



# NETZENTWICKLUNGSPLAN GAS

der deutschen Fernleitungsnetzbetreiber

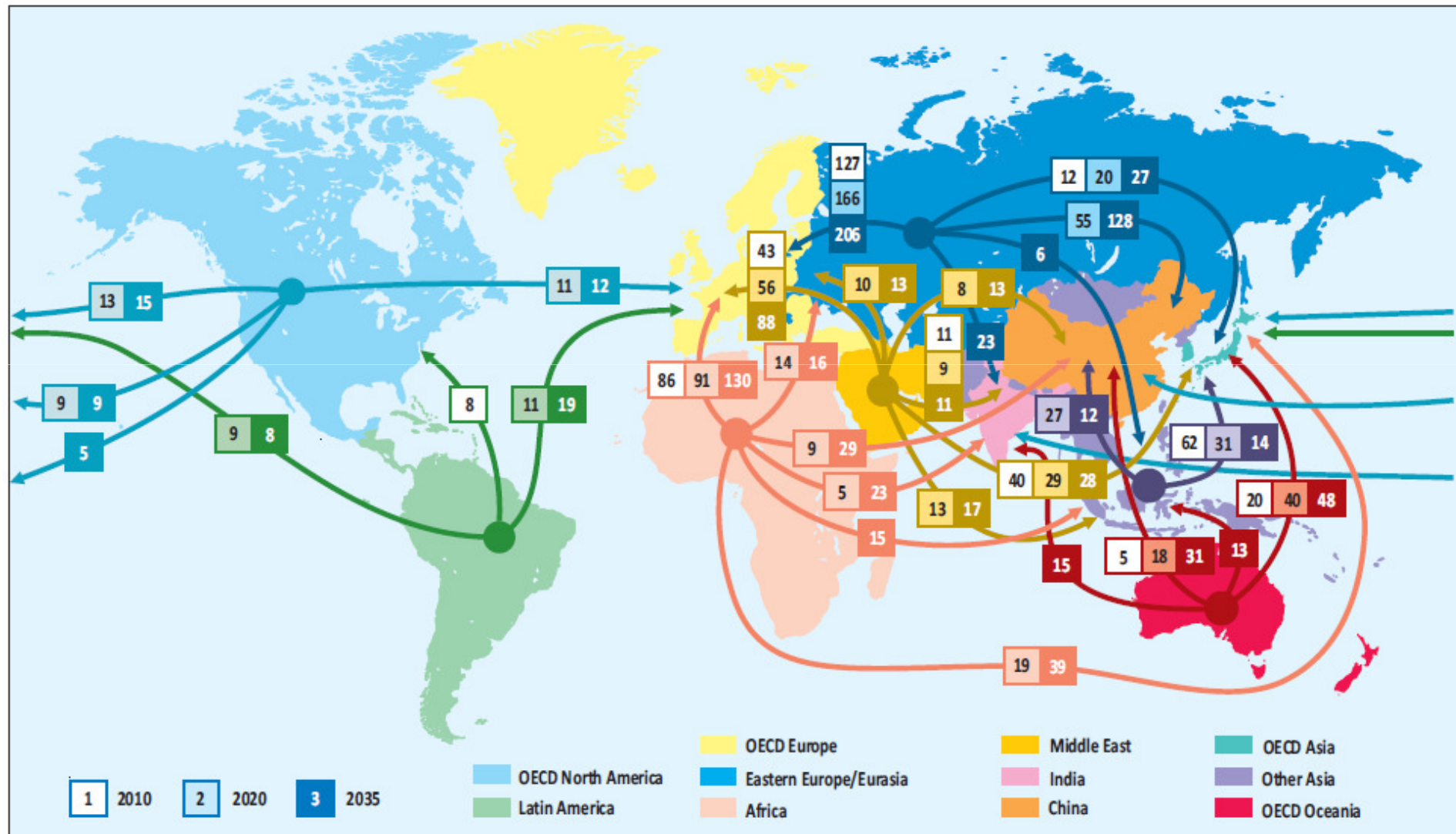
## Netzentwicklungsplan Gas 2013

Konsultationsworkshop – H-Gas-Quellen

Berlin, 28. Februar 2013



**Figure 4.10** ▶ Net inter-regional natural gas trade flows between major regions in the New Policies Scenario (bcm)



- **Süd (Afrika):**

- Galsi: Neubau 8 bcm
- Green Stream: Erweiterung 3 bcm
- Medgaz II: Neubau 8 bcm
- Maghreb-Europe: Erweiterung 3,4 bcm

- **Südost (Nahe Osten, Russland)**

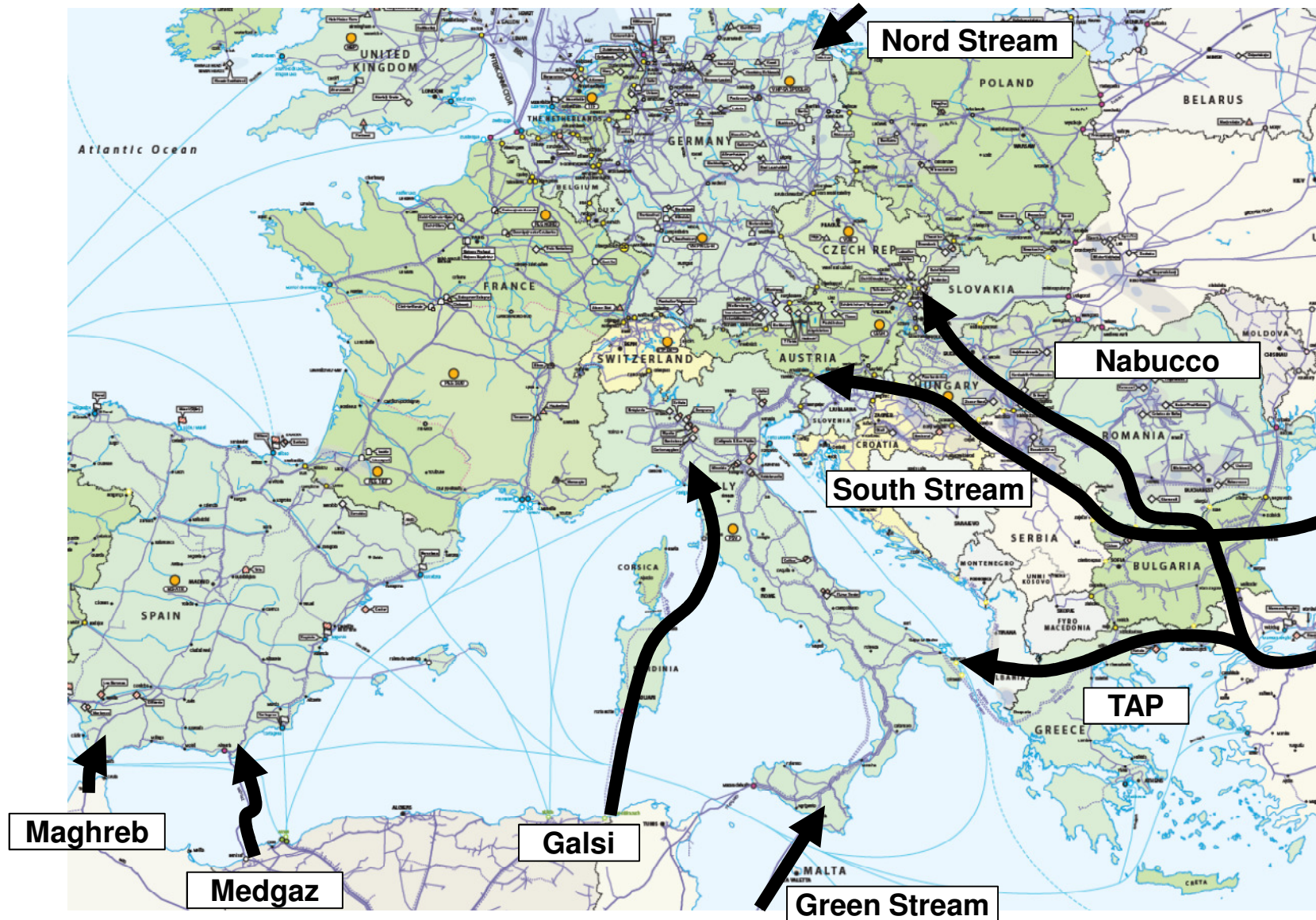
- Nabucco/ TAP: Neubau 31 bcm
- South Stream: Neubau 63 bcm

- **Nordosten**

- Nord Stream



# Erweiterungen/ Neubau: Pipeline-Projekte



## ■ **Niederlande**

- Gate: Erweiterung von 1,65 auf 2,2 Mio. m<sup>3</sup>/h (4 bcm)

## ■ **Frankreich**

- Dunkerque: Neubau 1,9 Mio. m<sup>3</sup>/h (13 bcm)
- Montoir de Bretagne: Erweiterung 0,9 Mio. m<sup>3</sup>/h (6,5 bcm)

## ■ **Italien**

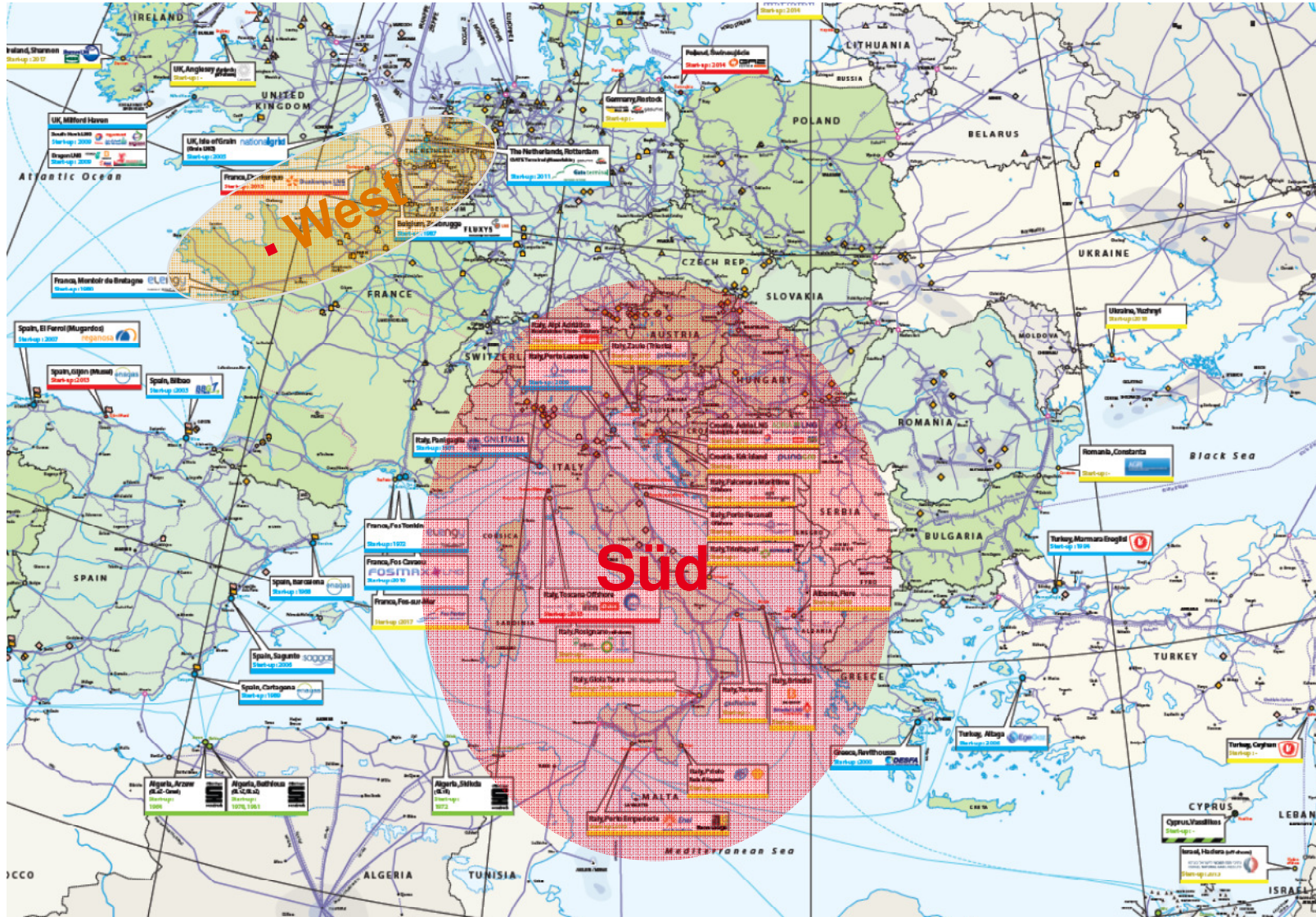
- Toscana: Neubau 0,46 Mio. m<sup>3</sup>/h (3,75 bcm)
- Drei genehmigte Anlagen: geplanter Start-up 2015-2016
- Mehrere weitere Anlagen in Planung

## ■ **Polen**

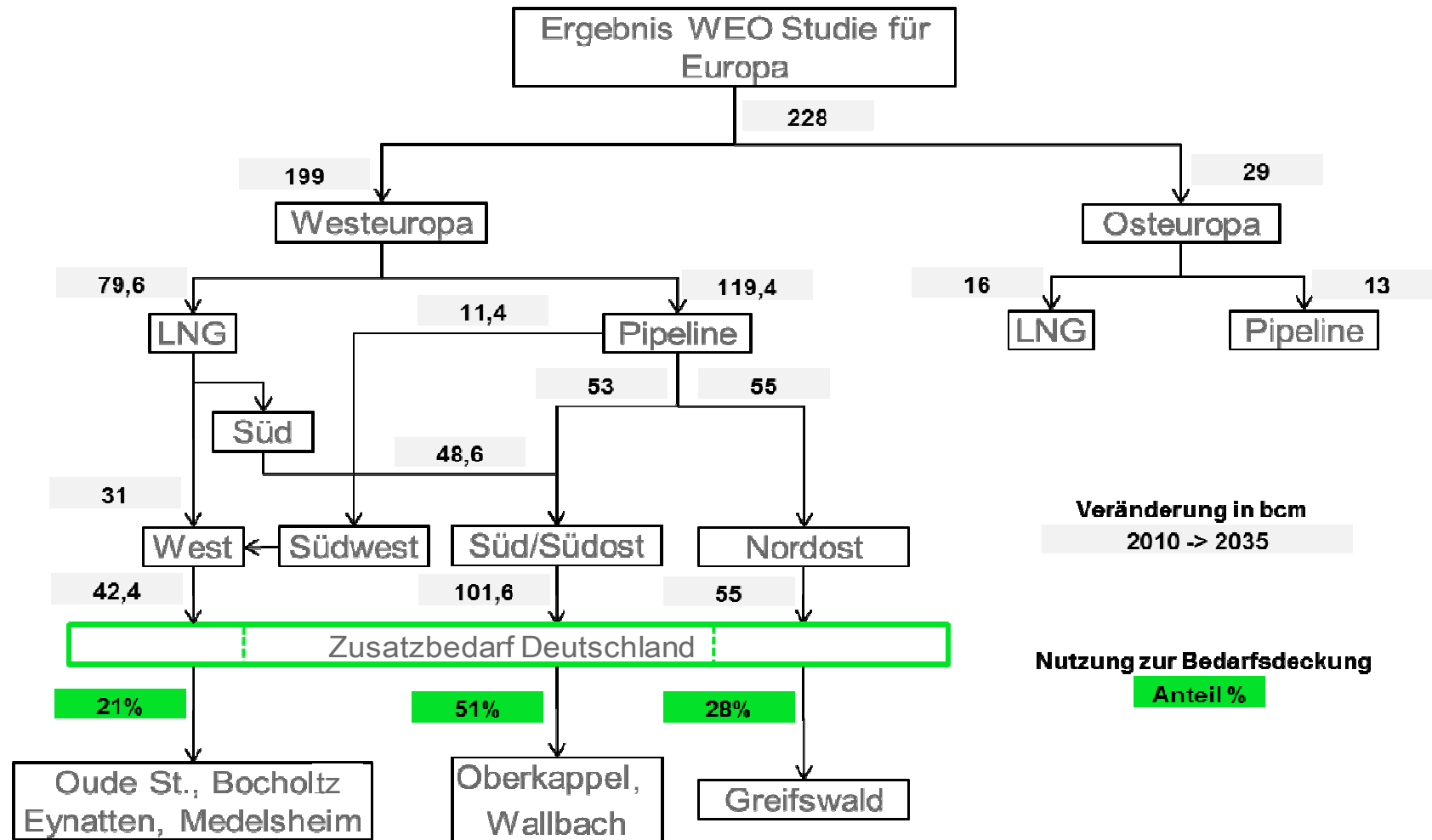
- Swinemünde: 0,656 Mio. m<sup>3</sup>/h (5 bcm, erweiterbar auf 7,5 bcm), Shale Gas
- Kein signifikanter Export, da
  - primär zur Diversifizierung
  - Zur Deckung eines erhöhten Erdgasbedarfs (Umstellung im KW-Sektor von Kohle auf Gas)
  - Kompensation rückläufiger Eigenproduktion



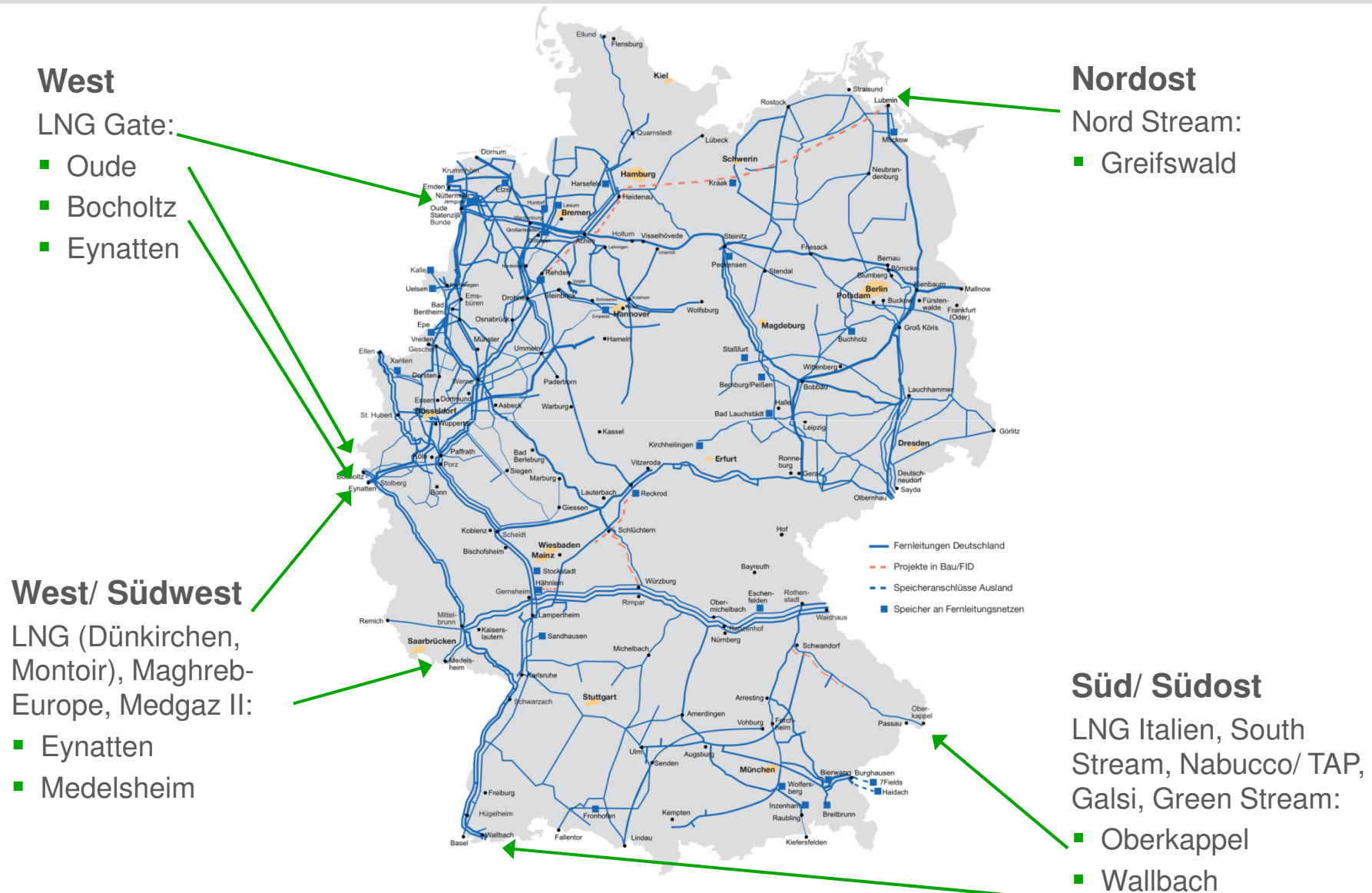
## Erweiterungen/ Neubau: LNG-Projekte



# Prinzipdarstellung: Prognose Quellenverteilung



# Mögliche Auswirkungen auf Grenzübergangspunkte







**Vielen Dank für Ihre  
Aufmerksamkeit**