



AGGM Austrian Gas Grid Management AG

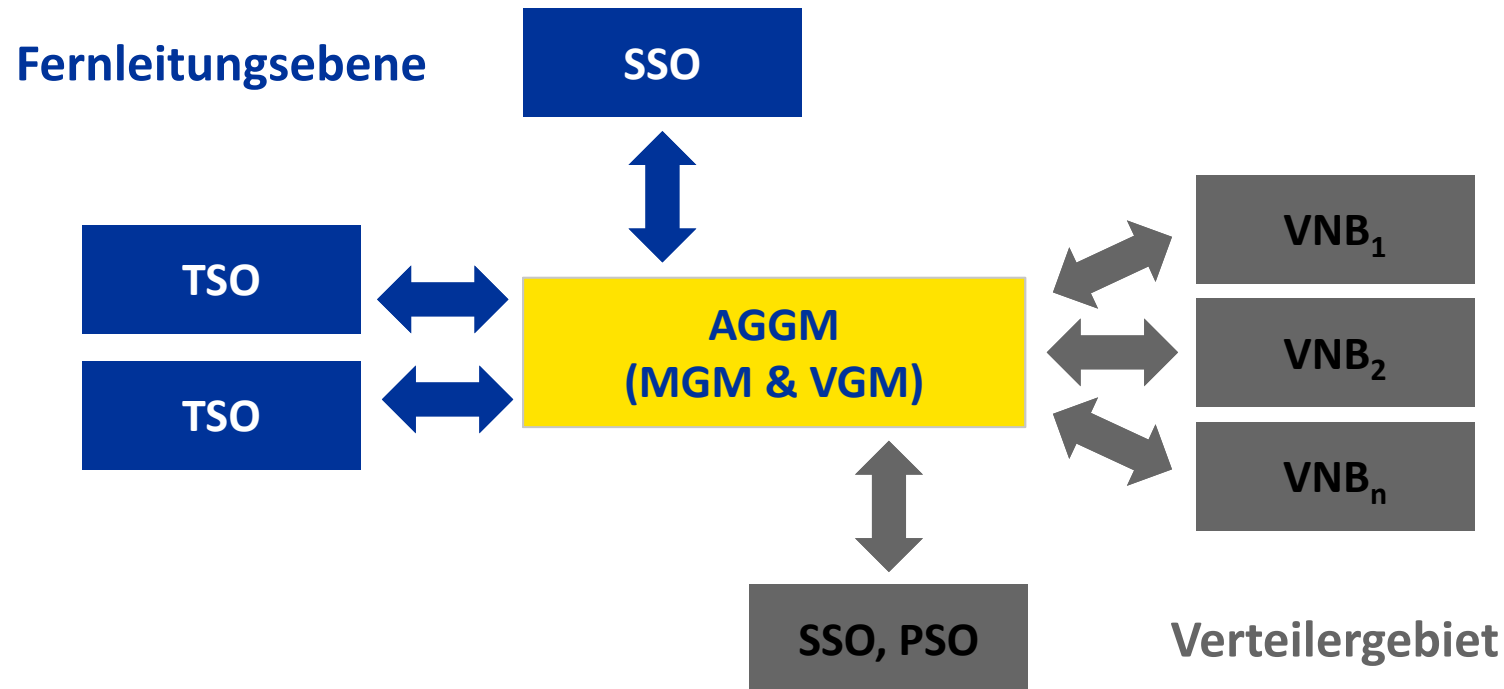
Maintenance Information Meeting 2019/2020

28. November 2019

- ▶ **Grundlagen der Instandhaltungscoordination**
- ▶ Rückblick Instandhaltungscoordination 2019
- ▶ Aktueller Stand Instandhaltungscoordination 2020
- ▶ 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
- ▶ 28. November 2019 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 2019**
- ▶ Aktueller Stand Instandhaltungscoordination 2020
- ▶ Veröffentlichungen


- ▶ Im Jahr 2019 von den TSOs bis dato 37 IH-Maßnahmen umgesetzt, die zu Kapazitätseinschränkungen an maßgeblichen Punkten führten (Publikation der TSOs und im IAMP der AGGM)
- ▶ Trans Austria Gasleitung (TAG) – 23 Maßnahmen
 - ▶ Umsetzung gemäß Jahresplanung für 2019
 - ▶ einige unterjährige Änderungen und Ergänzungen
- ▶ Gas Connect Austria (GCA) – 14 Maßnahmen
 - ▶ Umsetzung gemäß Jahresplanung für 2019
 - ▶ einige unterjährige Änderungen und Ergänzungen

- ▶ Bis dato rund 250 IH-Maßnahmen im Jahr 2019 erfasst, die das VG betreffen – Aktivitäten in allen Verteilernetzen!
- ▶ Trotz herausfordernder IH-Projekte 2019 konnten tatsächliche Auswirkungen auf die Marktteilnehmer gering gehalten werden:
 - ▶ lediglich in 2 Fällen waren Kapazitätseinschränkungen an Entry/Exit-Punkten des VG von AGGM zu publizieren


- ▶ Erwähnenswerte IH-Maßnahmen im VG 2019 (Auszüge):
 - ▶ Erneuerung Leitung Auersthal – Laa (Teilprojekt 3 von 3) → Aushilfslieferung über Laa zu organisieren
 - ▶ Mehrere Molchungen, für die besondere Gasflussbedingungen und Fahrweisen in der Netzebene 1 herzustellen waren
 - ▶ Mehrere ESD-Tests und 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
 - ▶ Umlegung der Stationseingangsleitung einer Anlage in Vorarlberg → Leitungsunterbrechung für die Einbindearbeiten → Versorgung nachgelagerter Teilnetze sichergestellt und Aushilfslieferung über die Schweiz abgewickelt
 - ▶ Aushilfslieferung von Vorarlberg nach Deutschland aufgrund einer Leitungsbeschädigung im vorgelagerten deutschen Netz

- ▶ Grundlagen der Instandhaltungscoordination
- ▶ Rückblick Instandhaltungscoordination 2019
- ▶ **Aktueller Stand Instandhaltungscoordination 2020**
- ▶ Veröffentlichungen

- ▶ **Wartungsmaßnahmen von TSOs sowie Version 1 des IAMP 2020 der AGGM am 15.11.2019 publiziert**
- ▶ **Trans Austria Gasleitung (TAG)**
 - ▶ Etliche System-Tests (jeweils einige Stunden)
 - ▶ Stationsarbeiten in Eggendorf, Grafendorf und Weitendorf, die zu Kapazitätseinschränkungen von jeweils 5 bis 15 Tagen in den Monaten Juni und Juli führen
- ▶ **Gas Connect Austria (GCA)**
 - ▶ Etliche System-Tests (jeweils einige Stunden)
 - ▶ Stationsarbeiten in Baumgarten und Oberkappel, die zu Kapazitätseinschränkungen von jeweils mehreren Tagen in den Monaten April, Juli und Oktober führen
 - ▶ Stationsarbeiten in Rainbach (GCA.08), die zu Kapazitätseinschränkungen über 25 Tage im Juli führen und Auswirkungen auf VG haben (siehe nächste Folie)
 - ▶ Folgewirkungen von TAG IH-Maßnahmen auf der SOL (Exit Murfeld)

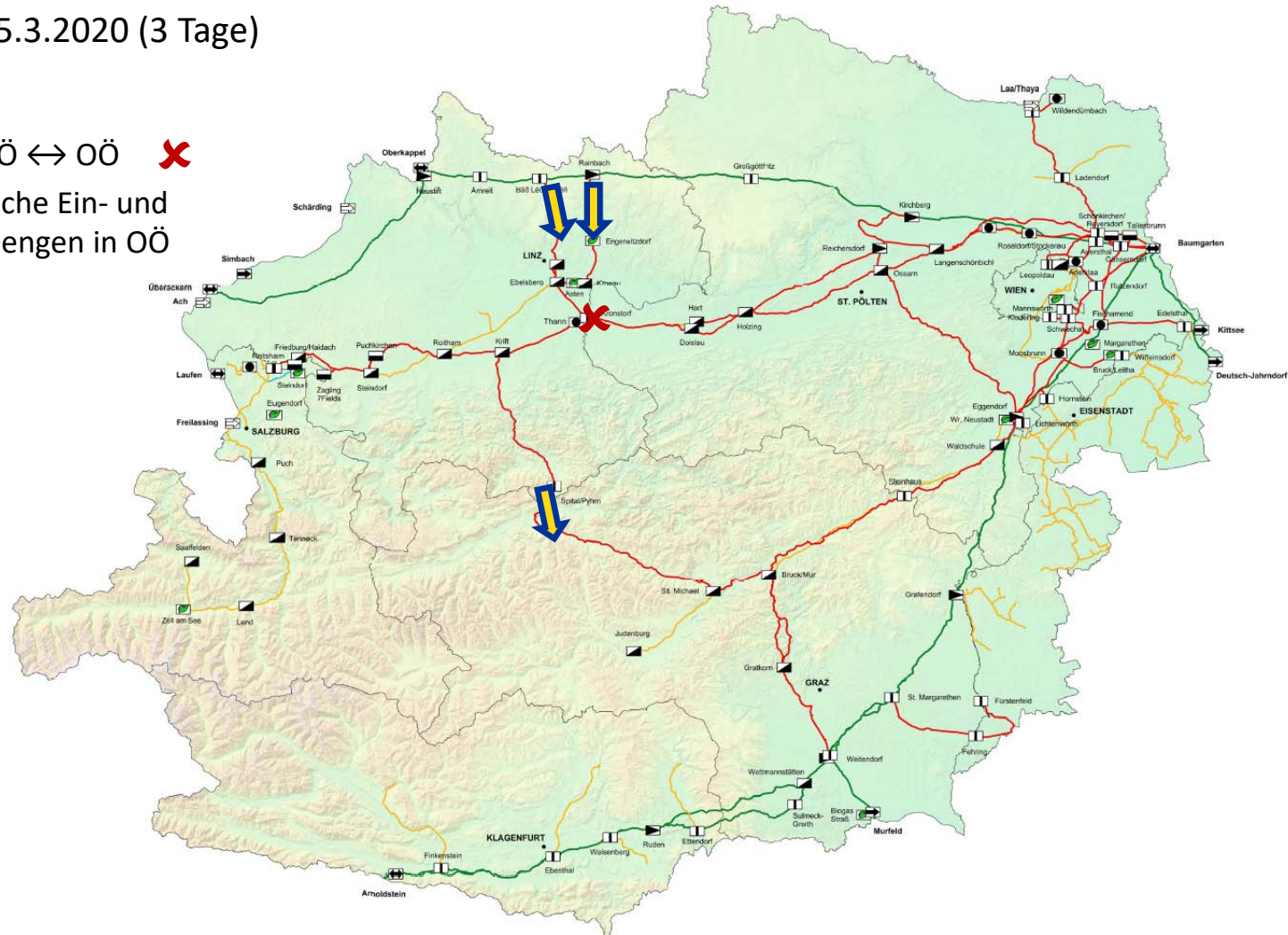
- ▶ Im Zuge der Jahresplanung 2020 mehr als 70 Maßnahmen registriert, aber aktuell nur 3 mit Auswirkungen auf Kapazitäten der Speichieranbindung im VG
 1. Jahreswartung Station Kronstorf (23.-25.3.2020, 3 Tage) – Unterbrechung NÖ ↔ OÖ
 2. GCA.08: WAG Verdichterstation Rainbach (6.-31.7.2020, 25 Tage) – potentielle Auswirkungen auf unterbrechbare Einspeicherkapazitäten in OÖ
 3. ESD-Tests Baumgarten (08.09.2020, 8 Stunden)

- ▶ Beurteilung der Auswirkungen der IH-Maßnahmen 2020 durch AGGM
 - ▶ Jährliche Kapazitätsbuchung von Speicher und Produktion noch nicht abgeschlossen
 - ▶ erst danach Parameter der Standardkapazitäten 2020 von AGGM abzuleiten
 - ▶ aktuelle Veröffentlichung der ersten Version des IAMP für das Verteilergebiet (Stand: 28.11.2019) wird nur auf vorläufigen Daten (Werte für 2019) basieren

- ▶ Kapazitätsrelevante IH-Maßnahmen 2020 von Speicher und Produktion im VG:
 - ▶ Jahreswartung RAG-Speicher im April und Oktober 2020 (jeweils rund 1 Woche)
 - ▶ Wartungsarbeiten der OMV-Speicher im August 2020 (rund 2 Wochen)
 - ▶ Jahreswartung OMV-Produktion Aderklaa (rund 4 Wochen im Herbst 2020)

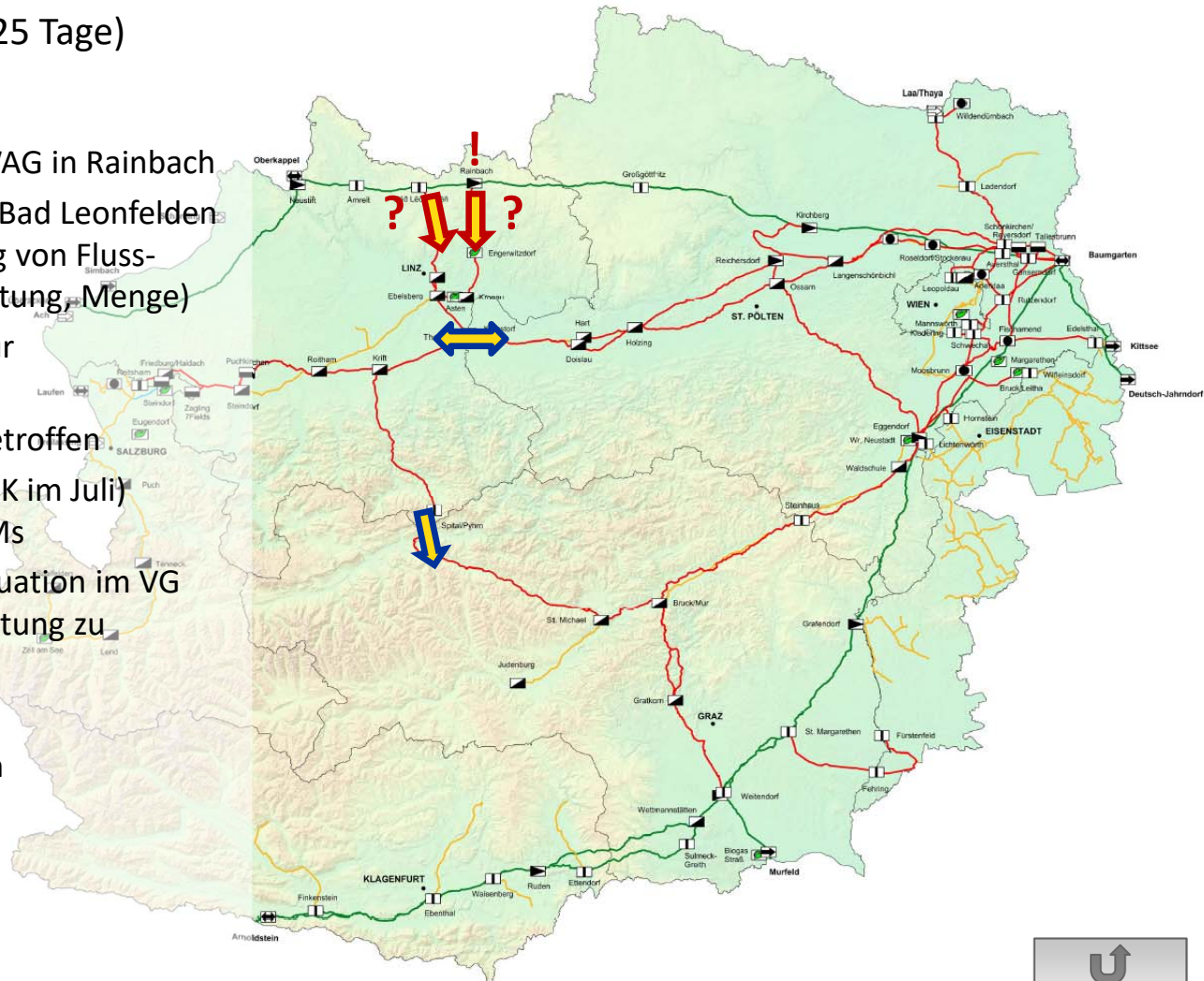
Jahreswartung Kronstorf

- ▶ Zeitraum: 23.-25.3.2020 (3 Tage)
- ▶ Auswirkungen:
 - ▶ Verbindung NÖ ↔ OÖ ❌
 - ▶ limitiert mögliche Ein- und Ausspeichermengen in OÖ



GCA.08: Kompressorstation Rainbach

- ▶ Zeitraum: 6.-31.7.2020 (25 Tage)
- ▶ Auswirkungen auf VG:
 - ▶ keine Verdichtung auf WAG in Rainbach
 - ▶ Vordruck in Rainbach u. Bad Leonfelden
Richtung VG ist abhängig von Fluss-
bedingungen WAG (Richtung/Menge)
 - ▶ ev. Vordruck zu gering für
Mengenübernahme VG
 - ▶ Einspeicherung in OÖ betroffen
 - ▶ dfA der SK (= gebuchte SK im Juli)
garantiert → keine UMMs
 - ▶ abhängig von Gesamtsituation im VG
ev. UK in Einspeicherrichtung zu
beschränken
 - ▶ Hinweis im IAMP
 - ▶ Optimierung Fahrweisen
in Abstimmung, um
Auswirkungen auf
Speicher zu minimieren



- ▶ Grundlagen der Instandhaltungscoordination
- ▶ Rückblick Instandhaltungscoordination 2019
- ▶ Aktueller Stand Instandhaltungscoordination 2020
- ▶ **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: Zusammenschau der kapazitätsrelevanten IH-Aktivitäten der öst. TSOs an nicht maßgeblichen Punkten
 - ▶ Seite 3: Kapazitätseinschränkungen an Entry-/Exit-Punkten des VG aufgrund von IH-Maßnahmen im VG sowie Zusammenschau 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 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](#)

- ▶ Veröffentlichung des um die Kapazitätseinschränkungen im VG erweiterten IAMP (basierend auf der vorläufigen Kapazitätsbeurteilung) auf der AGGM Website (28.11.2019 nach diesem Webstream)
- ▶ Bestätigung der im VG eingemeldeten IH-Maßnahmen 2020 samt AGGM-ID an den jeweiligen Systembetreiber durch AGGM (Dez. 2019)
- ▶ Finale Beurteilung der Kapazitätseinschränkungen im VG nach Vorliegen der finalen Kapazitätsdaten für 2020 → Anpassung des IAMP und Veröffentlichung der zugehörigen UMMs durch AGGM bis Mitte Jänner 2020
- ▶ Überarbeitung der IAMP-Darstellung in Planung

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 Handelspunkt