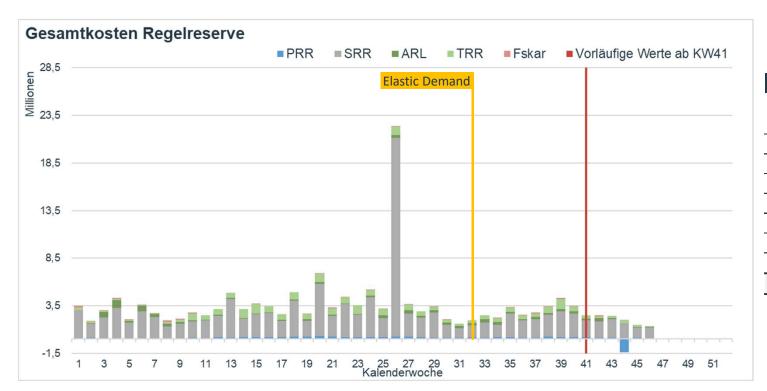


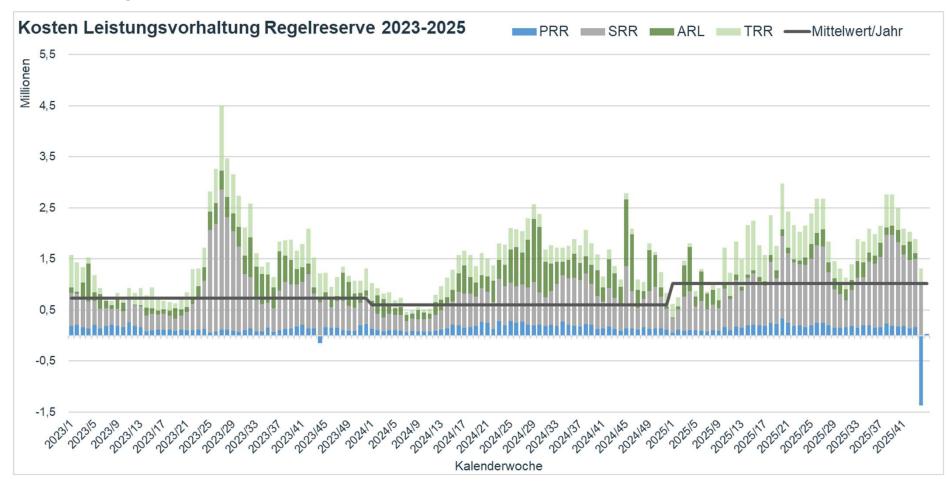
Kosten Regelreservemarkt



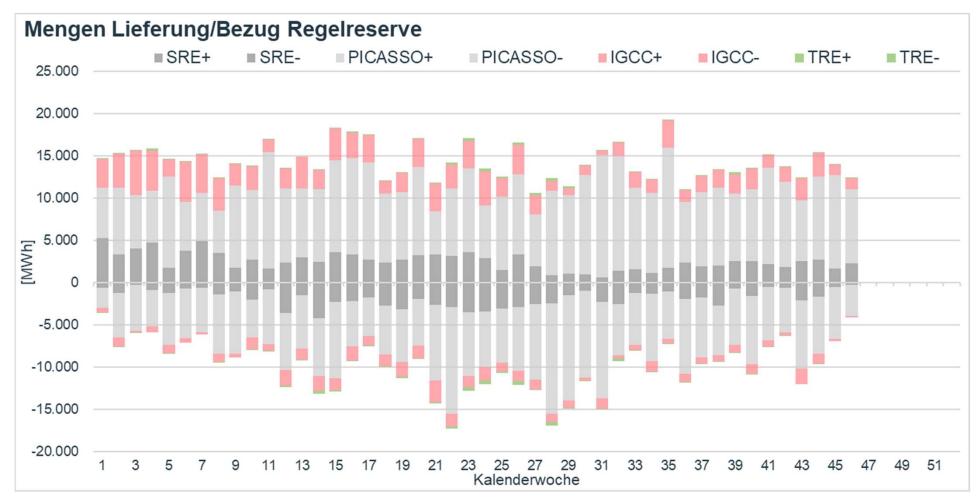
	2024	2024	2025
	Final	KW 46	KW 46
	[MEUR]	[MEUR]	[MEUR]
PRR	8,4	7,6	6,2
SRL	31,4	27,7	45,4
SRE	57,5	35,7	74,9
ARL	22,0	19,9	9,0
TRL	13,4	12,2	19,8
TRE	1,2	1,2	1,8
Fskar	-4,2	-4,5	1,6
Summe	129,8	99,7	158,6

© Austrian Power Grid

Kosten Regelreservemarkt



Mengen Regelreservemarkt



5

8

RRAP – IEC Gebotsabgabe über API Schnittstelle

▶ Besonderheit bei IEC:

Wird wie eine Leistungsausschreibung im System angelegt, aber im <Ausschreibungsname> ist der Zusatz IEC und auch der Öffnungszeitpunkt enthalten.

Leistungspreis entspricht dem 1,1-fachen Wert des teuersten, in der relevanten Leistungsausschreibung zugeschlagenen Angebots der zu ersetzende Produkte.

Energiepreis hat einen Grenzwert

- ► Gebotsabgabe IEC derzeit:
 - Nur über GUI Oberfläche möglich
 - ▶ nur 1 Gebot pro Anbieter -> problematisch , wenn größere Mengen ausfallen (über der max. Gebotsgröße)
 - Leistungspreis ist vorgegeben
 - ► Max. Energiepreis wird nur in GUI Oberfläche angezeigt

RRAP – IEC Gebotsabgabe über API Schnittstelle

Vorschlag APG - Anpassungen

- ► Mehrer Gebote bei IEC Gebotsabgabe
 - Anderung der maximal zulässigen Anzahl der Gebote auf 10 Stück
 - Für GUI ab 1. Dezember möglich, Information zur API Umsetzung folgt.
- ▶ Möglichkeiten der Gebotsabgabe IEC über API implementieren:
 - ► Information des vorgegeben Leistungspreises und Max Energiepreis in das ReserveAuctionPublicationDocument (APD) bei IEC ergänzen
 - Wenn die Felder nicht im Dokument enthalten sind, wird wie bisher kein bestimmter Wert erwartet und die Anbieter sind frei in ihrer Preisgestaltung.
 - Änderungen in Gebotsabgabefile ReserveBidDocument (RBD) gering halten -> betrifft nur die interne Prüfung (Validierung)
 - RBD gleich mit Möglichkeit der **optionalen** Angabe von Leistungspreis **und** Energiepreis
 - Prüfung gegen den vorgegeben Leistungspreis
 - Prüfung gegen den max. Energiepreis
 - Max. Energiepreis darf bei Gebotsabgabe über API auch nicht überschritten werden
- ► Aktuell erwartet die Verarbeitung des **Dokumentnamen** ein bestimmtes **Namensschema** für Ausschreibungen, diese wird nicht geändert. Ausschreibungsname ist der Zusatz **IEC** und auch **der Öffnungszeitpunkt** enthalten.

Dieser wird für die automatische Verarbeitung in der [DocumentIdentification] erweitert/angepasst

Energielenkungsplattform APG – Testlauf

- ► Testzeitraum: 21.11.2025 30.11.2025
 - ► Zugangsdaten bereits bekannt bzw. neu übermittelt
- ▶ Bekanntgabe von Einsparungspotenzialen für Liefertage 24.11.2025 bis 02.12.2025
- ► Teilnahme ist nicht verpflichtend, aber empfohlen
- ► Energielenkungsplattform: https://energielenkung-test.apg.at/
- ▶ Weitere Informationen: https://markt.apg.at/netz/energielenkungsplattform-apg/

Ablöse TTS → GLAS

- ▶ Neuausschreibung Verlustenergiebeschaffungssystem: GLAS Grid Loss Auction System
- ► Keyfacts
 - ► Weiterhin Single-Point of Contact für Netzbetreiber und Anbieter (VEB)
 - ► API für Gebotsabgabe
 - ► EDA-Schnittstelle
 - Mail/Upload weiterhin möglich
- ▶ Ziel: State of the Art System, höhere Usability
- ► Grobzeitplan/Weitere Schritte
 - ► Aktuell Erstspezifikation Start der Ausschreibung bis Ende 2025
 - ▶ Umsetzung Ende 2026 Mitte 2027
 - ► Feedback von Netzbetreibern und Anbietern (Workshop/Webinar)
- ► Feedback/Anregungen: <u>marketoperations@apg.at</u>