



# Primeo Up-2-Date 4/2024

19. Dezember 2024

# Agenda

## **Begrüssung**

Nadine Lienhard (Leiterin Geschäftskundenvertrieb)

## **Entwicklungen im Energiegrosshandel**

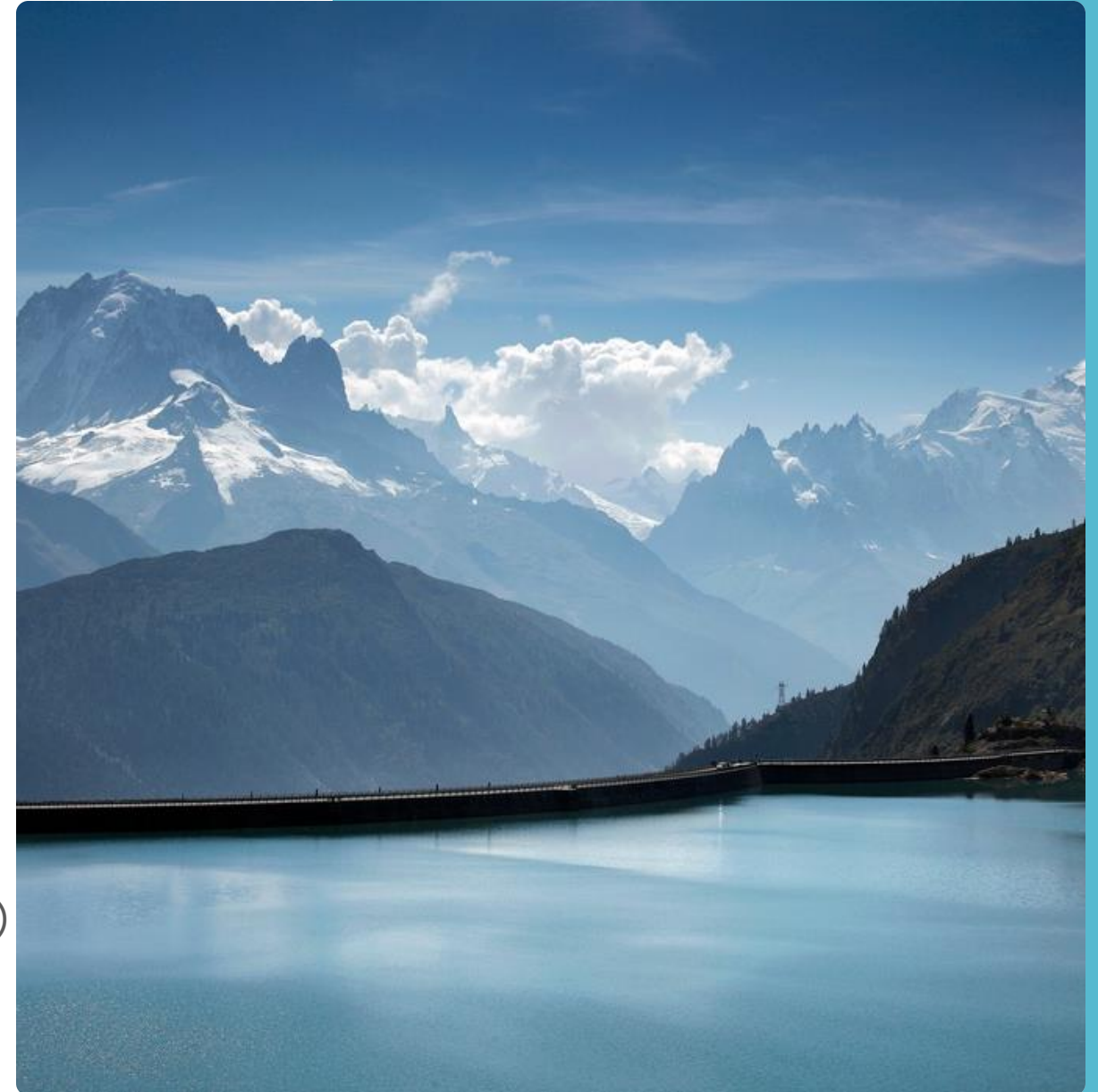
Timur Bürki (Leiter Energiewirtschaft)

## **Aktuelle politische und regulatorische Themen**

Olivier Schneider (Public Affairs)

## **CO2 Reporting**

Roman Saner (Data Manager Energie & Nachhaltigkeit)

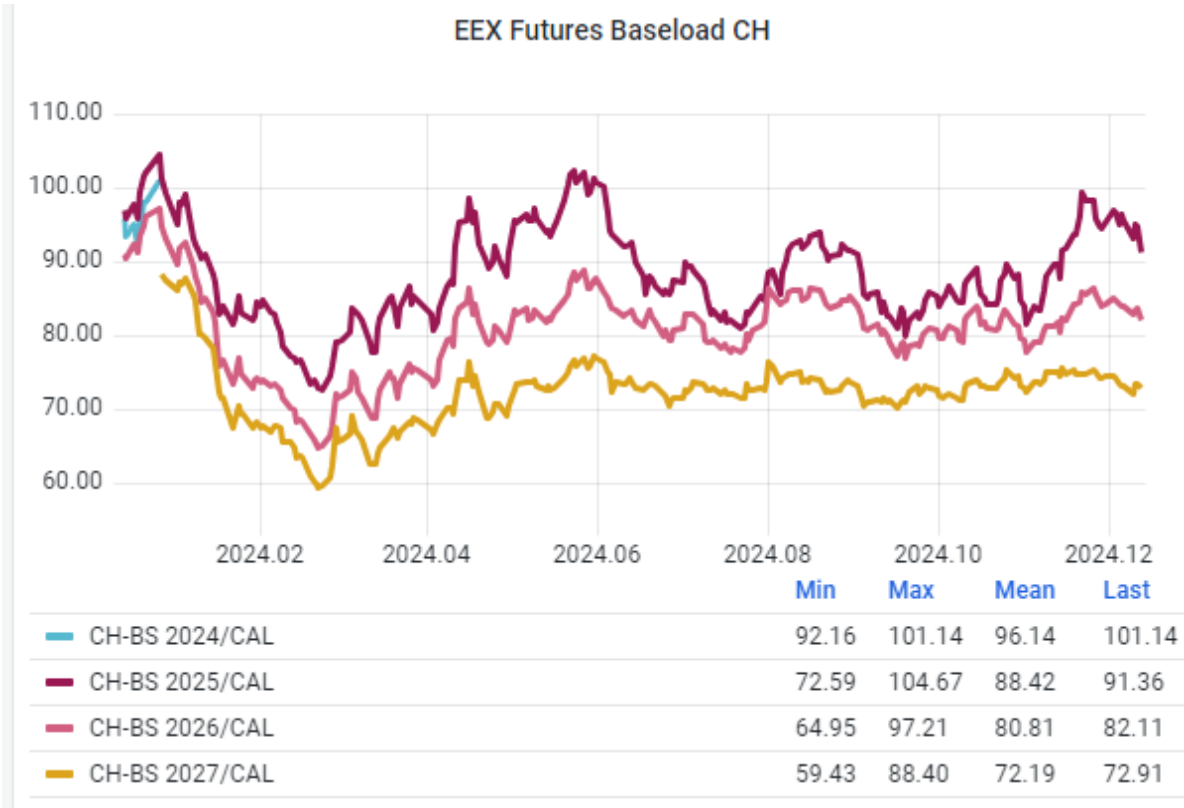


An aerial photograph of a high-voltage power line tower, a complex lattice structure of metal, standing in a dense, lush green forest. The tower is positioned on the right side of the frame, with several power lines extending from it across the forest canopy. The text is overlaid on the left side of the image.

# Entwicklungen im Energiegrosshandel

Timur Bürki – Leiter Energiewirtschaft

# Rückblick Terminmarkt: Geopolitik ist und bleibt Preistreiber



→ Der Beginn des Jahres war geprägt von bearischen Fundamentaldaten (gute Versorgungslage) und bullischen geopolitischen Nachrichten



→ Aufgrund der schnellen Entleerung der Gasspeicher bedingt durch unterdurchschnittliche Temperaturen stiegen im laufenden Quartal die Notierungen



→ Zuletzt Entspannung durch mildere Wetterprognosen



↑ = bullish = preissteigernd  
↓ = bearish = preisdämpfend

# Terminmarkt heute: Fundamentaldaten verlieren ihre bearische Wirkung

## Gas

- EU-Gasspeicher mit rund 79% leicht unter 5-jährigem Mittel gefüllt
- Markt reagiert sensibel auf geopolitische Nachrichten



## Verbrauch / CO2

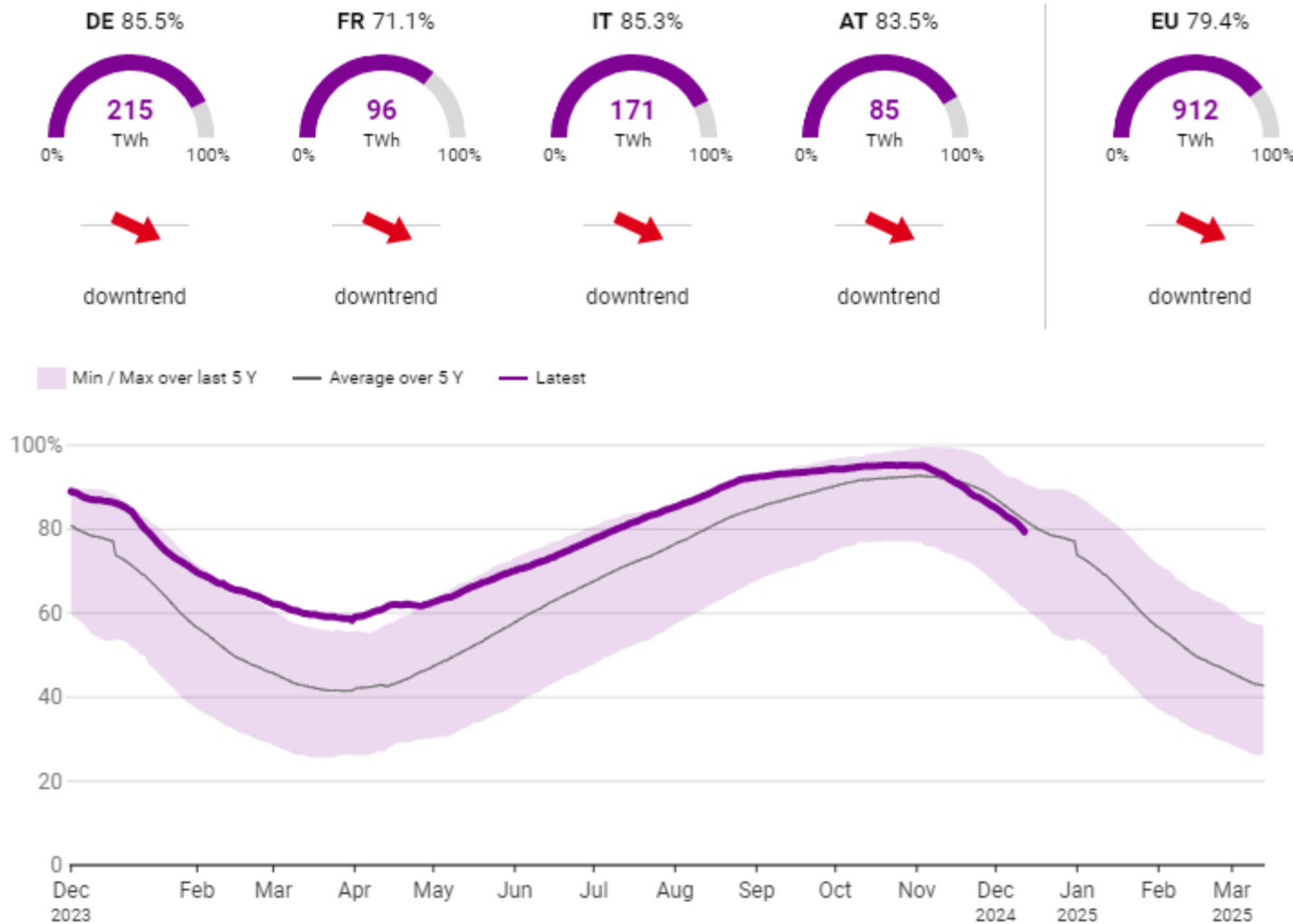
- Volatile Seitwärtsbewegungen im Emissionshandel seit Sommer
- Schwache Konjunktur wirkt bearisch auf die Märkte wohin gegen die Geopolitik bullisch wirkt
- Die Wirkung der letzten Zinssenkungen SNB, FED und EZB werden erst in den kommenden Quartalen ihre Wirkung zeigen

## Kernkraft CH und FR

- Kernkraft liefert zuverlässig → Tiefes Preisniveau am Terminmarkt in Frankreich



# Gasspeicher in Europa: Füllstände leicht unter 5-jährigem Mittel



→ Am 1.10. wurden alle regulatorischen Forderungen hinsichtlich Speicherstände erfüllt

→ Unterdurchschnittliche Temperaturen sorgten speziell im November für eine rasche Entleerung

→ Mildere Temperaturen für die kommenden Wochen prognostiziert

# Gaspreise zuletzt wieder fester

EEX Futures Natgas - 2025/CAL



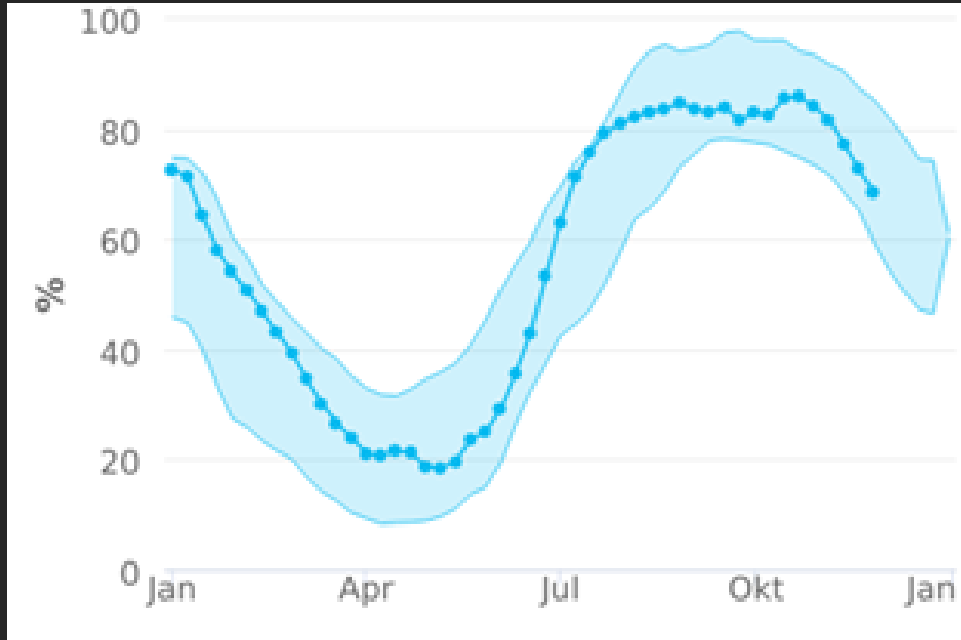
→ Aufwärtstrend für das Frontjahr seit Februar in Takt

→ Der liquidere niederländische Handelspunkt ist erwartungsgemäss leicht tiefer unter jenem für die Schweiz relevanten THE

→ Gas ist und bleibt Preistreiber für die Strommärkte

# Wasserspeicher Schweiz

Füllstand Speicherseen Schweiz  
(Historische Bandbreite vs aktueller Wert)



**Aktueller Wert:** 68.6%  
**Vorwoche:** 72.8 %

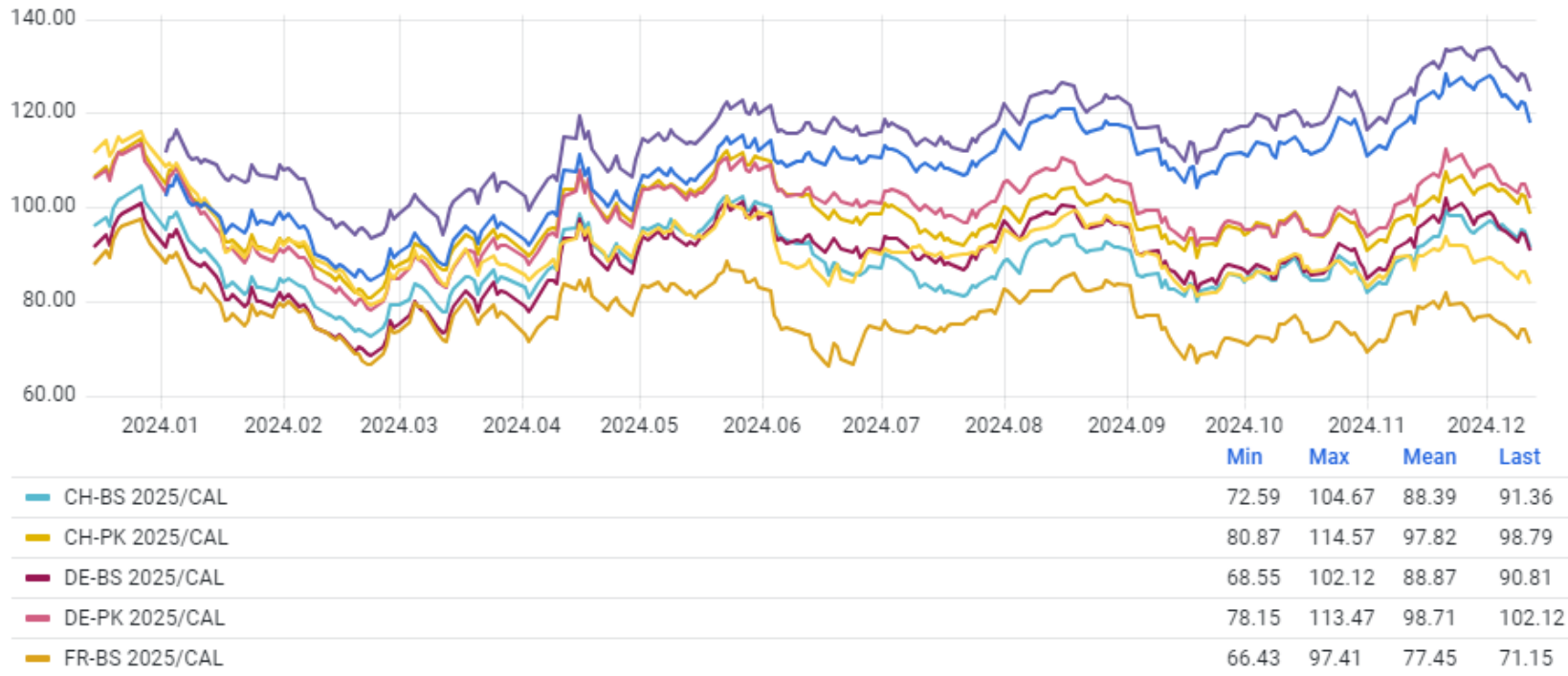
Quelle: ap@bfe.admin.ch

- Schnelle Entleerung Wasser CH
- Ähnlich wie bei Gas wurden die Speicher speziell im November überdurchschnittlich stark entleert
- Trend zur starken Entleerung bleibt voraussichtlich in Takt



# Ausblick Terminmarkt: Volatilität bleibt speziell im Frontjahr erhalten

EEX Futures Power - 2025/CAL



- Geopolitik bleibt Preistreiber
- Die Fundamentaldaten hinsichtlich Versorgungslage waren der bearische Gegenspieler dazu
- Diese werden zunehmend neutral weshalb im laufenden Winter mit Preissprüngen nach oben zu rechnen ist



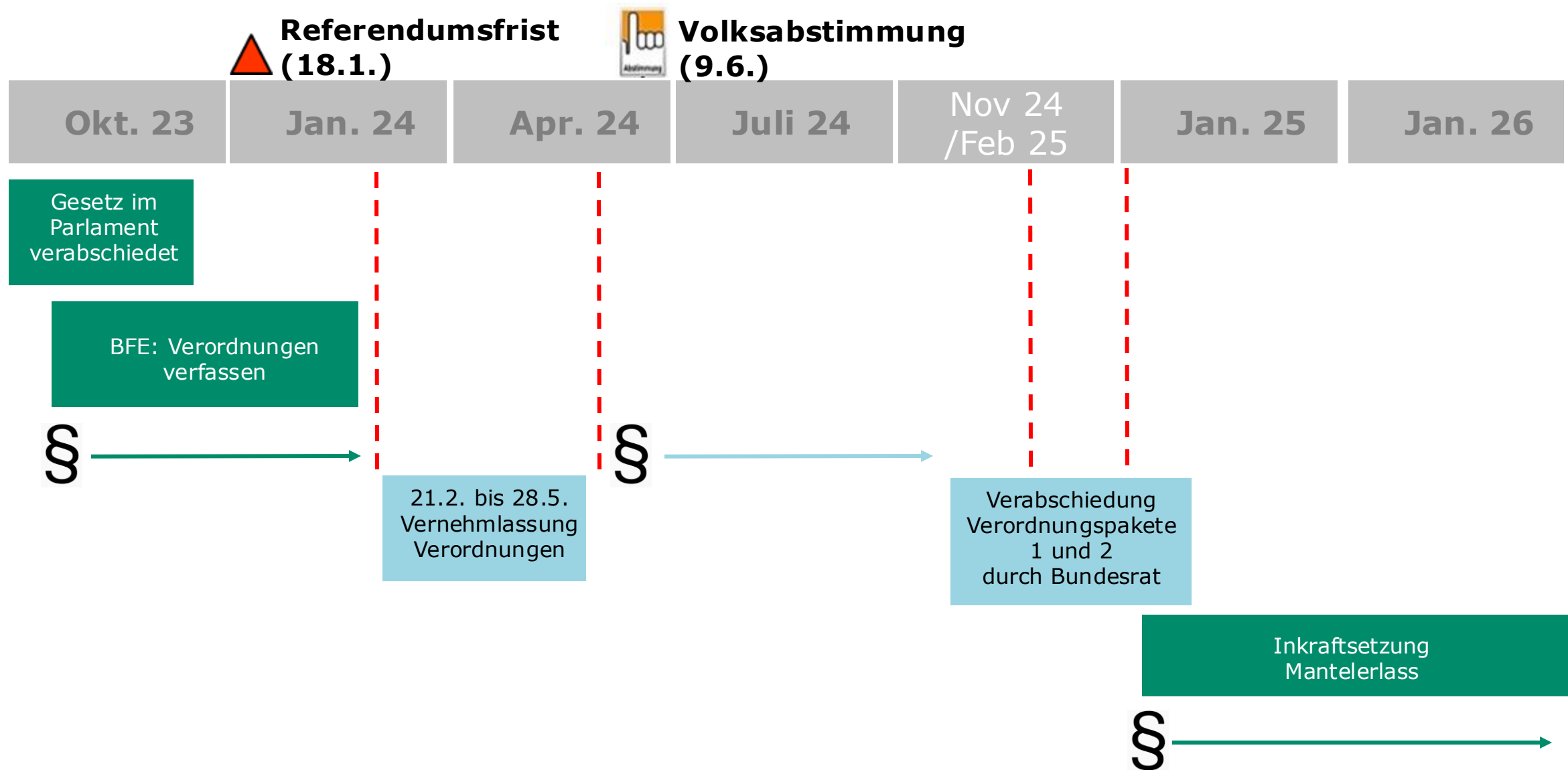
# Aktuelle energiepolitische Themen

Olivier Schneider, Public Affairs

# Zeitplan



# Mantelerlass: Wo stehen wir momentan und wie geht es weiter?



**Paket 1:  
Am 20.11.2024 vom Bundesrat  
verabschiedet**

# Inhalte Paket 1 und per 1.1.2025 in Kraft

- Solaranlagen von nationalen Interessen ab mind. 5 GWh
- Neuregelung der Grundversorgung: Trennung Portfolien Markt/GV und Mindestanteile (aufgrund einer einjährigen Übergangsfrist effektiv ab 1. Januar 2026)  
zusätzlich: Standardstromprodukt für GV ab 1.1.2028
- Erweiterung auf virtuelle ZEV auf Niederspannung  
erste Meldung ab 1.1.2025 möglich, Umsetzung ab Q2 2025
- Solidarisierung von Netz- und Anschlussverstärkungen:  
Pauschalansatz für Vergütungen in Niederspannung  
Anteil für Kostentragung für grosse Produktionsanlagen (>50 kV) ausserhalb Bauzone

# Inhalte Paket 1 und per 1.1.2025 in Kraft

- Effizienzsteigerungen durch Elektrizitätslieferanten  
(Analogie der Verpflichtung, wie bei Stromkennzeichnung)  
Die Zielvorgaben werden jedoch gestaffelt eingeführt:  
2025 in Kraft, aber noch keine Vorgaben, 2026 = 1 %, 2027 = 1,5 % und ab 2028 = 2 %.  
Massnahmen im Rahmen von Zielvereinbarungen sowie bereits anderweitig geforderte Massnahmen sind nicht anrechenbar
- Nationale Datenplattform: Vorgaben an Gesuch und Betrieb  
Statuten und Zusatzdokumente müssen bis Ende September 2025 eingereicht sein  
VR der Betriebsgesellschaft muss paritätisch zusammengesetzt sein
- Sunshine-Regulierung: Publikation der Ergebnisse durch ElCom  
Grundlagen werden erarbeitet, Basis auf der bestehenden Regulierung, neu einfach mit Publikation

# Ausblick Paket 2





## Ausblick 2. Paket

Verabschiedung durch Bundesrat und Publikation im Februar 2025 (erwartet)

- Regelung zu lokalen Elektrizitätsgemeinschaften (LEG)
- Messwesen und Messtarife
- Netznutzungsentgelte
- Flexibilität
- Rückerstattung Netznutzungsentgelte
- Abnahme und Vergütungspflicht
- Raumplanungsgesetz (RPG)

A landscape photograph featuring a wind turbine on the left, a large high-voltage power line tower on the right, and a calm lake in the foreground reflecting the scene. The background shows rugged mountains under a clear blue sky with some wispy clouds. The overall color palette is dominated by blues, greys, and greens.

# C02 Reporting

Roman Saner (Data Manager Energie & Nachhaltigkeit)

# Was wurde realisiert?

- CO2-Report im Primeo Energie Kundenportal



- Einstieg via MYPRIMEO (Rubrik "Dokumente & Report")



[PRIVATKUNDEN](#)

[GESCHÄFTSKUNDEN](#)

[ENERGIEVERSORGER](#)

[ÜBER UNS](#)

[PROFIBEREICH](#)

[MYPRIMEO](#)

[NETZSTATUS: KEINE MELDUNGEN](#)



[ANMELDEN](#)

[DE](#)

- Herunterladen des Self-Service-Berichtes (PDF)



# Was ist das Bedürfnis?

- Generell steigende Bedeutung der Nachhaltigkeit (Stichworte: Klimaschutz, Schonung von Ressourcen, Kreislaufwirtschaft, Biodiversität, etc. )
- Steigendes Interesse an Energieverbräuchen, Energieeffizienz – und Transparenz (Kosten)
- Reduktion des ökologischen Fußabdrucks
- Unternehmen brauchen Daten:
  - um gesetzliche Reporting-Pflichten wahrzunehmen (TCFD, CSRD, etc.)
  - wenn sie sich verpflichten, ihren CO<sub>2</sub>-Ausstoß zu reduzieren (SBTi, ClimatePartner, etc.)
  - zur Erstellung ihrer CO<sub>2</sub>-Bilanz

# Grundlagen des Berichtes

- Jährliche Stromkennzeichnung des EVU's --> Strommix
- HKN-Bewirtschaftung / Entwertung --> welche Stromqualität hat das Stromprodukt
  - inkl. Anteil geförderter Strom (KEV) im Report
- Emissionsfaktoren (Ecoinvent, BAFU, treeze.ch) --> CO2-Werte
  - CO2-Intensitäten für einzelne Produktionstechnologie
- Systemgrenzen (Scopes) nach GHG-Protocol
  - Scope 1 - direkte Emissionen (durch Verbrennung von Öl, Gas, Benzin, Diesel, Holz etc.)
  - Scope 2 - indirekte Emissionen (Einkauf Strom, Wärme, Kälte etc.)
  - Scope 3 – vor- und nachgelagerte Emissionen in der Wertschöpfungskette (Abbau Rohstoffe, Veredelung Rohstoffe, div. Transporte, Herstellung Endprodukt, Verpackung, Entsorgung etc.)

## Stromkennzeichnung

Produktionsart und Herkunft des Stroms der Primeo Netz AG im Jahr 2023

Primeo Energie bietet in der Grundversorgung ausschliesslich erneuerbare Energie mit naturemade-Zertifizierung an. Jährlich informieren wir über die Zusammensetzung des im Vorjahr gelieferten Stroms. Die folgenden Grafiken zeigen die Anteile der eingesetzten Energieträger sowie die Herkunft der Elektrizität (inländische oder ausländische Produktion).

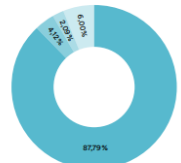
Stromkennzeichnung für Kunden, die im Jahr 2023 «Primeo Standard» bezogen haben.

Ihr Stromlieferant: Primeo Netz AG, CH-4142 Münchenstein  
Kontakt: Telefon 061 415 41 41, E-Mail [service@primeo-energie.ch](mailto:service@primeo-energie.ch)  
Bezugsjahr: 2023



«Primeo Standard» wurde produziert aus:	Total	Aus der Schweiz
<b>Erneuerbare Energien</b>	<b>100,00%</b>	<b>90,48%</b>
Wasserkraft	87,79%	80,36%
Übrige erneuerbare Energien	6,21%	4,12%
Sonnenenergie	4,12%	4,12%
Windenergie	2,09%	0,00%
Geförderter Strom <sup>1</sup>	6,00%	6,00%
<b>Nicht erneuerbare Energien</b>	<b>0,00%</b>	<b>0,00%</b>
Kernenergie	0,00%	0,00%
Fossile Energieträger	0,00%	0,00%
<b>Total</b>	<b>100,00%</b>	<b>90,48%</b>

<sup>1</sup> Geförderter Strom: 83,4% Wasserkraft, 18,2% Sonnenenergie, 4,3% Windenergie, 20,6% Biomasse, 3,5% Siedlungsabfälle erneuerbar, 0% Geothermie



Wasserkraft  
Sonnenenergie  
Windenergie  
Geförderter Strom

# Kurz-Demo?

- Online Präsentation

# Wichtigste Features des Berichtes

- Übersicht über alle Messpunkte, Anschlussobjekte und Stromprodukte (abonnierte Qualität) je Geschäftspartner
- Standort und Bezeichnungen zu den Messpunkten
- Strombezugsmenge (kWh) und Strommix (Aufteilung in % nach Produktions-Technologie)
- Emissionen CO<sub>2</sub>-eq absolut (kg) und Aufteilung (%) je nach Produktionstechnologie
- Spezifische CO<sub>2</sub>-Emissionen (g CO<sub>2</sub>-eq / kWh); resp. "CO<sub>2</sub>-Fussabdruck" für den Elektrizitätsbezug
- Entwicklung der Kennzahlen seit 2021
- Aufteilung der Emissionen nach den Systemgrenzen Scope 2, Scope 3 und Total CO<sub>2</sub>-eq-Emissionen. (gemäss GHG Protocol – Greenhouse Gas Protocol )
- Aggregierte Sicht pro Geschäftspartner und einzeln pro Messpunkt (z.B. LIDL Schweiz erhält auf Knopfdruck ein Summenergebnis über sämtliche 180 Messpunkte in der CH)

# Wie geht es weiter?

- Sparten "Gas" und "Wärme" integrieren (All-in-Bericht)
- Bericht für Verwaltungen (Energie-Verbräuche und CO<sub>2</sub>-Fussabdruck aller Liegenschaften)



# Vielen Dank.

## Nächster Termin 27. März 2025

Melden Sie sich bei Fragen oder für  
weiterführende Informationen gerne bei  
[sales@primeo-energie.ch](mailto:sales@primeo-energie.ch)