



- PICASSO
- Allgemeine operative Punkte
- ETRM
- API



- PICASSO
- Allgemeine operative Punkte
- ETRM
- API

### **PICASSO**



- Go-Live mit 21.06.2022 zeitgerecht erfolgt
  - → einer von wenigen TSOs in Europa
- Go-Live war nicht nur Einführung RRAP,
  - → sondern Einführung und Erweiterung von weiteren APG-internen Systemen
- RAM wurde aus Gründen der Netzsicherheit anfangs deaktiviert
  - → Verbindungs- Synchronisierungsprobleme zu Beginn
  - → Seit 30.06.2022 permanent verbunden
- Nachverrechnung für Juni und Juli abgeschlossen

### Verbesserungen mit 31.08.2022



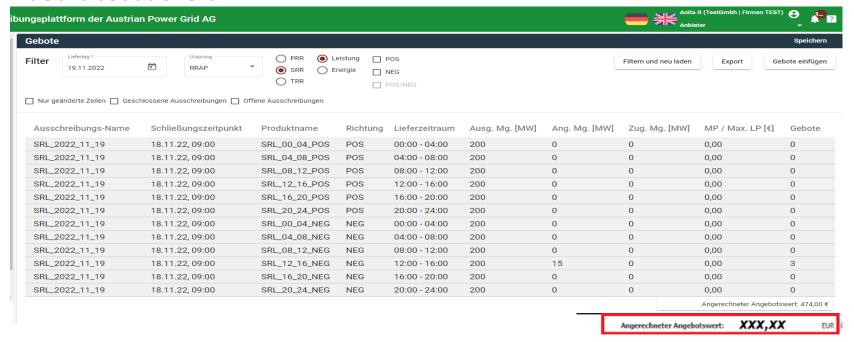
- Reporting
- Abrechnungsmaske
- Möglichkeit des Exports der Ausschreibungsergebnisse für die unterschiedlichen Regelleistungs- und Regelenergie-Ausschreibungen

Anzeige eines Zeitstempels

## Wunsch der Marktteilnehmer über OE eingebracht:



- Kontrollsummen bei Gebotsabgabe im RRAP
- Jetzt testbereit



#### Kontrollsummen:



Errechnete Angebotswert:

Summenwert in € aller Angebote. Angebot 1 (Leistung x Leistungspreis x Stunden) + Angebot 2 (Leistung x Leistungspreis x Stunden) + Angebot 3

- Angebotenen Gebote (vor der Ausschreibung) keine Änderung nach der Anzeige nach akzeptieren der Ausschreibung
- Welcher Preis soll herangezogen werden: Nur Leistungspreis
- Exportfunktion: Nein

### Offene Punkte OE I/II:



- Erweiterung des CSV-Formats SRL (mit Kommentarspalte)
  - SRL\_YYYY\_MM\_DD, MeritOrderList BACKUP SRL\_ YYYY\_MM\_DD und Ausschreibungsergebnisse SRE\_ YYYY\_MM\_DD \_HHMM\_HHMM

Wir haben bei Einführung des Systems versucht, so wenig wie möglich zu ändern.

→ Wenn sich das Dateiformat durch die Kommentarspalte ändert: Bitte bewusst sein, dass es von allen Anbietern umgesetzt werden MUSS!

## Offene Punkte OE II/II:



Kontrolle/Kontrollmöglichkeit der Arbeitspreise:

Anbieter sind für Gebotsabgabe und den Inhalt verantwortlich

Prüfung wird für positive Produkte mit negativen Energiepreis umgesetzt

Mit Speichern kann die Meldung übergangen werden



- PICASSO
- Allgemeine operative Punkte
- EnTRADER
- API

## Vorlage zur NV-Meldung von Regelreserveanbietern



Bei einer Nichtverfügbarkeitsmeldung bittet UBH (Warte) um Einhaltung eines einheitlichen Standards:

Meldung Nichtverfügbarkeit - Regelreserveanbieter									Bei Übernahme auszufüllen*		n*
Art der Regelreserve	Regelreserveanbieter	Datum	Startzeit	Endzeit	Richtung	Nicht verfügbare Menge in MW	Leistung-Gebotsnr.	Übernahme des Angebots	Übernehmender Anbieter	Leistung-Gebotsnr. übernehm. Anb.	Übernommene Menge
SRR/TRR		XX.XX.202X	XX:XX:XX	XX:XX:XX	POS/NEG			JA/NEIN			

Vorlage wird als CSV zur Verfügung gestellt – Email folgt

# Neue Systemauslieferungen – wichtige Informationen

- Info wird auf der Willkommensseite unter Mitteilungen zur Verfügung gestellt
- Zusätzlich per Email an Marktteilnehmer

#### Herzlich Willkommen!

im Ausschreibungssystem der Austrian Power Grid AG

#### Ausschreibungszeiten

Unter dem links stehenden Menüpunkt "Angekündigte Ausschreibungen" finden Sie die anstehenden Ausschreibungen.

Alle registrierten Anbieter werden eine Stunde vor Ausschreibungsbeginn (Gate Open) per Email nochmals auf die bevorstehende Ausschreibung hingewiesen.

Weitere Details finden Sie auf der Homepage der Austrian Power Grid AG unter https://markt.apg.at/netz/netzregelung/

Für die optimale Nutzung der APG-Ausschreibungsplattform empfehlen wir folgende Einstellungen in Ihrem Internetbrowser Microsoft Edge: Cookies annehmen, Skripte aktivieren, Popup-Blocker deaktivieren.

#### Mitteilungen

Sehr geehrte Damen und Herren, liebe Marktteilnehmer!

Wie erwartet erhalten wir nach der Inbetriebnahme der neuen Regelreserve-Ausschreibungsplattform RRAP vermehrt Rückmeldungen und Nachfragen seitens der Marktteilnehmer über neue aber auch über fehlende altbewährte Funktionalitäten. Wir sind in Zusammenarbeit mit unserem IT-Dienstleister bemüht, alle diese Funktionalitäten so rasch wie möglich zu implementieren.

Die API Schnittstelle wurde aktualisiert und steht jetzt auch mit den Energiepreisanpassungen zur Verfügung.

Abschließend möchten wir uns vielmals für Ihre Rückmeldungen bedanken und betonen, dass Ihre Anregungen sehr wertvoll für uns sind. Wir sind dabei, Ihre Anmerkungen zu konsolidieren und sukzessive mit unserem IT-Dienstleister abzuarbeiten.

## News – allgemeine Neuigkeiten



• Z. B. Wartungsfenster



### **MO Infos betreffend MARI**



Abruftests: Bitte um Terminvereinbarung mit UBH

#### Teststatus Anbieter:

- → 1 BSP erfolgreich getestet; abgeschlossen
- → 2 in Testphase
- → Rest in Entwicklung bzw. noch nicht gestartet
- Bitte vorab URLs und Zertifikate für Abruftool prüfen.

 Gebote können selbstständig über Testsystem oder durch MO eingestellt werden (CSV Dateien werden nach Anforderung bereitgestellt).

### **MO Infos betreffend MARI**



Tests API Gebotsabgabe: Bitte Tests durchführen

#### **Teststatus Anbieter:**

- → 0 BSPs abgeschlossen
- → 3 BSPs in Testphase
- → Rest in Entwicklung bzw. noch nicht gestartet

→ rrap-test.apg.at



- PICASSO
- Allgemeine operative Punkte
- ETRM
- API

## ETRM - SRE/TRE Abrufe CSV





Übermittlung der Abrufe per Mail (CSV-File)

Pro RR ein File – Abrufe getrennt nach Richtung/Preisrichtung Tägliche Übermittlung (vorläufig)/monatliche Übermittlung (final)



Ablöse wöchentlicher SRE Abrufabgleich Plan Umsetzung – Mitte Dezember

Bekanntgabe der Mailadressen an marketoperations@apg.at



- PICASSO
- Allgemeine operative Punkte
- ETRM
- API

### **API**



- Allgemeine Infos:
  - Fragen an MO:
  - Wenn Beantwortung durch MO nicht möglich, Weiterleitung an unsere IT oder an Softwareanbieter
  - Aktuelle Dokumente auf HP im Dokumentenhub: <u>Dokumenten-Hub Austrian Power Grid (apg.at)</u>



# **FAQs API:**

### **Ungültiges Acknowledgement Dokument**



Bei Übermittlung von Gebote für eine bereits geschlossene Auktion Error at xml validation:

[\*] Element '{urn:entsoe.eu:wgedi:acknowledgement:acknowledgementdocument:6:0}Receivin gDocumentIdentification': The attribute 'v' is required but missing.

Document invalid (expected one of ACK, RBD, RAPD or RARD). Xml file to decode is invalid (not matching the known schemas/xsd definitions).

→ Fehler wurde korrigiert

### Starke Verzögerung bei ACK-Dokumenten



Acknowledgment-Dokumente, welche von APG als Antwort auf ReserveBid Dokument versendet werden, treffen teils sehr verzögert eintreffen. Meist dauert es über 3min.

Im APG EDA Client sind die Nachrichten in der richtigen Reihenfolge gesendet worden und dann am Weg innerhalb von EDA vertauscht worden.

Info an Ponton weiterleiten um die Situation zu verbessern.

### Anfrage zum Ausschreibungsname:



SC für Second Call; LC für Last Call

Fall es zu einem SC und/oder zu einem LC kommt, erhalten Sie die Informationen über die Schnittstelle.

Wenn es zu einem SC oder LC kommt muss der Suffix SC/LC enthalten sein, damit es zu einer korrekten Zuordnung kommt. Das gilt sowohl für die Veröffentlichung als auch für die Gebotsabgabe.

Webinar am 29.01.2021

Second Call / Last Call

ist eine weitere Ausschreibung - gleich wie der 1. Call Unterscheidung durch Ausschreibungsname - für gleichem Lieferzeitraum und geänderten Mengen - Gebotsabgabe über API möglich

### MARI TRL Gebotsabgabe



#### Fehler in dem Zusammenhang mit TRL Gebotsabgabe:

<ReserveBidIdentification v="20221112\_TRL\_00\_04\_POS\_1"/> <ReserveBidIdentification
v="20221112\_TRL\_00\_04\_POS\_2"/>

Beim Test wurde die selbe LinkedBidsIdentification GUID NR. für zwei unterschiedliche Gebots ID für den **gleichen Zeitraum** vergeben.

Dies ist weder für die manuelle Gebotsabgabe noch für die API vorgesehen