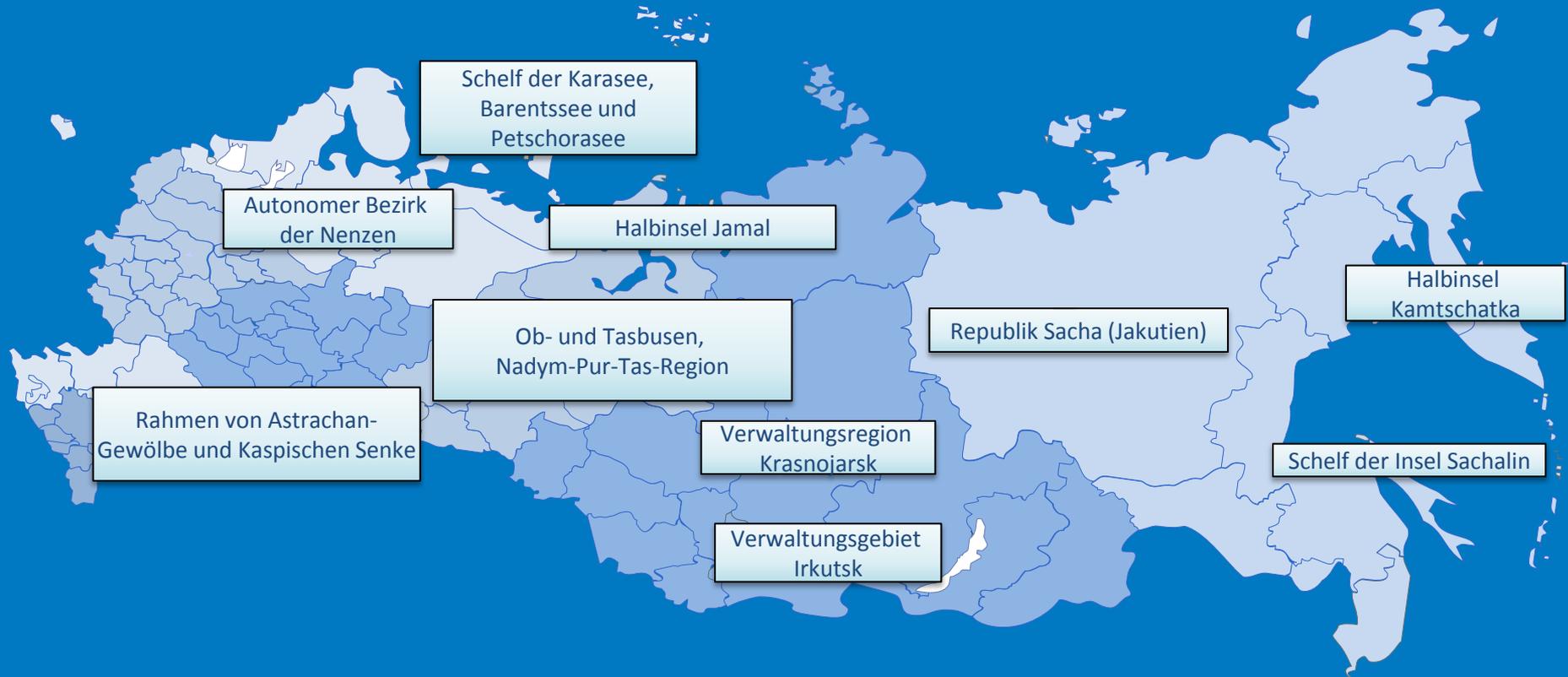
Gazprom-Anteil an Erdgasvorräten der Welt
17 %



Gazprom-Anteil an russischen Erdgasvorräten
71 %



Förderbare Gazprom-Vorräte der Kategorie A+B₁+C₁
betragen **35,2 Bio. m³** Erdgas



Förderbare Vorräte der Gazprom-Gruppe nach russischer Klassifizierung

Jahr	Erdgas, Mrd. m ³			Kondensat, Mio. t			Erdöl, 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
01.01.2019	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

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
01.01.2019	24.255,1	1.090,2	1.335,4

Kennziffer	Erkundungsbohrungen, Tsd. m	Fertiggestellte Bohrlöcher, Stück	2D-Seismik, Tsd. Lfkm	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
Russische Föderation	157,6	25	5,7	9,5	86,4	796,6	21,8	19,4
Ausland	21,9	10	-	1,1	4,7	-	-	-

3 Lagerstätten entdeckt:

- Neptun (Erdöl, Schelf des Ochotskischen Meeres)
- Triton (Erdöl, Schelf des Ochotskischen Meeres)
- Blischnenowoportowskoje (Erdgas, Autonome Bezirk der Jamal-Nenzen)

12 neue Vorkommen entdeckt

in früher entdeckten Lagerstätten

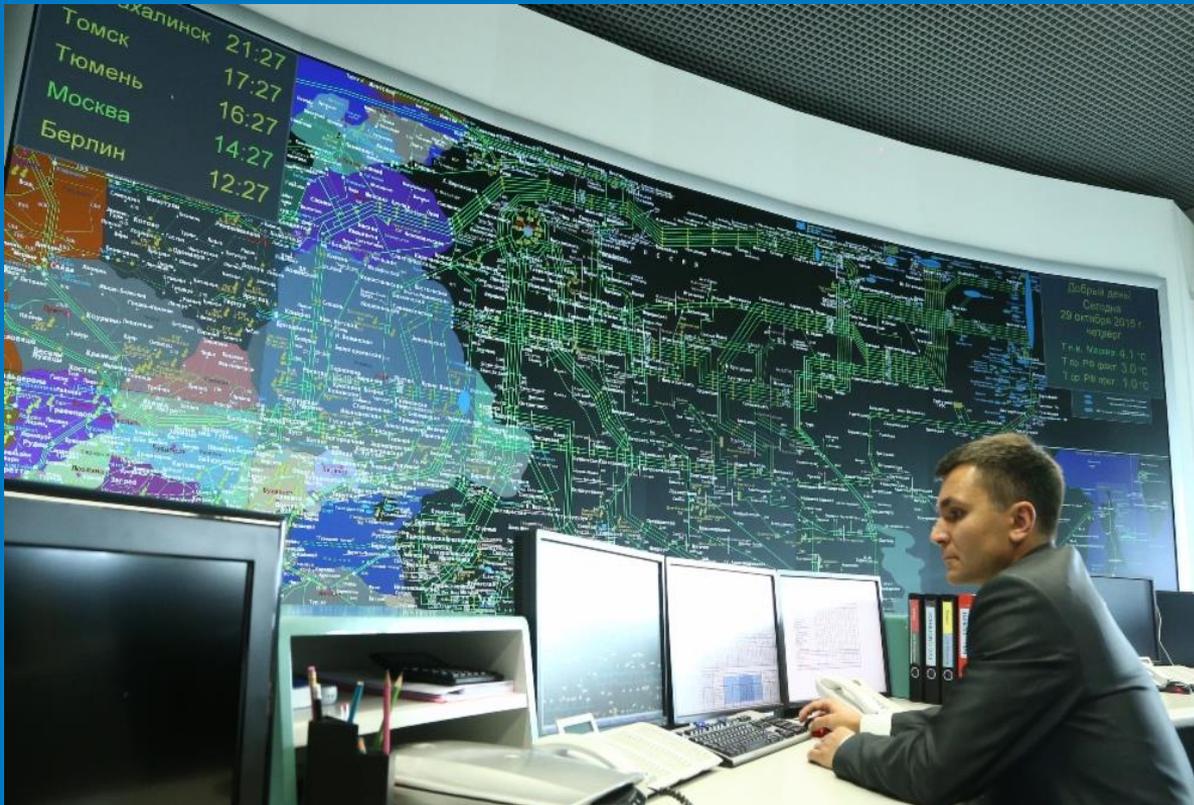
- (Leningradskoje – Schelf der Karasee;*
- Jubileinoje, Wylyntoiskoje, Sutorminskoje – Autonome Bezirk der Jamal-Nenzen;*
- Priobskoje – Autonome Bezirk der Chanten und Mansen;*
- Rybalnoje – Verwaltungsgebiet Tomsk;*
- Baleikinskoje – Verwaltungsgebiet Orenburg)*

Strategische Sollwerte der 1. Ebene erzielt:

- Ersatzrate der Gasreserven: 1,60
- Summarische Gasreserven: 35,2 Bio. m³

Tatsächliche Förderung von Kohlenwasserstoffen in den Jahren 2017–2018 (mit Berücksichtigung von Gazprom Neft)

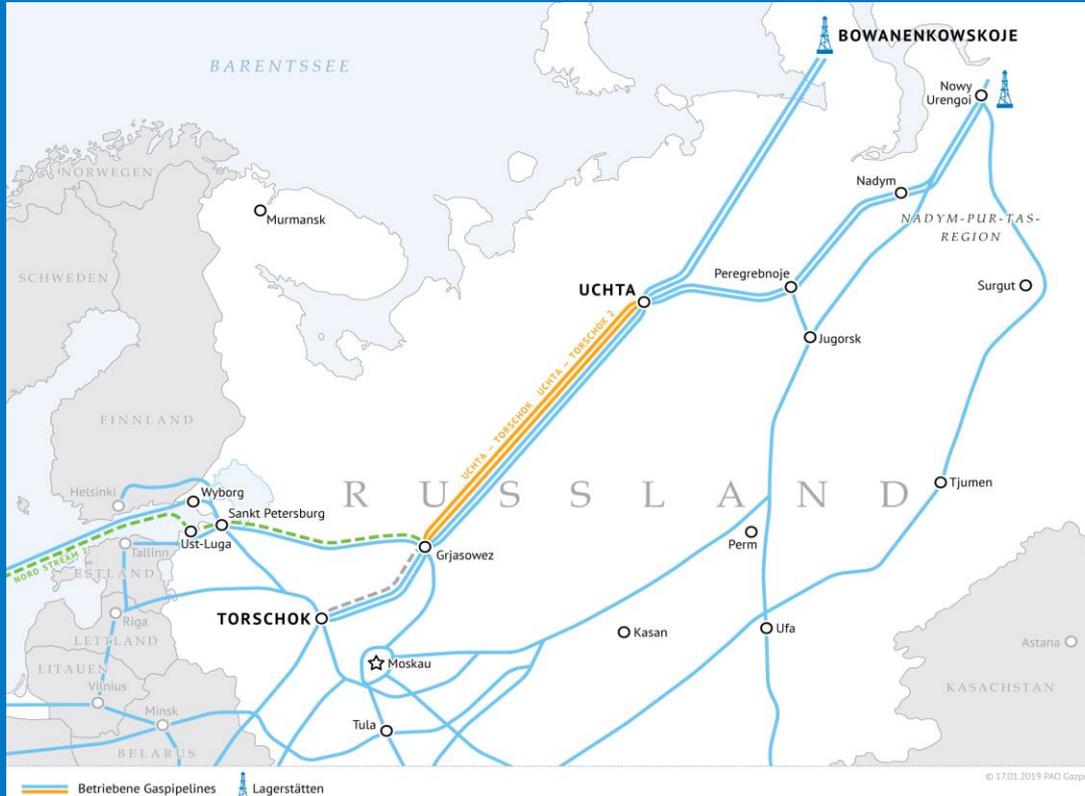




172.600 km Gaspipelines

254 Verdichterstationen
mit einer installierten Leistung
von 47.100 MW

Gastransportkorridor Bowanenkowo – Uchta – Torschok



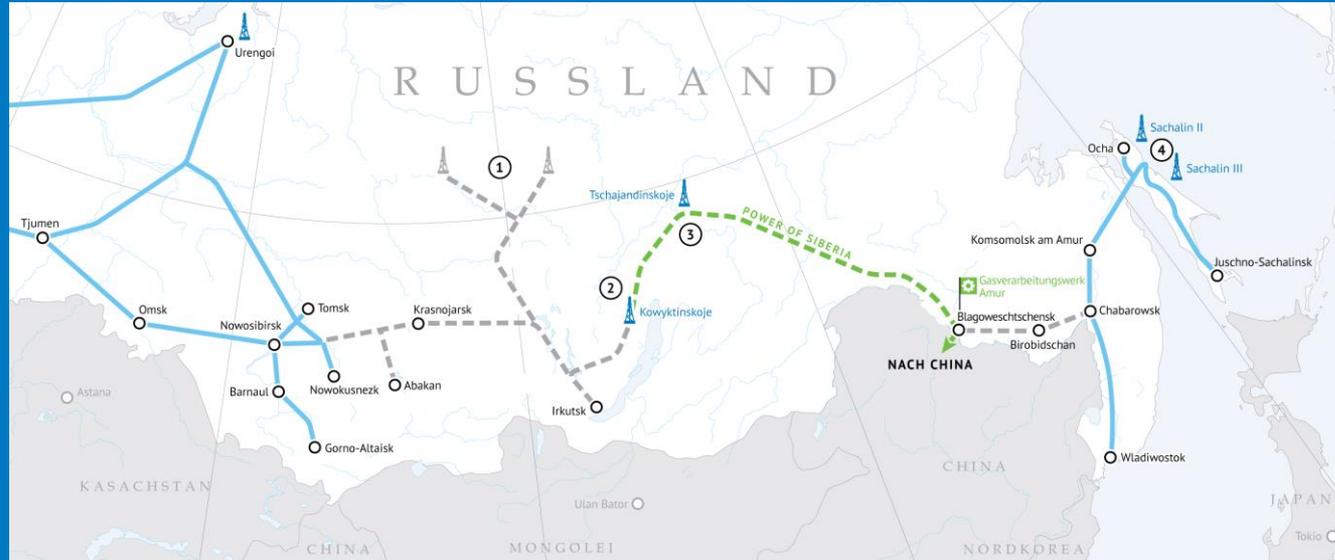
Länge des Korridors
über **2.400 km**

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

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**,
geplante Kapazität

90 Mrd. Kubikmeter Gas pro Jahr



Länge ca. 3.000 km

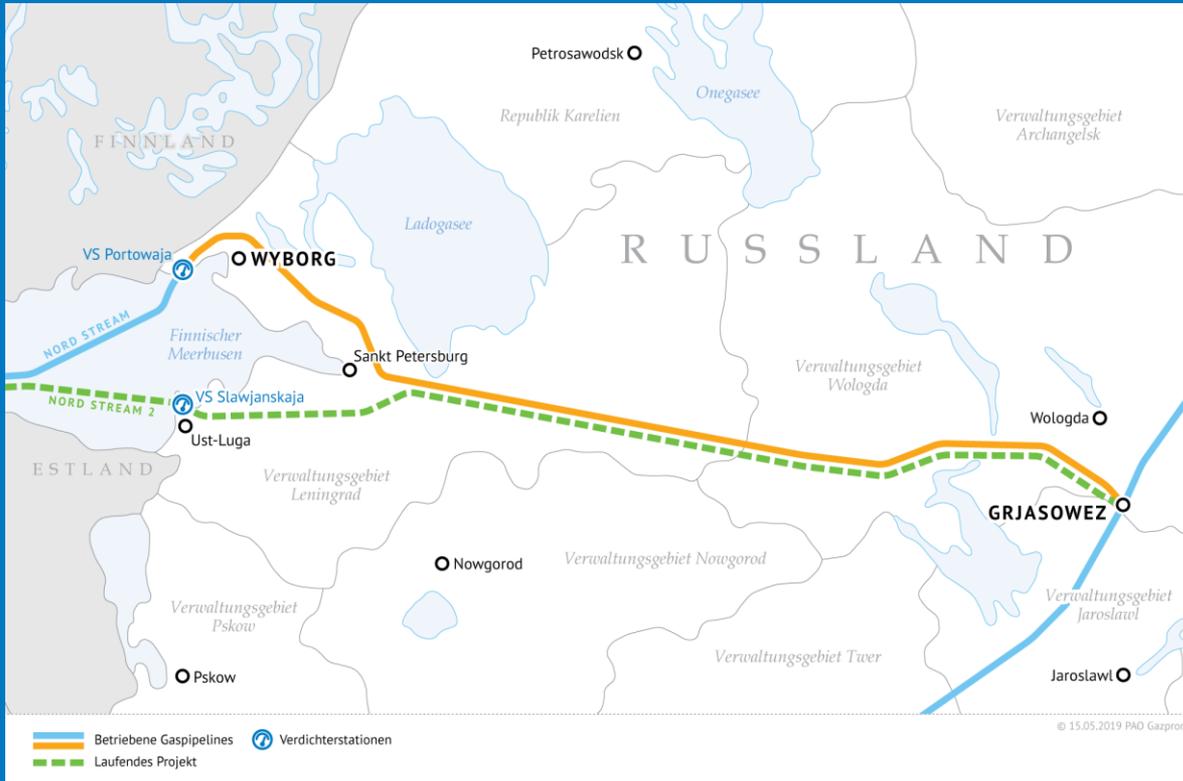
Durchmesser 1.420 mm

Druck 9,8 MPa

Exportleistung

38 Mrd. Kubikmeter Gas pro Jahr

Entwicklung von Gastransportkapazitäten in der Nordwestregion am Abschnitt zwischen Grjasowez und der Verdichterstation Slawjanskaja

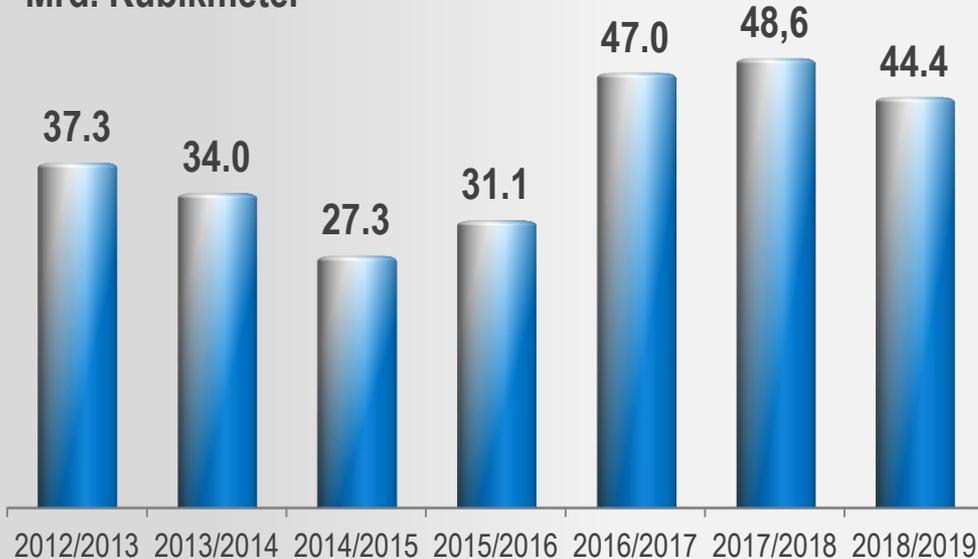


Länge der Trasse **870 km**

Installierte Leistung
von Verdichterstationen

ca. **1.500 MW**

AUSSPEICHERUNG AUS RUSSISCHEN UGS, Mrd. Kubikmeter



HAUPTKENNZIFFERN VON GAZPROM-UGS IN DER RUSSISCHEN FÖDERATION

Kennziffer	Zeitraum: 2018/2019
Operative Gasreserven, Mrd. Kubikmeter	72,2
Tageshöchstleistung zu Beginn der Ausspeicherungssaison, Mio. Kubikmeter	812,5

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