



Bundesnetzagentur

# Einschätzungen der BNetzA zum Szenariorahmen 2016

## Konsultationsdokument

Berlin, 04. August 2015

FNB-Workshop anlässlich der Konsultation des Szenariorahmens zum Netzentwicklungsplan Gas 2016



[www.bundesnetzagentur.de](http://www.bundesnetzagentur.de)



- FNB stellen erstmalig eine **alternative Variante** zur bestehenden H-Gas-Quellenverteilung vor (zusätzliche **Modellierungsvariante**)

Region	NEP 2015	Basis-variante Q1	Alternative Variante Q2
Nordost	11%	7%	8%
West/Südwest	30%	35%	44%
Süd/Südost	59%	58%	48%

Quelle: FNB

- **Bewertung BNetzA:** BNetzA prüft Vorschlag und bittet Markt um Einschätzung (auch zu neuen, aktuellen Themen, wie z.B. **Nord Stream**)
- **Ziel:** Netzausbauplanung anhand verschiedener Quellenverteilungen auf **Robustheit** prüfen



## ■ **bisheriger Diskussionsstand:**

- Konzept der FNB im NEP Gas 2015
- alternatives Konzept der BNetzA im Fragebogen zur Konsultation des NEP Gas 2015
- **Konsultationsdokument Szenariorahmen** zum NEP Gas 2016: Modellierung entsprechend der *„heute angebotenen Kapazitäten“* (S. 68) geplant – **Verständnis hier unklar!**

## ■ **aktuelle Erwägung der BNetzA:**

- keine Änderungen bei den Bestandskraftwerken
- eigene **Modellierungsvariante mit TaK-Ansatz** für Bestandsspeicher – separate Berechnung!
  - **diskriminierungsfreie Behandlung** bestehender Speicher gegenüber Neuanschlüssen
  - **Stärkung der Versorgungssicherheit** (feste Ausspeicherleistung in Engpasszeiten)



- **Kategorie 1:** Speicher, an denen **unter anderem fFZK** angeboten wird
  
- Umwandlung von fFZK in TAK, soweit keine relevanten fFZK-Buchungen vorliegen
  - Was bedeutet „**relevante fFZK-Buchungen**“?
    - Vorschlag FNB
      - **Zukunftsbetrachtung:** langfristige fFZK-Buchungen über länger als zwei Jahre ODER
      - **Vergangenheitsbetrachtung:** Vollbenutzungsstunden unter 10% ODER Umwandlung in TAK, sofern 80% fest
    - Vorschlag BNetzA (3. Alternative)
      - **Zukunftsbetrachtung:** Jahresbuchungen innerhalb der nächsten zehn Jahre
      - **Vergangenheitsbetrachtung:** fFZK-Buchungen an mindestens 120 Tagen des vergangenen GWJ



- **Kategorie 2:** Speicher, an denen **ausschließlich uFZK** angeboten wird
  - Umwandlung von **uFZK in TAK** in Höhe von **50%** der maximalen festen **Ausspeicherleistung**
    - Ausspeicherleistung ist feststehende, physikalische Größe
    - Anteil in Höhe von 50% entspricht benötigter Ausspeicherleistung während des Versorgungsengpasses im Februar 2012
  
- **Kategorie 3:** Speicher, die **Kapazitäten mit Nutzungsaufgabe** anbieten
  - analoge Behandlung (s.o.)



- **Temperaturkurve**

- Vorgabe für die Zukunft: Modellierung von TAK unter Zugrundelegung einer Funktion

=> **Kurvenverlauf** (kein Stufenverlauf mehr)

- **Geltung für Entry und Exit**

- Gleichbehandlung aus systematischen Gründen sinnvoll

- **Mehrere Anschlusspunkte**

- Abstimmung unter den FNB über die konkrete Aufteilung



- **FNB** schlagen Modellierungsvariante unter Berücksichtigung der FfE-Studienergebnisse vor:
  - Jahre 1-5: plausibilisierte Langfristprognose der VNB
  - Jahre 6-10: **Absenkungspfad** unter Einbeziehung der **Benutzungsstunden der FfE-Studie**
  
- **BNetzA** schlägt folgende Modellierungsvariante vor:
  - Jahre 1-5: plausibilisierte Langfristprognose der VNB
  - Jahre 6-10: **konstante Fortschreibung**
- Erwägungen:
  - Einigkeit bzgl. Kapazitätsbedarfsentwicklung für Jahre 1-5
  - **Uneinigkeit für Jahre 6-10**
    - Rückgang? => Klärungsbedarf in Bezug auf die Studie
    - Erhöhung? => Unsicherheiten in der Langfristprognose



- Kraftwerksanfragen im NEP Gas 2016: **verschärfte Kriterien** zur Berücksichtigung gegenüber Vorjahr (realistische Netzausbau-planung!), jedoch Wegfall des Kriteriums KraftNAV-Anfrage
- Aufruf an Kraftwerksplaner: **Letzte Möglichkeit** der planerischen **Berücksichtigung** von Netzanschlussanfragen im NEP Gas 2016 **in der Konsultationsphase** der FNB zum Szenariorahmen (27.07.-14.08.2015)
- Aufforderung an betroffene Netznutzer: Prüfung der Liste zum Neubau, ob **korrekte Wiedergabe der Anschlussanfrage**
- Kritik aus Sicht der BNetzA: **Sonderweg für Kraftwerksneuanschlüsse in Süddeutschland** – Kappung der elektrischen Nettonennleistung auf 2 GW (Herleitung: Weißbuch Strommarkt) => **widerspricht den Kriterien**





- Aufnahme der Angebotsseite zur H-Gas-Bilanz im Szenariorahmen begrüßenswert
  
- **Nachvollziehbarkeit** der Leistungsbilanzen für H- und L-Gas muss jedoch im NEP-Dokument erhöht werden, insbesondere:
  - Berechnung der Speicherleistung im H-Gas
  
- **Vergleichbarkeit** beider Bilanzen wichtig
  - bislang unterschiedlicher Ansatz von Ausspeicherleistungen bei bestehenden Gasspeichern im L- und H-Gasnetz
    - => unsicher, wie ehemalige L-Gas-Speicher nach der Marktraumumstellung in der H-Gas-Bilanz zu berücksichtigen sind
  
- **intensive Prüfung** der Bilanzen durch BNetzA, insbesondere:
  - GÜP-Annahmen



27.07.2015	Beginn der Konsultation des Szenariorahmens durch die FNB
<b>04.08.2015</b>	<b>Workshop der FNB in Berlin zur Konsultation des Szenariorahmens</b>
14.08.2015	Ende der Konsultation
Ende August 2015	Vorlage des Entwurfs des Szenariorahmens bei der BNetzA
Ende Oktober 2015	Bestätigung des Szenariorahmens durch die BNetzA
Im Anschluss:	Modellierung der Netzausbaumaßnahmen durch die FNB

**Parallel NEP Gas 2015:  
Änderungsverlangen der BNetzA zum Entwurf des NEP Gas 2015 für  
September 2015 geplant**



**Vielen Dank für Ihre Aufmerksamkeit.**

Yvonne Grösch

Bundesnetzagentur

Referat Zugang zu Gasfernleitungsnetzen und internationaler  
Gashandel