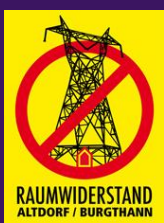


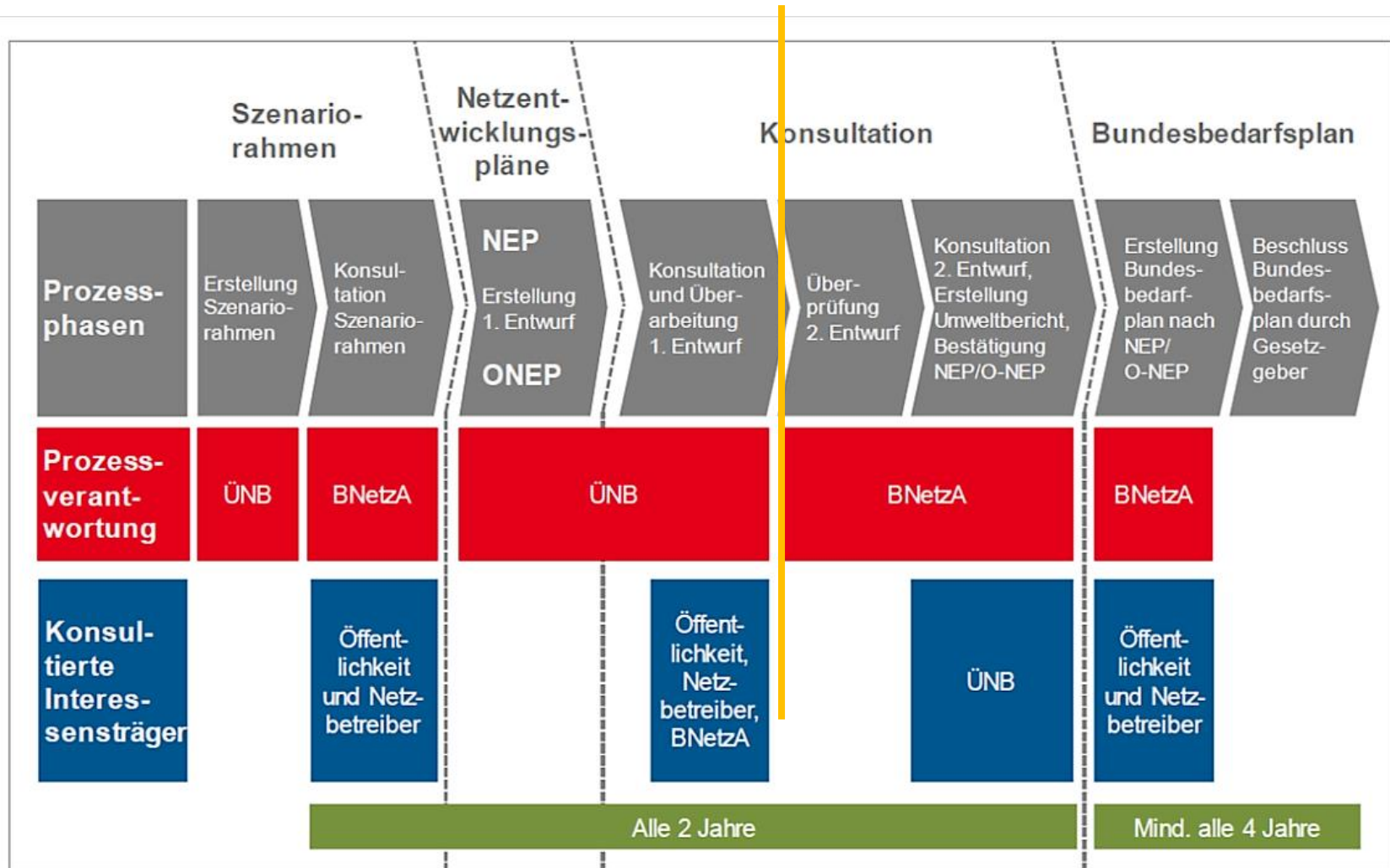
# Willkommen zur BI-Sitzung am 26.4.2017



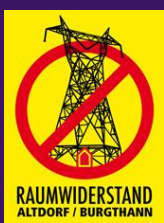
# Tagesordnung

- TOP 1**      **Begrüßung, Genehmigung Tagesordnung**
  
- TOP 2**      **Verabschiedung des Protokolls der BI-Sitzung vom 16.02.2017**
  
- TOP 3**      **Rückblick**  
Treffen der Bürgermeister der Kommunen mit BI-Vertretern am 29.03.2017  
Kopfstellentreffen am 08.04.2017 in Regensburg  
Interview in der NN am 01.04.201 mit Bürgermeister Raab, Pegnitz
  
- TOP 4**      **Ausblick**  
TAZ-Veranstaltung am 22.05.2017 in Altdorf
  
- TOP 5**      **Info über den aktuellen Stand des Trassenverlaufs**
  
- TOP 6**      **Vorstellung des neuen Flyers**
  
- TOP 7**      **Aushang der Einladungen zu den BI-Treffen – wer hilft mit?**
  
- TOP 8**      **Neugestaltung der Stromautobahn – Ideensammlung**
  
- TOP 9**      **Sonstiges, Fragen und Wünsche aus dem Teilnehmerkreis**

# Bedarfsermittlung



Quelle: Eigene Darstellung nach ÜNB (2016), S. 18



## Teil 1

Übersicht, 157 Seiten

## Teil 2

Einzelmaßnahmen, 455 Seiten

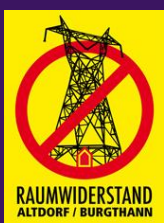


NETZ  
ENTWICKLUNGS  
PLAN STROM



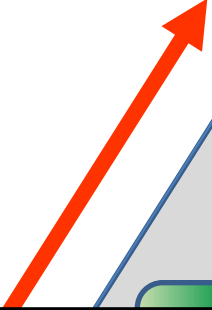
NETZENTWICKLUNGSPLAN  
STROM 2030, VERSION 2017

ERSTER ENTWURF DER  
ÜBERTRAGUNGSNETZBETREIBER



# Netzausbau

kten



2035 B

Vorschau

Alle im Netzentwicklungsplan 2024  
abgelehnten Projekte  
sind im Netzentwicklungsplan 2030 erneut  
enthalten !!!!

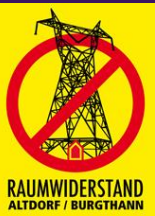
2030 A

Keine großen Änderungen  
CO2 Ziel wird nicht erreicht

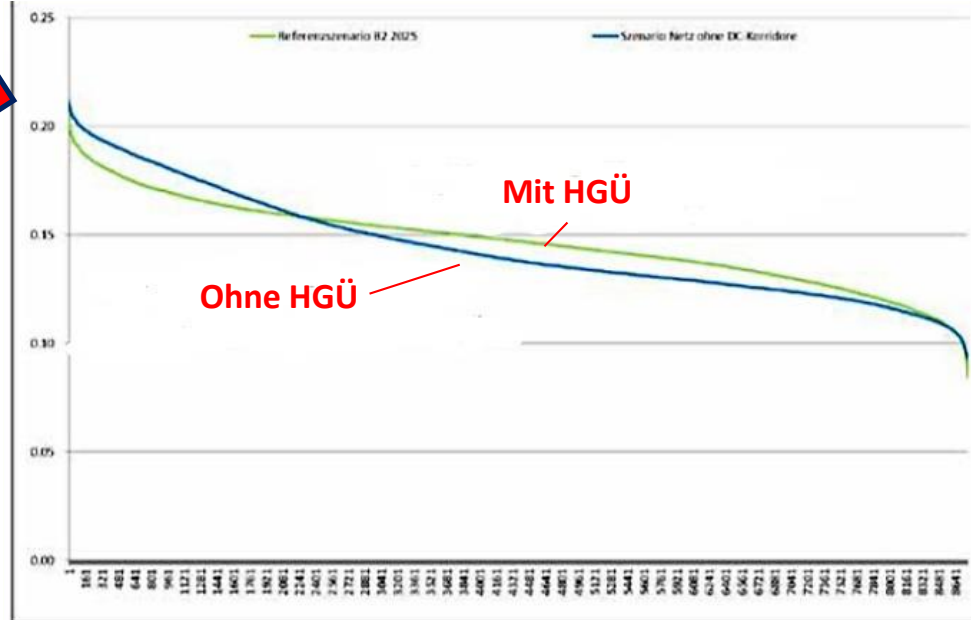
NEP 2030

NEP 2024

Basis für den aktuellen Bundesbedarfsplan 2015



# Szenario B2 2025 vs. Szenario „Netz ohne DC-Korridore“: Durchschnittliche AC-Netzbelastung (zeitgeordnet)



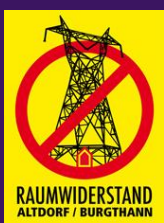
**Teilergebnis:** Die Volllaststunden auf den Zubringerleitungen der DC-Korridore C und D sinken, die Volllaststunden auf parallel verlaufenden AC-Leitungen nehmen zu, ohne dass signifikant weitere Engpässe entstehen. Die durchschn. Auslastung des AC-Netzes nimmt bei Wegfall aller DC-Korridore nicht zu, sondern ab. Es existieren Stunden, in denen die durchschn. Auslastung über der des Referenzszenarios liegt.

Quelle: Öko-Institut

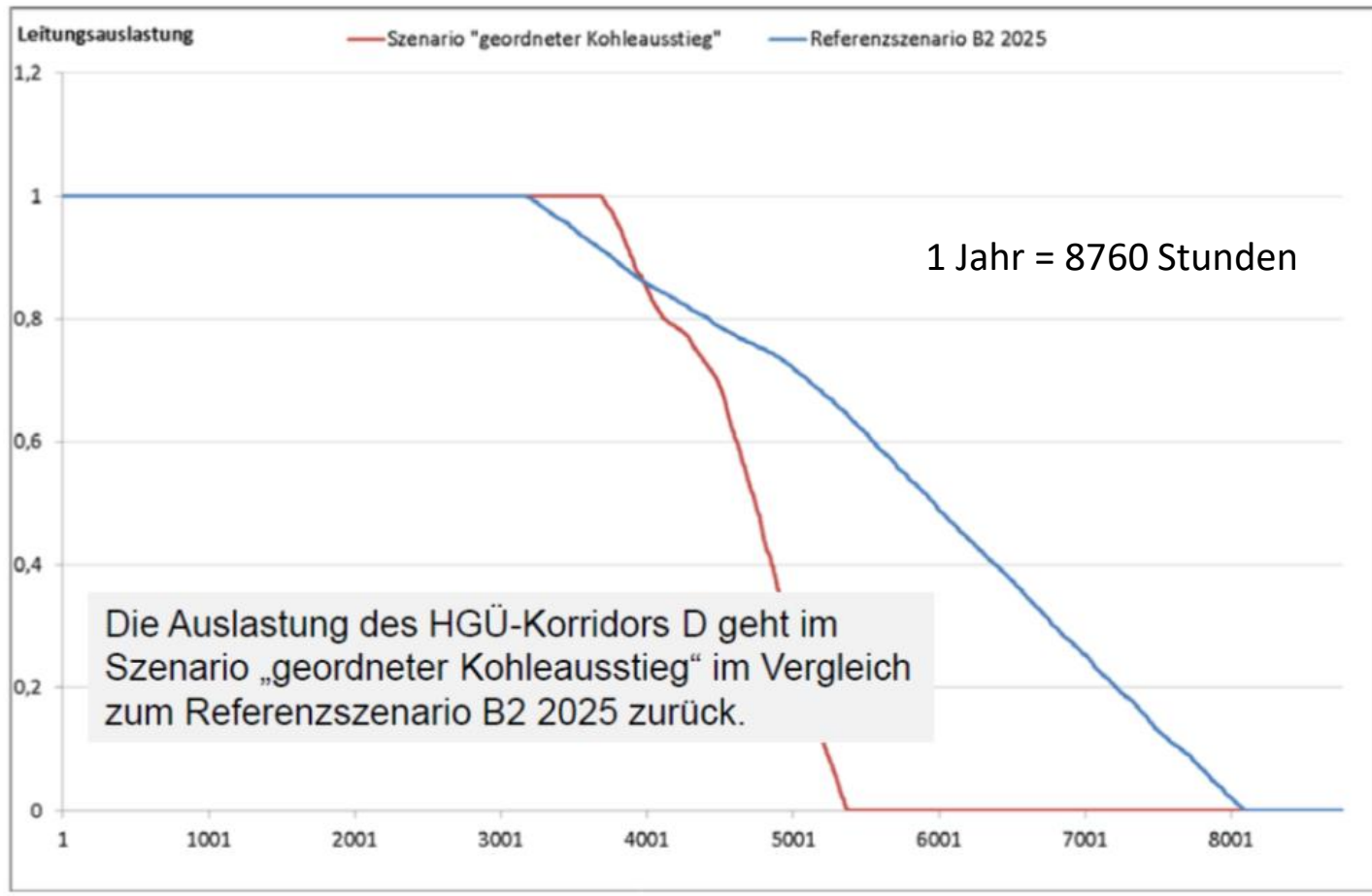


## Ausgangslage und Vorgehensweise

- Ausgangslage
  - Das Instrument „nationaler CO<sub>2</sub>-Preis“ im NEP-Szenario B2 wirkt sich auf alle fossilen Kraftwerke in Deutschland aus, auch auf die emissionsarmen Erdgaskraftwerke.
  - Die Merit Order des konventionellen Kraftwerksparks in Deutschland und in Europa verschiebt sich deutlich.
- Mögliche weitere methodische Ansätze
  - Anpassung des Kraftwerksparks durch Herausnahme von emissionsintensiven Kraftwerken („geordneter Kohleausstieg“)
  - Vorgabe einer CO<sub>2</sub>-Obergrenze
  - Modellierung von Nachrüstungen, Umbau und Modernisierung von Kraftwerken, z. B. CO<sub>2</sub>-Abtrennung (CCS-Technologien) oder Brennstoffwechsel



# Auslastung des HGÜ-Korridors D: Referenzszenario B2 2025 vs. Szenario „geordneter Kohleausstieg“



Quelle: Öko-Institut



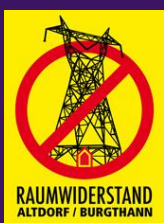
## Das Verfahren - Netzausbau in fünf Schritten





# Antragskonferenz am 17. und 18.5.2017

Max-Reger-Halle  
Dr. Pfleger Str. 17  
92637 Weiden

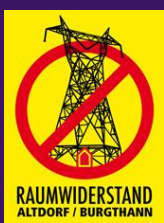


# Bundesfachplanung

## Beteiligungsmöglichkeiten und Ablauf des Verfahrens

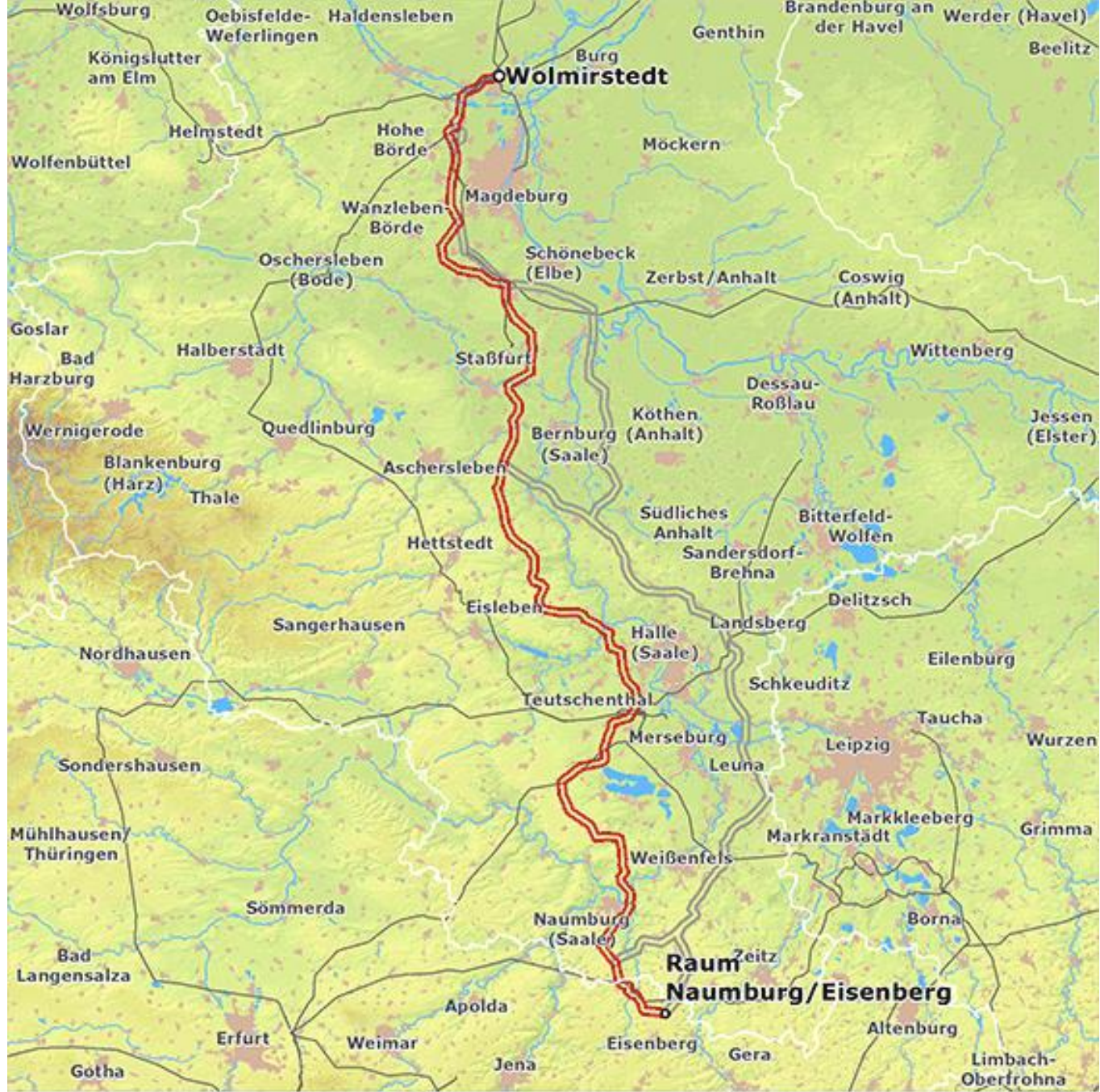
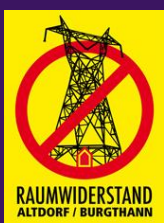


Quelle: BNetzA



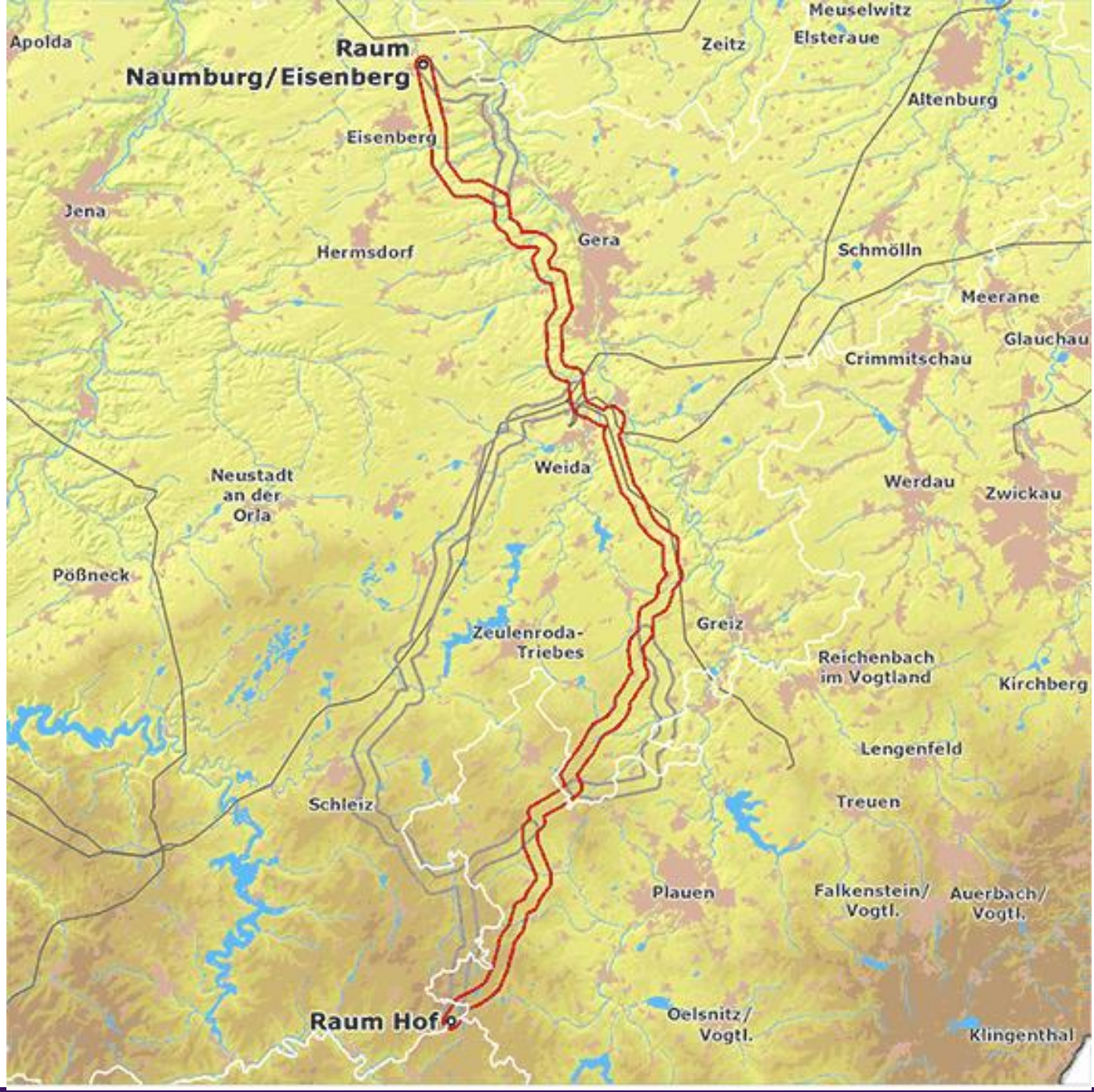
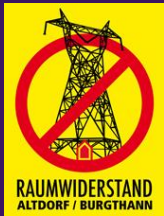
Quelle: BNetzA





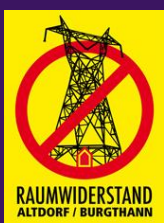
Quelle: BNetzA



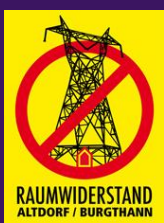


Quelle: BNetzA



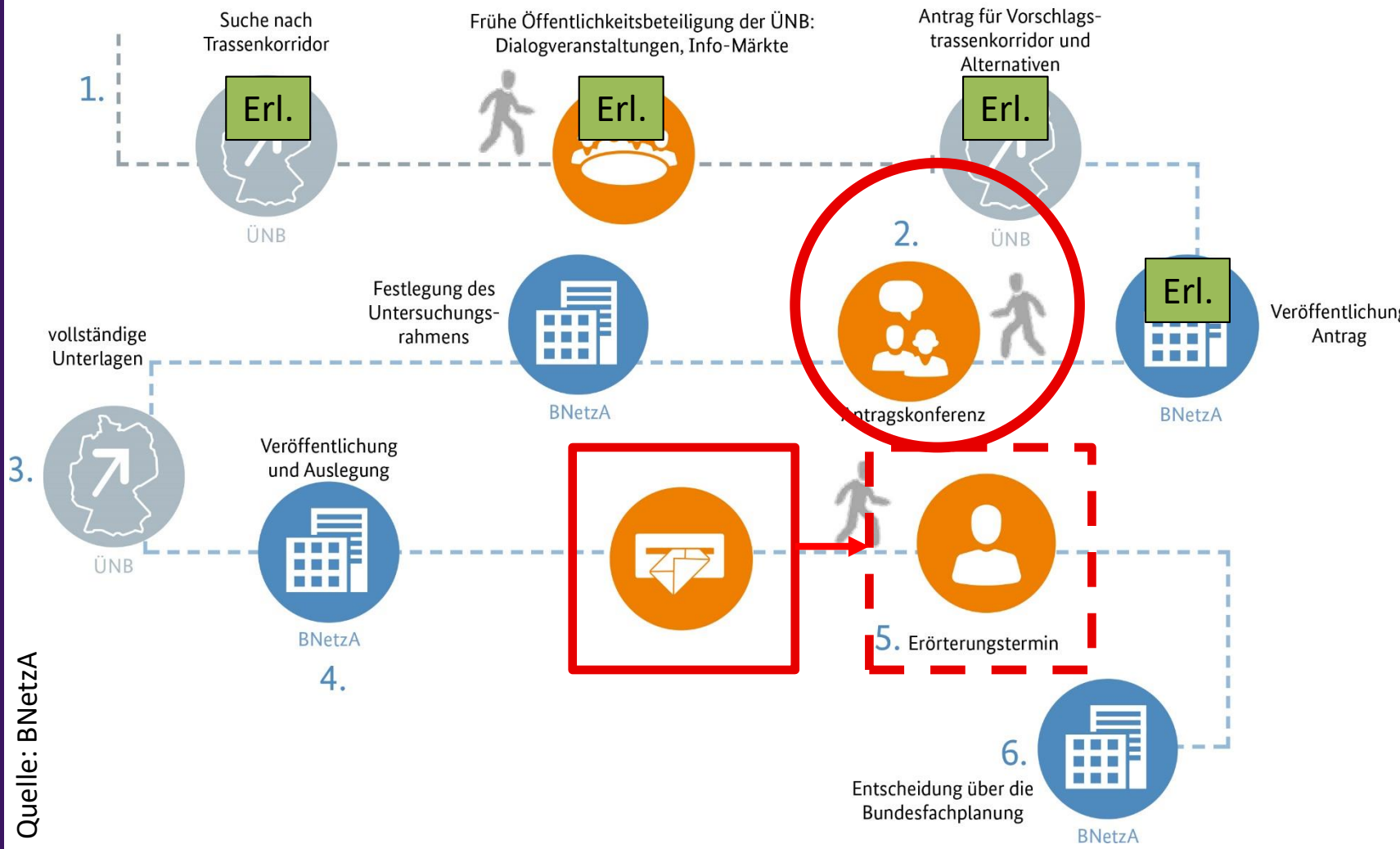


Quelle: BNetzA



# Bundesfachplanung

## Beteiligungsmöglichkeiten und Ablauf des Verfahrens



Quelle: BNetzA



# **Das ist die wichtigste Veranstaltung zum SüdOstLink !!!**

**Auch wenn die HGÜ-Leitung uns nicht direkt betrifft;**

- **aber die Leitungen für den Netzausfall betreffen uns direkt**
- **Wir müssen die HGÜ/380kV-Leitungen bezahlen**
- **Die Leitungen verhindern den Abbau der Kohlekraftwerke**