

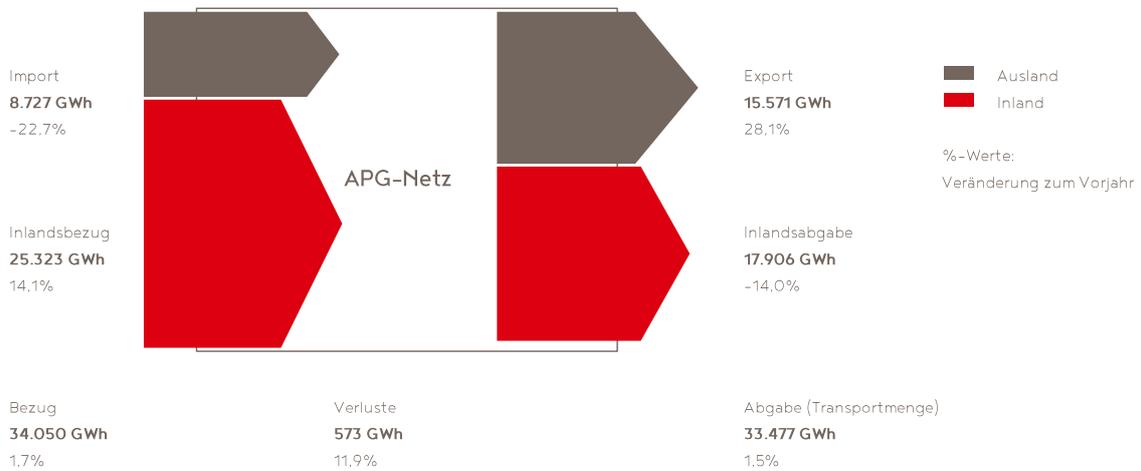
Österreich
braucht
Strom.



Netzbetrieblicher Quartalskurzbericht Quartal 1-3/2024

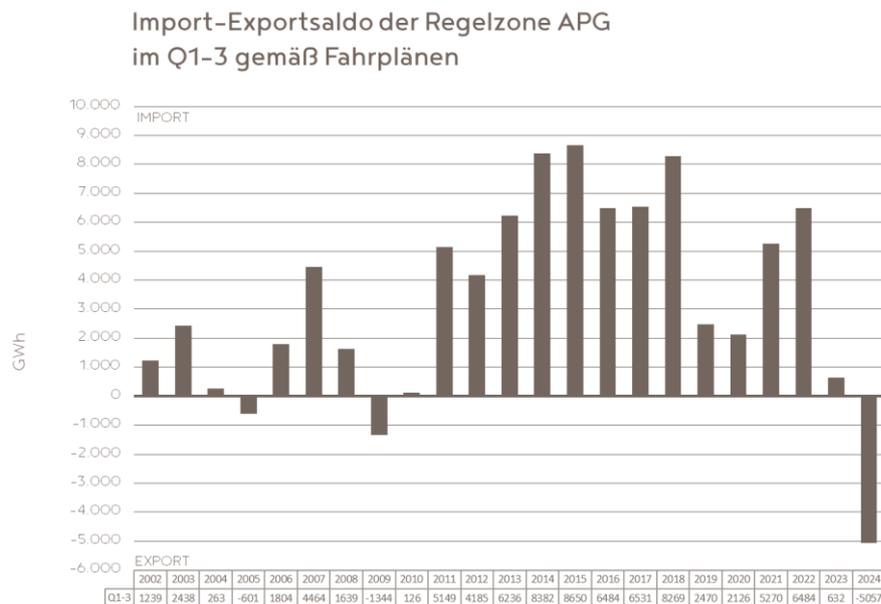
Energietransport über die Netzebene 1 der APG

Die über das 220/380-kV-Netz (Netzebene 1) der APG transportierte Energiemenge (inkl. Transite) in der Höhe von 33.477 GWh war in Q1-3/2024 im Vergleich zum Vorjahr um 1,5% höher.



Energieaustausch mit den Nachbar-TSOs

In Q1-3/2024 wurden von der Regelzone APG per Saldo 5.057 GWh auf Basis der Fahrpläne exportiert.



Die maximal aufgetretenen Werte des Import-Export-Saldos der Regelzone APG (380-, 220- und 110-kV-Ebene) betragen in Q1-3/2024 in Exportrichtung 5.406 MW und in Importrichtung 3.295 MW.

Vergleich Soll-Werte mit Ist-Werten

In der folgenden Tabelle sind die geplanten Energieflüsse auf Basis der Fahrpläne inkl. Istwert-Aufschaltungen (IWA) mit den gemessenen Energieflüssen (Messwerte) an den jeweiligen Grenzen zu benachbarten Regelzonen in Q1-3/2024 gegenübergestellt (positive Werte bedeuten Importe, negative Exporte). Die „Loopflows“ wurden aus der Differenz berechnet.

| | Fahrpläne + IWA | Messwerte | "Loopflows" |
|----|-----------------|-----------|-------------|
| CZ | +2604 GWh | +3721 GWh | +1118 GWh |
| HU | -5950 GWh | -4200 GWh | +1750 GWh |
| SL | -5465 GWh | -4218 GWh | +1247 GWh |
| IT | -2065 GWh | -998 GWh | +1067 GWh |
| CH | +1062 GWh | -339 GWh | -1401 GWh |
| DE | +4580 GWh | +769 GWh | -3811 GWh |

Engpassmanagement

In der nachfolgenden Tabelle sind die Engpassmanagementmengen, die im Q1-3/2024 zur Beseitigung von Netzengpässen abgerufen wurden, aufgelistet.

| GWh | KW-seitige Maßnahmen bzw. Costly Measures* | | | | | |
|---------|--|-------------------|-----------------------------|-------------------|-----------------------------------|-------------------|
| | Engpässe innerhalb des APG-Netzes | | Engpässe auf Grenzleitungen | | Engpässe außerhalb des APG-Netzes | |
| | Leistungsreduktion | Leistungserhöhung | Leistungsreduktion | Leistungserhöhung | Leistungsreduktion | Leistungserhöhung |
| Q1/2024 | 7,57 | 4,54 | 9,14 | 1,40 | 21,50 | 47,97 |
| Q2/2024 | 13,13 | 7,29 | 9,00 | 0,00 | 32,86 | 35,33 |
| Q3/2024 | 32,98 | 29,46 | 7,54 | 21,68 | 10,80 | 95,60 |
| Summe | 94,97 | | 48,76 | | 244,06 | |

* nur Abrufe in der Regelzone APG. Stand 16.10.2024

Die Engpassmanagement-Kosten für APG betragen bis zum Ende von Q1-3/2024 ca. 75,6 Mio. €.

Alle EPM-Abrufe von APG (inklusive Netzreserve) in der Regelzone APG bis zum Ende von Q1-3/2024 verursachten Kosten in der Höhe von ca. 106,2 Mio. €. Diese Kosten werden zum Teil weiterverrechnet, da sie durch externe TSOs aufgrund von externen Engpässen angefordert wurden.

Alle angegebenen Kosten enthalten Schätzkosten.