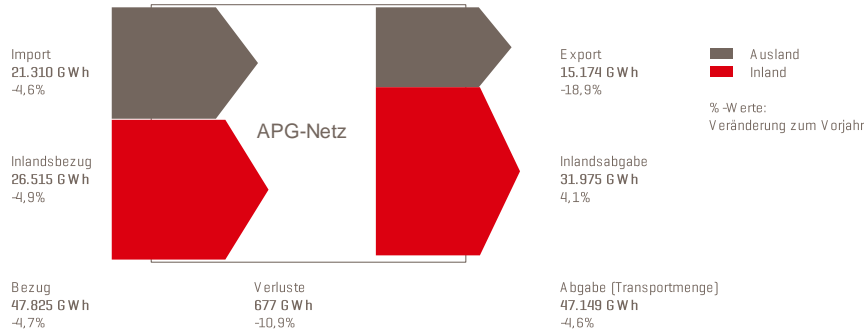




## **Netzbetrieblicher Quartalskurzbericht Quartal 1-4/2018**

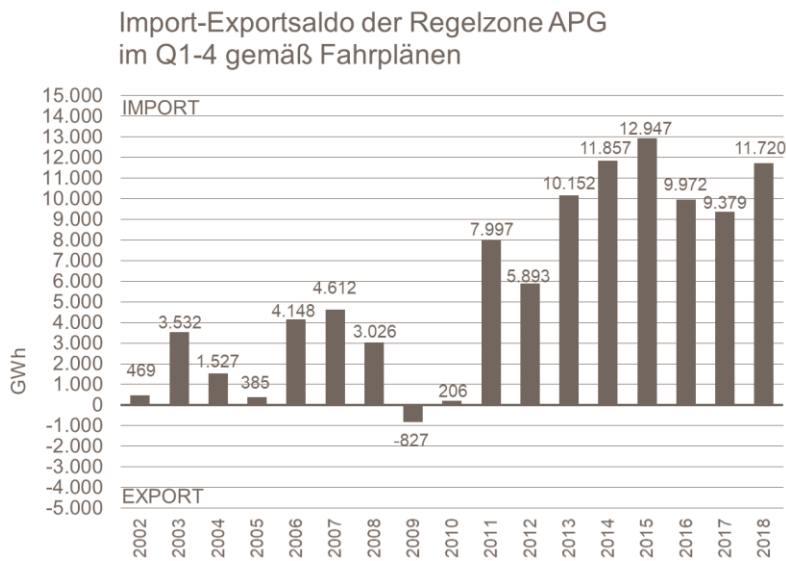
# Energietransport über die Netzebene 1 der APG

Die über das 220/380-kV-Netz [Netzebene 1] der APG transportierte Energiemenge (inkl. Transite) in der Höhe von 47.149 GWh war in Q1-4/2018 im Vergleich zum Vorjahr um 4,6% niedriger.



# Energieaustausch mit den Nachbar-TSOs

In Q1-4/2018 wurden von der Regelzone APG per Saldo 11.720 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 Q1-4/2018 in Exportrichtung 3.053 MW und in Importrichtung 5.102 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 Q1-4/2018 gegenübergestellt (positive Werte bedeuten Importe, negative Exporte). Die „Loopflows“ wurden aus der Differenz berechnet.

	Fahrpläne + IWA	Messwerte	"Loopflows"
CZ	+964 GWh	+10752 GWh	+9787 GWh
HU	-2268 GWh	-3163 GWh	-894 GWh
SL	-2671 GWh	-3698 GWh	-1028 GWh
IT	-2085 GWh	-1392 GWh	+692 GWh
CH	-4257 GWh	-4395 GWh	-137 GWh
DE	+20626 GWh	+12256 GWh	-8370 GWh

## Engpassmanagement

In der nachfolgenden Tabelle sind die Engpassmanagementmengen, die in Q1-4/2018 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
Q1/2018	97,40	81,01	300,11
Q2/2018	122,54	102,30	55,41
Q3/2018	94,56	585,65	295,44
Q4/2018	29,31	127,23	959,21
Summe	343,81	896,19	1610,17

\* nur Leistungserhöhungen

Die Engpassmanagement-Kosten für APG betragen bis zum Ende von Q4/2018 ca. 118,5 Mio. €.

Alle EPM-Abrufe von APG (inklusive Bereithaltung und EPV) in der Regelzone APG bis zum Ende von Q4/2018 verursachten Kosten in der Höhe von ca. 346,4 Mio. €. Diese Kosten wurden zum Großteil weiterverrechnet, da sie durch externe TSOs aufgrund von externen Engpässen angefordert wurden.

Alle angegebenen Kosten enthalten Schätzkosten.