



15.01.2026

Die Energiewende in der Pipeline

von der Bedarfsermittlung zum Gas- und Wasserstoffnetz von Morgen



Der Markt- und Verteilergebietsmanager für den österreichischen Gasmarkt

Gasnetzsteuerung & Systemverantwortung

Wir sind verantwortlich für die zuverlässige Steuerung der Gasflüsse in Österreich

Wir sorgen dafür, dass das von den Marktteilnehmern in das Netz eingespeiste Gas verlässlich bei den Netzkunden ankommt – 24/7, 365 Tage im Jahr

Leistungsfähige und versorgungssichere Gasinfrastruktur für die Energiezukunft

Wir planen und optimieren in Kooperation mit den Netzbetreibern das österreichweite Gasnetz der Zukunft

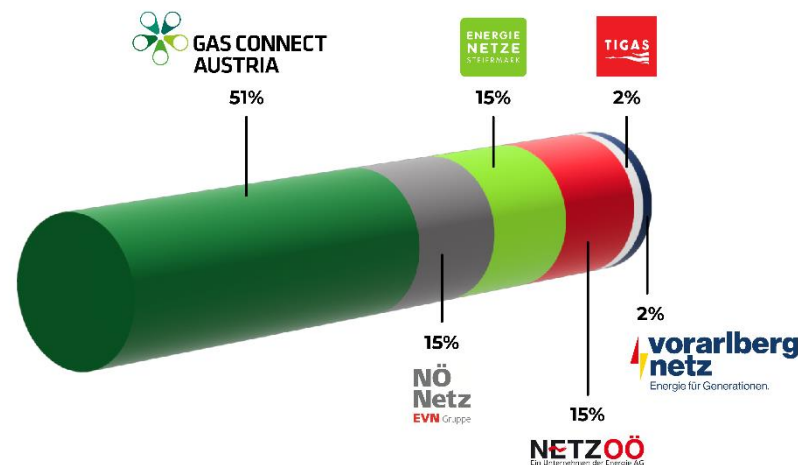
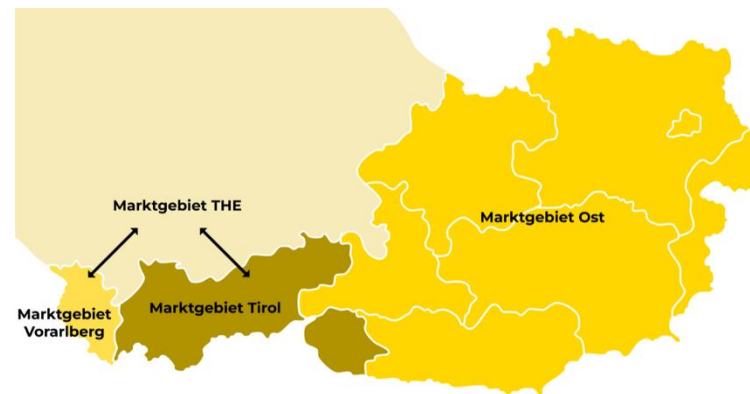
Wir treiben die Integration erneuerbarer Gase in das Energiesystem voran

Transparenz

Auf der AGGM-Plattform können historische und stundenaktuelle Daten über die Gasflüsse, Speicherstände, die Verfügbarkeit von Transportkapazitäten und vieles mehr abgerufen werden

Enabler

Wir gestalten das Gas-Marktmodell und die Systeme für den Gasmarkt mit und verantworten das Netzzugangs- und Kapazitätsmanagement

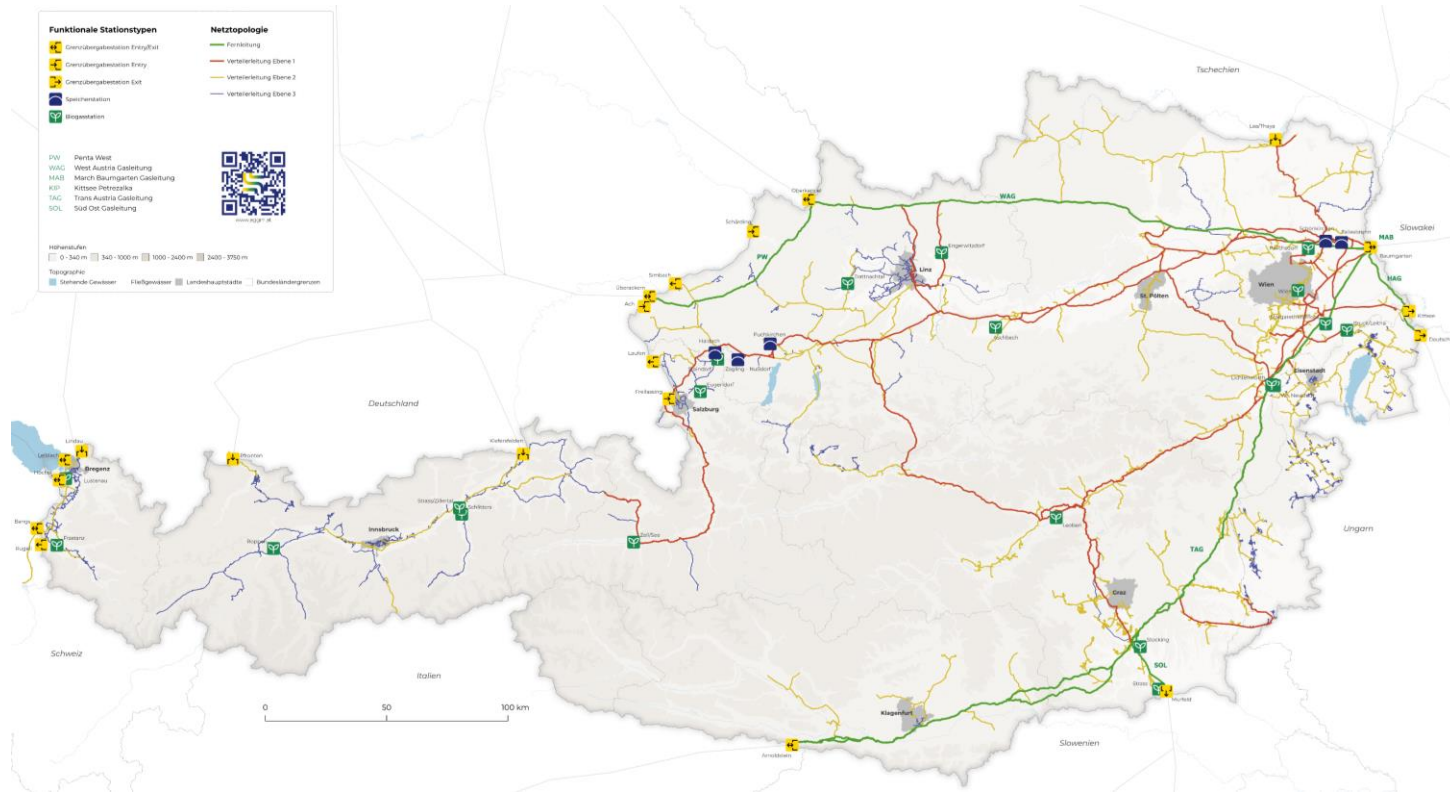


Agenda

1. Aktuelle Rolle von Gas im Energiesystem
2. Zukünftige Rolle von Gas & Wasserstoff im Energiesystem
3. Netzentwicklungsplanung Gas & Wasserstoff
4. Langfristige und integrierte Planung
5. H2 Roadmap – das Gas- und Wasserstoffnetz von Morgen
6. Bedarfsermittlung 2026

Aktuelle Rolle von Gas im Energiesystem

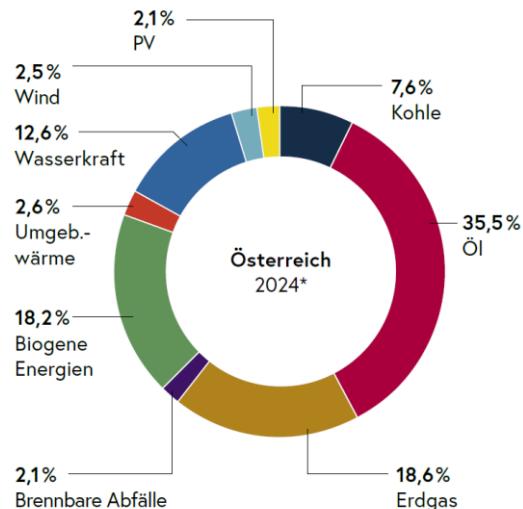
Gasnetzinfrastruktur in Österreich



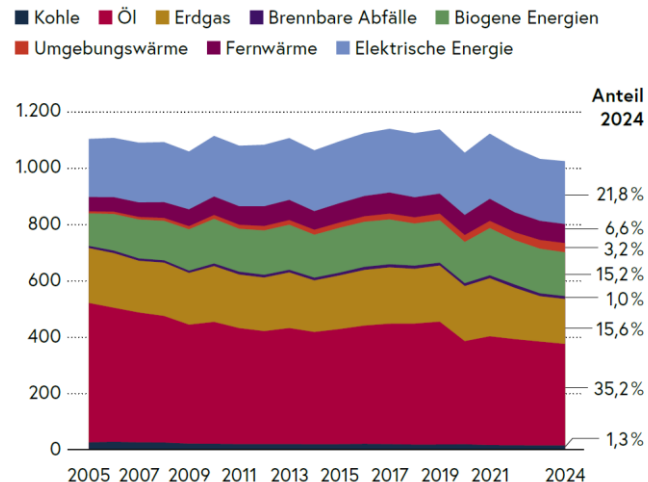
Aktuelle Rolle von Gas im Energiesystem

Industrie & Wärmeversorgung

Bruttoinlandsverbrauch 2024
1.310 PJ



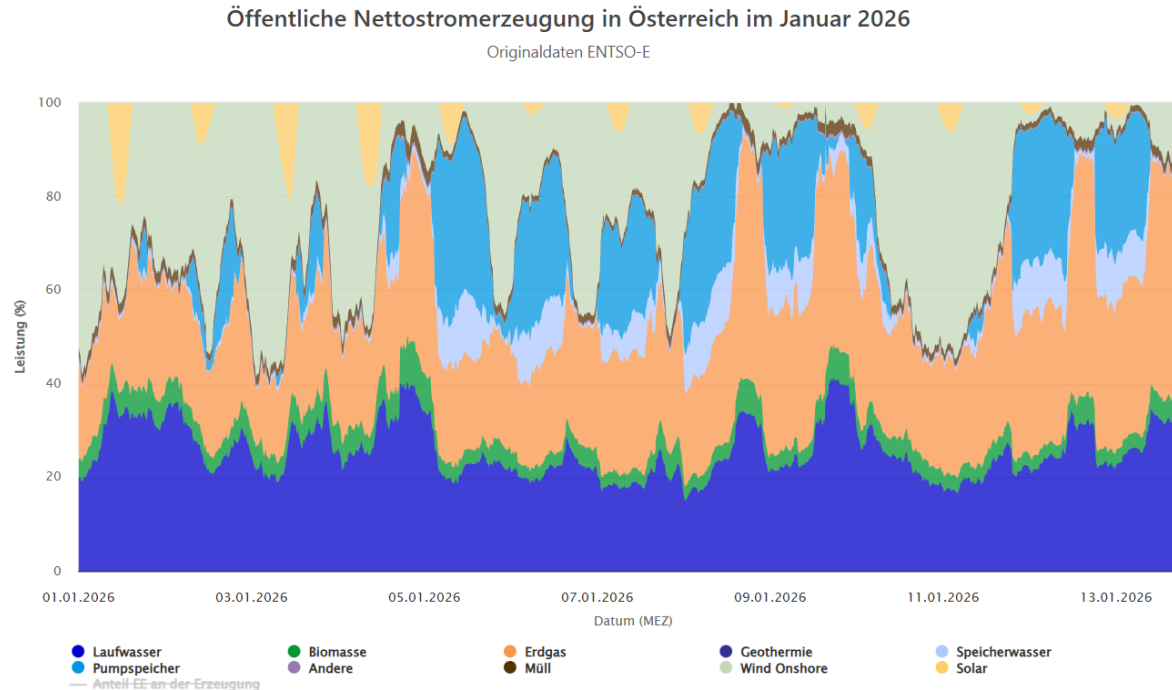
Energetischer Endverbrauch 2024
1.026 PJ



Quelle: BMK, Energie in Österreich 2025

Aktuelle Rolle von Gas im Energiesystem

Versorgungssicherheit



Quelle: energy-charts.info, 2026

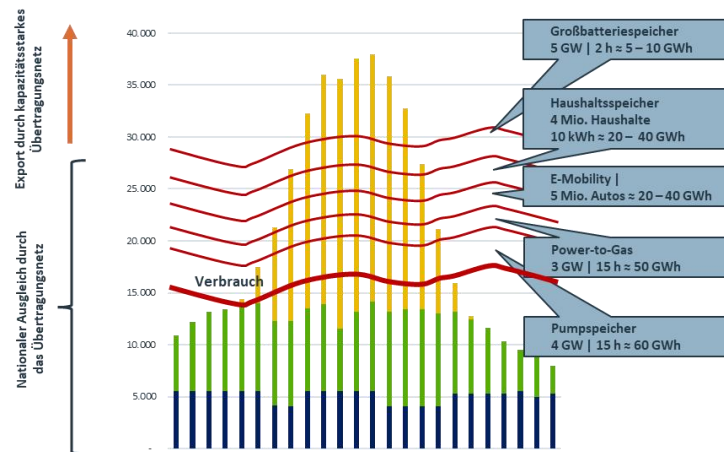
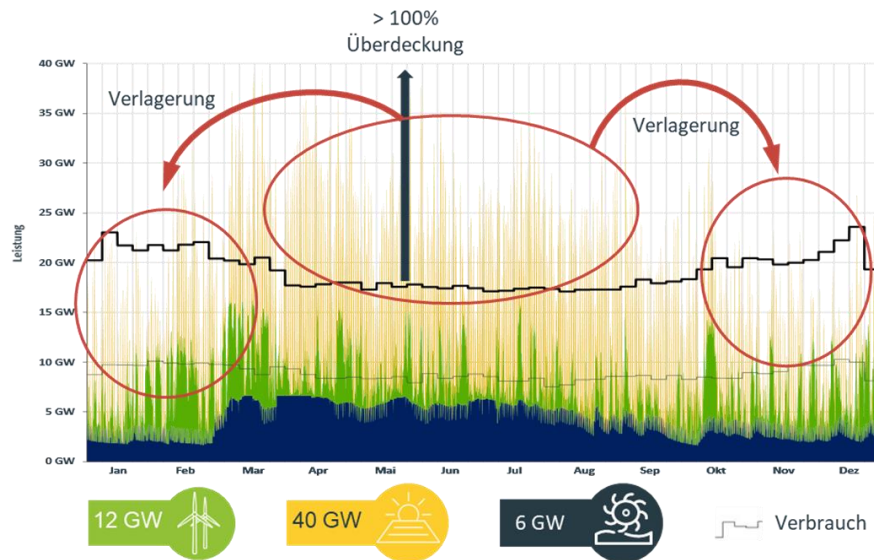
Zukünftige Rolle von Gas & Wasserstoff im Energiesystem

Versorgungssicherheit

Keine zeitliche und mengenmäßige Konvergenz von Erzeugung und Verbrauch

Flexibilitätpotenziale

Ausblick: Österreich 2040



24h mit >200 GWh Überdeckung
(max. 1h bei >20 GW)

Demand basierend auf TYNDP 2022 NT 2040; climate year 2009; Erzeugung basierend auf ÖNIP / UBA Transition Szenario

*Theoretisches Potential 5 Mio. Autos je 80 KWh Speicher = 400 GWh → nicht nutzbar (u.a. Gleichzeitigkeit Laden, individueller Ladestand)

Quelle: APG

Zukünftige Rolle von Gas & Wasserstoff im Energiesystem

- ▶ Langfristiger Bedarf von gasförmigen Energieträgern wird auch im Sachstandsbericht bestätigt:
 - ▶ „Die Elektrifizierung ist zwar in vielen Anwendungsbereichen die kosteneffizienteste Technologie zur Emissionsreduktion, aber die Szenarien deuten darauf hin, dass im Jahr 2040 immer noch ein Bedarf an CO₂-neutralen Flüssiggasbrennstoffen und Gasen besteht. **Deren Anteil liegt zwischen 48–54 % des Bruttoinlandsverbrauchs im Jahr 2040.**“
- ▶ Höchste Zeit für die Energiewende in der Pipeline!



Was braucht die Energiewende?

Ganzheitliche Planung & Betrachtung des Energiesystems!

- ▶ Leistungsstarke Energieinfrastruktur sektorübergreifend planen
 - ▶ **Strom**-Infrastruktur **ausbauen**
 - ▶ **H₂**-Infrastruktur **schaffen** für Transport und Speicherung
 - ▶ **CH₄**-Infrastruktur- insb. auch als „Biomethansammelnetz“, **stärken**, für Diversifizierung und Versorgungssicherheit
 - ▶ **CO₂**-Infrastruktur **mitbedenken** für „net zero emission“ Zielerreichung



Quelle: AGGM

Netzentwicklungsplanung Gas & Wasserstoff

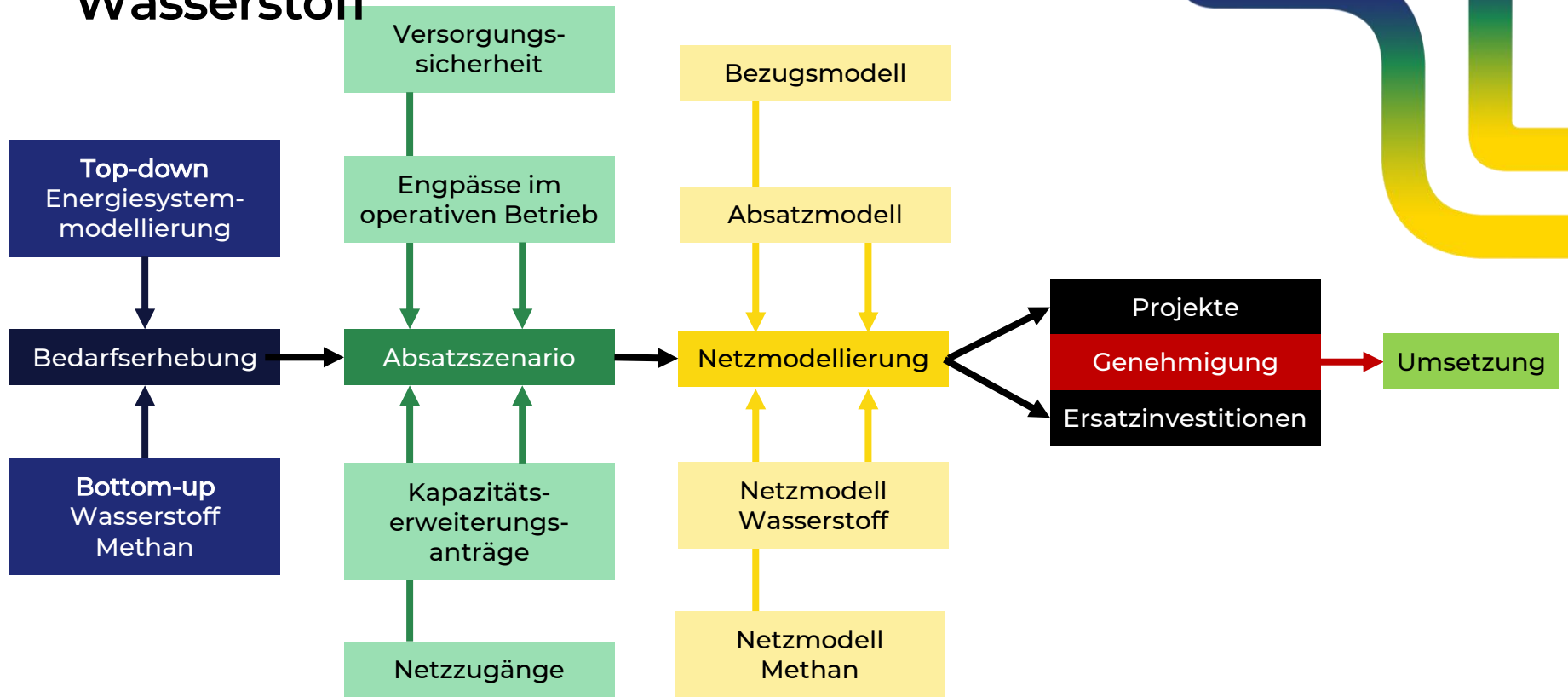
Koordinierter Netzentwicklungsplan (KNEP)



Langfristige und integrierte Planung (LFiP)



Netzentwicklungsplanung Gas & Wasserstoff



Langfristige und integrierte Planung

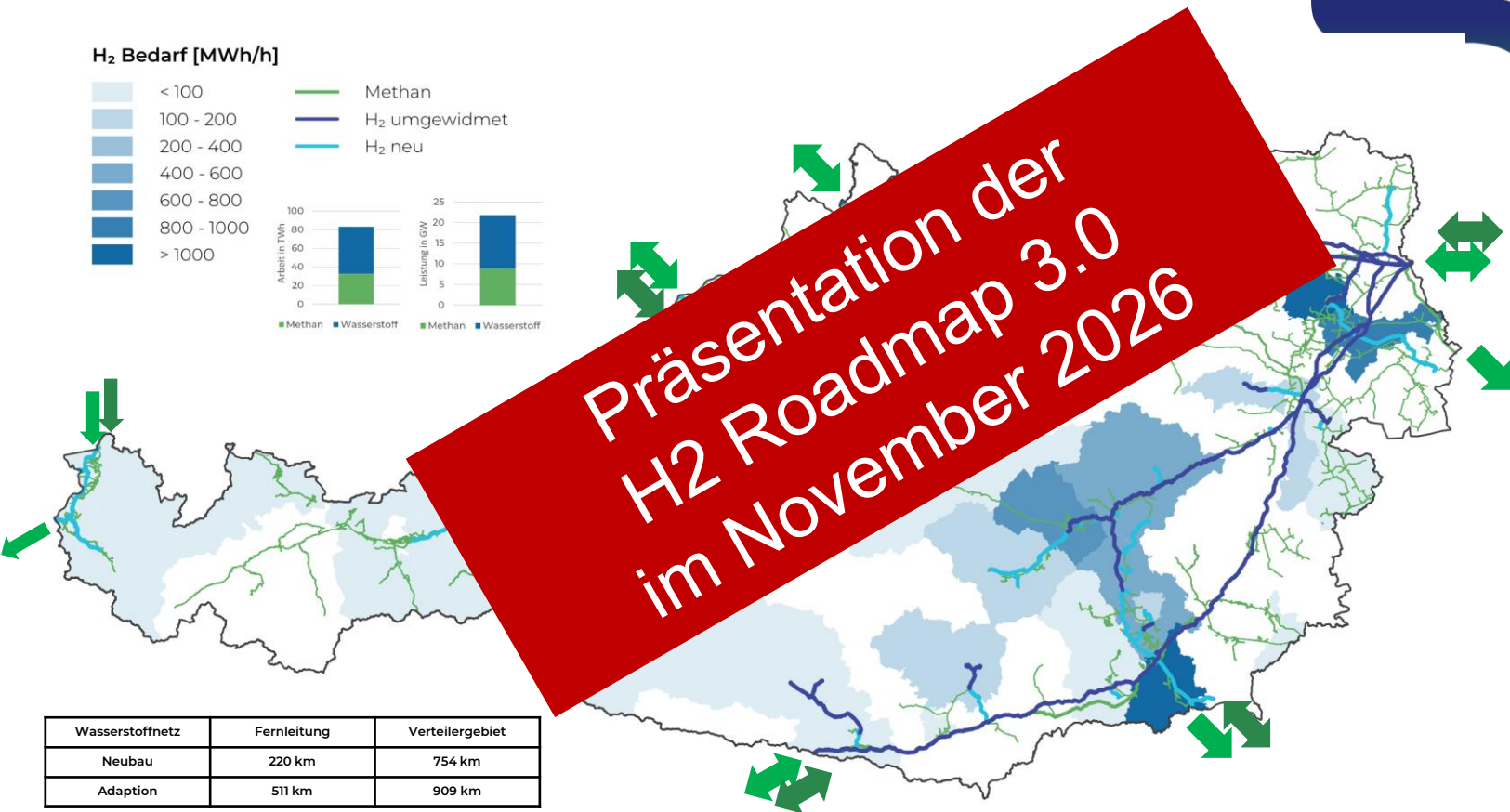
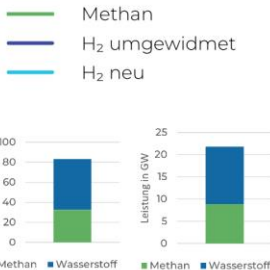
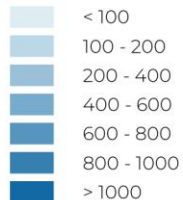
Absatzmodell 2024

Max. Stundenleistung Österreich (MG Ost, MG Tirol, MG Vorarlberg)



Methan- und Wasserstoffinfrastruktur 2040+

H₂ Bedarf [MWh/h]



| Wasserstoffnetz | Fernleitung | Verteilergebiet |
|-----------------|-------------|-----------------|
| Neubau | 220 km | 754 km |
| Adaption | 511 km | 909 km |

Bedarfsermittlung 2026

- Abfrage der zukünftigen Energiebedarfe bis 2050
 - Leistung & Arbeit
 - Gas, Wasserstoff, Strom, Fernwärme & weitere Energieträger (Biomasse, flüssige und feste Brennstoffe etc.
- Abfrage der zukünftigen Wasserstoffaufbringung bis 2050
- Zeitraum 6 Wochen von Februar 2026 – März 2026
- Rückmeldung an den Netzbetreiber
- Im Excel Format
- Ergebnisse werden für die Netzentwicklungsplanung herangezogen

**AGGM Austrian Gas
Grid Management AG**

Peak Vienna
Floridsdorfer Hauptstraße 1
1210 Wien, Österreich

Vartan Awetisjan

Leiter Infrastrukturentwicklung
vartan.awetisjan@aggm.at

managing the gas grid of today – shaping the energy infrastructure of tomorrow



Abonnieren Sie unseren [Newsletter!](#)

Nehmen Sie an unserem [Competence Center Training](#) teil!