

Szenariorahmen für den Netzentwicklungsplan Gas 2018-2028

H-Gas-Quellenverteilung

Thilo Müller von der Grün, GASCADE

Wesentliche Prämissen

▪ Ausgangssituation

- Rückläufige europäische Eigenproduktion, insbesondere Rückgang der L-Gas-Importe aus den Niederlanden und der deutschen Eigenproduktion
- ⇒ Zunehmender H-Gas-Importbedarf in Europa

▪ Importbedarf:

- Verwendung des TYNDP 2017-Szenarios **Green Evolution**
- **Ukraine:** West-Belieferung, weiterhin Ansatz von Substitutionsmengen für wegfallende Transite

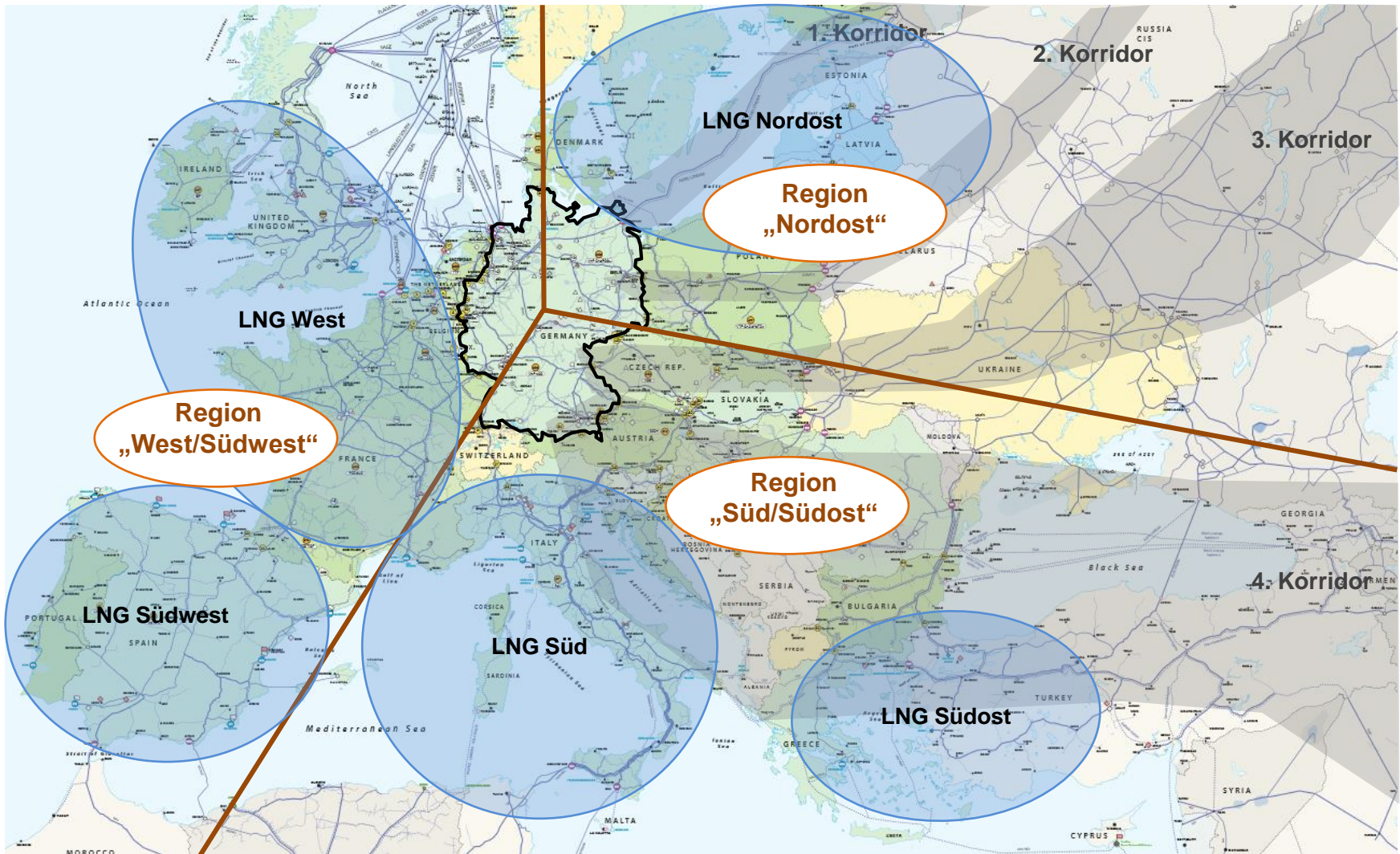
▪ more capacity-Ergebnisse:

- Berücksichtigung der **verbindlichen Buchungen** als Input in die Modellierung und die H-Gas-Bilanz
- **Transitmengen** nach Tschechien werden in der H-Gas-Quellenverteilung in der Region Süd/Südost berücksichtigt

▪ Infrastruktur:

- Berücksichtigung von **FID-Projekten** (LNG/Pipeline)
- Zusätzlich: **Eastring I** wg. möglicher Aufspeisung durch TurkStream

Lieferregionen Europa

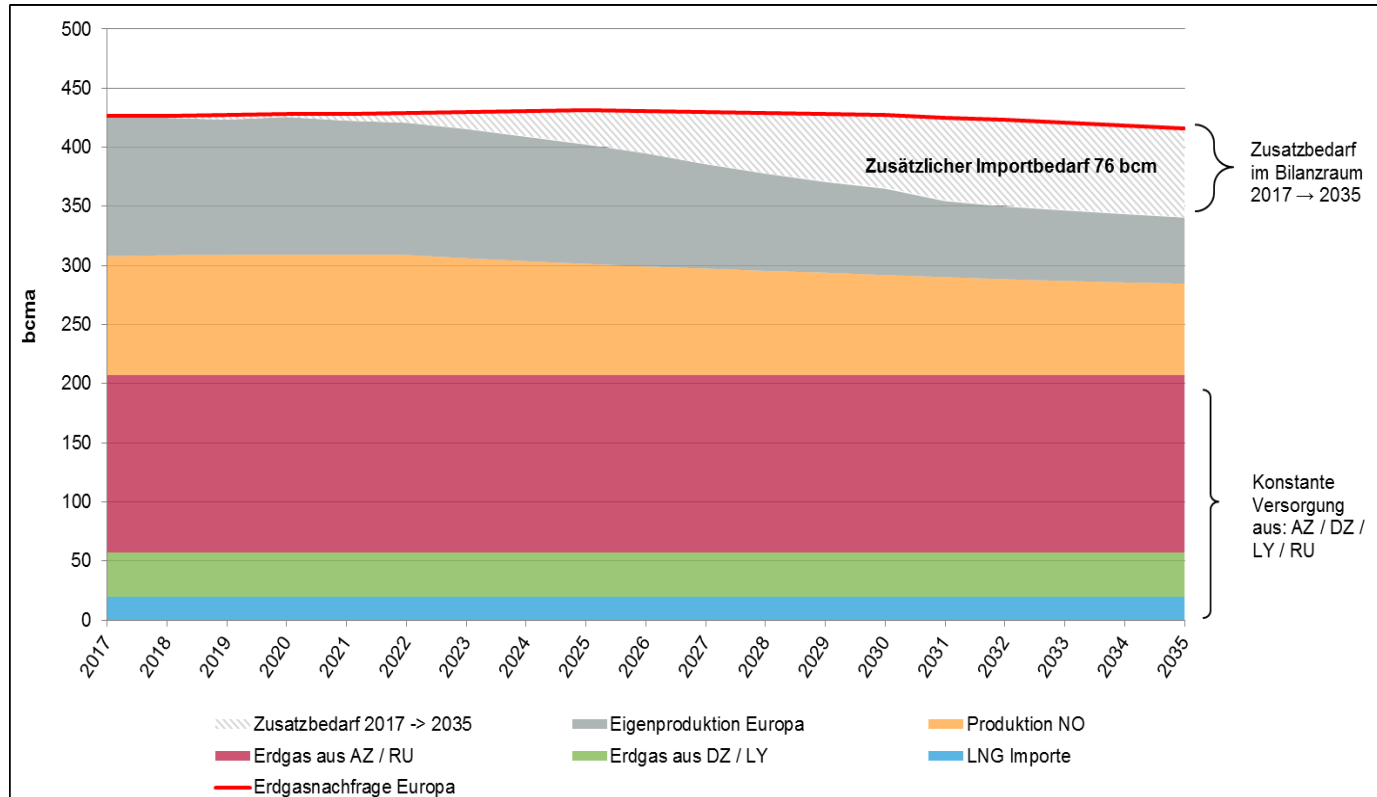


Quelle: Fernleitungsnetzbetreiber auf Basis der Leitungskarte von ENTSOG.

Workshop Szenariorahmen NEP Gas 2018-2028 / 29. Juni 2017, Berlin / © Vereinigung der Fernleitungsnetzbetreiber Gas e.V.

TYNDP 2017: Entwicklung von Angebot und Nachfrage in Europa

Basis: Szenario Green Evolution



Quelle: Fernleitungsnetzbetreiber auf Basis des TYNDP 2017, Annex C2 und C5.

- **Rückgang des zusätzlichen Importbedarfs gegenüber TYNDP 2015 von 170 bcm/a auf 76 bcm/a**

Ergebnisse more capacity

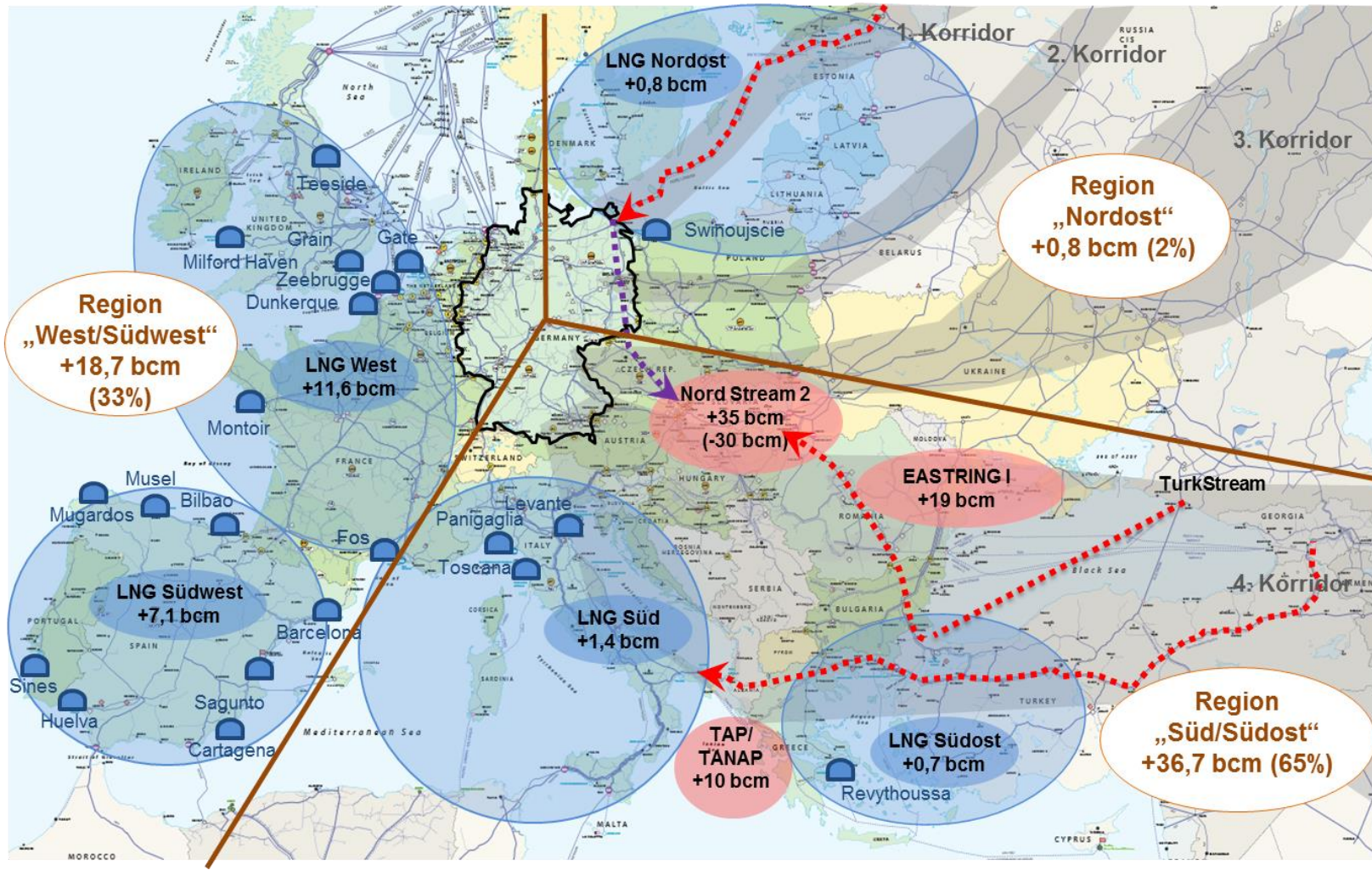
- **Ergebnisse der Jahresauktion**
 - **72 GW** (ca. 55 bcm/a) Entry-Kapazität in Lubmin II
 - **47 GW** (ca. 35,4 bcm/a) Exit-Kapazität in Deutschneudorf (Transitmengen Richtung Tschechische Republik)
 - **Max. 25 GW** (max. 19,6 bcm/a) Zusatzmengen für den deutschen Markt über Nord Stream 2

Vorschlag H-Gas-Quellenverteilung

- **Zusätzlicher Importbedarf relevant für die Quellenverteilung: + 56 bcm/a**
 - Szenario **Green Evolution**: zusätzlicher Importbedarf Europa **65 bcm/a**
 - Zusätzlich: Nicht-Berücksichtigung Eigenproduktion **Zypern: 11 bcm/a***
 - Abzüglich: Liefermengen der **Nord Stream 2 für Deutschland: 20 bcm/a** (gemäß more capacity, direkte Berücksichtigung in der H-Gas-Bilanz)
- **Pipelineprojekte: + 35 bcm/a**
 - FID-Projekte: + 15 bcm/a
 - **Nord Stream 2** (Transitmenge gem. more capacity: +35,4 bcm/a), davon 30 bcm Ersatz für Transit durch Ukraine
 - **TAP** (+10 bcm/a)
 - **Eastring I** (+19,3 bcm/a), Aufspeisung durch TurkStream
- **LNG: + 21 bcm/a (Bestand + FID)**
 - Durchschnittliche **Auslastungsrate** Bestands-/Neuanlagen: **19%**

* Da Gas aus Zypern erst nach Realisierung der EastMed (Status "Less Advanced Non-FID") für Europa zur Verfügung steht.

Vorschlag H-Gas-Quellenverteilung



Quelle: Fernleitungsnetzbetreiber auf Basis der Leitungskarte von ENTSOG.

Vielen Dank für Ihre Aufmerksamkeit

Vereinigung der
Fernleitungsnetzbetreiber Gas e.V.

Georgenstraße 23 / D-10117 Berlin

Telefon +49 30 9210 23 50

Telefax +49 30 9210 23 543

info@fnb-gas.de

www.fnb-gas.de