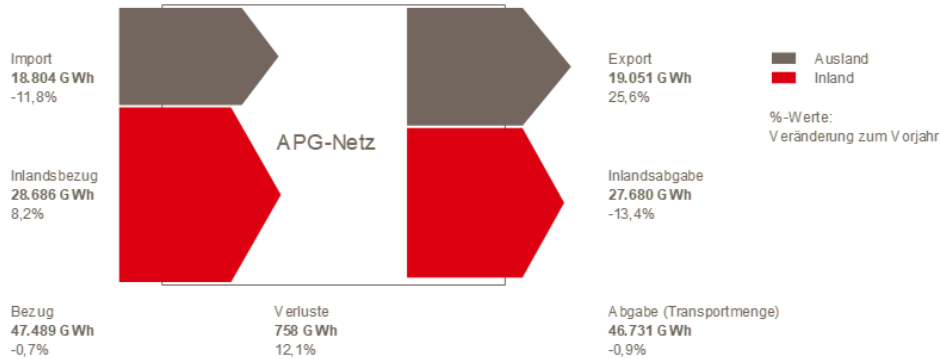




Netzbetrieblicher Quartalskurzbericht Quartal 1-4/2019

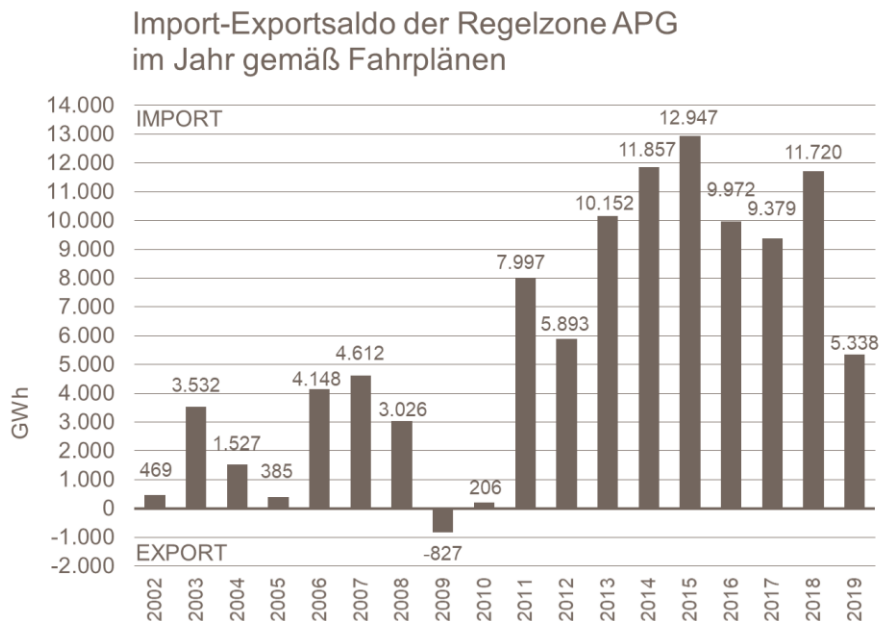
Energietransport über die Netzebene 1 der APG

Die über das 220/380-kV-Netz [Netzebene 1] der APG transportierte Energiemenge (inkl. Transite) in der Höhe von 46.731 GWh war in Q1-4/2019 im Vergleich zum Vorjahr um 0,9% geringer.



Energieaustausch mit den Nachbar-TSOs

In Q1-4/2019 wurden von der Regelzone APG per Saldo 5.338 GWh auf Basis der Fahrpläne importiert.



Die maximal aufgetretenen Werte des Import-Export-Saldos der Regelzone APG (380-, 220- und 110-kV-Ebene) betragen in Q1-4/2019 in Exportrichtung 3.713 MW und in Importrichtung 4.059 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 Q1-4/2019 gegenübergestellt (positive Werte bedeuten Importe, negative Exporte). Die „Loopflows“ wurden aus der Differenz berechnet.

	Fahrpläne + IWA	Messwerte	"Loopflows"
CZ	+1115 GWh	+9287 GWh	+8172 GWh
HU	-4585 GWh	-6185 GWh	-1600 GWh
SL	-5401 GWh	-5704 GWh	-303 GWh
IT	-1821 GWh	-1226 GWh	+595 GWh
CH	-2043 GWh	-3706 GWh	-1664 GWh
DE	+17819 GWh	+12602 GWh	-5217 GWh

Engpassmanagement

In der nachfolgenden Tabelle sind die Engpassmanagementmengen, die im Q1-4/2019 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
Q1/2019	28,27	6,91	190,57
Q2/2019	148,44	98,66	35,12
Q3/2019	886,05	385,04	266,14
Q4/2019	57,11	39,56	275,52
Summe	1119,87	530,17	767,35

* nur Leistungserhöhungen

Die Engpassmanagement-Kosten für APG betragen bis zum Ende von Q4/2019 ca. 148,7 Mio. €.

Alle EPM-Abrufe von APG (inklusive EPV) in der Regelzone APG bis zum Ende von Q4/2019 verursachten Kosten in der Höhe von ca. 243,5 Mio. €. Diese Kosten wurden zum Teil weiterverrechnet, da sie durch externe TSOs aufgrund von externen Engpässen angefordert wurden.

Alle angegebenen Kosten enthalten Schätzkosten.