



Bundesnetzagentur

Erste Einschätzung und Zeitplan der Bundesnetzagentur

Yvonne Grösch, Referatsleiterin Referat
Gasfernleitungsnetzen - Zugang, Internationales,
Netzentwicklung

Workshop zur Konsultation NEP Gas 2018-2028

Berlin, 20.02.2018



www.bundesnetzagentur.de



- 1) Bestätigung Szenariorahmen für den NEP Gas 2018-2028 mit Änderungen
- 2) Erste Einschätzungen zum NEP Gas 2018-2028
- 3) Zeitplan und nächste Schritte NEP Gas 2018-2028



- Anpassungen bei den zu berücksichtigenden Neubaugaskraftwerken, LNG-Projekten und Speichern
- Vorgaben zur Speichervariante
- Versorgungssicherheitsvariante (TENP)
- Veröffentlichung der historischen Unterbrechungen
- Angaben zu Leistungsbilanzen
- Darstellung von Netzausbaumaßnahmen



- L-Gas-Versorgung
 - Erdbeben vom 8. Januar 2018 → Empfehlung der State Supervision of Mines für Groningen: Kürzung der Förderung auf 12 bcm/a
 - Noch viele offene Fragen: Wann erfolgt Kürzung? Folgen für Export nach Deutschland?
 - FNB prüfen, ob weitere Maßnahmen in den NEP mit aufgenommen werden können
 - Problem wird auch außerhalb des NEP behandelt



- Speichervariante
 - FNB weichen deutlich von SR und Bestätigung ab
→ Betrachtungen für drei GWJe 2018/19, 2019/20 und 2020/21
→ keine vollständige Berechnung für 2023, 2028
 - Höhere methodische **Transparenz** und ausführlichere **Erläuterungen** der Annahmen (gemäß Bestätigung SR) **erforderlich!**
 - Was folgt aus den Ergebnissen dieser Betrachtung? Wo ist der NEP-Bezug?



- Versorgungssicherheitsvariante (TENP)
 - Kein erkennbarer Datensatz der zu konsultierenden Parameter in der Datenbank!
 - Wie sehen die konkreten Annahmen für die Kapazitäten aus, insbes. für GÜP Wallbach?
 - Sind die Annahmen für IB gleich zur Basisvariante, insbes. in Baden-Württemberg?
 - Gibt es Abweichungen von Parametern vgl. mit der Basisvariante? Wo und warum?
 - Weiteres Abstimmungs-Vorgehen mit ausländischen FNB?



- Investitionsvolumen
 - 7 Mrd. Euro (bis Ende 2028)
 - Anteil EUGAL: 2,3 Mrd. Euro (bzw. 2,7 Mrd. Euro inkl. aller Maßnahmen im direkten Zusammenhang)
 - Anteil neu aufgenommene §39-Ausbaubeglehen: 190 Mio. €
- EUGAL
 - Umgang mit Unsicherheit bzgl. Nord Stream 2?
 - Projekt aus Marktabfrage mit verbindlicher Kapazitätsbuchung



- **Fortschritte:** Transparenz des Dokumentes verbessert, z.B. Grundlagen der Modellierung, Darstellung der Projekte, Tabelle Umsetzungsstand
- **Rückschritte:** Zuordenbarkeit von Ausbaumaßnahmen zu Kraftwerken: Tabelle(n) fehlen
- **LNG-Anlage Brunsbüttel:** Welches Kapazitätsprodukt, wie modelliert? Wie erfolgt Berücksichtigung in der H-Gas-Leistungsbilanz?



Wenn alles ohne Verzögerungen läuft ...

- ✓ 12.12.2017 Formale Bestätigung Szenariorahmen durch BNetzA
- ✓ 12.02.2018 Veröffentlichung NEP Entwurf auf der Internetseite FNB
- 20.02.2018 Workshop der FNB in Berlin**
- 02.03.2018 Ende der FNB-Konsultation
- 01.04.2018 Vorlage des NEP bei der BNetzA
- XX.04.2018 Beginn der Konsultation durch die BNetzA (mit Fragen)
- 15.05.2018 Workshop der BNetzA zum NEP
- XX.06.2018 Ende der Konsultation durch die BNetzA (6 Wochen)
- 02.07.2018 Konsultation der Versorgungssicherheitsvariante durch FNB
- 13.07.2018 Ende der Konsultation
- 01.08.2018 Vorlage der Versorgungssicherheitsvariante bei der BNetzA
- XX.XX.2018 Änderungsverlangen, ggf. Nachmodellierung
- XX.XX.2019 Ablauf Umsetzungsfrist des Änderungsverlangens



- Ankündigung BNetzA-Veranstaltung:

Forum Marktraumumstellung
zu zukünftigen Entwicklungen, aktuellen
Umstellungsplanungen und Praxisberichten

am **18. April 2018 in Bonn**

- Bei Interesse und Fragen:

Marktraumumstellung@BNetzA.de



Vielen Dank für Ihre Aufmerksamkeit

Yvonne Grösch

Bundesnetzagentur

Referatsleiterin Referat Zugang zu Fernleitungsnetzen und internationaler Gashandel