



AGGM Austrian Gas Grid Management AG

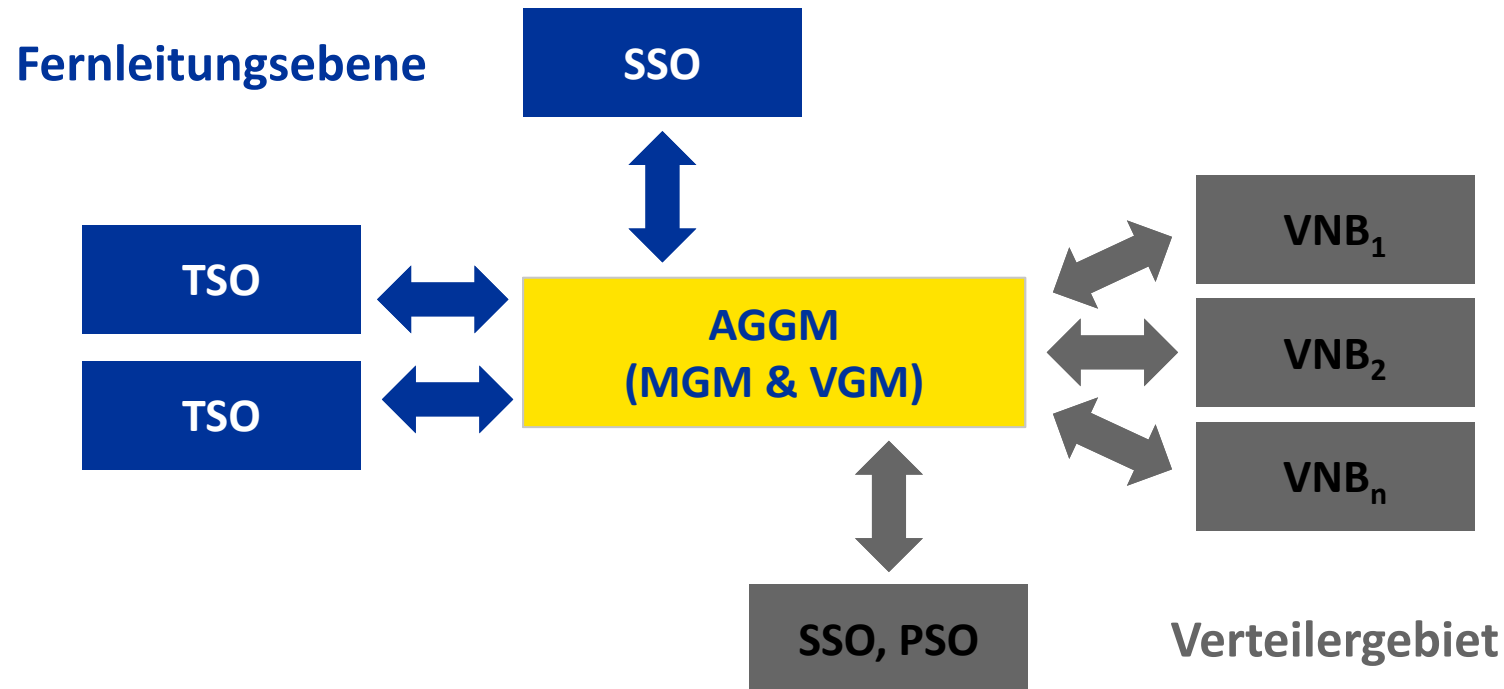
# Maintenance Information Meeting 2020/2021

26. November 2020

- ▶ **Grundlagen der Instandhaltungscoordination**
- ▶ Rückblick Instandhaltungscoordination 2020
- ▶ Aktueller Stand Instandhaltungscoordination 2021
- ▶ Veröffentlichungen

- ▶ VGM koordiniert die *„Instandhaltung der Verteilerleitungsanlagen gemäß Anlage 1, dass Auswirkungen auf Netzbenutzer möglichst gering gehalten werden“* (§ 18 Abs. 1 Z 28 GWG 2011)
- ▶ MGM koordiniert die *„Instandhaltung der Fernleitungs- und Verteilernetze im Zusammenwirken mit dem Verteilergebietsmanager [...] derart, dass Auswirkungen auf die Netzbenutzer möglichst gering gehalten werden“* (§ 14 Abs. 1 Z 11 GWG 2011)
- ▶ REMIT-Verordnung (VO (EU) Nr. 1227/2011)
- ▶ ACER Manual of Procedures on [...] inside information reporting

- ▶ Sicherstellung der ununterbrochenen Endkundenversorgung
- ▶ keine ungeplanten Betriebseinschränkungen durch IH-Maßnahmen
- ▶ Kapazitätseinschränkungen für Bilanzgruppen vermeiden / minimieren
- ▶ Optimierung erforderlicher betrieblicher Einschränkungen, abhängig von den betrieblichen und versorgungstechnischen Auswirkungen:
  - ▶ Zusammenführung von IH-Maßnahmen, die gleichzeitig durchführbar sind
  - ▶ Entflechtung von IH-Maßnahmen, deren Auswirkungen sich verstärken würden
- ▶ transparente Veröffentlichung und Information des Marktes unter Einhaltung der REMIT-Bestimmungen



- ▶ Jahresplanung für Folgejahr bis November – Veröffentlichung „Integrated Annual Maintenance Plan“ (IAMP) durch AGGM
- ▶ Unterjährige Aktualisierung:
  - ▶ Erfassung neuer od. geänderter IH-Maßnahmen – Aktualisierung IAMP
  - ▶ Verfolgung von Durchführung und Abschluss der IH-Maßnahmen

- ▶ Fernleitungsebene
  - ▶ 1. August AGGM versendet Fragebögen an TSOs & SSOs
  - ▶ 5. September Frist für Retournierung Fragebögen an AGGM
  - ▶ 20. September 1. Entwurf „Integrated Annual Maintenance Plan“ (IAMP) an TSOs & SSOs
  - ▶ 1. Oktoberwoche Abstimmungsmeeting mit TSOs & SSOs
  - ▶ 15. Oktober 2. Entwurf IAMP an TSOs & SSOs
  - ▶ 15. November Veröffentlichung Instandhaltungspläne des Folgejahres durch TSOs
- ▶ Verteilergebiet
  - ▶ 1. September AGGM versendet Fragebögen an DSOs & SSOs
  - ▶ 30. September Frist für Retournierung Fragebögen an AGGM
  - ▶ Oktober: (bilaterale) Abstimmungsgespräche mit DSOs & SSOs (wenn erforderlich)
- ▶ November Veröffentlichung des gemeinsamen IAMP durch AGGM
- ▶ 26. November 2020 Maintenance Information Meeting
- ▶ Während des Jahres Regelmäßige IAMP-Anpassungen mit einer Vorlaufzeit von mind. 4 Wochen (Verteilergebiet) oder 42 Tagen (FL-Ebene)

- ▶ Systembetreiber sind verpflichtet, Insiderinformationen betreffend geplante IH-Maßnahmen an ihren Anlagen gemäß den REMIT-Vorgaben (ACER Standard) zu veröffentlichen:
  - ▶ öst. TSOs veröffentlichen geplante Kapazitätsreduktionen auf der ENTSOG Transparency Platform und auf ihrer Website
  - ▶ SSOs und PSO in Öst. veröffentlichen geplante Kapazitätsreduktionen aufgrund von Wartungsmaßnahmen der Speicher-/Produktionsanlagen auf individuellen Plattformen und auf ihrer Website
  - ▶ TSOs, SSOs und PSOs in Österreich veröffentlichen UMMs auf individuellen Plattformen – im OMV-Konzern Fokussierung auf CEGH REMIT-Plattform
  
- ▶ AGGM veröffentlicht
  - ▶ den IAMP auf ihrer Website \*
  - ▶ UMMs auf der CEGH REMIT-Plattform \*\*

\* <https://www.aggm.at/netzinformationen/instandhaltungskoordination>

\*\* <https://www.gashub.at/remit>

- ▶ Grundlagen der Instandhaltungscoordination
- ▶ **Rückblick Instandhaltungscoordination 2020**
- ▶ Aktueller Stand Instandhaltungscoordination 2021
- ▶ Veröffentlichungen



- ▶ 2020 auch instandhaltungstechnisch von Corona-Krise geprägt
  - ▶ Lockdown genau zu Beginn der üblichen „IH-Saison“ Mitte März führte zu Absagen und Verschiebungen der für März und April geplanten Maßnahmen
  - ▶ Jahresplanung 2020 konnte nicht beibehalten werden
  - ▶ umfangreiche unterjährliche Änderungen und Ergänzungen → Konzentration der IH-Maßnahmen ab Juni
  - ▶ hoher Planungs-, Koordinations- und Abstimmungsaufwand

- ▶ Im Jahr 2020 von den TSOs bis dato 41 IH-Maßnahmen umgesetzt, die zu Kapazitätseinschränkungen an maßgeblichen Punkten führten (Publikation der TSOs und im IAMP der AGGM)
  - ▶ Trans Austria Gasleitung (TAG) – 25 Maßnahmen
  - ▶ Gas Connect Austria (GCA) – 16 Maßnahmen

- ▶ Bis dato rund 250 IH-Maßnahmen im Jahr 2020 erfasst, die das VG betreffen – Aktivitäten in allen Verteilernetzen!
- ▶ Trotz herausfordernder IH-Projekte 2020 konnten tatsächliche Auswirkungen auf die Marktteilnehmer gering gehalten werden:
  - ▶ lediglich in 1 Fall waren Kapazitätseinschränkungen an Entry/Exit-Punkten des VG von AGGM zu publizieren

- ▶ Erwähnenswerte IH-Maßnahmen im VG 2020 (Auszüge):
  - ▶ Molchung Leitung Auersthal – Laa (nach Leitungserneuerung 2017-2019) → Optimierung der Gasflussbedingungen mit den betroffenen Netzbetreibern zur Ermöglichung der Molchung sowie Abstimmung von potentiellen Gasflüssen in Laa von/nach Tschechien mit dem benachbarten tschechischen Netzbetreiber
  - ▶ letztes Jahr angekündigte Maßnahme GCA.08 (Außerbetriebnahme Kompressorstation Rainbach) konnte ohne Einschränkungen für die Speicher im VG abgewickelt werden
  - ▶ Mehrere Molchungen, für die besondere Gasflussbedingungen und Fahrweisen in der Netzebene 1 herzustellen waren
  - ▶ Mehrere Arbeiten im FL-Netz mit Auswirkungen auf das VG
  - ▶ Austausch von Armaturen, Molchschleusen, Reglern und Isolierkupplungen → Leitungsunterbrechungen und Sonderfahrweisen in der Netzebene 1
  - ▶ Einbindearbeiten mit Auswirkungen auf Netzebene 1 Fahrweisen
  - ▶ Versorgung von Vorarlberg über 1 Monat aushilfsweise über Leiblach nach einem Leitungsgebrechen im vorgelagerten deutschen Netz
  - ▶ Aushilfslieferung in Leiblach von Vorarlberg nach Deutschland aufgrund von Leitungsarbeiten im vorgelagerten deutschen Netz
  - ▶ Eichung sowie Regeltests in Bangs → Transporte in die Schweiz abzuwickeln

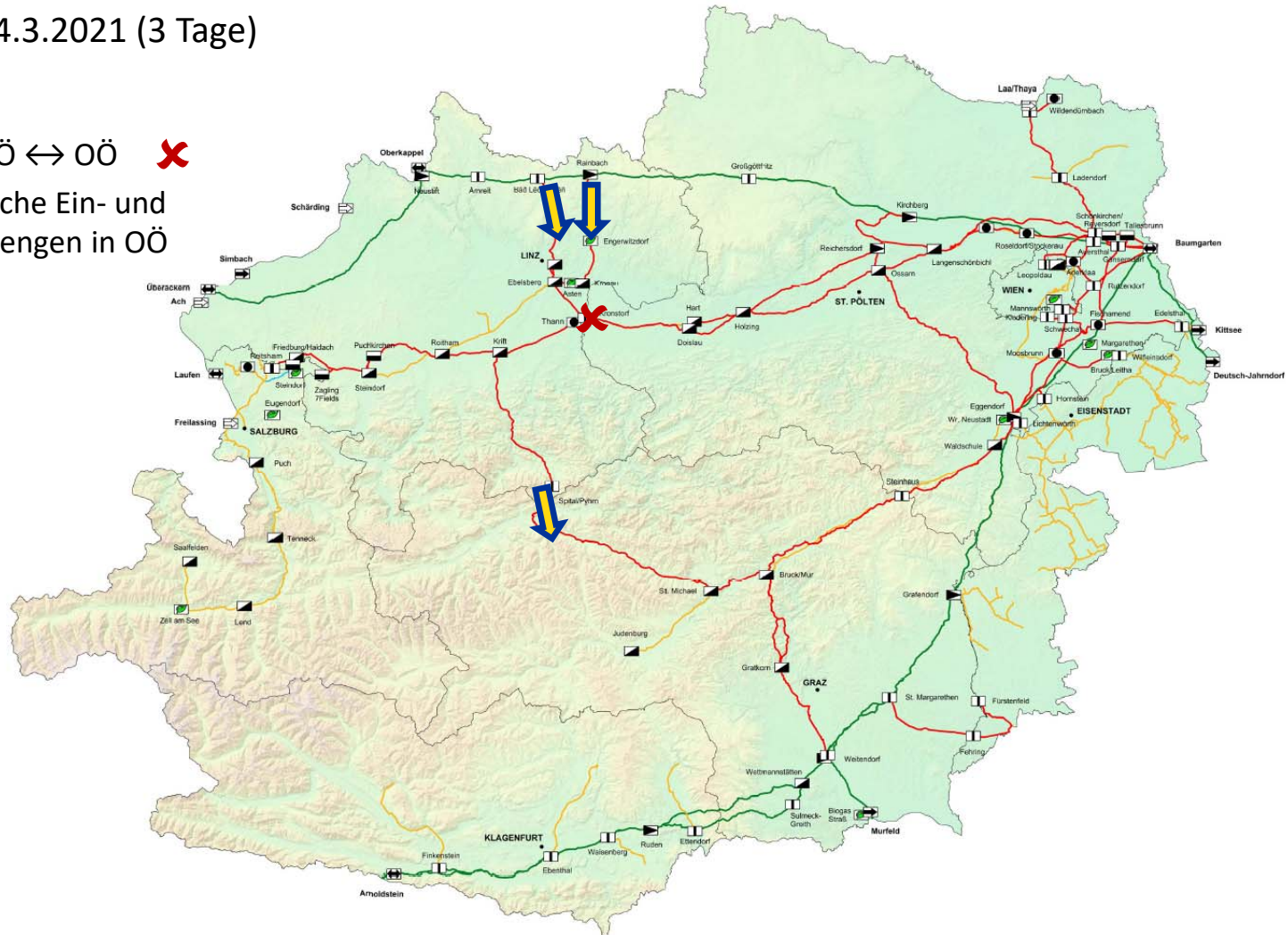
- ▶ Grundlagen der Instandhaltungscoordination
- ▶ Rückblick Instandhaltungscoordination 2020
- ▶ **Aktueller Stand Instandhaltungscoordination 2021**
- ▶ Veröffentlichungen

- ▶ **Wartungsmaßnahmen von TSOs sowie Version 1 des IAMP 2021 der AGGM am 15.11.2020 publiziert**
- ▶ **Trans Austria Gasleitung (TAG)**
  - ▶ Etliche System-Tests (jeweils einige Stunden)
  - ▶ Stations- bzw. Leitungsarbeiten in Arnoldstein, Eggendorf, Grafendorf, Ruden und Weitendorf, die jeweils zu Kapazitätseinschränkungen zwischen 5 und 55 Tagen in den Monaten Juni, August, September und Oktober führen.
  - ▶ Leitungsinspektion im April
- ▶ **Gas Connect Austria (GCA)**
  - ▶ Etliche System-Tests (jeweils einige Stunden)
  - ▶ Stationsarbeiten in Baumgarten, Neustift und Oberkappel, die zu Kapazitätseinschränkungen von jeweils einigen Stunden bis mehreren Tagen in den Monaten April, Juni, Juli, September, Oktober und November führen
  - ▶ Leitungsinspektion der WAG im September
  - ▶ Folgewirkungen von TAG IH-Maßnahmen auf der SOL (Exit Murfeld)

- ▶ Im Zuge der Jahresplanung 2021 wurden 77 Maßnahmen registriert, aber aktuell nur 2 mit Auswirkungen auf Kapazitäten der Speichieranbindung im VG
  1. Jahreswartung Station Kronstorf (22.-24.3.2021, 3 Tage) – Unterbrechung NÖ ↔ OÖ
  2. ESD-Tests Baumgarten (28.09.2021, 8 Stunden)
- ▶ Durch entsprechende Bündelung von Maßnahmen konnten weitere Kapazitätseinschränkungen auf die Marktteilnehmer vermieden werden.
- ▶ Beurteilung der Auswirkungen der IH-Maßnahmen 2021 durch AGGM
  - ▶ Jährliche Kapazitätsbuchung von Speicher und Produktion noch nicht abgeschlossen
  - ▶ erst danach Parameter der Standardkapazitäten 2021 von AGGM abzuleiten
  - ▶ aktuelle Veröffentlichung der ersten Version des IAMP für das Verteilergebiet (Stand: Ende Nov. 2020) wird nur auf vorläufigen Daten (Werte für 2020) basieren
- ▶ Kapazitätsrelevante IH-Maßnahmen 2021 von Speicher und Produktion im VG:
  - ▶ Jahreswartung RAG-Speicher im April und Oktober 2021 (jeweils rund 1 Woche)
  - ▶ Wartungsarbeiten der OMV-Speicher im Juli (rund 2 Wochen) und Nov. 2021 (4 Tage)
  - ▶ Jahreswartung OMV-Produktion Aderklaa (ca. 4 Wochen Mitte April – Mitte Mai)

# Jahreswartung Kronstorf

- ▶ Zeitraum: 22.-24.3.2021 (3 Tage)
- ▶ Auswirkungen:
  - ▶ Verbindung NÖ ↔ OÖ ❌
  - ▶ limitiert mögliche Ein- und Ausspeichermengen in OÖ





- ▶ Grundlagen der Instandhaltungscoordination
- ▶ Rückblick Instandhaltungscoordination 2020
- ▶ Aktueller Stand Instandhaltungscoordination 2021
- ▶ **Veröffentlichungen**

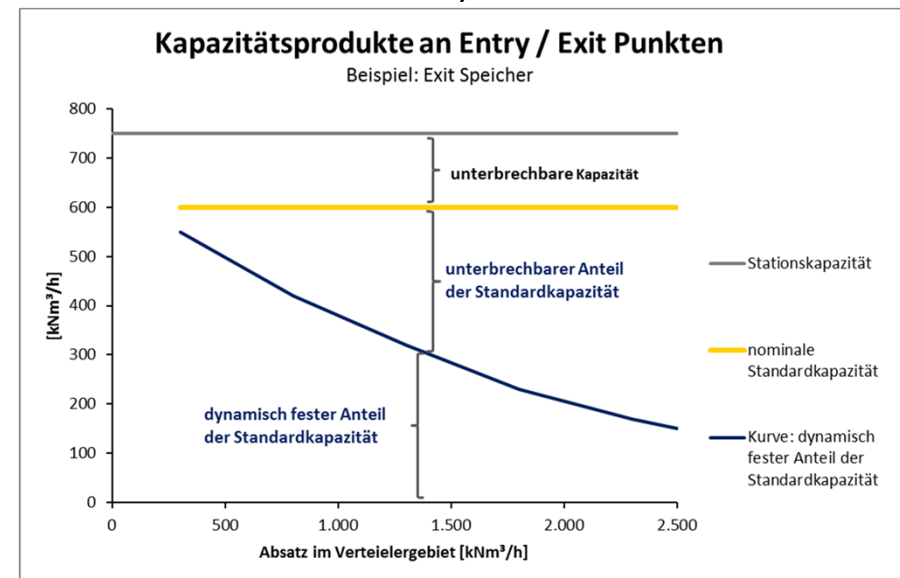
- ▶ Integrated Annual Maintenance Plan (IAMP) auf AGGM Website:  
<https://www.aggm.at/netzinformationen/instandhaltungskoordination>
  - ▶ Seite 1: Zusammenschau der kapazitätsrelevanten IH-Aktivitäten der öst. TSOs an maßgeblichen Punkten
  - ▶ Seite 2: Kapazitätseinschränkungen an Entry-/Exit-Punkten des VG aufgrund von IH-Maßnahmen im VG sowie Zusammenschau der der kapazitätsrelevanten IH-Aktivitäten der öst. SSOs/PSOs
- ▶ Kapazitätseinschränkungen an Entry-/Exit-Punkten des VG aufgrund von IH-Maßnahmen im VG werden zusätzlich mit versionierten UMMs je Entry-/Exit-Punkt auf der CEGH REMIT-Plattform veröffentlicht  
<https://www.gashub.at/remit>
- ▶ AGGM bietet auf ihrer Website eine Linksammlung zu IH-Veröffentlichungen der relevanten Systembetreiber in Öst. sowie der benachbarten TSOs  
<https://www.aggm.at/netzinformationen/instandhaltungskoordination>
- ▶ E-Mail-Adresse [instandhaltung@aggm.at](mailto:instandhaltung@aggm.at) ist für Kommunikation mit AGGM rund um die Instandhaltungskoordination zu verwenden

- ▶ CEGH REMIT-Plattform (<https://www.gashub.at/remit>)
  - ▶ von ACER als „Inside Information Plattform“ gelistet → Standards eingehalten
  - ▶ Veröffentlichungen frei zugänglich (RSS-Feed und E-Mail-Benachrichtigungsservice nach Anmeldung)
  - ▶ kostenfreie Registrierung für eigene Veröffentlichungen von Insiderinformationen
- ▶ UMMs der AGGM nur über CEGH REMIT-Plattform publiziert
- ▶ AGGM Newsletter und AGGM Infos weiterhin auf der [AGGM Plattform](#)

- ▶ ACER-konforme Veröffentlichung einer Nichtverfügbarkeit einer Gasanlage mittels UMM enthält:
  - ▶ technical capacity
  - ▶ available capacity
  - ▶ unavailable capacity
- ▶ Bei IH-Arbeiten an Grenzkopplungspunkten im FL-Netz oder an Speicheranlagen gilt üblicherweise aufgrund von rein technischen Kriterien:  
available cap. + unavailable cap. = technical cap.
- ▶ IH-Arbeiten im Netz können zu einer Reduktion der Transportleistung zu/von Speicheranlagen führen – daraus resultierende Speichereinschränkungen können nur von AGGM als VGM ermittelt und publiziert werden
- ▶ Zugehörige Veröffentlichungen der AGGM zeigen häufig:  
available cap. + unavailable cap.  $\neq$  technical cap. → ???

## Exkurs: Netzbedingte Speichereinschränkungen (2)

- ▶ Kapazitätsprodukte an Entry-/Exit-Punkten des VG (zB. für Speichieranlagen vom SSO gebucht):
  - ▶ Standardkapazität (SK)
  - ▶ unterbrechbare Kapazität (UK)
- ▶ Standardkapazität zerfällt, abhängig vom Verbrauch im VG, in:
  - ▶ dynamisch festen Anteil der SK und
  - ▶ unterbrechbaren Anteil der SK



- ▶ Bei Beurteilung von Kapazitätseinschränkungen auf Speichieranlagen ist **Verbrauch im VG bzw. Teilnetz als zusätzliche Variable** zu berücksichtigen!

## ▶ Veröffentlichung einer netzbedingten Speichereinschränkung durch AGGM mittels UMM je Speicherpool und Richtung:

### ▶ **technical capacity:**

max. Ein-/Auspeicherkapazität am Speicherpool laut SSO

### ▶ **available capacity:**

Kapazität, die AGGM für den Speicherpool unter ungünstigen Verbrauchsbedingungen (\*) im VG garantieren kann

### ▶ **unavailable capacity:**

bezieht sich auf den dynamisch festen Anteil (dfA) der SK, der für den Speicherpool unter günstigen Verbrauchsbedingungen (\*\*\*) im VG zu erwarten wäre;  
unavailable capacity = dfA – available capacity

ACER-ID: 000000001161\_000000043191\_001

Asset  
Storage Pool RAG Energy Storage (Entry DA) (25Z-SPPOOL-RAG-5)

Balancing zone(s)  
Market Area East AT (21Y0000000000025G)

Unavailable capacity	Available capacity	Technical capacity
1.899.000 KWh/h	2.386.000 KWh/h	6.686.000 KWh/h

ACER-ID: 000000001170\_000000043191\_001

Asset  
Storage Pool RAG Energy Storage (Exit DA) (25Z-SPPOOL-RAG-5)

Balancing zone(s)  
Market Area East AT (21Y0000000000025G)

Unavailable capacity	Available capacity	Technical capacity
3.544.000 KWh/h	432.000 KWh/h	6.686.000 KWh/h

- (\*) basierend auf einer statistischen Auswertung historischer Verbrauchsdaten im IH-Zeitraum, ohne einzelne Extremereignisse (Annahme hoher Verbrauch für Einspeicherung (Exit VG) und geringer Verbrauch für Auspeicherung (Entry VG))
- (\*\*) basierend auf einer statistischen Auswertung historischer Verbrauchsdaten im IH-Zeitraum, ohne einzelne Extremereignisse (Annahme geringer Verbrauch für Einspeicherung (Exit VG) und hoher Verbrauch für Auspeicherung (Entry VG))

- ▶ Veröffentlichung des um die Kapazitätseinschränkungen im VG erweiterten IAMP (basierend auf der vorläufigen Kapazitätsbeurteilung) auf der AGGM Website bis Ende Nov. 2020
- ▶ Bestätigung der im VG eingemeldeten IH-Maßnahmen 2021 samt AGGM-ID an den jeweiligen Systembetreiber durch AGGM (Dez. 2020)
- ▶ Finale Beurteilung der Kapazitätseinschränkungen im VG nach Vorliegen der finalen Kapazitätsdaten für 2021 → Anpassung des IAMP und Veröffentlichung der zugehörigen UMMs durch AGGM bis Mitte Jänner 2021

## **Wolfgang Weilguny**

Floridsdorfer Hauptstraße 1

floridotower

1210 Wien / Vienna

Austria

Tel. +43 (1) 27 560-28860

Fax +43 (1) 27 560-628860

wolfgang.weilguny@aggm.at

www.aggm.at



# Abkürzungsverzeichnis

ACER	Agency for the Cooperation of Energy Regulators
dfA	dynamisch fester Anteil
ESD	Emergency Shut Down
FL	Fernleitung
HD	Hochdruck
IAMP	Integrated Annual Maintenance Plan
IH	Instandhaltung
MG	Marktgebiet
MGM	Marktgebietsmanager
PSO	Production System Operator
REMIT	Regulation on Wholesale Energy Market Integrity and Transparency
SK	Standardkapazität
SSO	Storage System Operator
TSO	Transmission System Operator
UK	unterbrechbare Kapazität
UMM	Urgent Market Message
VG	Verteilergbiet
VGM	Verteilergbietsmanager
VNB	Verteilernetzbetreiber
VHP	Virtueller Handlungspunkt