



AGGM Austrian Gas Grid Management AG

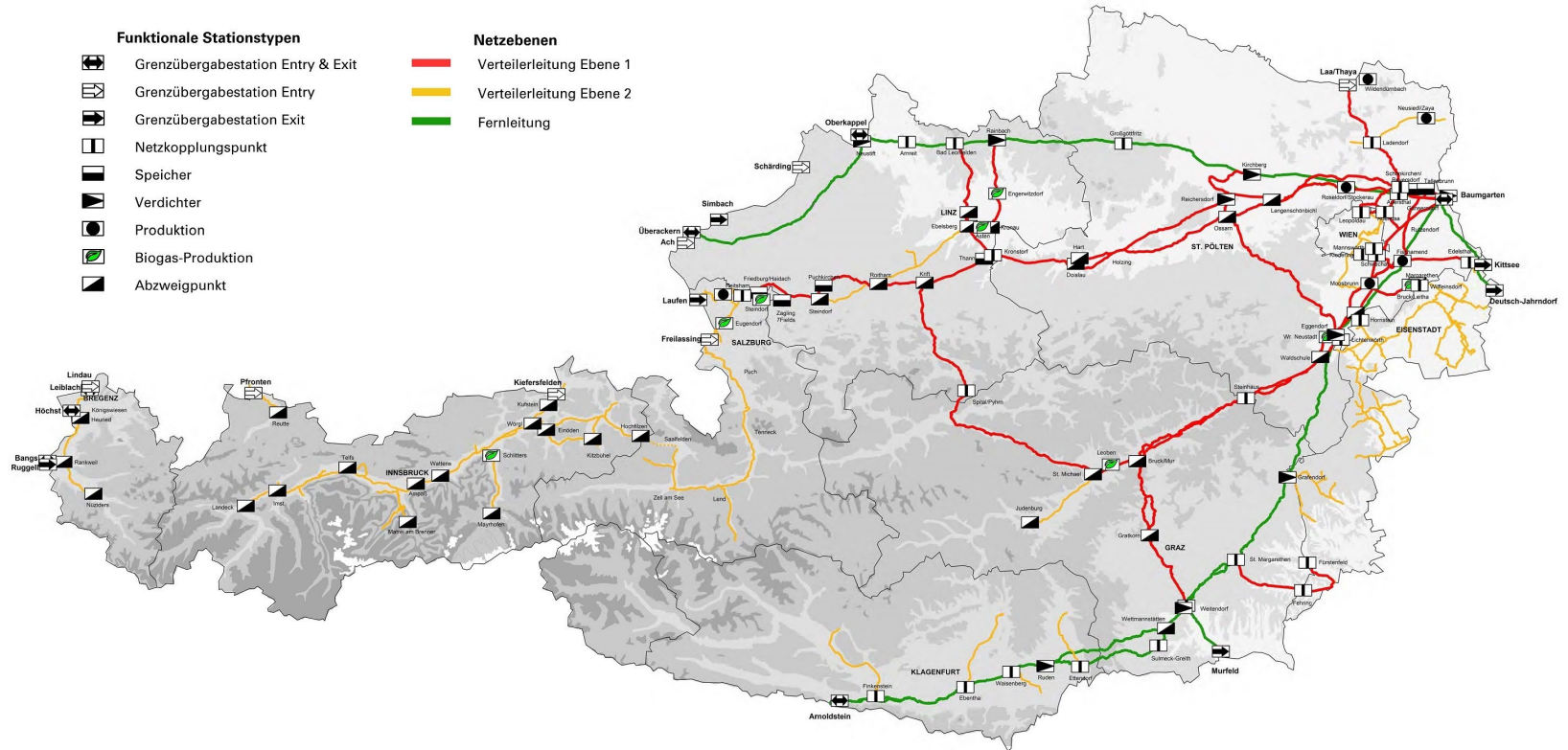
# Funktion des österreichischen Gasmarkts

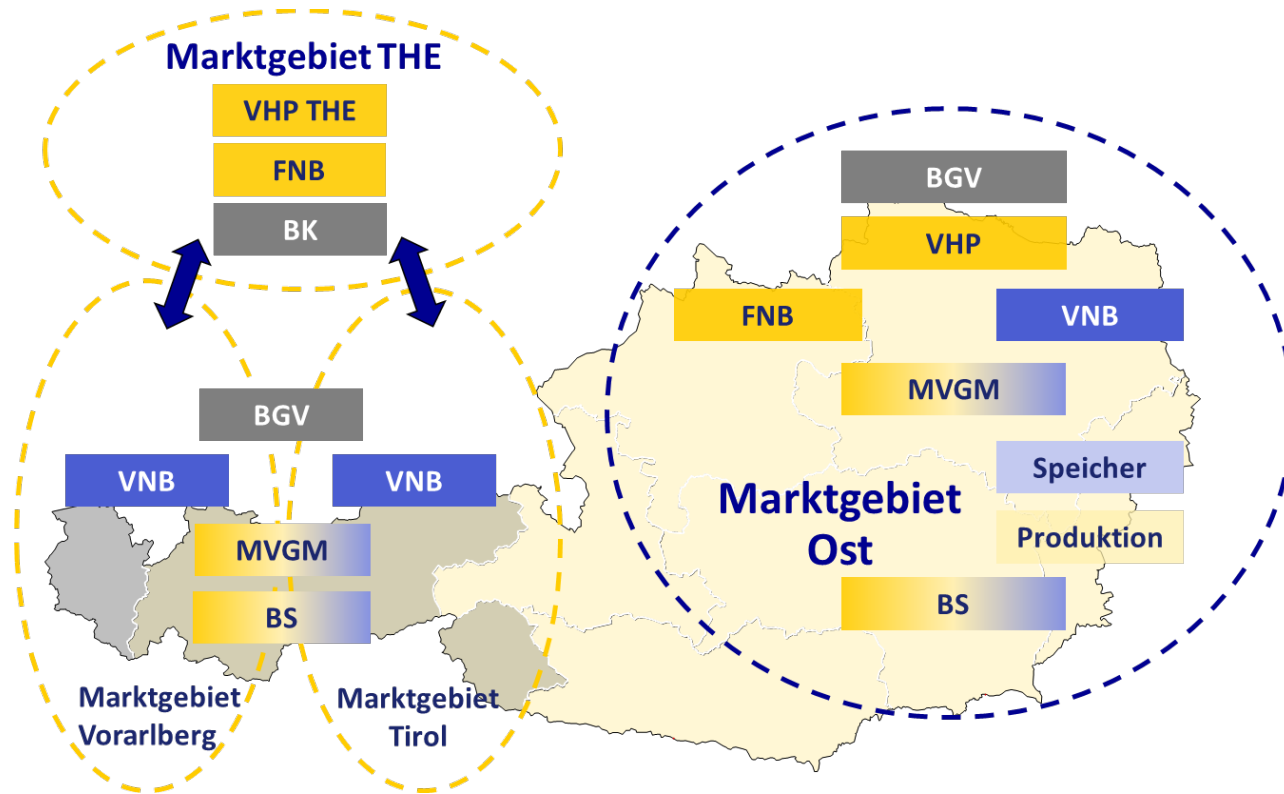
Workshopreihe Biomethaneinspeisung: Gasnetz – Gasmarkt  
des Kompost & Biogas Verband Österreich  
Wien, 21.02.2023

**Diese Unterlagen dürfen ohne vorherige Zustimmung der AGGM Austrian Gas Grid Management AG nicht weiter verwendet und veröffentlicht werden.**

- ▶ Marktgebiete und Marktteilnehmer
- ▶ Bilanzgruppensystem der Gaswirtschaft
- ▶ Transportanmeldungen
- ▶ Bilanzierung
- ▶ AGGM Bilanzgruppendienstleistung
- ▶ Brennwertverfolgung

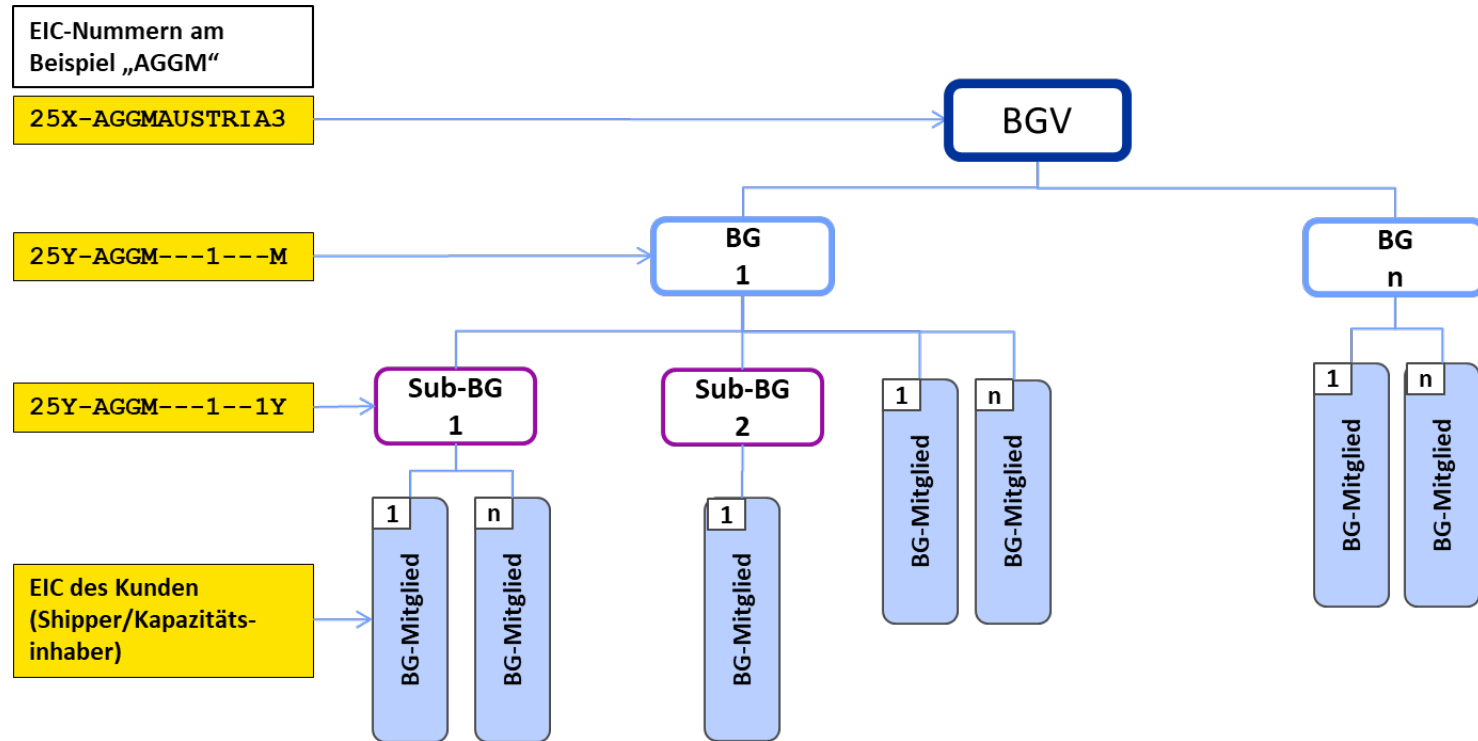
# Gasinfrastruktur in Österreich





- ▶ BGV Bilanzgruppenverantwortliche (siehe folgende Folien)
- ▶ VHP Virtueller Handelspunkt, Betreiber: [CEGH](#)
- ▶ FNB Fernleitungsnetzbetreiber (z.B.: Gas Connect Austria, Trans Austria Gasleitung, ...)
- ▶ VNB Verteilernetzbetreiber (z.B.: Wiener Netze, Vorarlberger Energienetze, ...)
- ▶ MVGM Markt- und Verteilergebietsmager ([AGGM](#), Gasflusssteuerung und Infrastrukturplanung)
- ▶ BS Bilanzierungsstelle ([AGCS](#), [A&B](#), finanzielles Clearing)
- ▶ THE [Trading Hub Europe](#) (Marktgebietsverantwortlicher in Deutschland)
- ▶ BK Bilanzkreis (analog zu “Bilanzgruppe” in AT)

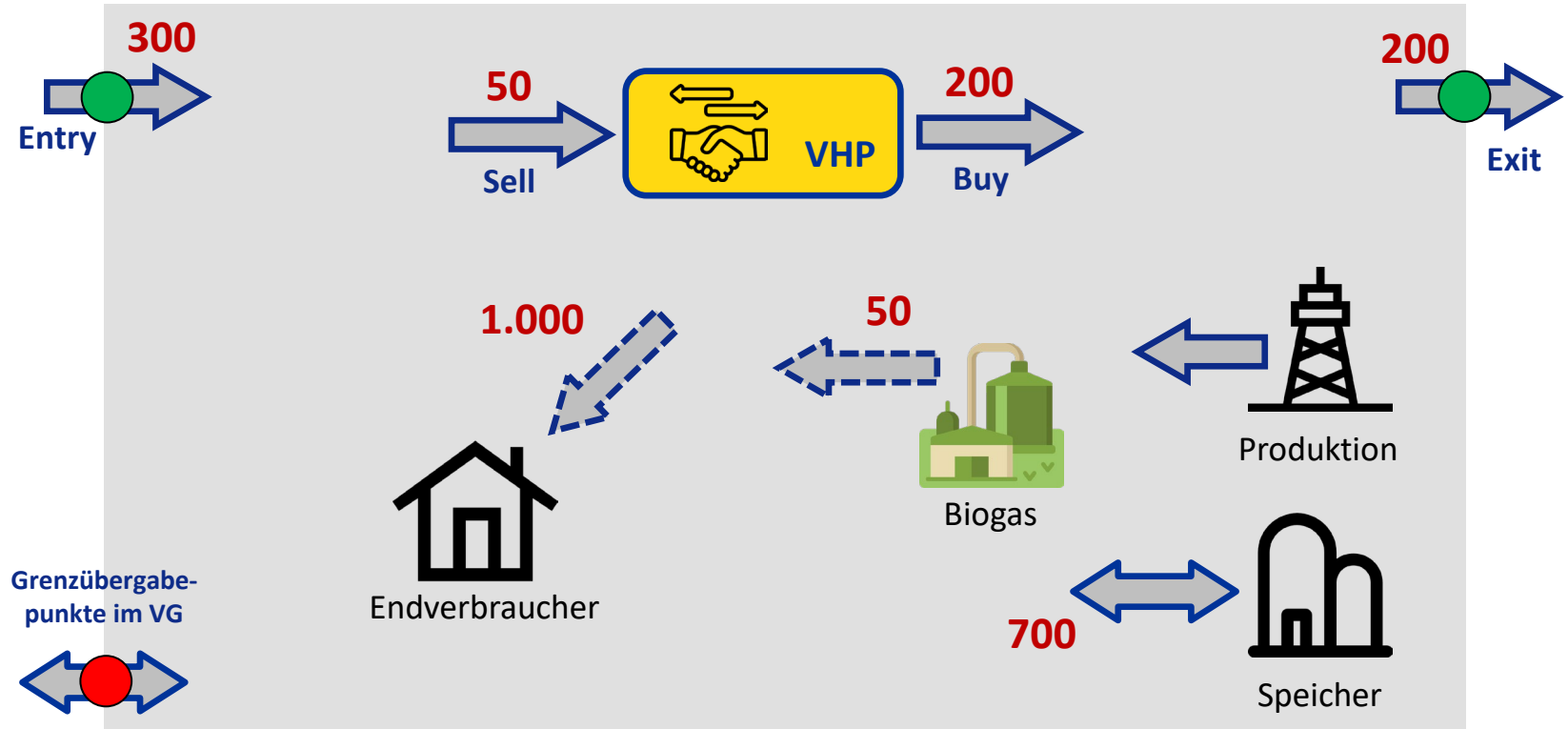
- ▶ „Bilanzgruppe“ (BG) ist die Zusammenfassung von Netzbenutzern (Bilanzgruppenmitgliedern) zu einer virtuellen Gruppe innerhalb derer ein Ausgleich zwischen Aufbringung und Abgabe erfolgt (Bilanzierung)
  - ▶ Gashändler
  - ▶ Inhaber von Transportrechten (Kapazitätsinhaber)
  - ▶ „Shipper“
  - ▶ Gasversorger
  - ▶ Endkunden
  - ▶ ...
- ▶ Jeder Bilanzgruppenverantwortliche (BGV) hat mindestens eine BG einzurichten
- ▶ Die Registrierung und BG-Verwaltung erfolgt über die [AGGM-Plattform](#)



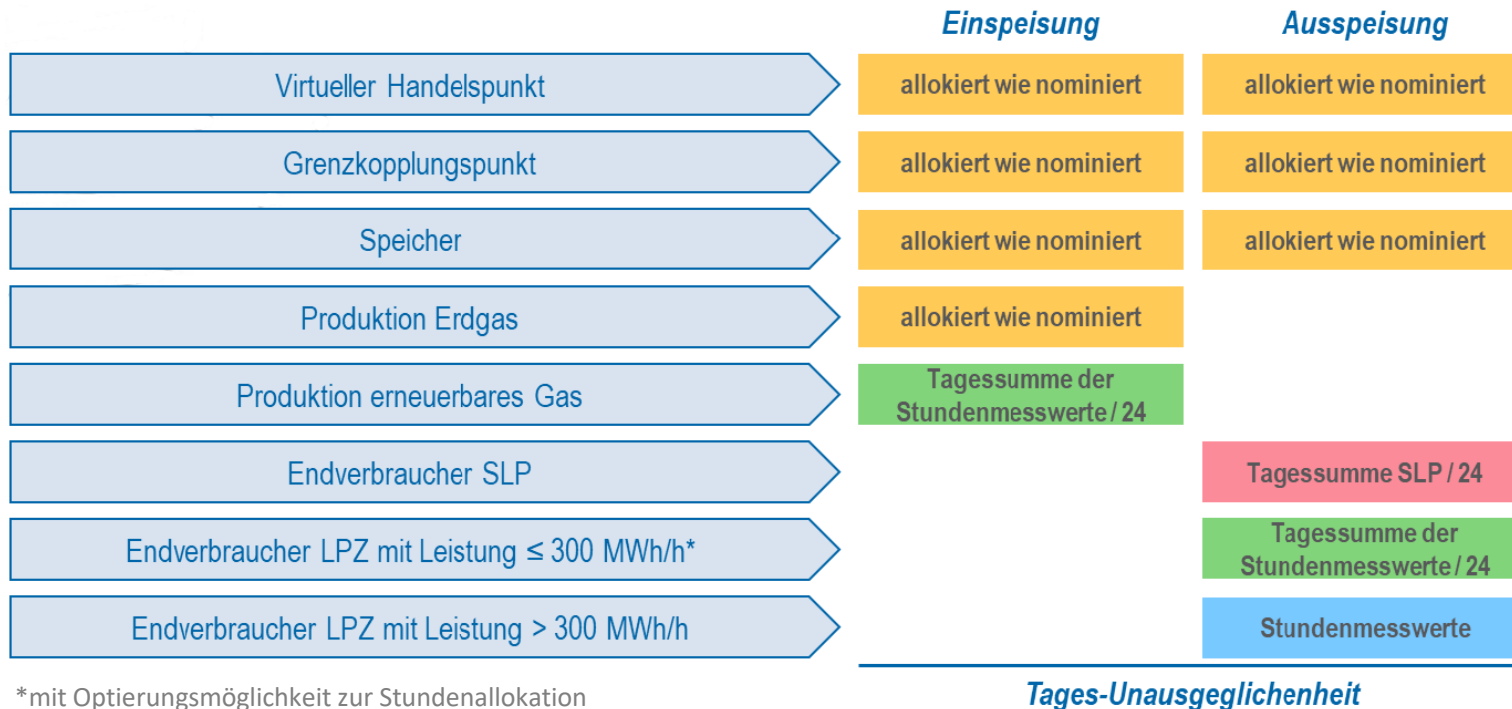
## Adressat

- ▶ **KEINE** Fahrplananmeldung für Endverbraucher und Einspeiser erneuerbarer Gase (ausgenommen Großabnehmer-Fahrpläne)
- ▶ Großabnehmer (GA) Fahrpläne **AGGM**
  - ▶ stundengenaue Einzel-Fahrplan je LPZ-Kunde größer 50.000 kWh/h für Zwecke der Netzsteuerung (und je LPZ-Kunde größer 25.000 kWh/h, sofern in die Stundenallokation optiert)
- ▶ Nominierungen im Fernleitungsnetz (Entry/Exit) **FNB**
- ▶ Speicher- bzw. Produktionsnominierungen **SSO/PSO**
- ▶ Nominierungen an Grenzkopplungspunkten im Verteilnetz („kleiner Grenzverkehr“) **AGGM**
- ▶ Handelsnominierungen am Virtuellen Handelsunkt (VHP) **VHP-Betreiber**





- ▶ Integrierte Tagesbilanzierung
  - ▶ Tagesunausgeglichenheit je BG aus Differenz aller allokierten Ein- und Auspeisungen werden von der Bilanzierungsstelle bepreist und den BGV verrechnet
- ▶ Untertägiges Anreizsystem
- ▶ Integrierte physikalische Ausgleichsenergiebewirtschaftung durch die AGGM
- ▶ Umfangreiche Informationsbereitstellung zum Marktgebiets- und individuellen BG-Status
- ▶ Grundlage: Gas-Marktmodell-Verordnung 2022



\*mit Optimierungsmöglichkeit zur Stundenallokation

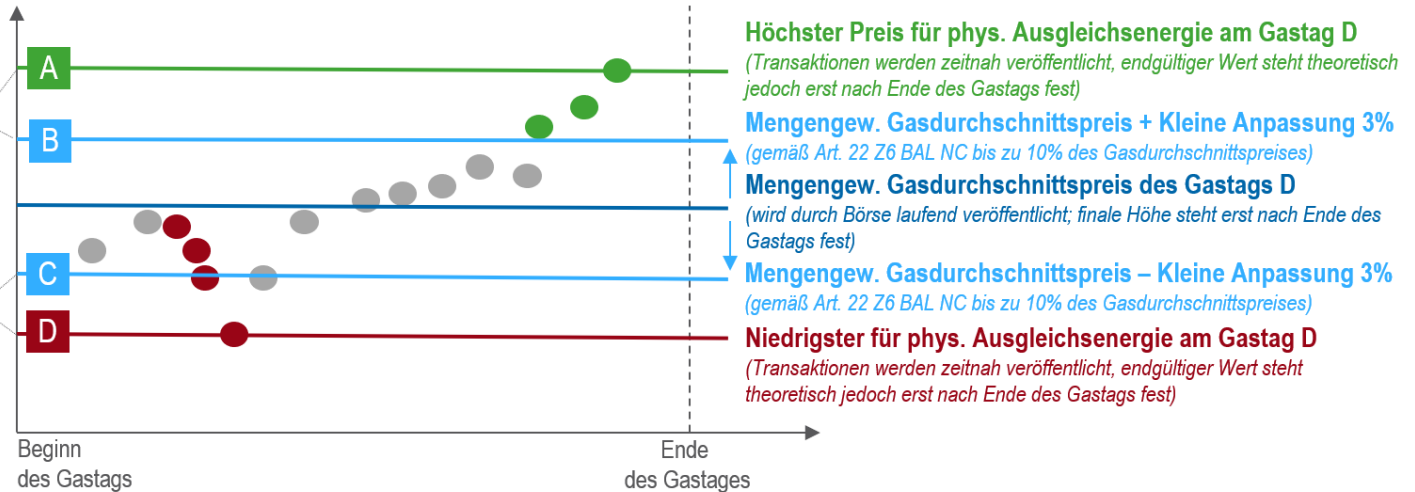
Quelle: E-Control

**Ausgleichsenergiepreise  
für BG-Unausgeglichheiten  
bezogen auf den  
Gastag**

**Unterspeisung Bilanzgruppe**  
AE Preis =  $\max(A;B)$

**Überspeisung Bilanzgruppe**  
AE Preis =  $\min(C;D)$

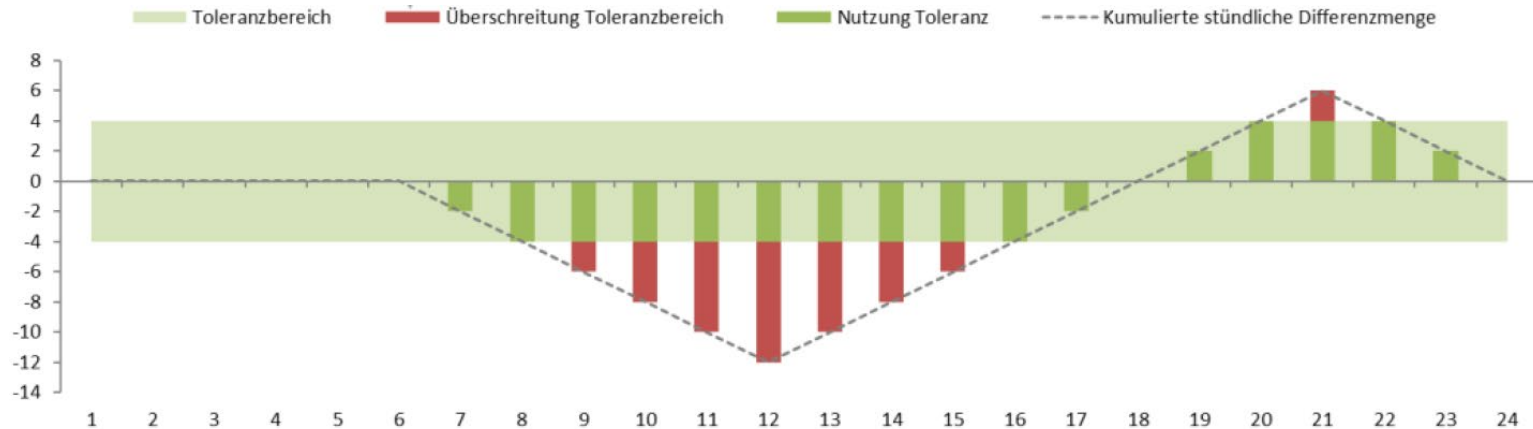
## Börslicher Within Day-Markt



● Transaktion zwischen Marktteilnehmern ● Transaktion mit Beteiligung Bilanzierungsstelle (Kauf phys. AE) ● Transaktion mit Beteiligung Bilanzierungsstelle (Verkauf phys. AE)

Quelle: E-Control

- ▶ Toleranzbereich: 4% der allokierten Ausspeisungen an Endverbraucher
- ▶ Kostenbeitrag nur verrechnet, wenn AGGM an einem Gastag physikalische AE gekauft und verkauft hat
- ▶ spezifischer Kostenbeitrag: Differenz zwischen mengengewichteten Durchschnittspreisen für physikalische AE-Käufe und -Verkäufe des Gastages
- ▶ Mengebasis: Summe der stündlichen Überschreitungsmengen je BG



Quelle:  
E-Control

- ▶ Informationen zum Marktgebietsstatus
  - ▶ Vorläufiger Marktgebietsstatus (Über- / Unterlieferung des Marktgebiets)
  - ▶ Physikalische Bilanzierungsmaßnahmen
  - ▶ Marktgebietsverbrauch
  - ▶ Netzpuffer und Netzpuffernutzung
- ▶ Informationen zum individuellen Bilanzgruppenstatus
  - ▶ Zeitpunkte:
    - vorläufig (untertägig)
    - aktualisiert (Folgetag)
    - abrechnungsrelevant (1. Clearing)
    - abrechnungsrelevant (2. Clearing)
  - ▶ Datengrundlage – Qualität abhängig vom Zeitpunkt besser werdend:
    - allokierte Nominierungen
    - SLP-Prognosen bzw. SLP-Allokationen
    - (vorläufige bzw. näherungsweise berechnete, vorläufige) Endverbraucher-Allokationen
    - (vorläufige) Einspeisemengen von Erzeugungsanlagen erneuerbarer Gase

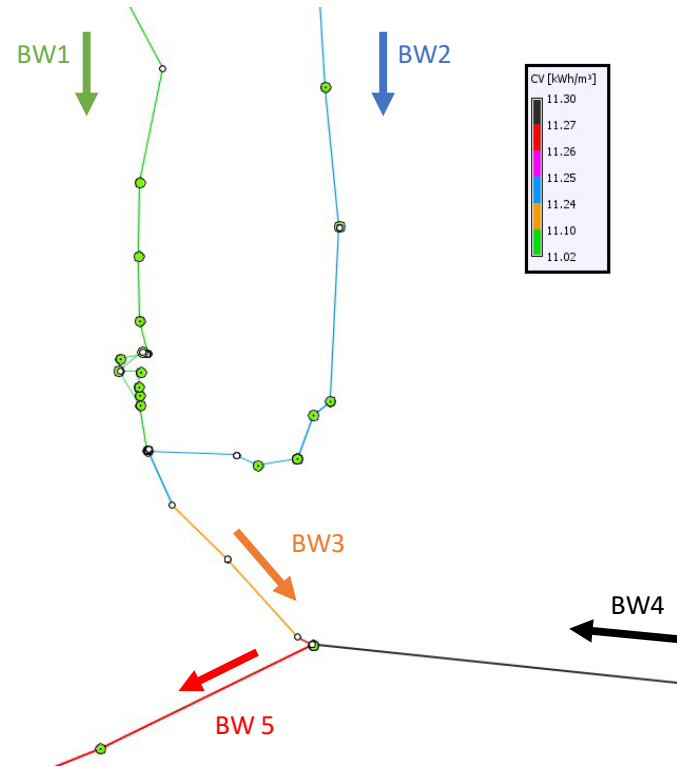
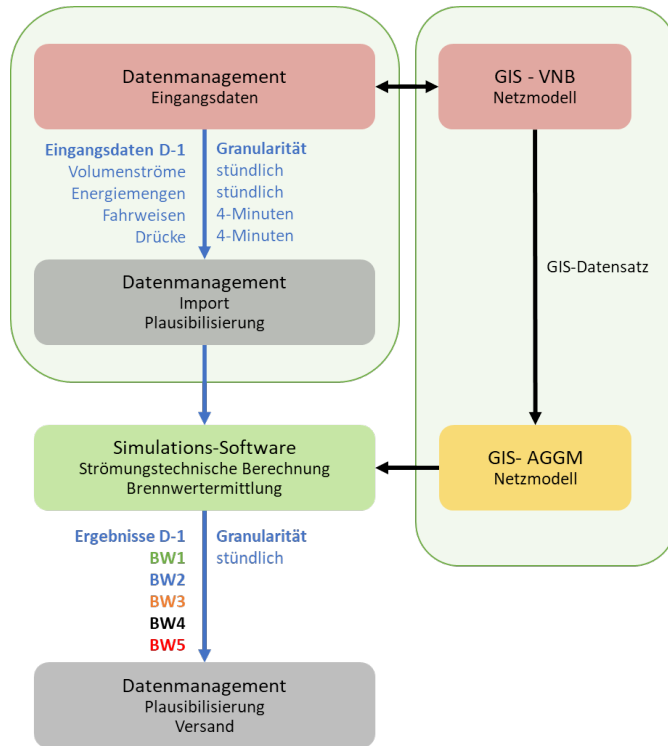
# AGGM Bilanzgruppendienstleistung (in Entwicklung)



- ▶ Errichtung und Verwaltung der Biogas-Sammel-Bilanzgruppe
- ▶ Nominierungsdienstleistung
  - ▶ monatlicher, wöchentlicher oder täglicher „Fahrplan“ vom Biogasanlagenbetreiber für die geplante Produktionsmenge als Tageswert samt Aufteilung auf Handelspartner bzw. Endkunden
  - ▶ Nominierungen auf stündlicher Basis am Virtuellen Handelspunkt (VHP) des [CEGH](#) (und ggf. an Speichern oder Grenzübergabepunkten insbesondere für Transporte nach Tirol und Vorarlberg)
    - Over the Counter (OTC) Handelsnominierungen am VHP
    - Börse-Orders am VHP (ggf. automatisiert)
  - ▶ Voraussetzung für direkte Endkundenversorgung ist, dass sich der Biogasanlagenbetreiber als „Versorger“ gemäß § 121 Gaswirtschaftsgesetz etabliert
- ▶ Ausgleichsenergieabrechnung (Bilanzierung)
  - ▶ Verursachungsgerechte Zuteilung bzw. Verrechnung der Kosten/Erlöse aus der Differenz zwischen gemessenen Einspeisungen und nominierten Übergaben bzw. Ausspeisungen (zu Endkunden) je Biogasanlagenbetreiber



- ▶ Erwarteter Produktionsanstieg erneuerbarer Gase wird zunehmend große Brennwertunterschiede im Gasnetz verursachen
- ▶ AGGM Brennwertverfolgung → State-of-the-art Simulationswerkzeug
  - ▶ Unterstützung zur fairen Abrechnung von (End-)Kunden in der Zukunft
- ▶ Brennwertverfolgung der AGGM in der Netzebene 1 als Unterstützung für Verteilernetzbetreiber zur
  - ▶ Verifikation/Plausibilisierung von Brennwertmessungen
  - ▶ Ermittlung von Ist-Brennwerten für die Netzbilanzierung ab 1. Oktober 2022
  - ▶ Bereitstellung von Ist-Brennwerten an Ausspeisungen in die Netzebenen 2 bzw. 3 zur Ist-Brennwertermittlung von Endkunden je Brennwertbezirk ab 1. Jänner 2024
- ▶ AGGM Dienstleistungserbringung zur Brennwertverfolgung in den Netzebenen 2 & 3



## Gernot Haider

Floridsdorfer Hauptstraße 1  
Peak Vienna  
1210 Wien / Vienna  
Austria  
Tel. +43 (1) 27 560-28830  
Fax +43 (1) 27 560-628872  
gernot.haider@aggm.at  
www.aggm.at

- ▶ Abonnieren Sie unseren [Newsletter!](#)
- ▶ Nehmen Sie an unserem [Competence Center Training](#) teil!