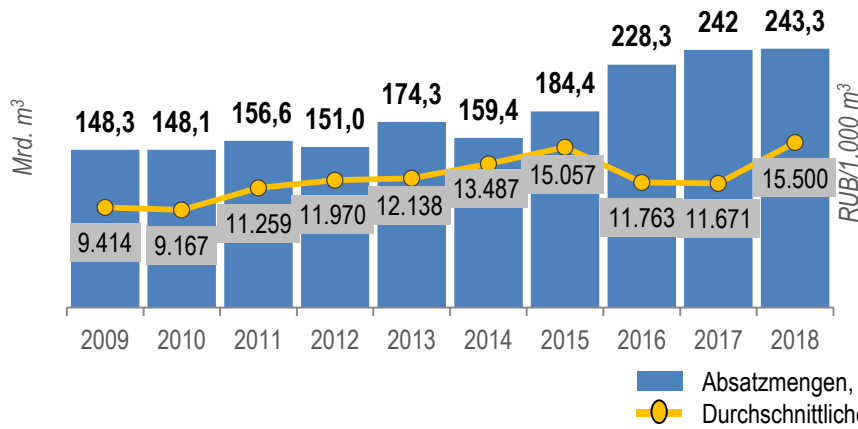
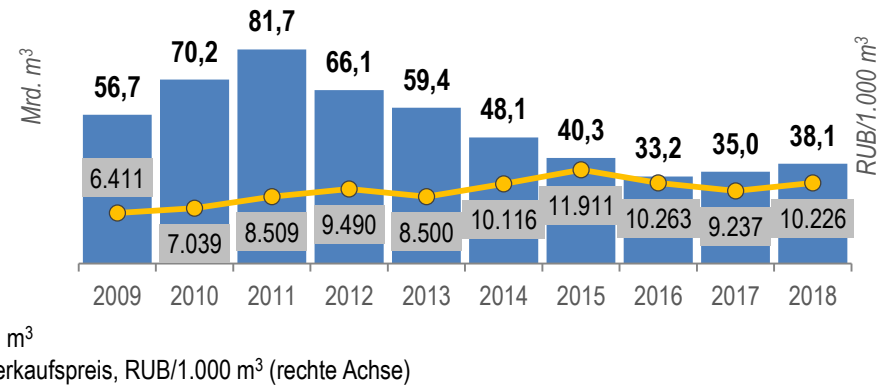


EXPORT UND ERHÖHUNG DER ZUVERLÄSSIGKEIT VON GASLIEFERUNGEN NACH EUROPA

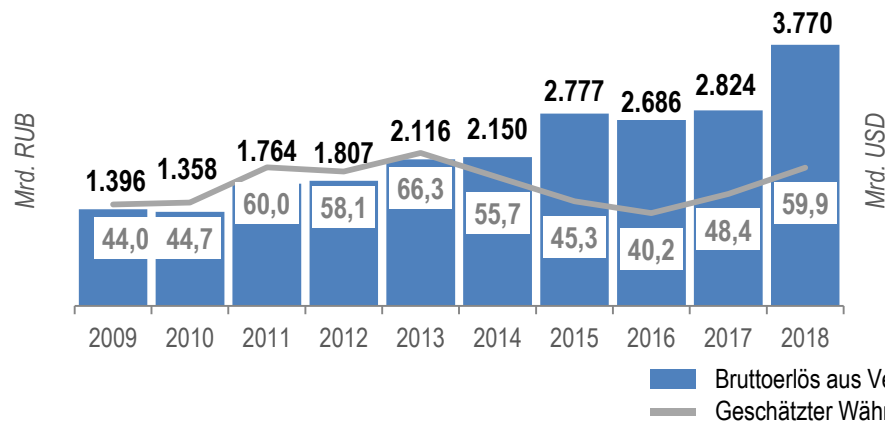
Absatzmengen und durchschnittlicher Verkaufspreis* von Gas der Gazprom-Gruppe in Ländern außerhalb der ehemaligen UdSSR**



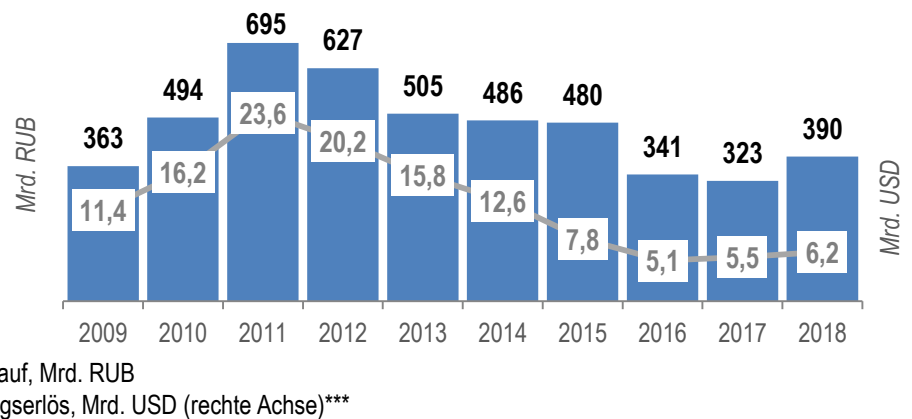
Absatzmengen und durchschnittlicher Verkaufspreis* von Gas der Gazprom-Gruppe in Ländern der ehemaligen UdSSR



Bruttoerlös* aus Gasverkauf in Ländern außerhalb der ehemaligen UdSSR



Bruttoerlös* aus Gasverkauf in Ländern der ehemaligen UdSSR

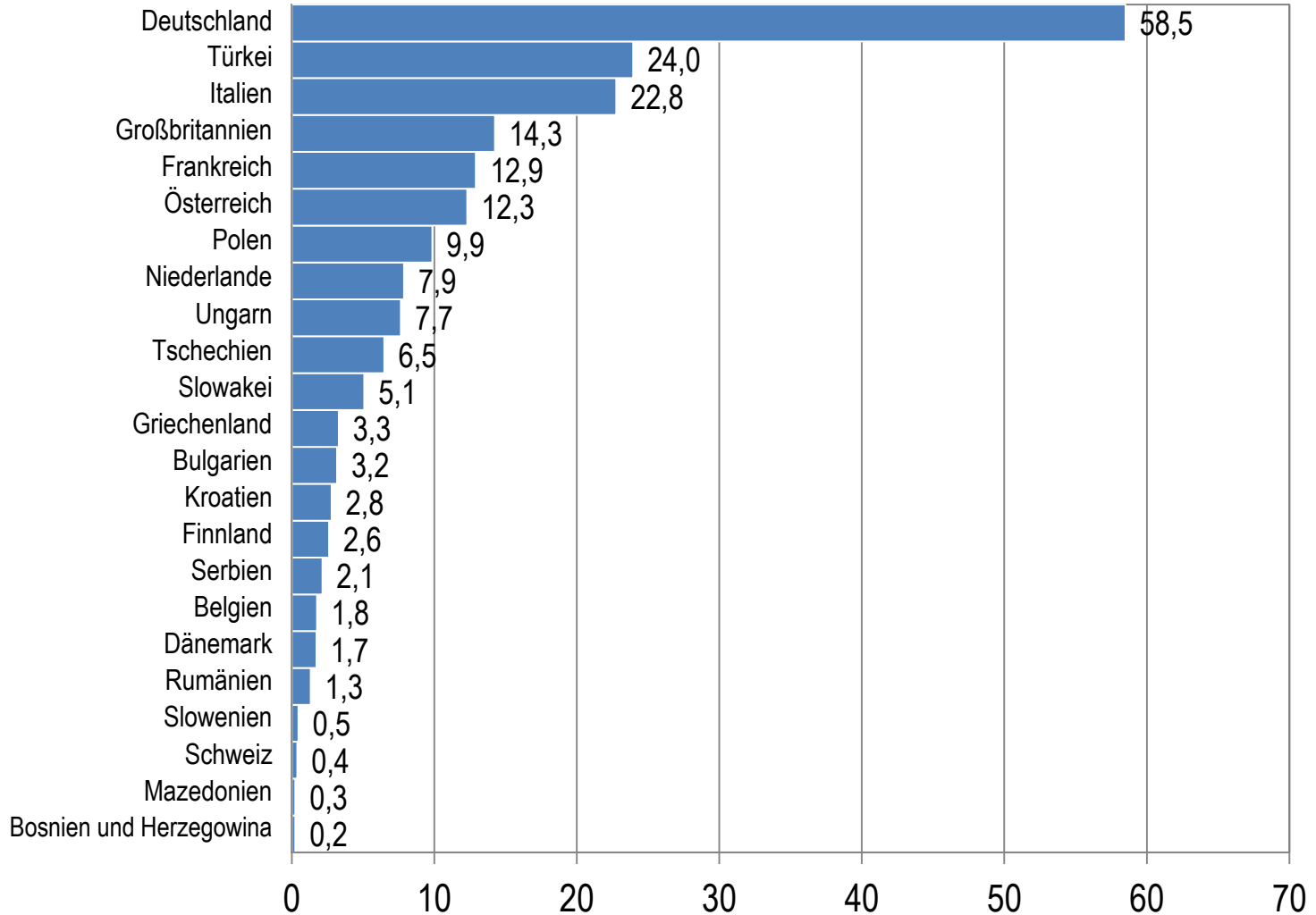


* Unter Berücksichtigung der Akzise und Zölle ** Ausland bis auf Länder der ehemaligen UdSSR, gemäß Verträgen von Gazprom Export und anderen Gesellschaften der Gruppe, inklusive LNG-Lieferungen *** Mit einem jahresdurchschnittlichen Wechselkurs von USD umgerechnet

GASLIEFERUNGEN DER GAZPROM-GRUPPE IN LÄNDERN AUSSERHALB DER EHEMALIGEN UDSSR 2018

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

- Die Liefermengen erreichten 2018 insgesamt 201,9 Mrd. m³*
- Der Zuwachs betrug 7,5 Mrd. m³ gegenüber dem Vorjahr bzw. +3,9%
- Der voraussichtliche Gesamtumfang von Lieferungen beträgt 2019 zwischen 194 und 204 Mrd. m³



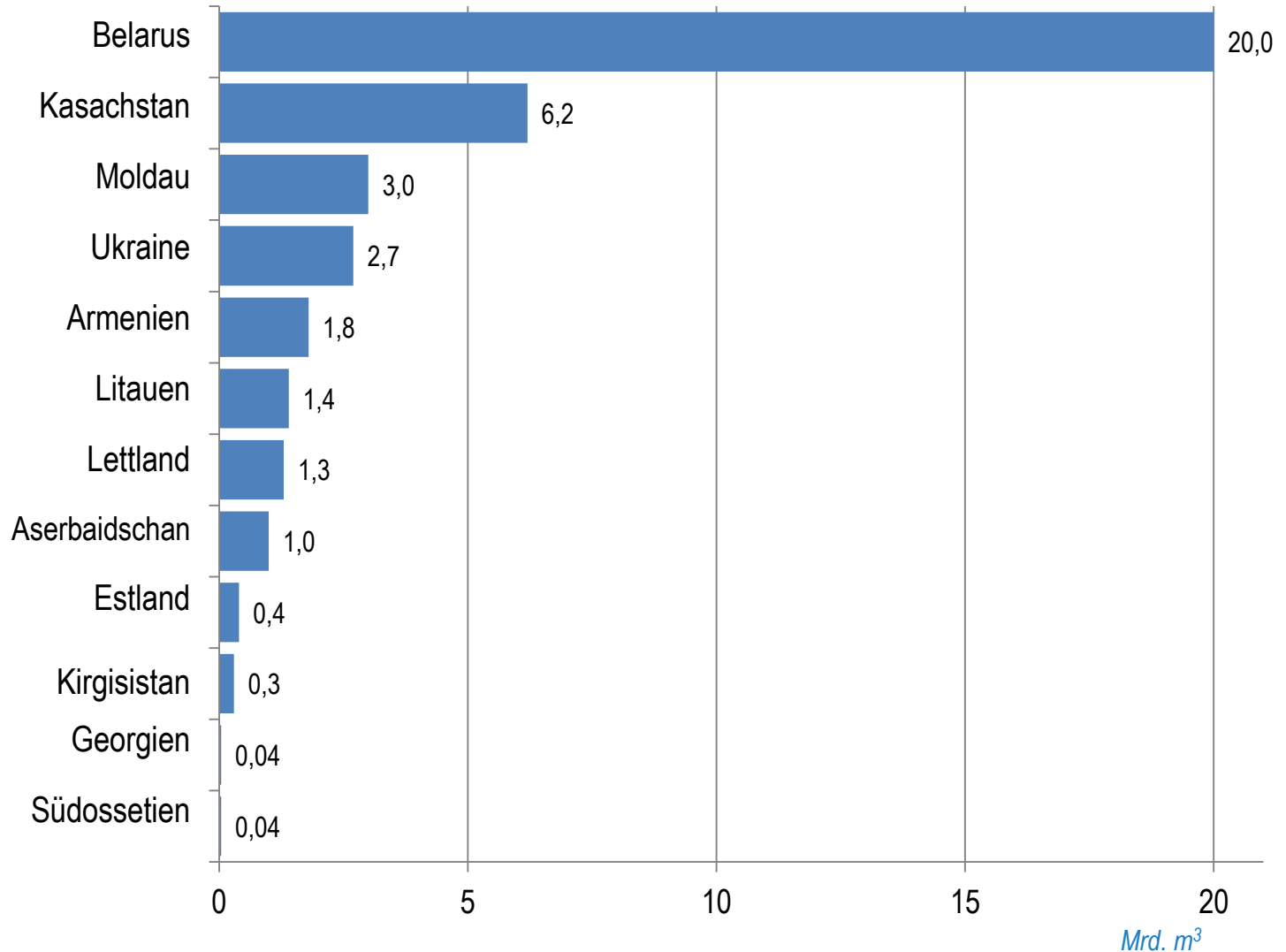
* Laut Verwaltungsberichterstattung der Gazprom Export

* Aufgrund von Rundungen kommt es hier und weiter zu Abweichungen bei den in dem Diagramm angezeigten Daten

Mrd. m³

GASABSATZ DER GAZPROM-GRUPPE IN LÄNDERN DER EHEMALIGEN UDSSR 2018

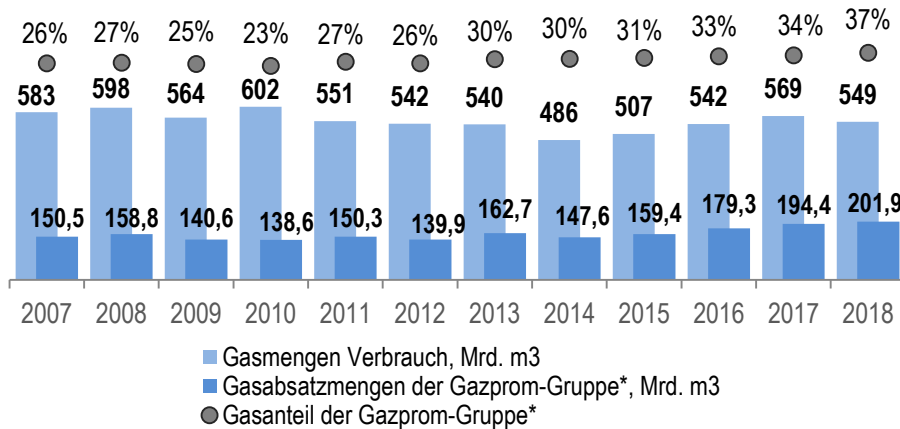
2018 betrug der Gasabsatz von Gazprom in den Ländern der ehemaligen UdSSR insgesamt 38,1 Mrd. m³*



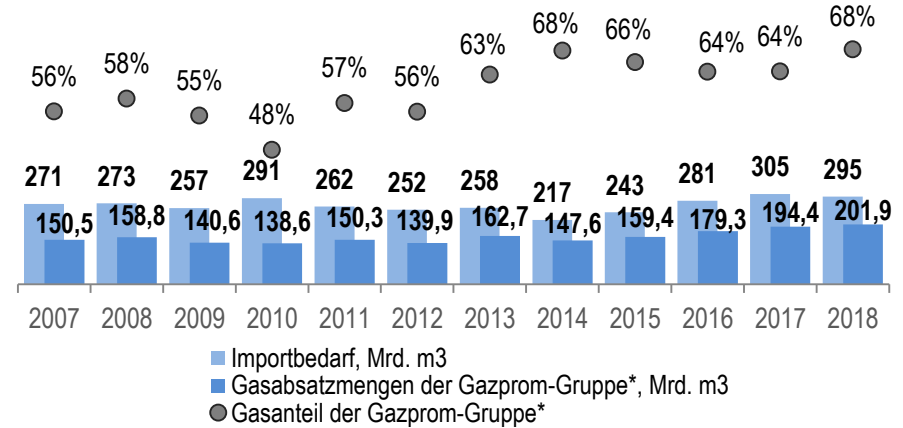
* Laut konsolidierter Finanzberichterstattung der Gazprom, vorbereitet nach IFRS

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

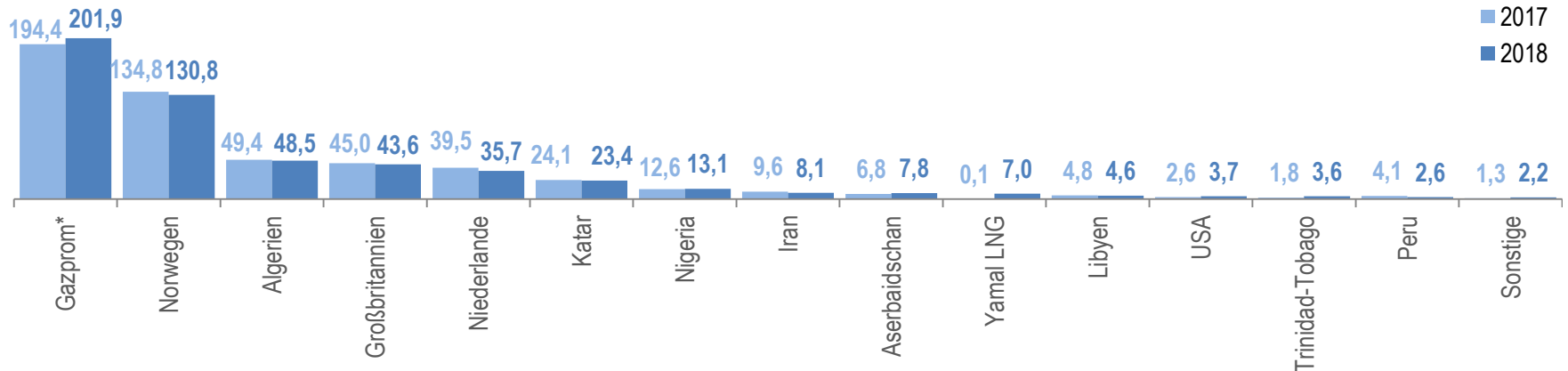
Gasanteil der Gazprom-Gruppe* am Verbrauch in Europa



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



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

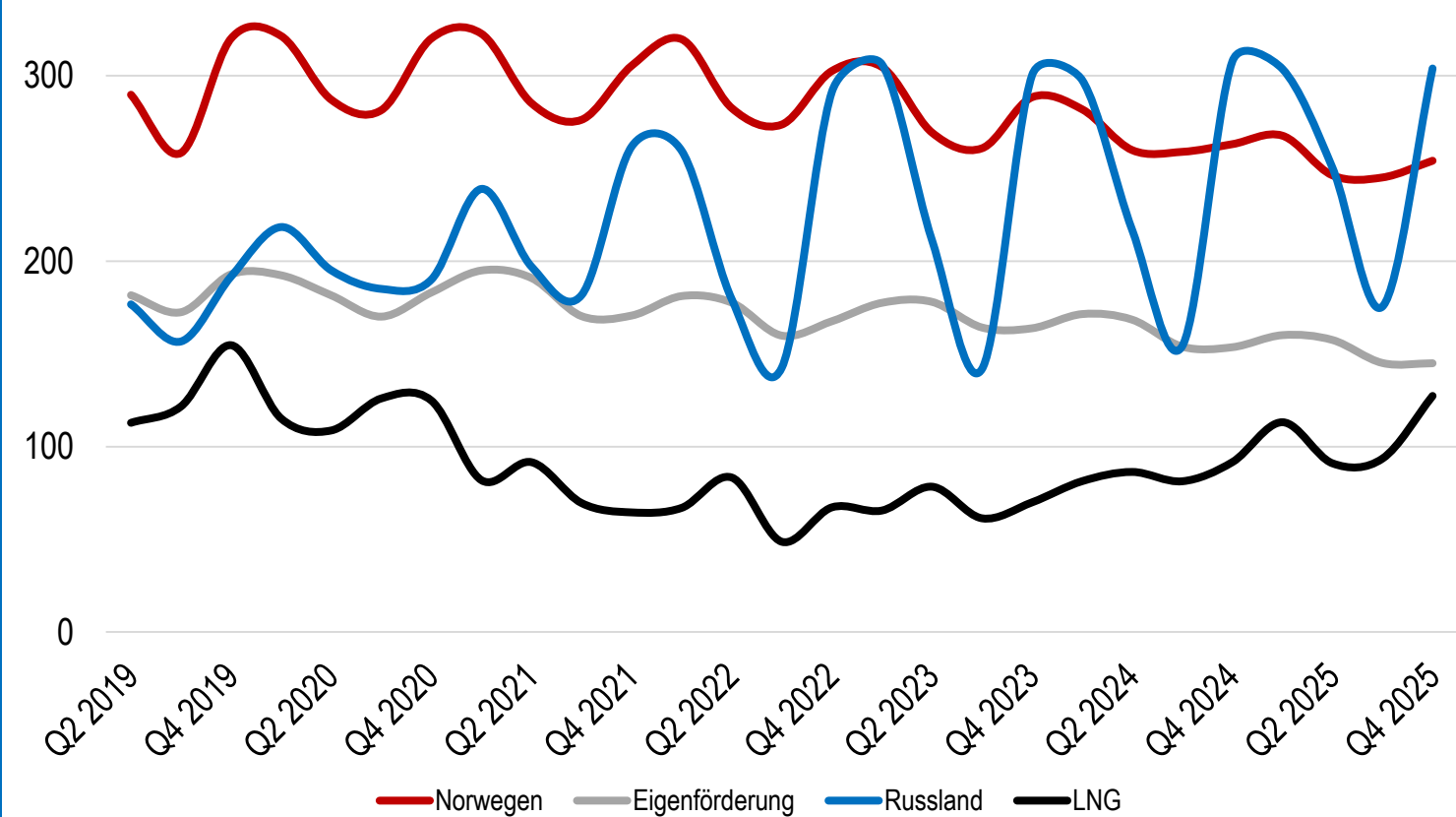


* Absatzmengen in europäischen Ländern außerhalb der ehemaligen UdSSR aufgrund von Verträgen der Gazprom Export und GAZPROM Schweiz AG

** Differenz zwischen Verbrauch und Eigenförderung

Mittelfristige Prognose für die Bilanz des Angebots in Nordwesteuropa

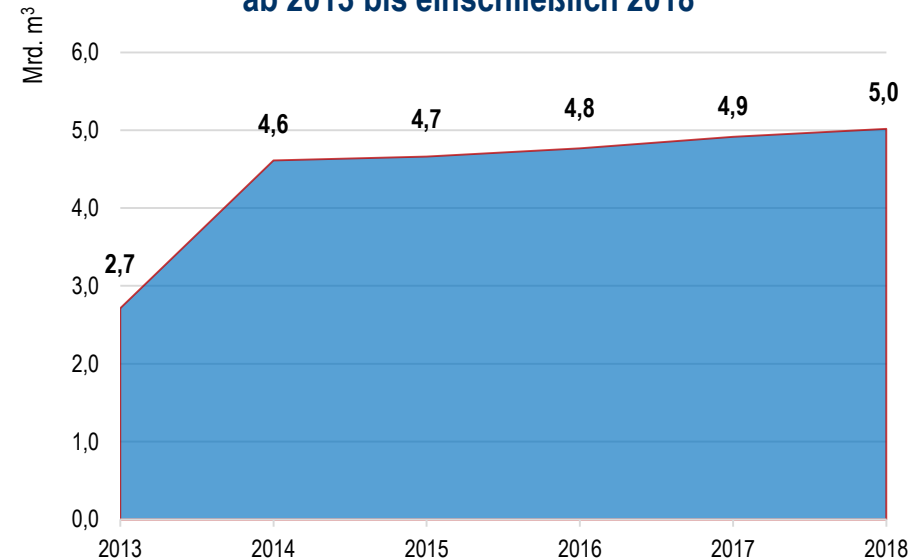
Mio. m³ /Tag



* Großbritannien, Frankreich, Belgien, Niederlande, Deutschland, Dänemark, Schweden, Luxemburg, Schweiz
 Quelle: Platts Analytics

Laut Angaben unabhängiger Branchenexperten von Platts Analytics wird Russland in der mittelfristigen Perspektive als ein ausgleichender Lieferant vor dem Hintergrund des Rückgangs der Förderung auf dem Gasfeld Groningen und der weniger flexiblen Möglichkeiten von Lieferungen aus Norwegen agieren.

Dynamik der aktiven Speicherkapazität der eigenen UGS von Gazprom Export ab 2013 bis einschließlich 2018



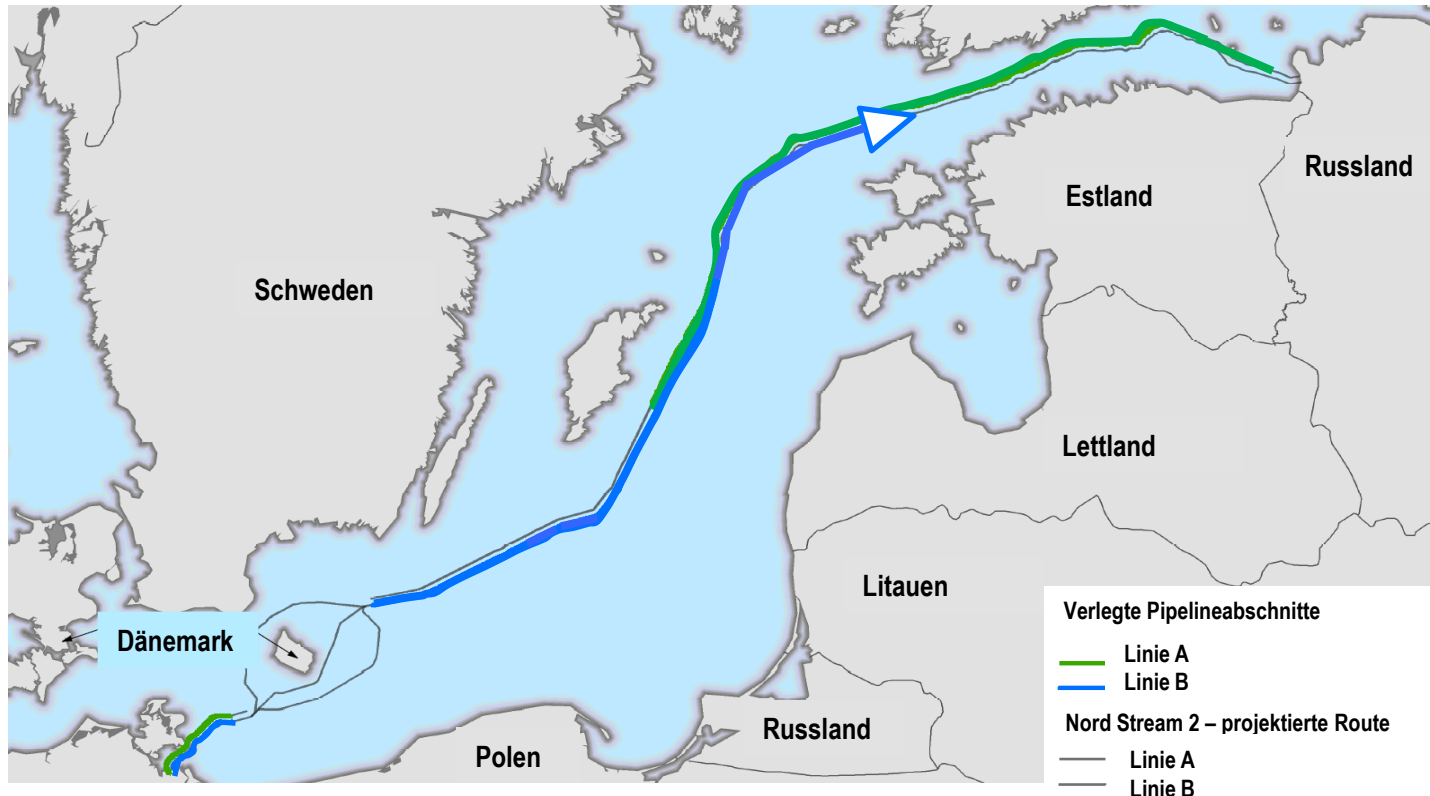
UGS	Kapazitäten der UGS mit Stand vom 31.12.2018	
	Aktive Speicherkapazität (Mrd. m³)	Maximale Ausspeicherkapazität (Mio. m³/Tag)*
Langfristige Buchungen		
UGS Haidach	1,9	18,9
UGS Rehden	0,5	10
UGS Katharina	0,3	23,2
UGS Banatski Dvor	0,2	2,5
UGS Damborice	0,3	4,5
UGS Bergermeer	1,8	26,1
GESAMT	5,0	85,2
Außerdem, kurzfristige Buchungen	1,0	40,6
INSGESAMT	6,0	125,8

- Im UGS Katharina wurden 6 Kavernen betrieben. Die aktive Speicherkapazität machte im Jahr 2018 317,4 Millionen Kubikmeter aus. Die maximale Tagesleistung des UGS betrug 23,2 Millionen Kubikmeter.
- Im Jahr 2018 wurde die aktive Speicherkapazität des UGS Damborice bis auf 257,6 Millionen Kubikmeter erhöht. Die maximale Tagesleistung beträgt 5,0 Millionen Kubikmeter.
- Im Rahmen der Entwicklung des Projekts UGS Banatski Dvor wurde am 16. Juni 2018 mit dem Staatsunternehmen Srbijagas ein Memorandum of Understanding zum Ausbau des UGS und zur Erhöhung der aktiven Speicherkapazität auf 750 Millionen Kubikmeter unterzeichnet. Das Erreichen der projektierten Kapazität mit einer maximalen Tagesleistung von bis zu 10 Millionen Kubikmetern ist für das Jahr 2022 geplant.

* Maximale vertraglich vereinbarte Ausspeicherleistung bei einer maximalen Auffüllung des UGS

NORD STREAM 2

Nord Stream 2 ist das Projekt zum Bau einer 1.200 Kilometer langen Gaspipeline aus Russland nach Deutschland durch die Ostsee mit einer Jahreskapazität von 55 Milliarden Kubikmetern. Bislang wurden über 58 % von der Gesamtlänge dieser Pipeline verlegt. Nord Stream 2 ermöglicht es, die Zuverlässigkeit von russischen Erdgaslieferungen nach Europa zu steigern.



- 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
- Die Umsetzung des Projekts erfolgt aufgrund eines am 10. Oktober 2016 unterzeichneten Abkommens zwischen der Regierung der Russischen Föderation und der Regierung der Republik Türkei zum Projekt TurkStream
- Der Bau des Offshore-Abschnitts der Pipeline wird von der South Stream Transport B.V. umgesetzt, mit dem Bau des Transit-Onshore-Abschnitts auf dem Territorium der Türkei befasst sich das Gemeinschaftsunternehmen TurkAkim Gaz Tasima A.S.
- 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
- Im November 2018 wurde die Tiefseeverlegung des Offshore-Abschnitts der Gaspipeline vorfristig abgeschlossen. Im ersten Quartal 2019 wurde der Tiefsee- mit den Küstenabschnitten in russischen und türkischen Gewässern verbunden
- TurkStream wird voraussichtlich bis Ende 2019 in Betrieb genommen



Vielen Dank
für Ihre Aufmerksamkeit!