



Bundesnetzagentur

# Anpassung von OPEX

Stefan Albrecht

Auftaktveranstaltung: Netze. Effizient. Sicher. Transformiert

Bonn, 02.02.2024

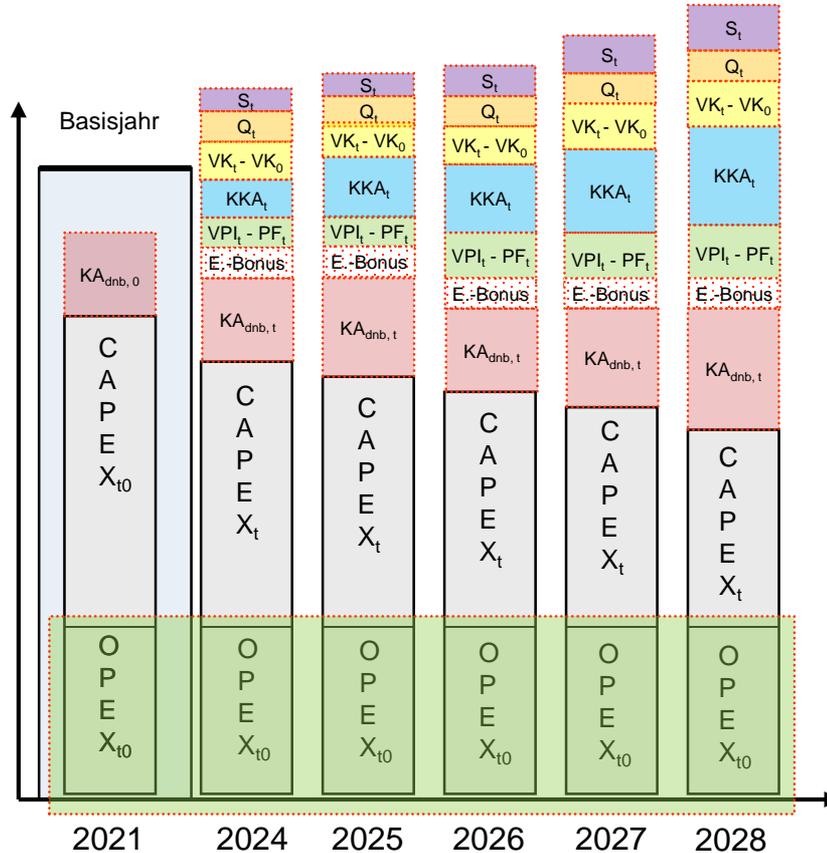


[www.bundesnetzagentur.de](http://www.bundesnetzagentur.de)

# Ausgangslage



$$EO_t = KA_{dnb,t} + \left( KA_{vnb,t} + (1 - Vt) * KAB_t + \frac{B_0}{T} \right) * \left( \frac{VPI_t}{VPI_0} - Pft \right) + KKA_t + Q_t + (VK_t - VK_0) + S_t$$

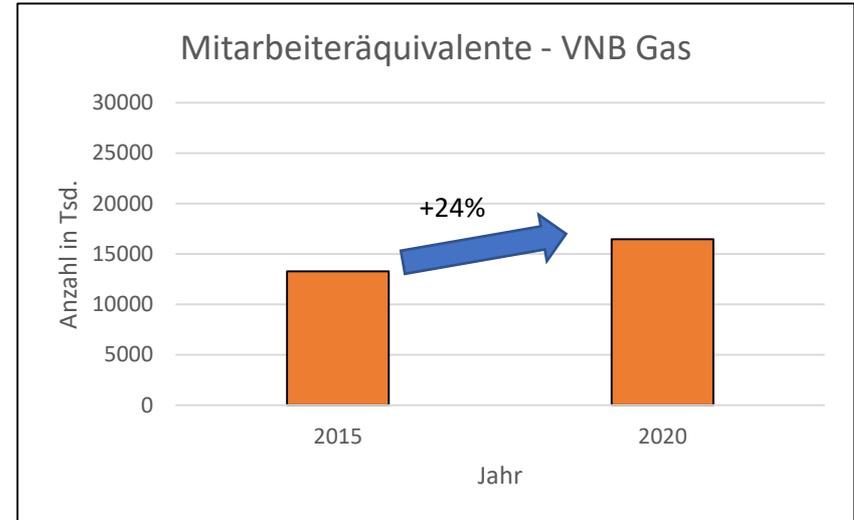
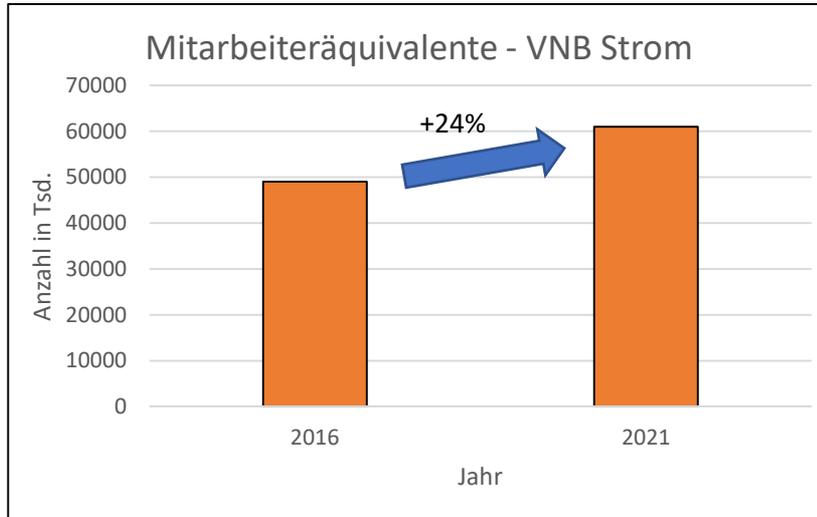


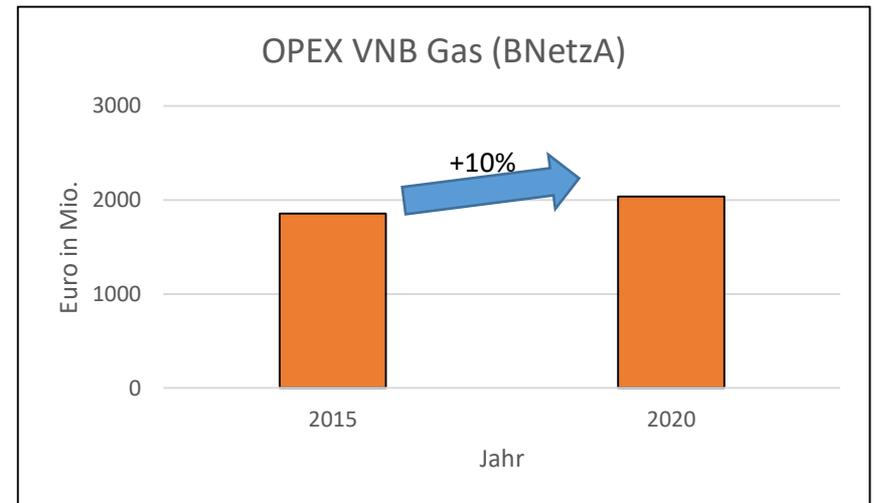
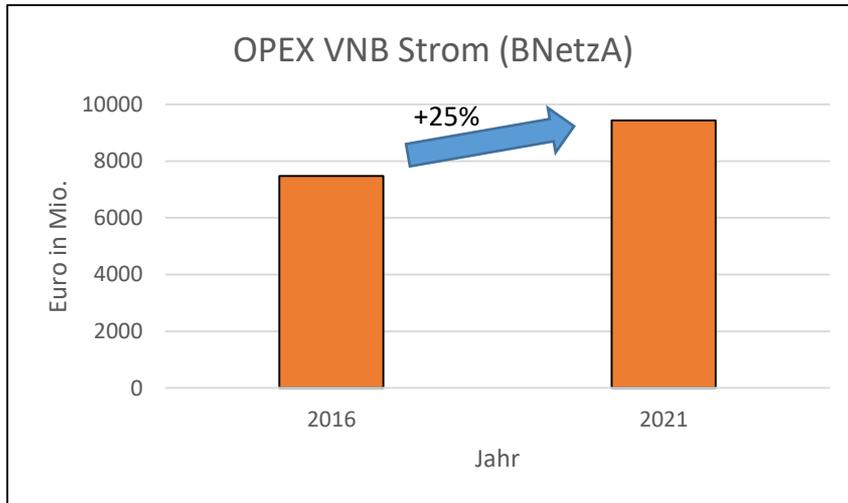
02.02.24

2



- **Netzbetreiber** tragen vor, dass OPEX Änderungen schneller nachvollzogen werden müssten.
  - E.ON: „Basisjahr Brücken“
- Steigende Entwicklung der OPEX im **Strombereich**:
  - durch Personalaufwuchs
  - Lizenzen / Dienstleistungsentgelte für Digitalisierung
- Unklare Entwicklung der OPEX im **Gasbereich**:
  - Strukturell sinkend wegen kleiner werdender Netze
  - Vereinzelt Anstieg wegen höherer Kosten für Wartungsmaßnahmen in älteren Netzen und Stilllegungsmaßnahmen
  - Kostenremanenz







- OPEX-Erweiterungsfaktor (EWF)?
  - EWF wurde auf Drängen der Branche abgeschafft
  - Aufgeworfene Probleme:
    - Geringe Treffgenauigkeit des EWF im Vergleich zu tatsächlich entstandenen Kosten
    - Zeitverzug zwischen Kostenentstehung und Abbildung in EOG
    - Unzureichende Abbildung heterogener Netzstrukturen, insbesondere in Kombination mit Schwellenwerten
    - Abbildung der Kosten von größeren Einzelprojekten, insbesondere bei kleineren VNB
    - Keine ausreichenden Anreize zum Einsatz innovativer Technologien
  - Nebeneinander von OPEX-EWF und KKAuf wäre unsystematisch



- Umstellung auf Cost-Plus Regulierung bei VNB?
  - Keine Anreizelemente
  - Zu häufiger Prüfturnus
  - Administrativ kaum umsetzbar



- Härtefallanträge?
  - Härtefälle bilden eher den Ausnahmefall ab
  - Individuelle Prüfung führt zu höherem Aufwand



- **Vorzugsvariante:** Verkürzung Regulierungsperiode auf 3 Jahre
- Systematische Anpassung
  - Trade-off zwischen Anreizwirkung und Differenz zwischen Kosten und Erlösen
  - Vereint schnellere Anpassungsfähigkeit der OPEX mit Effizienzaneizen
  - Verkürzung auf dreijährige Perioden - bei erheblichen Vereinfachungen des Regulierungssystems - noch administrativ umsetzbar



Land	Dauer Regulierungsperiode	
	VNB Strom	VNB Gas
Österreich	5	4
Dänemark	5	4
Finnland	4	4
Frankreich	4	4
Großbritannien	8	5
Griechenland	4	4
Italien	4	6
Niederlande	3-5	3-5
Norwegen	1	-
Portugal	4	4
Spanien	6	6
Schweden	4	4

Quelle: CEER Report on Regulatory Frameworks für European Energy Networks 2022



- Für dreijährigen Prüfzyklus muss Regulierungssystem vereinfacht werden
- Ansätze:
  - WACC
  - Standardisierung Umlaufvermögen
  - Anpassung Katalog dnbK
  - Abschaffung Nettosubstanzerhaltung
  - Reduzierung des Datenumfangs



# Vielen Dank!

Stefan Albrecht