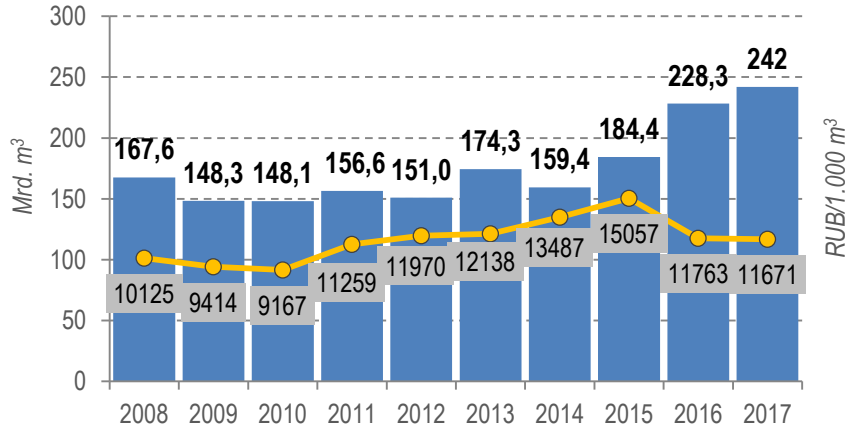


EXPORT UND ERHÖHUNG DER ZUVERLÄSSIGKEIT VON GASLIEFERUNGEN NACH EUROPA

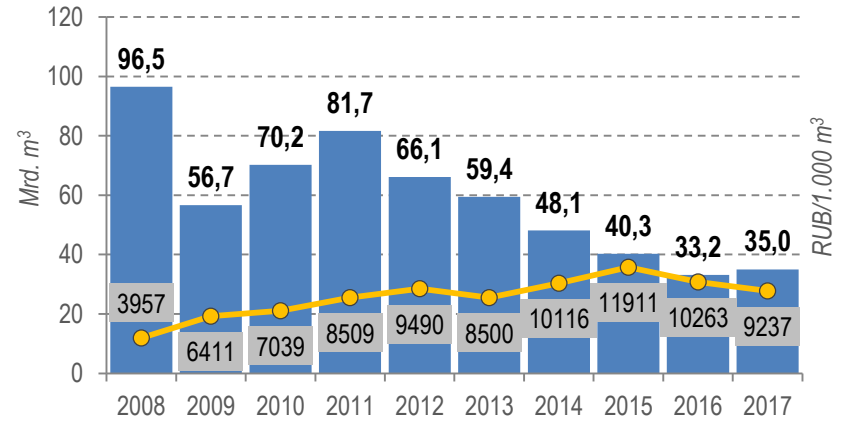
ALEXANDER MEDVEDEV

Stellvertretender Vorstandsvorsitzender der PAO Gazprom

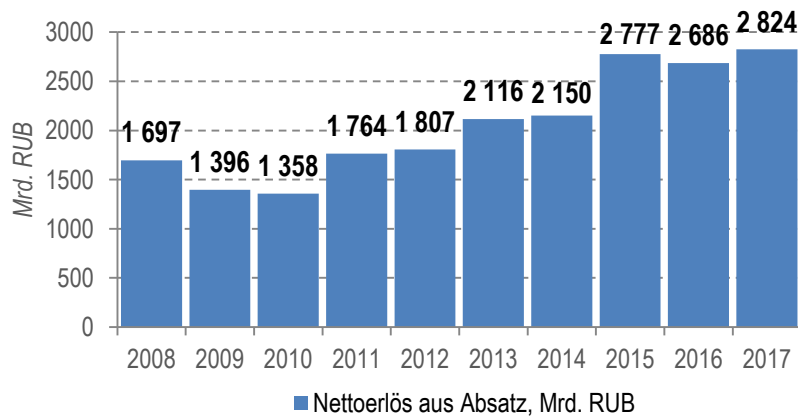
Absatzmengen und durchschnittlicher Verkaufspreis* von Gas der Gazprom-Gruppe in Ländern außerhalb der ehemaligen UdSSR**



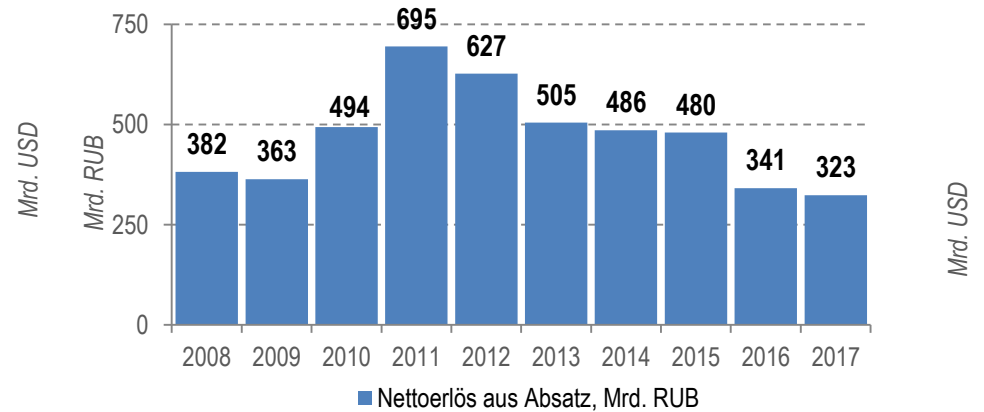
Absatzmengen und durchschnittlicher Verkaufspreis* von Gas der Gazprom Gruppe in Ländern der ehemaligen UdSSR



Nettoerlös* aus Gasabsatz in Ländern außerhalb der ehemaligen UdSSR



Nettoerlös* aus Gasabsatz in Ländern der ehemaligen UdSSR



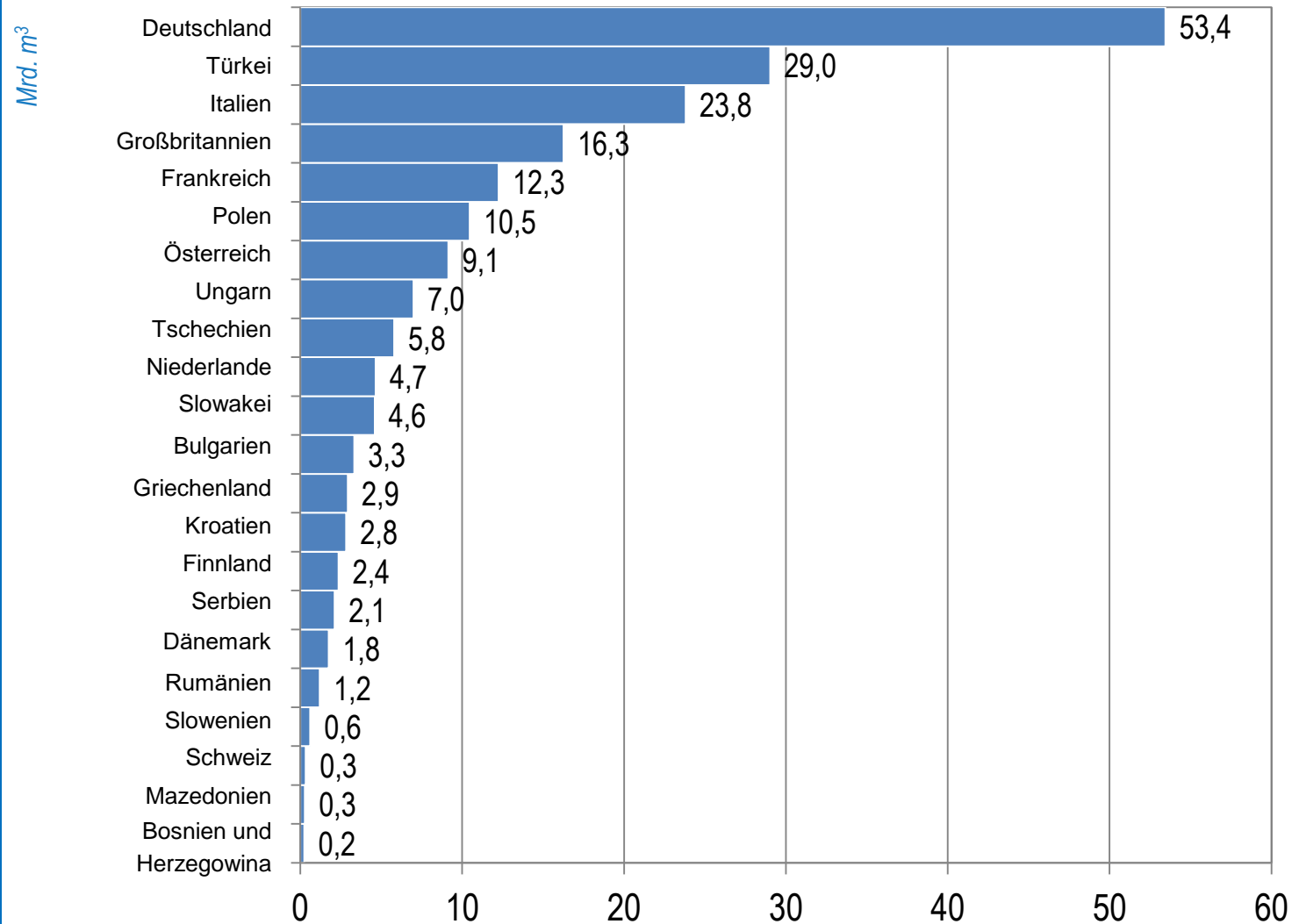
* Unter Berücksichtigung der Akzise und Zölle.

** Ausland bis auf Länder der ehemaligen UdSSR, gemäß Verträgen von Gazprom Export und anderen Gesellschaften der Gruppe, inklusive LNG-Lieferungen

GASLIEFERUNGEN DER GAZPROM-GRUPPE IN LÄNDERN AUSSERHALB DER EHEMALIGEN UDSSR 2017

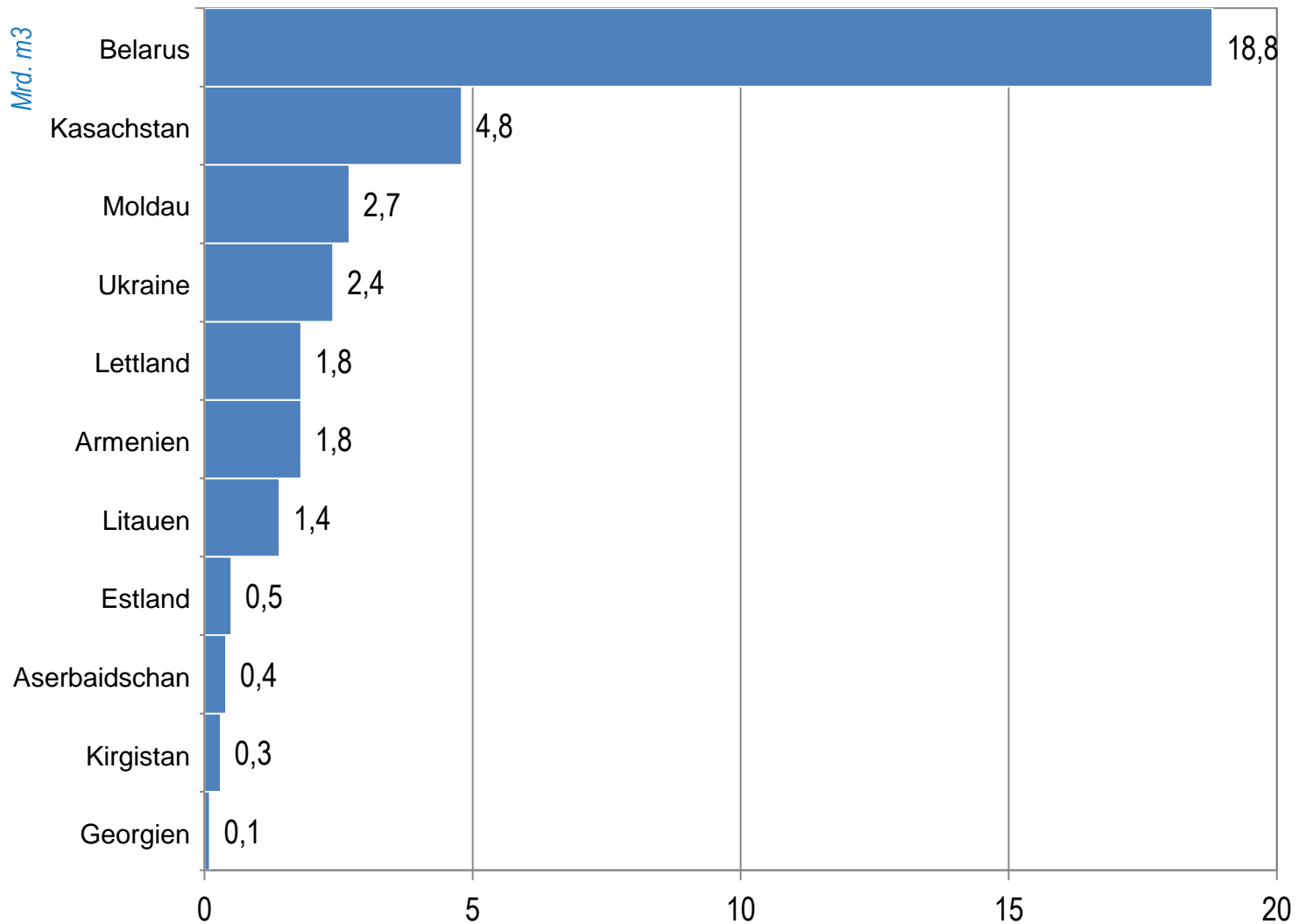
(AUFGRUND VON VERTRÄGEN DER GAZPROM EXPORT UND DER GAZPROM SCHWEIZ AG)

- Die Liefermengen erreichten 2017 insgesamt 194,4 Mrd. m³
- Der Zuwachs betrug 15,1 Mrd. m³ gegenüber dem Vorjahr bzw. +8,4%



GASABSATZ DER GAZPROM-GRUPPE IN LÄNDERN DER EHEMALIGEN UDSSR 2017

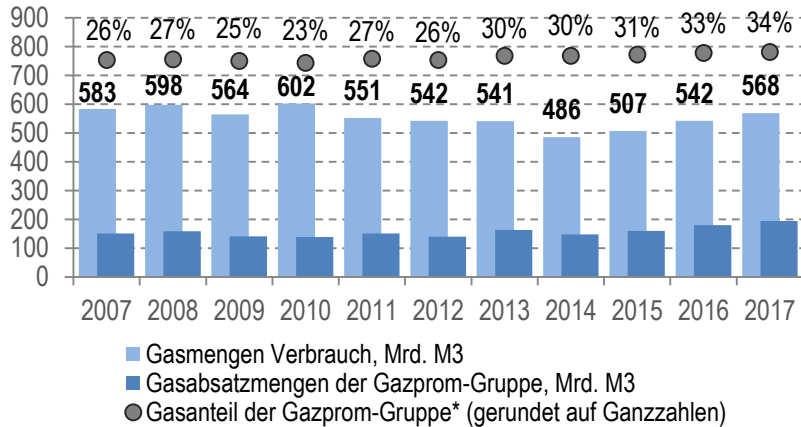
2017 betragen die Gasabsatzmengen von Gazprom in Ländern der ehemaligen UdSSR insgesamt 35 Mrd. m³*



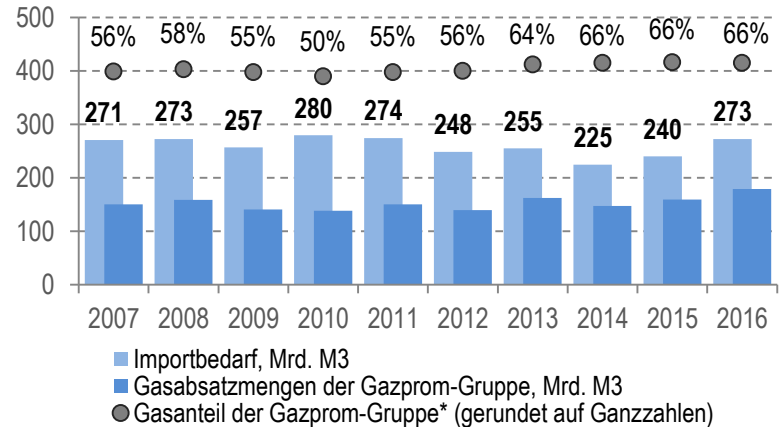
* Laut konsolidierter Finanzberichterstattung der PAO Gazprom, vorbereitet nach IFRS

FÜHRENDE ROLLE DES GASES DER GAZPROM-GRUPPE AUF DEM EUROPÄISCHEN MARKT

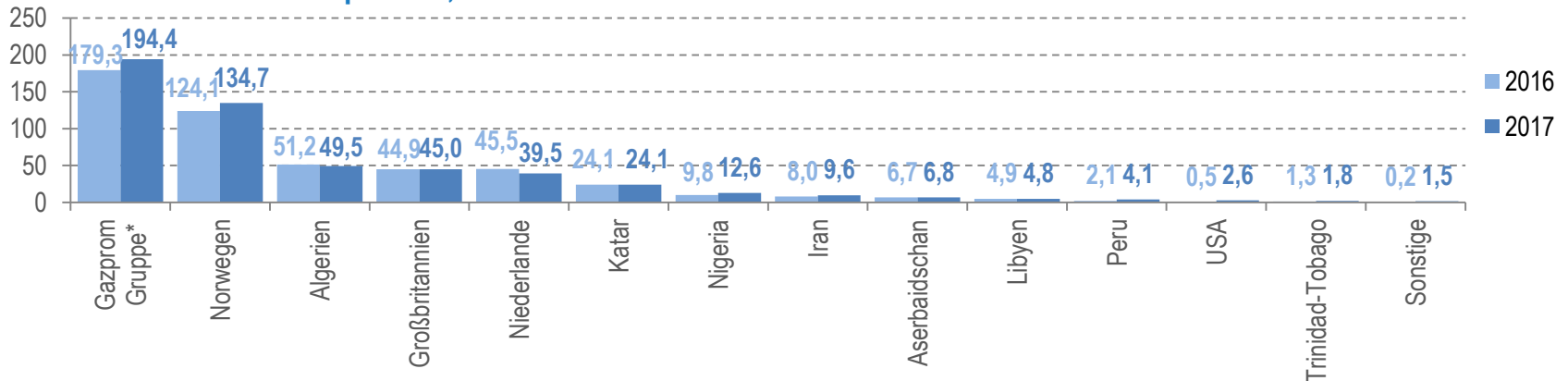
Gasanteil der Gazprom-Gruppe* am Verbrauch in Europa



Gasanteil der Gazprom-Gruppe* an Importen** in Europa



Lieferungen größter Gasexporteure und -produzenten nach Europa 2017, Mrd. m³

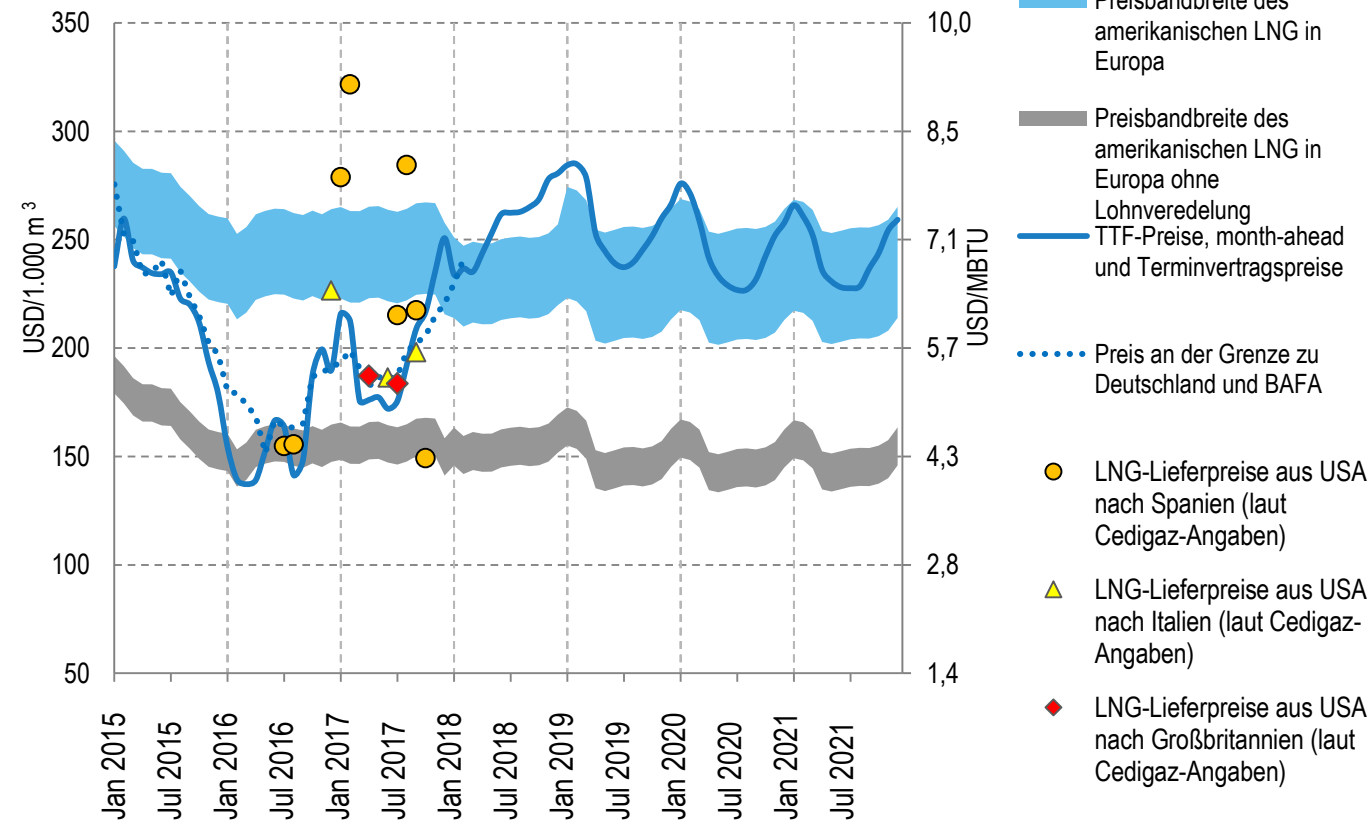


* Absatzmengen in europäischen Ländern außerhalb der ehemaligen UdSSR aufgrund von Verträgen der Gazprom Export und der GAZPROM Schweiz AG

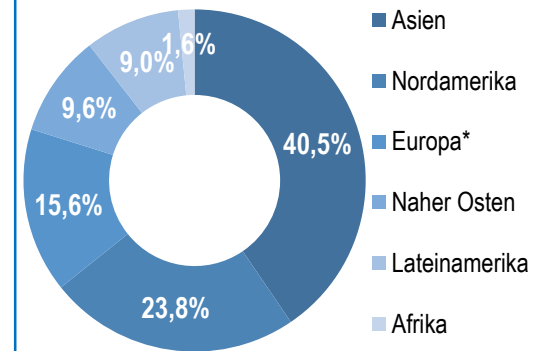
** Differenz zwischen Verbrauch und Eigenförderung

BEWERTUNG DER GESCHÄFTLICHEN ATTRAKTIVITÄT VON LNG-LIEFERUNGEN AUS DEN USA NACH EUROPA

Dynamik der Gaspreise in Europa und der Selbstkosten* von LNG-Lieferungen aus den USA nach Europa



LNG-Lieferungen aus den USA je nach Regionen 2017



2017 deckte das Preisniveau an den europäischen Handelsplätzen nicht die vollen Kosten von LNG-Lieferungen aus den USA. Deshalb gingen sie größtenteils an andere Märkte. Zugleich können einzelne LNG-Lieferungen aus den USA 2018 selbst unter Berücksichtigung ihres Vollpreises sich als profitabel erweisen. Wichtig ist, dass sich nicht nur die Profitabilität dieser Lieferungen, sondern auch das Verhältnis der LNG-Preise und der Pipelinegaspreise auf die Wettbewerbsfähigkeit dieser Lieferungen auswirkt.

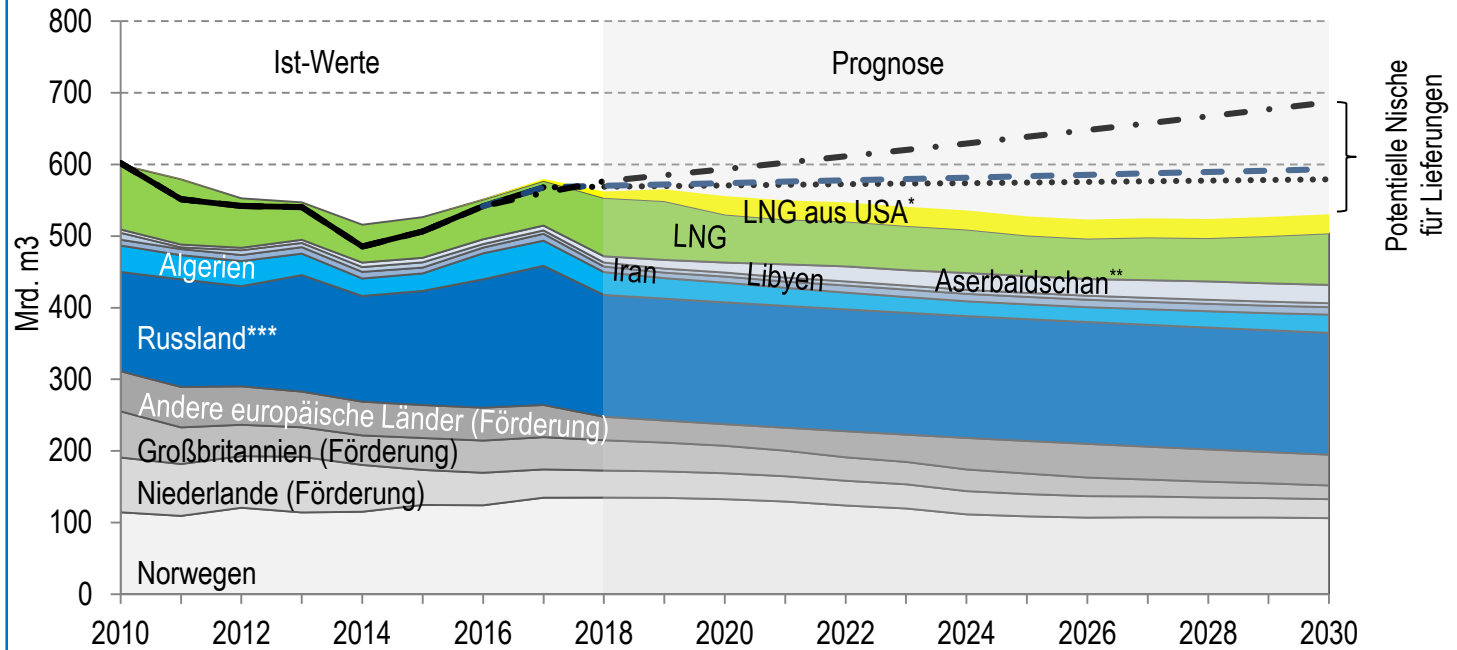
* einschl. Litauen

* Gemäß Henry-Hub-Terminpreisen, $P = HH * 115\% + X$; X – Kosten (Verflüssigung, Transport, Regasifizierung)

Quellen: Bloomberg, Cedigaz, IHS

BEWERTUNG* DER POTENTIELLEN NISCHE FÜR RUSSISCHES GAS IN EUROPÄISCHEN LÄNDERN

Szenario-Prognose von Nachfrage und Angebot im fernen Ausland unter Berücksichtigung von LNG-Lieferungen aus den USA



— Verbrauch (Ist) Verbrauch IHS-Prognose - - - Verbrauch PIRA-Prognose - . . Verbrauch Enerdata-Prognose (Szenario Ener Brown)

* In der Prognose sind LNG-Liefermengen aus den USA nach Europa auf dem Niveau der vertraglichen Verpflichtungen mit europäischen Unternehmen berücksichtigt

** Unter Berücksichtigung von Verträgen des Konsortiums für die Ausbeute der Lagerstätte Shah Deniz 2 mit der Türkei und EU-Ländern

*** Auf dem Niveau durchschnittlicher Lieferungen 2010-2017

Quellen: Gazprom Export, IEA, nationale Statistik, Enerdata, IEA, IHS, PIRA

2018-2020 ist eine Wettbewerbssteigerung auf dem europäischen Gasmarkt vor allem durch LNG zu erwarten. Angesichts der rückläufigen Förderung in europäischen Ländern und der Umlenkung von LNG-Lieferungen in andere Regionen bildet sich nach 2020 eine Nische für zusätzliche Lieferungen, die russisches Gas ausfüllen kann.

2017: Entwicklung der unterirdischen Gasspeicherung in Europa



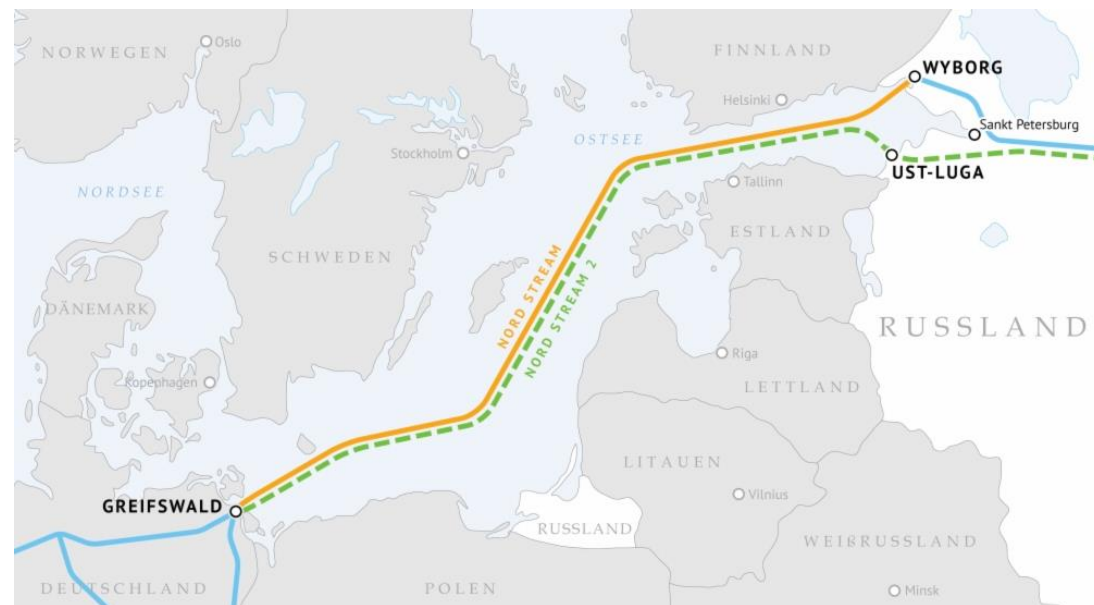
Während der Ausspeicherungssaison 2017/2018 verfügte Gazprom Export in Europa über Gasspeicherkapazitäten in einem Umfang von **5 Mrd. m³**. Samt gemieteten Kapazitäten betrug das Volumen verfügbarer Speicherkapazitäten **8,6 Mrd. m³**.

In der Ausspeicherungssaison 2017/2018 betrug die Tageshöchstleistung der Gasausspeicherung aus unternehmenseigenen UGS in Westeuropa **83,3 Mio. m³**.

Derzeit werden die Projekte zu den UGS Katharina und Damborice weiterhin umgesetzt :

- Im UGS Katharina werden 6 Kavernen betrieben. Ihr Arbeitsgasvolumen beträgt 317,5 Mio. m³; die Höchstleistung des UGS beträgt 23,2 Mio. m³ täglich. Am 01.04.2017 wurden eigene Oberflächenanlagen des UGS in Betrieb genommen.
- 01.07.2016 wurde in Tschechien der UGS Damborice mit einem projektierten Arbeitsgasvolumen von 456 Mio. m³ in Betrieb genommen. Derzeit steht Gazprom Export ein Arbeitsgasvolumen von 173,7 Mio. m³ zur Verfügung. Die Tageshöchstleistung beträgt 3,7 Mio. m³.

- Das Projekt Nord Stream 2 setzt den Bau einer Gaspipeline am Boden der Ostsee mit Eingangspunkt im Distrikt Kingissepp des Verwaltungsgebiets Leningrad und Anlandungspunkt in Deutschland in der Gegend um Greifswald voraus
- Länge der Gaspipeline: ca. 1.200 km
- Leistung: 55 Mrd. m³ Gas jährlich
- Die Gaspipeline Nord Stream 2 ist neben der Steigerung der Zuverlässigkeit von Gaslieferungen den Bestrebungen der EU nach Energiesicherheit und Reduzierung von Schadstoffemissionen förderlich
- Zur Umsetzung des Projekts wurde die Projektgesellschaft Nord Stream 2 AG gegründet
- Die Nord Stream 2 AG unterzeichnete mit den Gesellschaften ENGIE, OMV, Royal Dutch Shell, Uniper und Wintershall Finanzierungsvereinbarungen zum Projekt Nord Stream 2



- TurkStream ist das Projekt einer Exportgaspipeline aus Russland in die Türkei durch das Schwarze Meer und weiter bis an die Grenze der Türkei zu deren Nachbarländern
- Am 10. Oktober 2016 wurde ein Abkommen zwischen der Regierung der Russischen Föderation und der Regierung der Republik Türkei zum Projekt TurkStream unterzeichnet
- Der erste Strang der Gaspipeline (Kapazität 15,75 Mrd. m³) ist für den türkischen Markt und der zweite (von der gleichen Kapazität) ist für Gaslieferungen an EU-Länder bestimmt
- Der Bau des Offshore-Abschnitts der Pipeline wird von der South Stream Transport B.V. umgesetzt
- Die Verlegung des Tiefseeabschnitts für den ersten Strang der Gaspipeline TurkStream wurde am 30. April 2018 abgeschlossen
- Die TurkStream wird voraussichtlich bis Ende 2019 in Betrieb genommen

