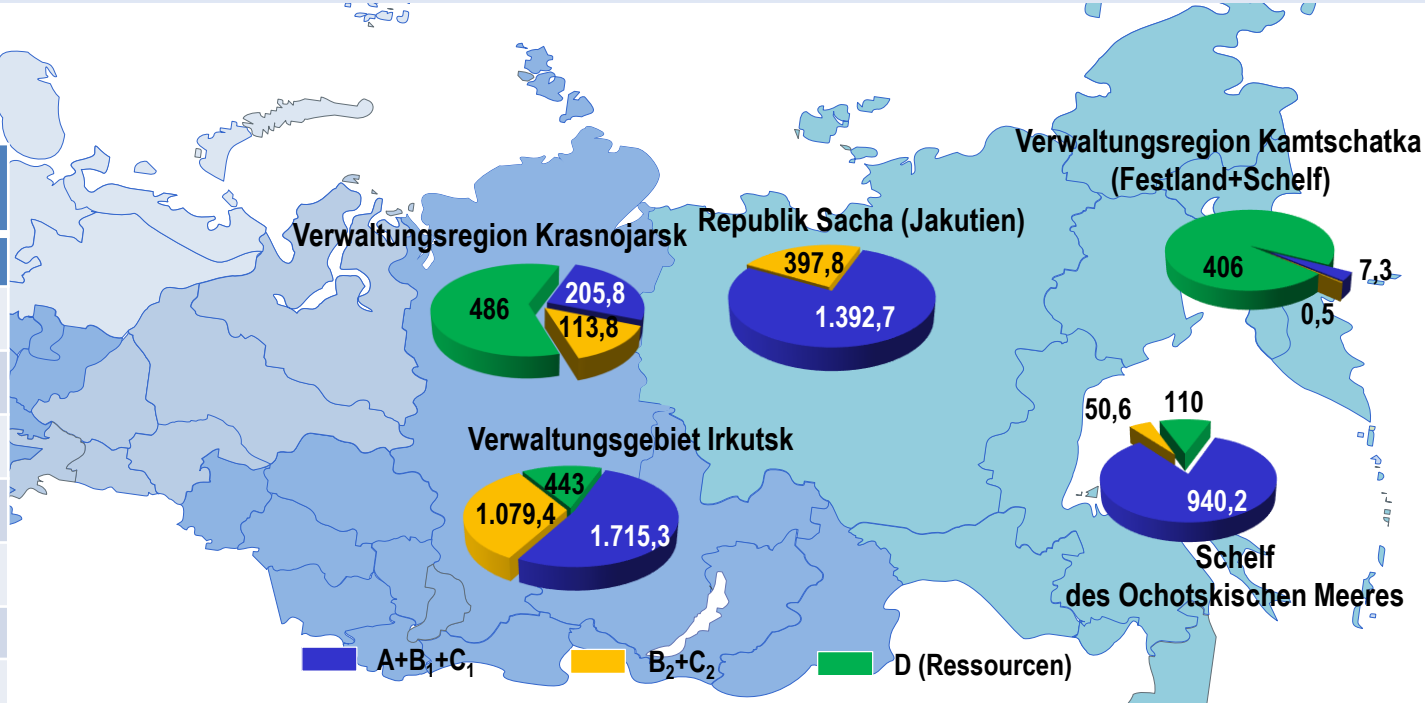
GAZPROM IM OSTEN RUSSLANDS, ERSCHLIESSUNG DER MÄRKTE VON LÄNDERN DER ASIATISCH-PAZIFISCHEN REGION

Sankt Petersburg, 28. Mai 2019

Rohstoffbasis von Gazprom in Ostsibirien und im Fernen Osten (zum 01.01.2019), Mrd. m^3

Gasvorräte auf Lizenzfeldern der Gazprom-Gruppe in Ostsibirien und im Fernen Osten:
Kategorie $A+B_1+C_1$ 4.260 Mrd. m^3; Kategorie B_2+C_2 über 1.638,4 Mrd. m^3

Gazprom-Lizenzen in Ostsibirien und im Fernen Osten	
Region	**Anzahl**
Schelf des Ochotskischen Meeres	4
Verwaltungsregion Kamtschatka	9
Republik Sacha (Jakutien)	5
Verwaltungsgebiet Irkutsk	5 *(inkl. für 1 UGS)*
Verwaltungsregion Krasnojarsk	13
Verwaltungsgebiet Amur	2 *(für UGS)*
GESAMT	38



Abbauparameter für die Lagerstätten Tschajandinskoje und Kowyktinskoje

ÖL- UND GASKONDENSATVORKOMMEN TSCHAJANDINSKOJE

Vorräte

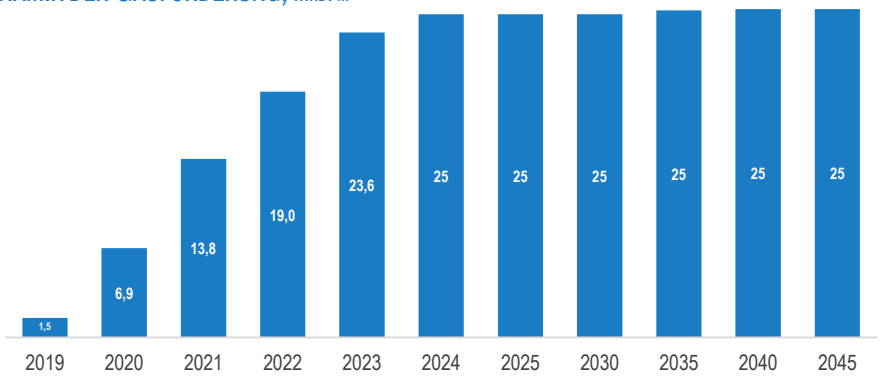
- 1,2 Bio. m³ Gas
- 61,6 Mio. t Erdöl und Kondensat

Projektierte Gasförderung

25,4 Mrd. m³ pro Jahr

2019 Inbetriebnahme

Dynamik der Gasförderung, Mrd. m³



GASKONDENSATVORKOMMEN KOWYKTINSKOJE

Vorräte

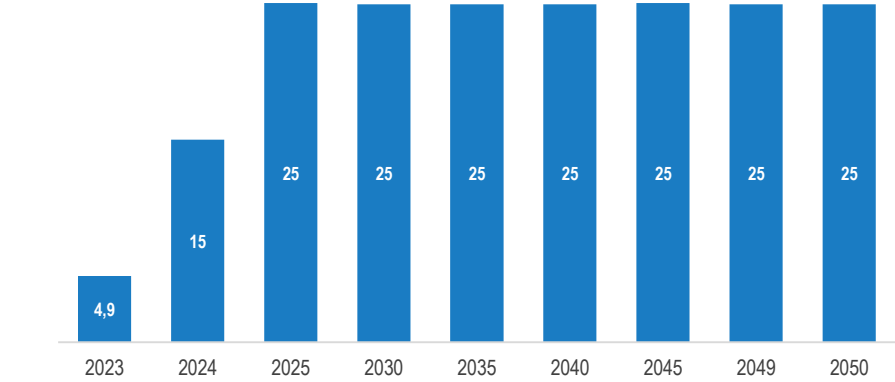
- 2,71 Bio. m³ Gas
- 90,6 Mio. t Kondensat

Projektierte Gasförderung

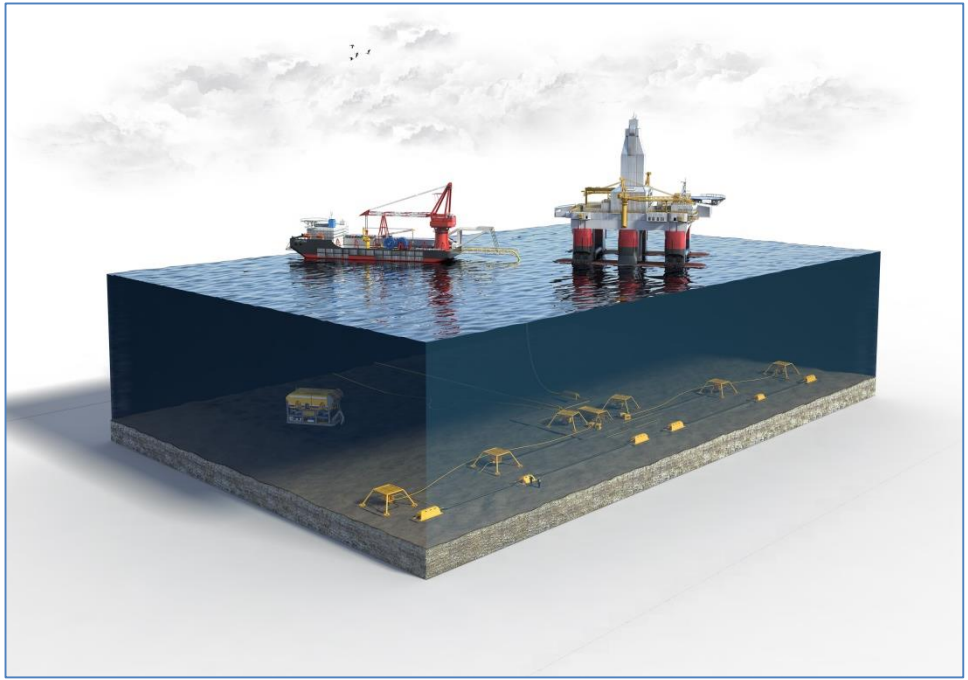
25 Mrd. m³ pro Jahr

Dezember 2022 Inbetriebnahme

Dynamik der Gasförderung, Mrd. m³



Projekt Sachalin III. Lagerstätte Kirinskoje



2014 Beginn des industriellen Abbaus

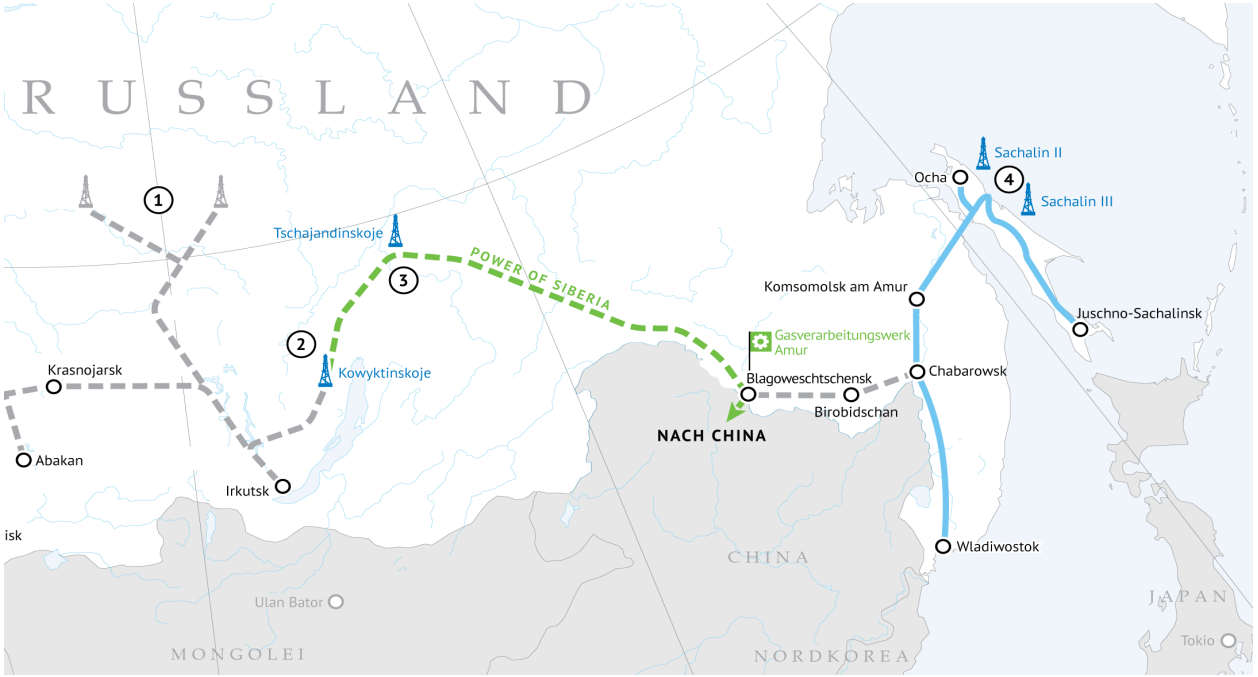
Projektierte Gasförderung: **5,5** Mrd. m^3 pro Jahr

7 Förderbohrungen sind abgeschlossen:

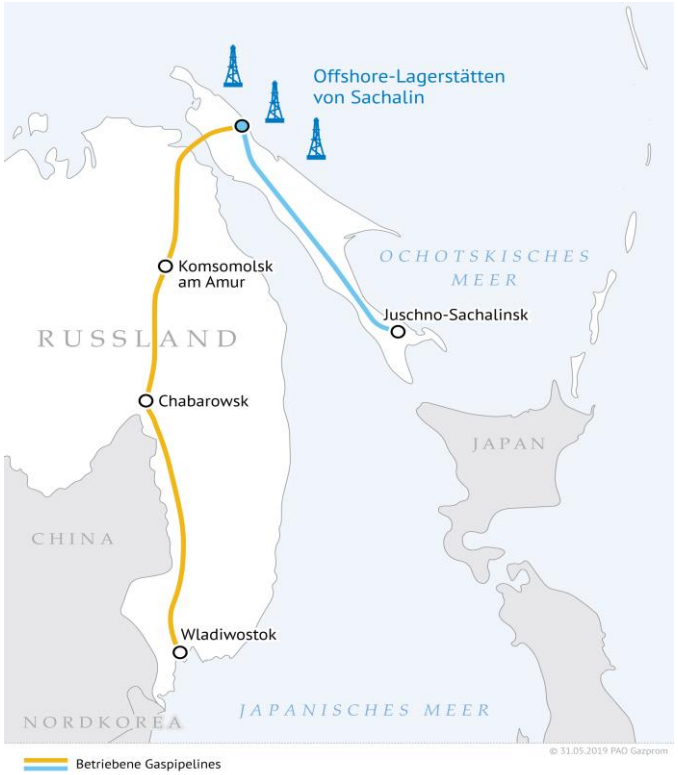
- 2 Bohrungen angeschlossen ans Sammelleitungsnetz
- 5 Bohrungen – Anschluss geplant

Gaspipeline Power of Siberia.
Lagerstätten Tschajandinskoje und Kowyktinskoje

- Länge der Gaspipeline
  Power of Siberia: ca. 3.000 km
  Durchmesser: **1.420 mm**
  Betriebsdruck: **9,8 MPa**
- Exportkapazität
  38 Mrd. m³ Gas pro Jahr
- Ressourcenbasis der Gaslieferungen nach China durch die Pipeline Power of Siberia sind die **Lagerstätten Tschajandinskoje und Kowyktinskoje**
  - Lagerstätte Tschajandinskoje: Basis für die Entwicklung des **Gasförderungszentrums Jakutien**
  - Lagerstätte Kowyktinskoje: Basis für die Entwicklung des **Gasförderungszentrums Irkutsk**

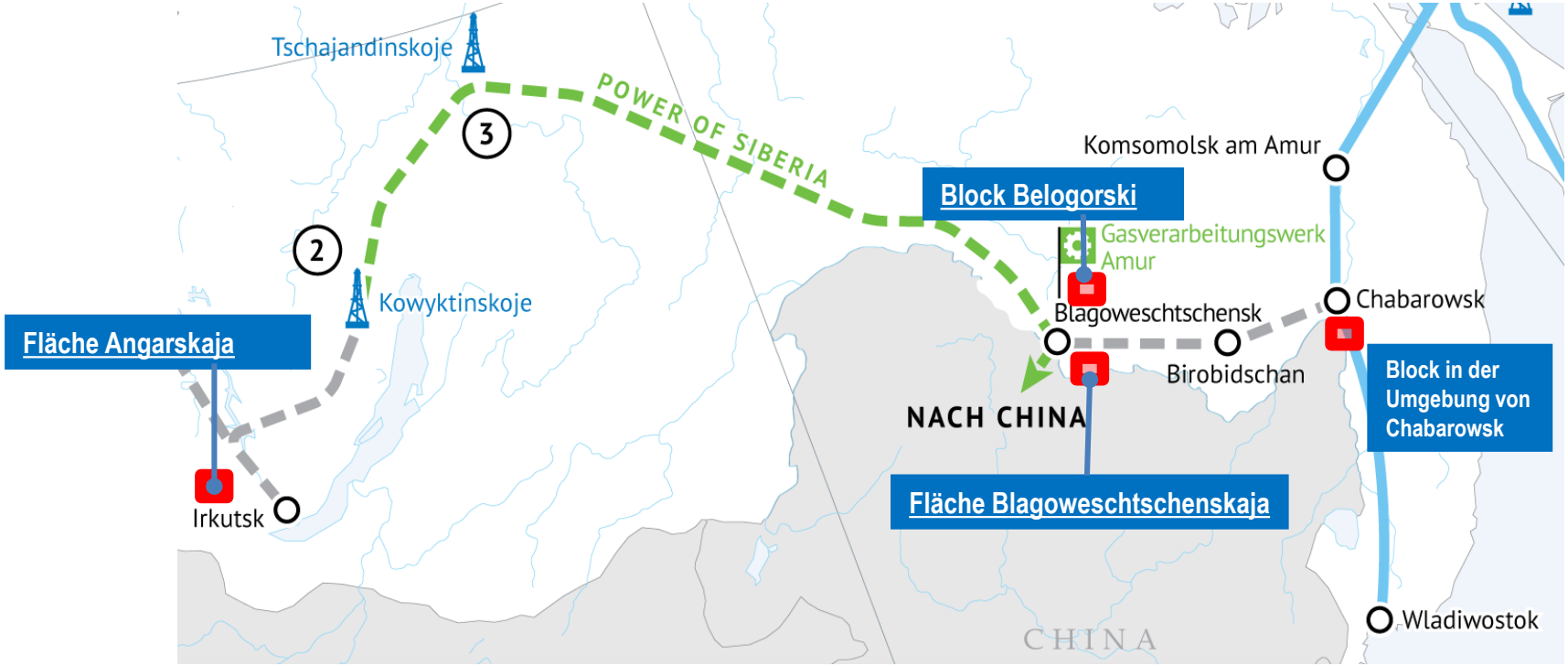


Gaspipeline Sachalin – Chabarowsk – Wladiwostok



Länge der einsträngigen Pipeline:
über 1.800 km
Durchmesser: **1.200 mm**
Betriebsdruck: **9,8 MPa**

Explorationsarbeiten zur Ermittlung von Standorten für unterirdische Gasspeicherung (UGS)



Voraussichtliches Exportschema für Produkte des Gasverarbeitungswerkes Amur

Propan und Butan

- Geplanter Produktionsumfang an LPG im GVW Amur: bis zu 1,5 Mio. Tonnen im Jahr
- Geprüft werden Varianten für die LPG-Verarbeitung auf dem Territorium Russlands als auch Export-Varianten nach Ländern der asiatisch-pazifischen Region (Japan, China, Südkorea)
- Im Falle des Exports erfolgt dieser über spezielle See- und Landterminals für den Umschlag von LPG

Verflüssigtes Helium

- Lieferung in spezialisierten Containerbehältern für Helium
- Transport mit Straßenfahrzeugen zum Logistik-Hub in der Nähe von Containerhafen
- Übergabe der Container an Käufer im Hafen
- Wichtigste Absatzmärkte: China, Japan, Südkorea, Taiwan und andere
- Geplante Liefermengen: bis zu 60 Mio. m^3 pro Jahr

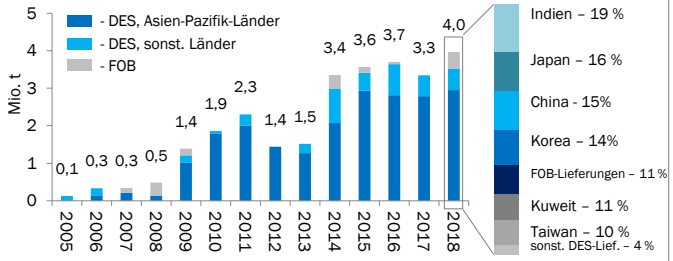
LNG-Geschäfte der Gazprom-Gruppe in der asiatisch-pazifischen Region

DIE ASIATISCH-PAZIFISCHE REGION BLEIBT EINE DER KERNREGIONEN FÜR DIE GAZPROM-GRUPPE.

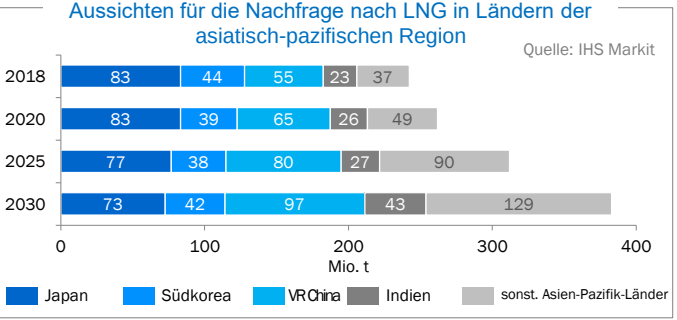
2018 entfielen **mehr als 70 %** der gesamten **LNG-Lieferungen** aus dem Handelsportfolio der **Gazprom-Gruppe auf die Märkte von Ländern der asiatisch-pazifischen Region**.

Wir **planen, LNG-Lieferungen** an Märkte in Ländern der asiatisch-pazifischen Region sowohl aufgrund der Umsetzung **eigener Projekte** für Gasverflüssigung in der Region als auch **im Rahmen** von Lieferungen aus unserem **LNG-Handelsportfolio weiterhin aufzustocken**.

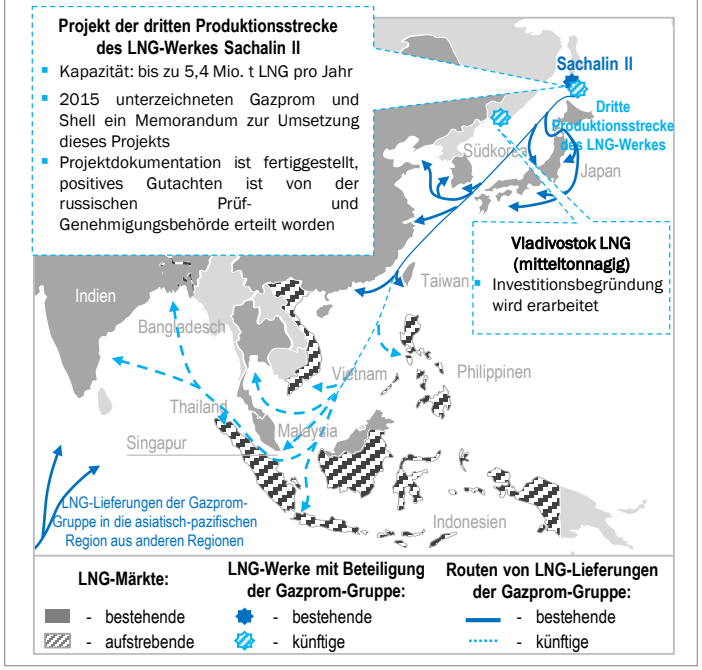
Routen der LNG-Lieferungen aus dem Portfolio der Gazprom-Gruppe



Aussichten für die Nachfrage nach LNG in Ländern der asiatisch-pazifischen Region



LNG-Geschäfte der Gazprom-Gruppe in der asiatisch-pazifischen Region



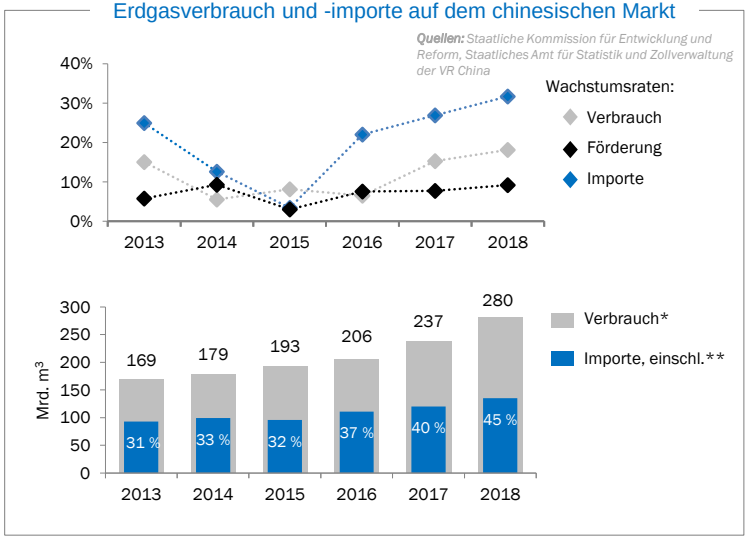
Erdgaslieferungen auf den chinesischen Markt

Am 1. Dezember 2019 beginnen die Erdgaslieferungen per Pipeline aus Russland nach China über die Ostroute.

Wir arbeiten weiter an der Vorbereitung zur Aufnahme der Lieferungen von Pipelinegas in die VR China entsprechend dem mit CNPC abgeschlossenen Vertrag über den Kauf von Erdgas über die Ostroute. Wir erörtern aber auch andere perspektivreiche Richtungen für die Zusammenarbeit mit chinesischen Partnern.

** Die Differenz zwischen Gasverbrauchs- und Gasimportmengen entspricht den Mengen der Eigenförderung plus Gasmengen in Speichern, Verlustmengen und statistischen Fehlbetrag. Die Daten zum Gasverbrauch 2018 wurden ausgehend von der Statistik der Staatlichen Kommission für Entwicklung und Reformen der VR China bezüglich der Gaslieferungen auf den Markt der VR China ausgewiesen (entspricht der Summe von Mengen der Eigenförderung und Gasimporte).*
*** Mit Angabe des prozentualen Verhältnisses zwischen Gasverbrauchs- und Gasimportmengen.*

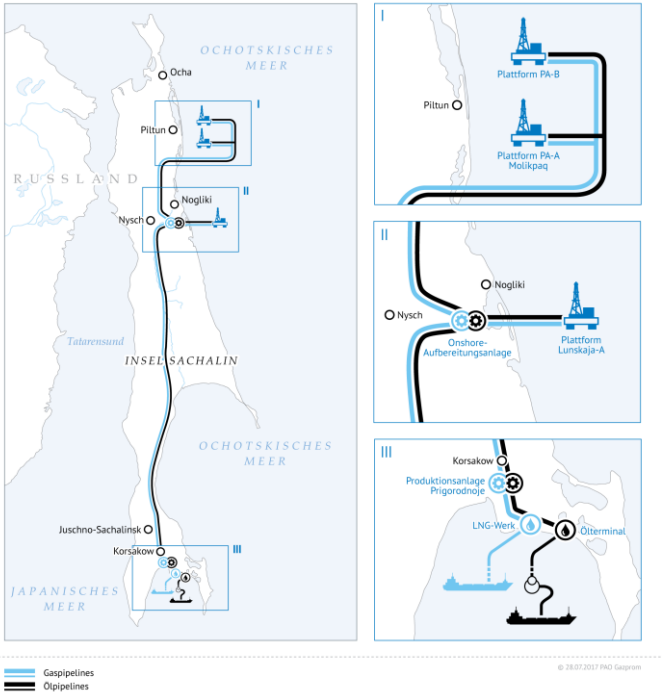
Erdgasverbrauch und -importe auf dem chinesischen Markt



Bestehende und voraussichtliche Geschäftsfelder der Zusammenarbeit mit chinesischen Partnern

- GASLIEFERUNGEN ÜBER PIPELINE
- LNG-LIEFERUNGEN
- EXPLORATION UND GASFÖRDERUNG IN DRITTLÄNDERN
- UNTERIRDISCHE GASSPEICHERUNG
- STROMERZEUGUNG AUS GAS
- ERDGAS ALS KRAFTSTOFF UND KLEINTONNAGIGE LNG-LIEFERUNGEN
- WISSENSCHAFTLICH-TECHNISCHE ZUSAMMENARBEIT

Projekt Sachalin II



Das Projekt Sachalin II umfasst die Erschließung der Öl- und Gaskondensatlagerstätten Piltun-Astochskoje und Lunskoje auf dem Schelf des Ochotskischen Meeres aufgrund eines Production Sharing Agreement (PSA), das zwischen Sakhalin Energy und der Russischen Föderation abgeschlossen wurde.

Laut Ergebnissen 2018:

- Gasförderung: **18,2 Mrd. m^3**
- LNG-Herstellung: **11,4 Mio. t**
- Gewinnung von Erdöl: **5,6 Mio. t**

Im April 2019 feierte die Sakhalin Energy ihr 25-jähriges Bestehen. In den Jahren ihrer Arbeit demonstrierte SEIC ausgezeichnete Produktionsergebnisse:

- LNG-Herstellung: mehr als **100 Mio. t**
- Gewinnung von Erdöl: ca. **70 Mio. t**