



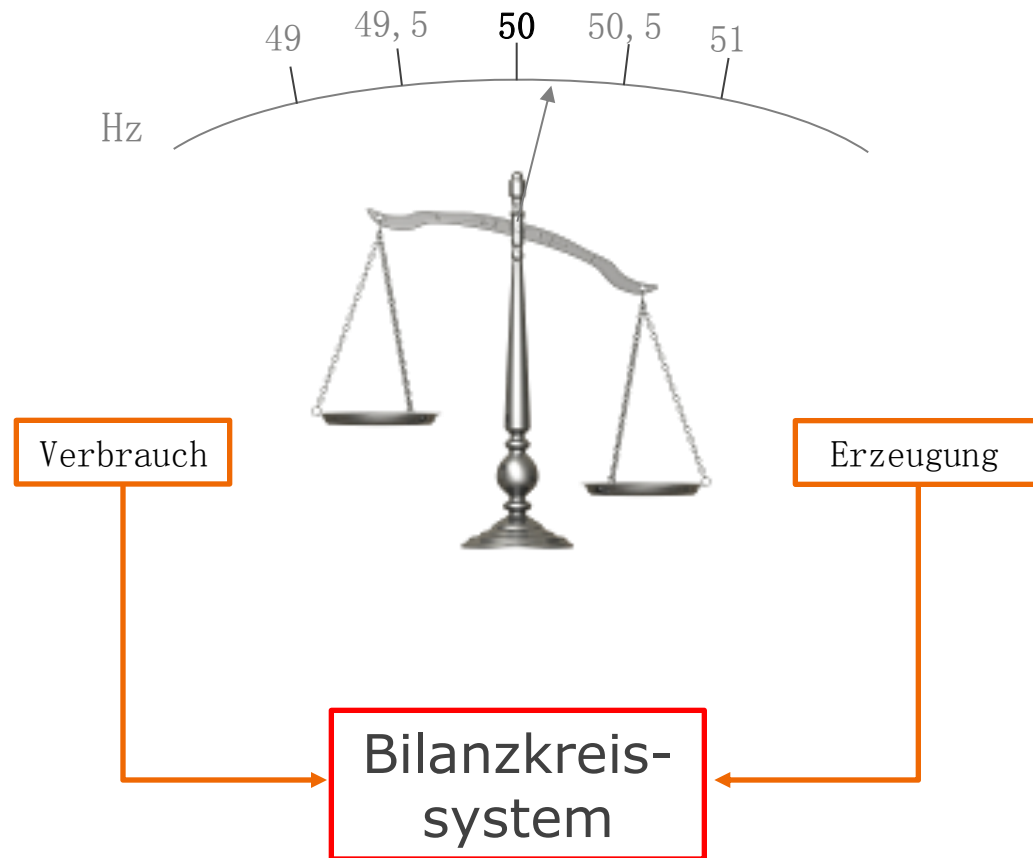
Bundesnetzagentur

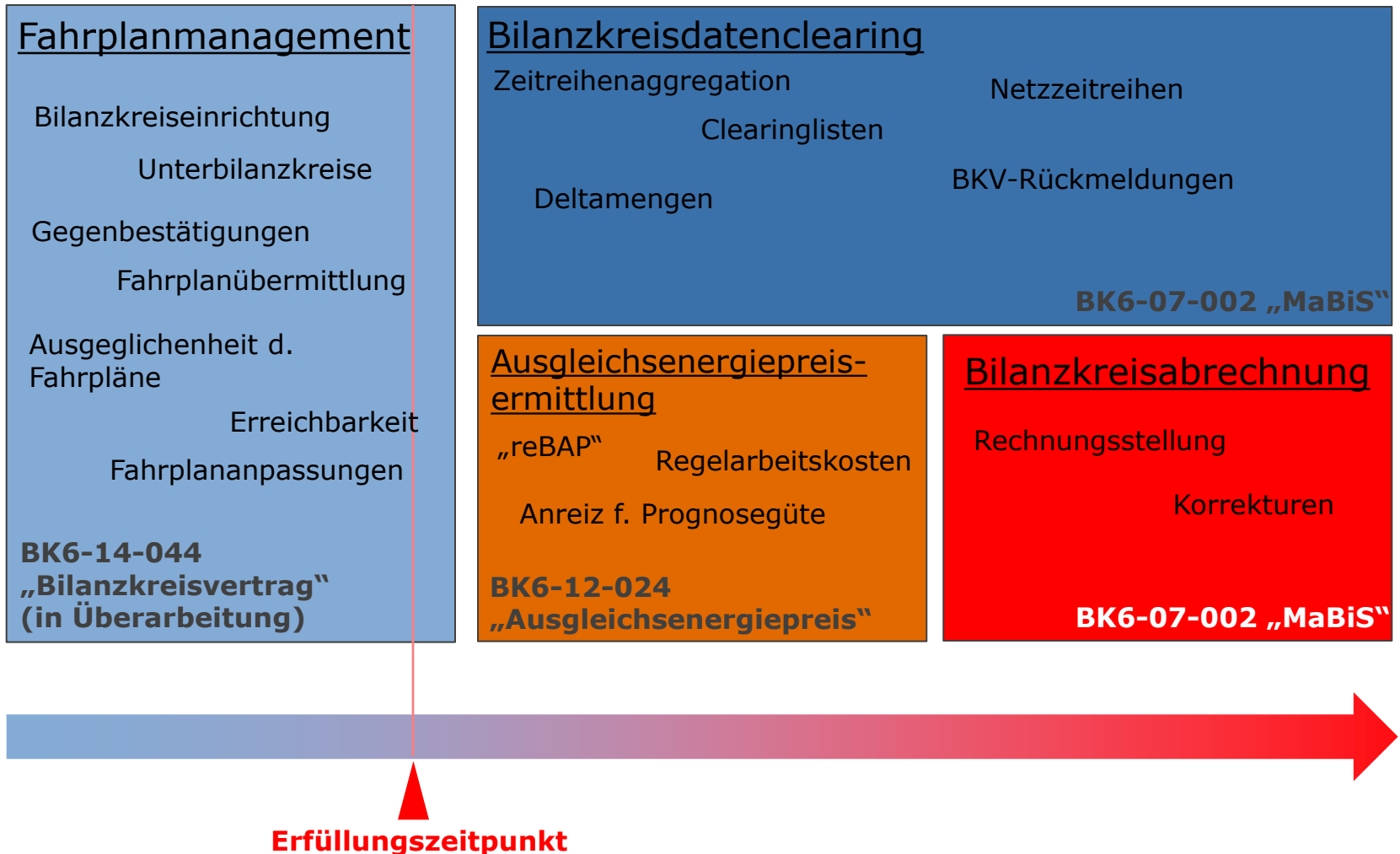
# **Bilanzkreisvertrag, MaBiS und Ausgleichsenergie:** Gestaltungsnotwendigkeiten und -herausforderungen der Regulierungsbehörde

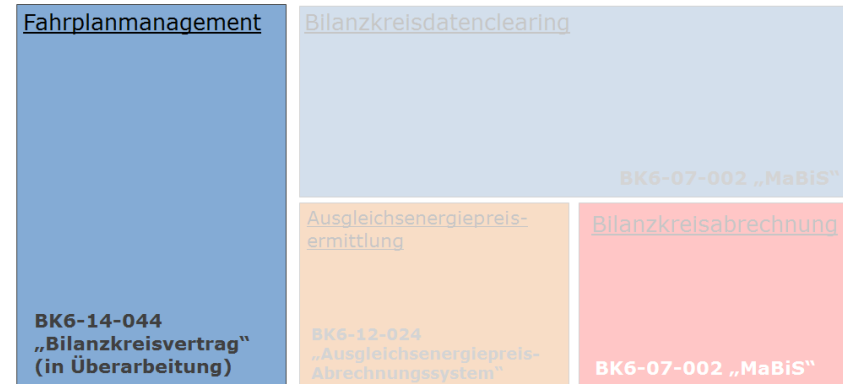
Jens Lück, Beisitzer Beschlusskammer 6  
Göttinger Energietage  
Göttingen, 28. April 2015



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







- **Bilanzkreisvertrag**
- Ausgleichsenergiepreissystem
- MaBiS



## Status quo

- Bilanzkreisvertrag in der aktuellen Fassung vom 29.06.2011 gültig
- In der Vergangenheit beobachtete „Phänomene“ im Umfeld der Bilanzkreisnutzung
  - Potentiell systemgefährdendes Handeln
  - Missbräuchliches Verhalten
  - Verschleiern von Prognosepflichtverletzungen



## Verfahrenseinleitung

- Einleitung des Festlegungsverfahrens zur Änderung des Bilanzkreisvertrages (Strom) am 06.06.2014
  
- Konsultation im Rahmen der Verfahrenseinleitung
  - 77 Stellungnahmen
  - 22 Beiladungsanträge
  
- Durchführung eines Workshops mit betroffenen Marktakteuren am 17.09.2014
  - 121 Teilnehmer



## Verfahrensgang

- Zweite Konsultation nach dem ersten Workshop
  - 37 Stellungnahmen
- Durchführung eines weiteren Workshops mit betroffenen Marktakteuren am 02.02.2015
- Aktuell wertet die Beschlusskammer alle eingegangenen Stellungnahmen und Wortbeiträge aus
- Entscheidung: voraussichtlich zweite Jahreshälfte 2015



## Ziele des neuen Bilanzkreisvertrages:

- Förderung der Bilanzkreistreue
- Stärkung der Systemsicherheit / Sicherstellung eines weiterhin zuverlässigen Systembetriebes
- Effektives und reibungsloses Zusammenwirken der Akteure
- Bessere Transparenz im Falle von Bilanzkreisabweichung (Prognosepflichtverletzung)
- Markteintrittsbarrieren weiterhin gering halten



## Diskutierte Entscheidungen:

- Nachträgliche Fahrplananmeldungen
  - Verlegung nachträglicher Fahrplananmeldezeitpunkt: nächster Kalendertag 10 Uhr
  - Verbot der nachträglichen Fahrplananmeldung für Geschäfte mit Geschäftsursprung nach Lieferzeitpunkt
  
- Bedeutung: BKV kann bis zum Lieferzeitpunkt seine Position anpassen, nachträglich jedoch nicht
  - Verkaufter Strom muss auch vorhanden sein
  - Bessere Nachweismöglichkeit bei Prognosepflichtverletzungen



## Diskutierte Entscheidungen:

- BKV sind verpflichtet, Änderungen in ihren Prognosen durch Anmeldung von geänderten FC-CONS oder FC-PROD Zeitreihen unverzüglich zu melden
- Bedeutung:
  - Es wird sichergestellt, dass Änderungen des prognostizierten Verbrauchs- und Erzeugungsverhaltens zeitnah dem ÜNB vorliegen
  - Mehr Sicherheit des ÜNB bei seinen Systemplanungsprozessen



## Diskutierte Entscheidungen:

- Verpflichtung des BKV auf Vorab-Benennung maximaler Handels-, Erzeugungs- und Verbrauchsvolumina für den jeweiligen BK
- Ermöglicht dem ÜNB
  - Fahrpläne zu plausibleren
  - Sicherheitsleistungen seitens des BKV zu dimensionieren
- Einführung einer außerordentlichen Kündigungsmöglichkeit, falls gemeldete Mengen nennenswert überschritten werden



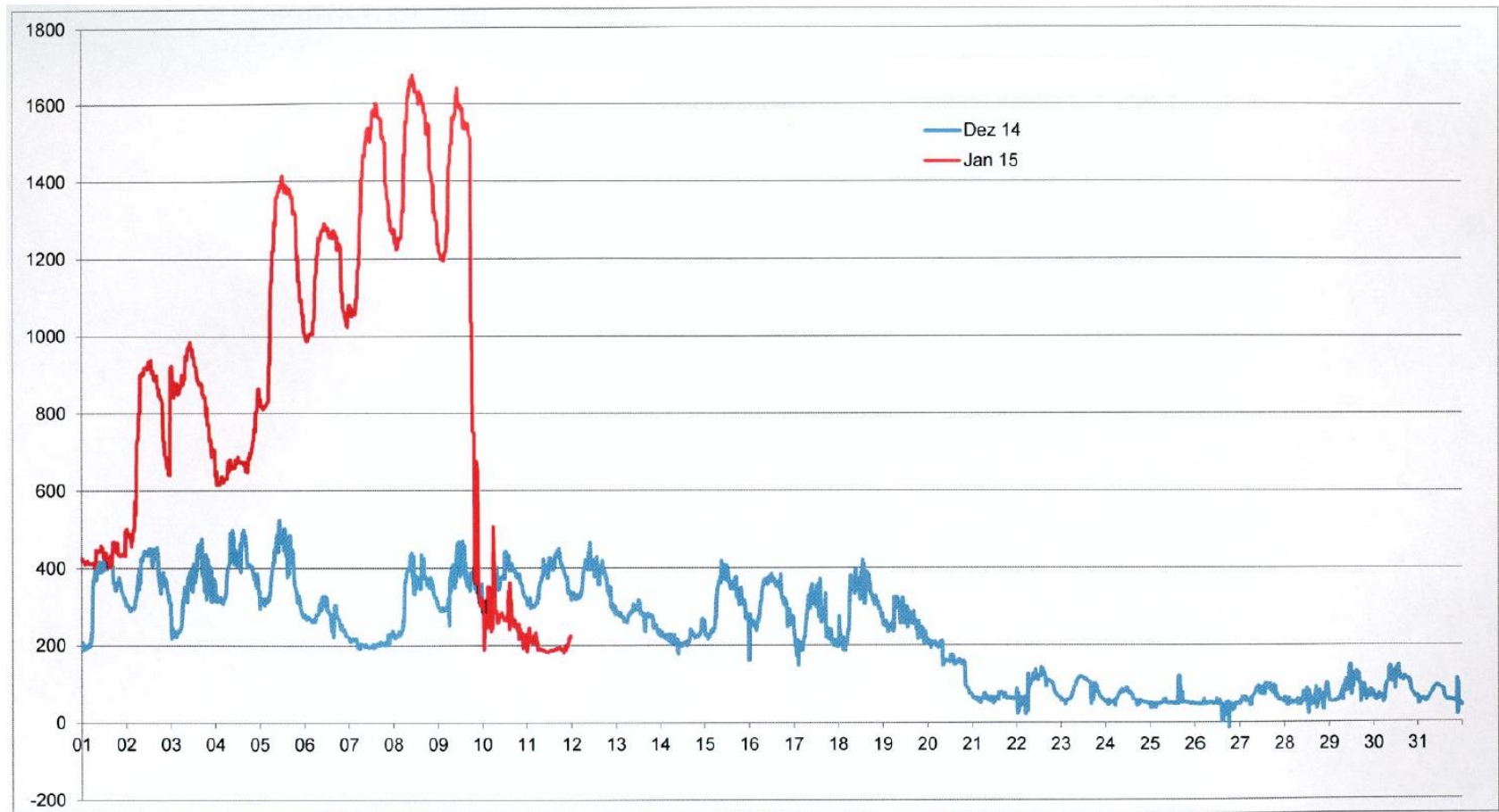
## Diskutierte Entscheidungen:

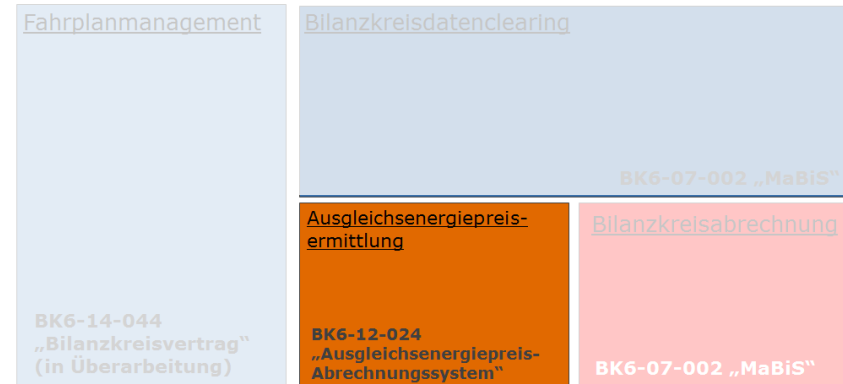
- Sicherheiten können in „begründeten Fällen“ vor Abschluss d. Bilanzkreisvertrages gefordert werden
  - Dient der Absicherung des ÜNB vor Zahlungsausfällen und damit auch der Entlastung der Netzkunden
  - Angaben des BKV zum beabsichtigten Volumen werden zur Dimensionierung herangezogen
  - Recht und Pflicht des ÜNB die Sicherheitsleistung anzupassen, wenn Angaben zum Volumen geändert werden
  - Dient dem Schutz beider Parteien

## Diskutierte Entscheidungen:

- Einführung eines Abmahnmechanismus als milderes Mittel zur außerordentlichen Kündigung seitens ÜNB
  - Klärungsprozess vorangestellt, um menschliche Fehler auszuschließen
  - Mehrfache Abmahnung durch den ÜNB, wenn BKV gegen Pflichten des Vertrages verstößt
  - Außerordentliche Kündigung durch den ÜNB bei mehrfach festgestelltem und abgemahntem Pflichtverstoß des BKV in einem gewissen Zeitraum

Mehr Sicherheit auch mit bisherigen „Bordmitteln“ ?





- Bilanzkreisvertrag
- **Ausgleichsenergiepreissystem**
- MaBiS



## Ausgleichsenergieabrechnung - Funktionen

- Verteilung der Kosten für Regularbeit
- Monetäre Sanktionierung schlechter Prognose-/ BK-Bewirtschaftungsqualität
- Ursprünglich separate Ausgleichsenergiebildung durch jeden ÜNB
- 2010: Anordnung Netzregelverbund (NRV) (BK6-08-111) mit Bildung des regelzonenübergreifenden einheitlichen Bilanz-ausgleichsenergiepreises (reBAP)



Festlegung zur Weiterentwicklung des Ausgleichsenergiepreis-Abrechnungssystems (BK6-12-024) vom 25.10.2012

- Nachjustierung des Preissystems (BK6-12-024)
  - Höhere Ausgleichsenergie-Kosten für regelzonenkritische Bilanzkreisabweichungen
  - Ausgleichsenergie grundsätzlich nicht günstiger als Intraday-Handel
  
- Flankierend: Positionspapier der BK6 v. 16.09.2013
  - Kurzfristige Prognoseanpassungen bei fluktuierend einspeisenden EEG-Anlagen erforderlich
  - Viertelstundenscharfe Beschaffungsstrategie mindestens für Lastrampen erforderlich
  - Aktive Bewirtschaftung Differenzbilanzkreis



## Weitere künftige Anpassungen ?

- Grünbuchvorschläge BMWi, Kap. 4.2.
  - Möglichkeiten zur weiteren Stärkung der Bilanzkreisverantwortung prüfen
  - Unzureichende Anreize im Ausgleichsenergiepreissystem ?
  - Bisheriges symmetrisches Preissystem ausreichend ?



- Bilanzkreisvertrag
- Ausgleichsenergiepreissystem
- **MaBiS**

Nach dem Liefermonat:

- Clearing der Bilanzkreisabrechnungsdaten und Erstellung der Bilanzkreisabrechnung
- 2009: Festlegung „Marktregeln für die Durchführung der Bilanzkreisabrechnung Strom“
- Eckdaten / Akteure:
  - 4 BIKO (ÜNB)
  - Ca. 900 VNB mit insgesamt rund 1300 Bilanzierungsgebieten
  - Ca. 1000 Bilanzkreisverantwortliche mit insgesamt rund 2000 Bilanzkreisen

**BKV A**

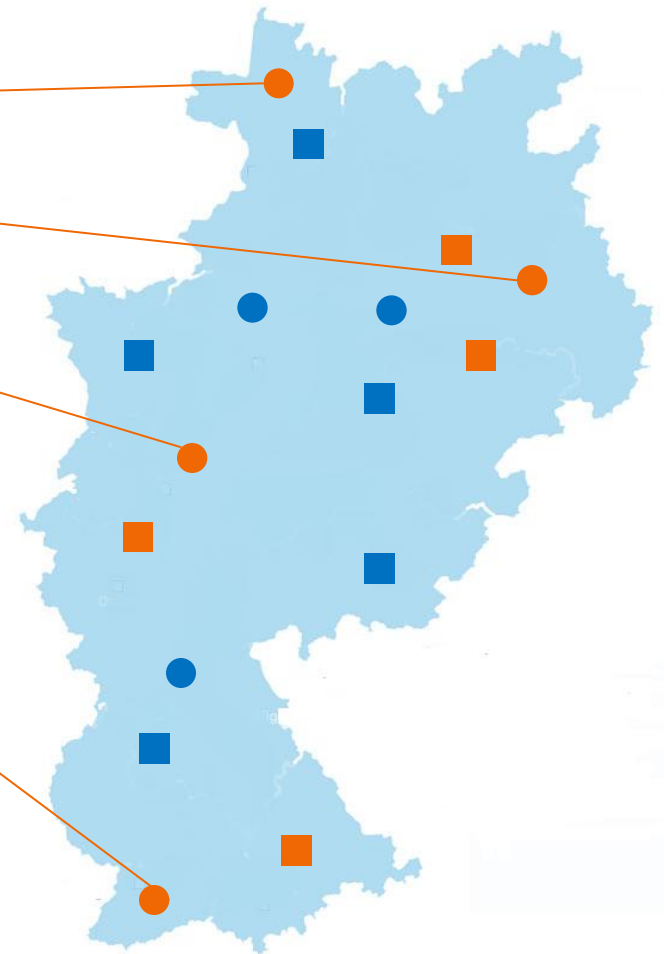
(SLP)  $\Sigma$  ●

(RLM)  $\Sigma$  ■

**BKV B**

(SLP)  $\Sigma$  ●

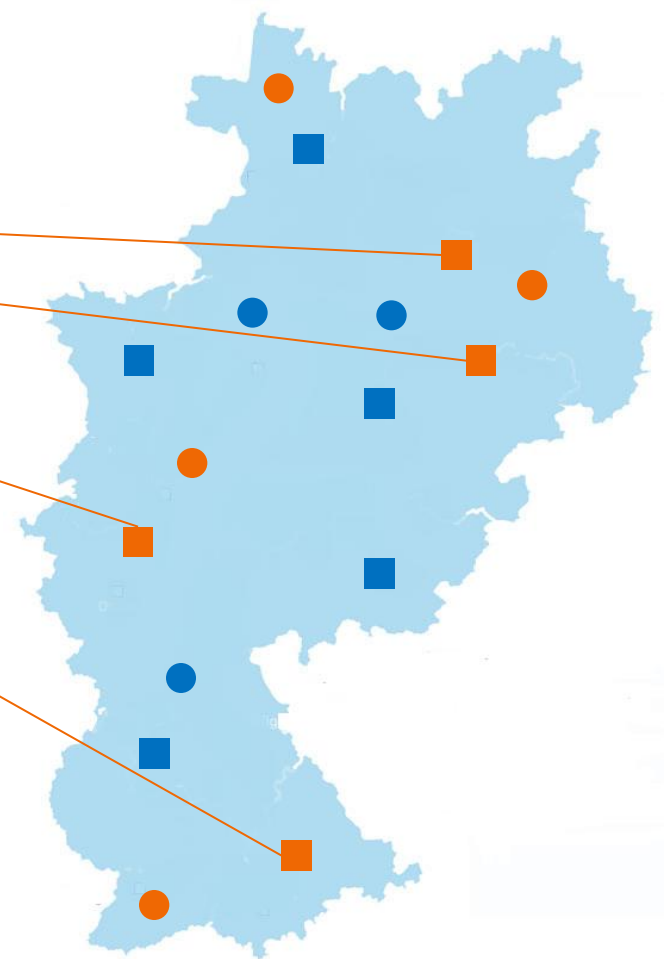
(RLM)  $\Sigma$  ■



Exemplarisches VNB-Bilanzierungsgebiet

**BKV A**  
(SLP)  $\Sigma$  ●  
(RLM)  $\Sigma$  ■

**BKV B**  
(SLP)  $\Sigma$  ●  
(RLM)  $\Sigma$  ■



Exemplarisches VNB-Bilanzierungsgebiet

**BKV A**

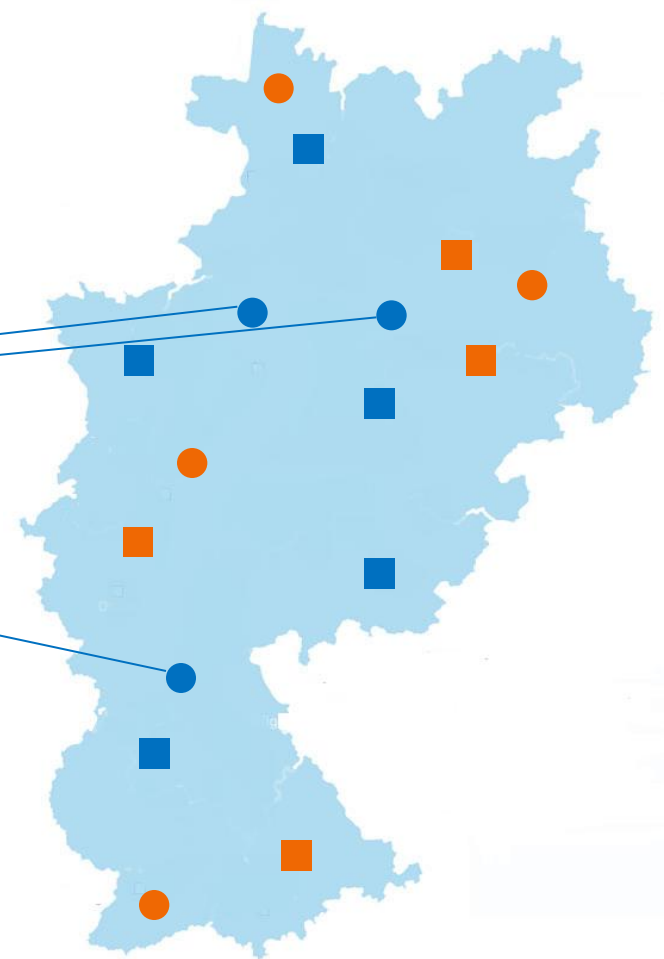
(SLP)  $\Sigma$  ●

(RLM)  $\Sigma$  ■

**BKV B**

(SLP)  $\Sigma$  ●

(RLM)  $\Sigma$  ■



Exemplarisches VNB-Bilanzierungsgebiet

**BKV A**

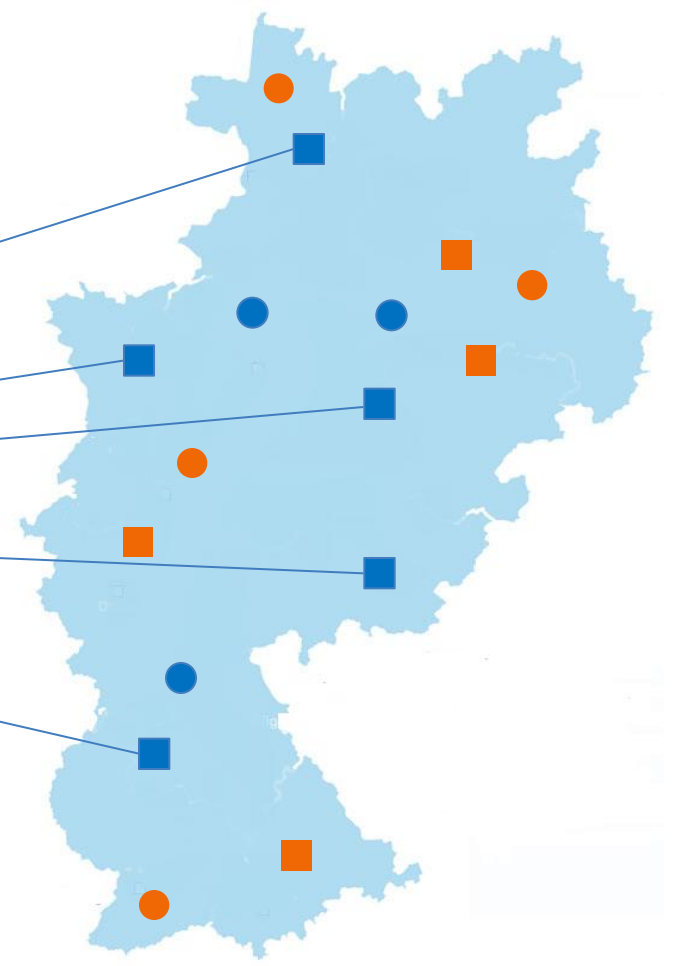
(SLP)  $\Sigma$  ●

(RLM)  $\Sigma$  ■

**BKV B**

(SLP)  $\Sigma$  ●

(RLM)  $\Sigma$  ■



Exemplarisches VNB-Bilanzierungsgebiet



## BKV A

(SLP)  $\Sigma$  ●

(RLM)  $\Sigma$  ■

## BKV B

(SLP)  $\Sigma$  ●

(RLM)  $\Sigma$  ■

### BK-Summenzeitreihen



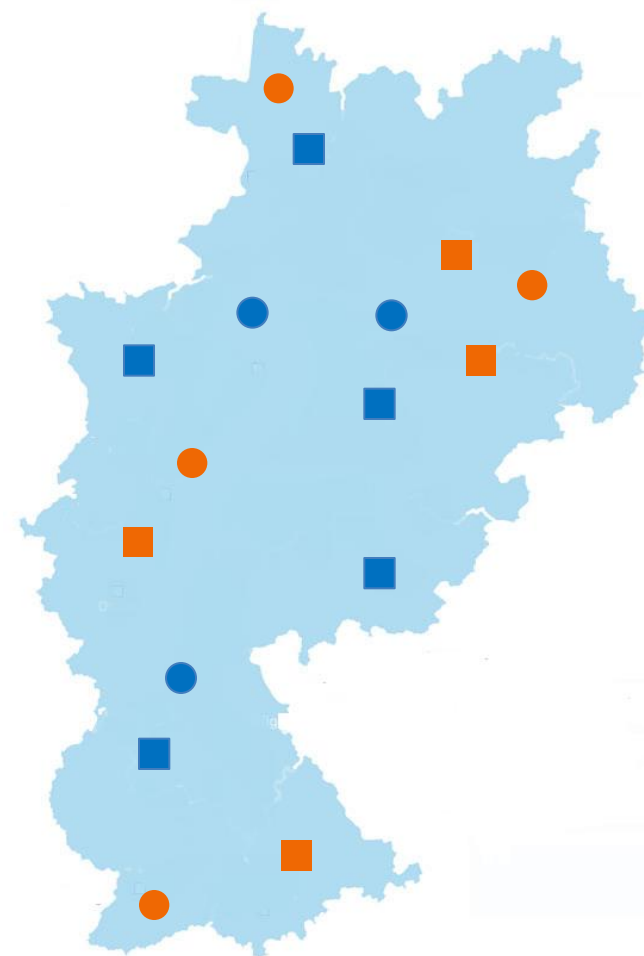
### Netzbetreiber(bilanzkreise)

- ▲▲▲ EEG-Zeitreihen
- ▲▲▲ Verlustenergiezeitreihe
- ▲▲▲ Differenzzeitreihe

Netzzeitreihe  
(Randintegral)

Bei Differenzen:

**Deltazeitreihe**

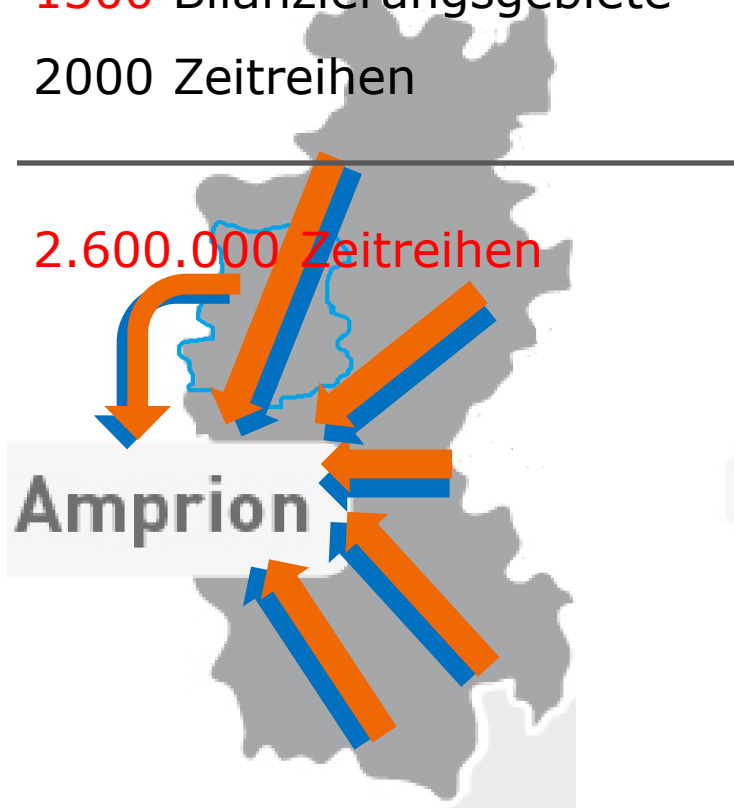


Exemplarisches VNB-Bilanzierungsgebiet

1300 Bilanzierungsgebiete

2000 Zeitreihen

2.600.000 Zeitreihen

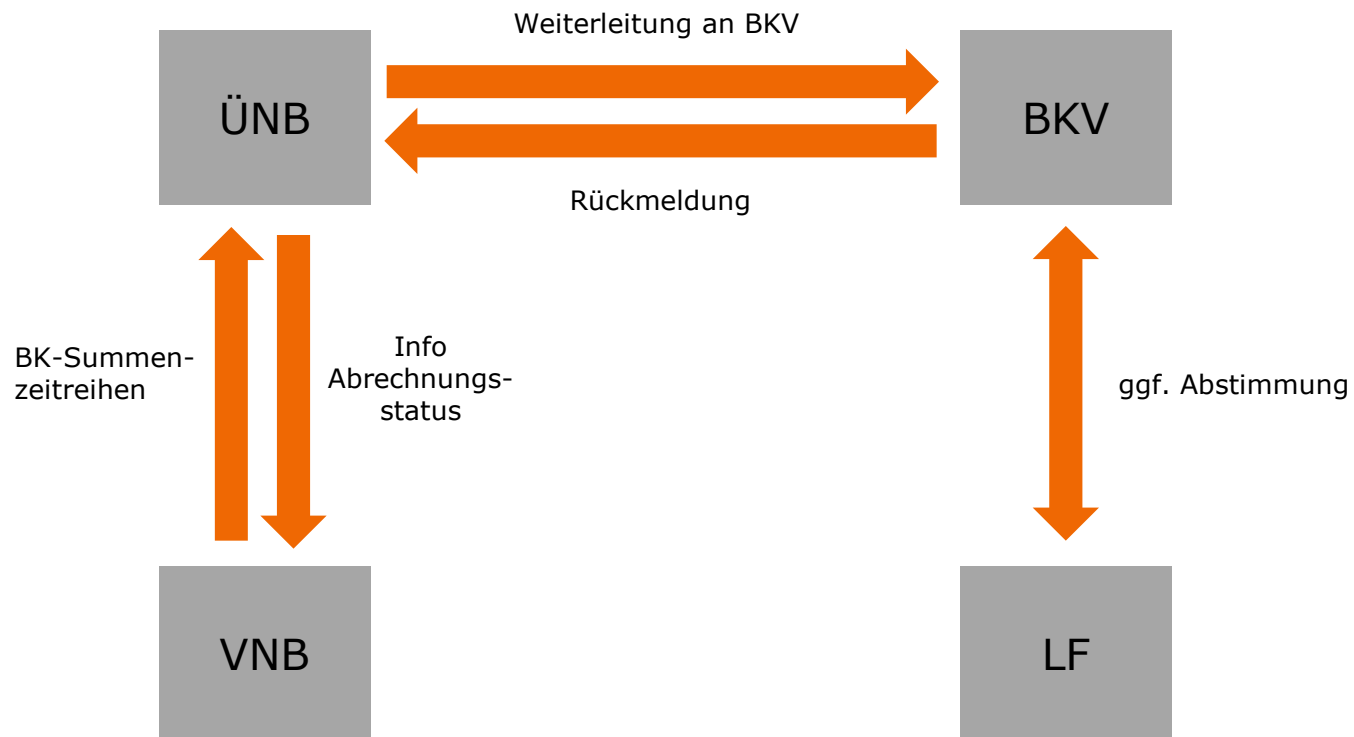


Bildquelle: [www.netzentwicklungsplan.de](http://www.netzentwicklungsplan.de)

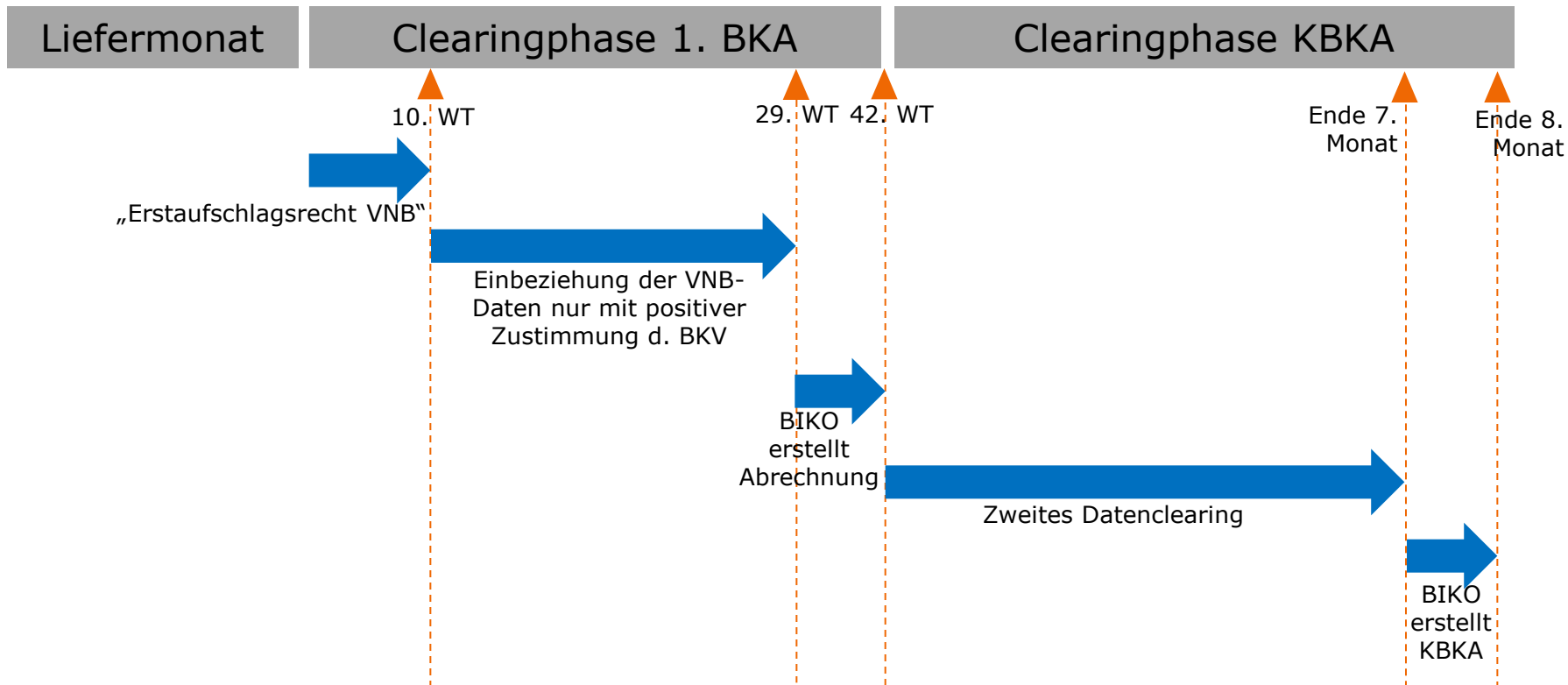
## „Grundschwierigkeit“ der Bilanzkreisabrechnung

- BIKO erstellt gegenüber BKV Abrechnung
- Datenbasis wird bei Vielzahl von VNB erhoben (Einzelwerte) und Weiterverarbeitet (Aggregation)
- ggf. Addition von Fehlerquellen
  - Bilanzkreiszuordnung Einzelzählpunkt durch VNB falsch
  - Einzellastgang beim VNB falsch
  - Aggregation zur BK-Summenzeitreihe beim VNB falsch
  - Fehler bei Übermittlung zum ÜNB
  - Fehler bei Aggregation der BK-Summenzeitreihen zur BK-Abrechnung beim ÜNB

## Datenflüsse nach MaBiS

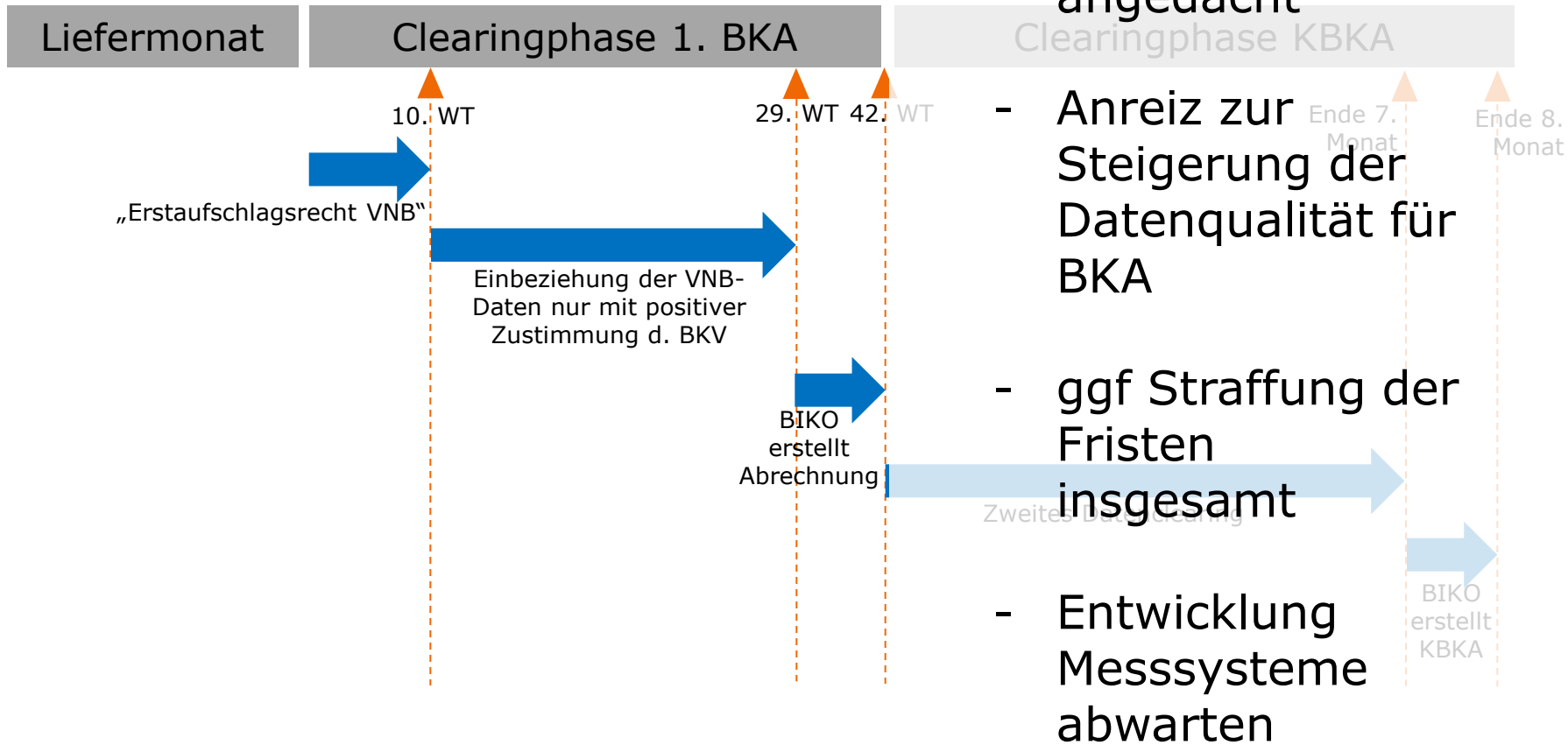


# Clearing- und Abrechnungsfristen nach MaBiS



BKA = Bilanzkreisabrechnung  
 KBKA = Korrekturbilanzkreisabrechnung

## Optimierungsmöglichkeiten ?



- Mittelfristig Wegfall der KBKA angedacht

- Anreiz zur Steigerung der Datenqualität für BKA

- ggf Straffung der Fristen insgesamt

- Entwicklung Messsysteme abwarten

BKA = Bilanzkreisabrechnung  
KBKA = Korrekturbilanzkreisabrechnung

## Weitere Baustellen:

- Zunehmende „Flucht“ aus dem Bilanzierungssystem durch Eigenverbrauchskonstellationen (Mieterstrom, Quartierstromprojekte, Eigenversorgung von ganzen Siedlungen)
  - komplex bezüglich Messung
  - Hoher Aufwand bei Anwendung Lieferantenwechsel bei Unterzählern
  - Eigenerzeugung und -verbrauch macht gängige Lastprofile unbrauchbar



# Vielen Dank für Ihre Aufmerksamkeit !

Jens Lück

Bundesnetzagentur

Beisitzer Beschlusskammer 6

[jens.lueck@bnetza.de](mailto:jens.lueck@bnetza.de)