



AGGM Austrian Gas Grid Management AG

Maintenance Information Meeting 2021/2022

29. November 2021

- ▶ **Vorstellung neues IH-Team**
- ▶ Grundlagen der Instandhaltungscoordination
- ▶ Rückblick Instandhaltungscoordination 2021
- ▶ Aktueller Stand Instandhaltungscoordination 2022
- ▶ Veröffentlichungen und nächste Schritte

Vorstellung neues IH-Team

AGGM Austrian Gas
Grid Management AG

▶ **Christian Ungerböck**

Teamleiter Gasflusssteuerung

Tel.: +43 (1) 27560 28860

E-Mail: christian.ungerboeck@aggm.at



▶ **Alexander Reininger**

System Operator Service Management

Tel.: +43 (1) 27560 28861

E-Mail: alexander.reininger@aggm.at



▶ *Hier könnte Ihr Name stehen...*

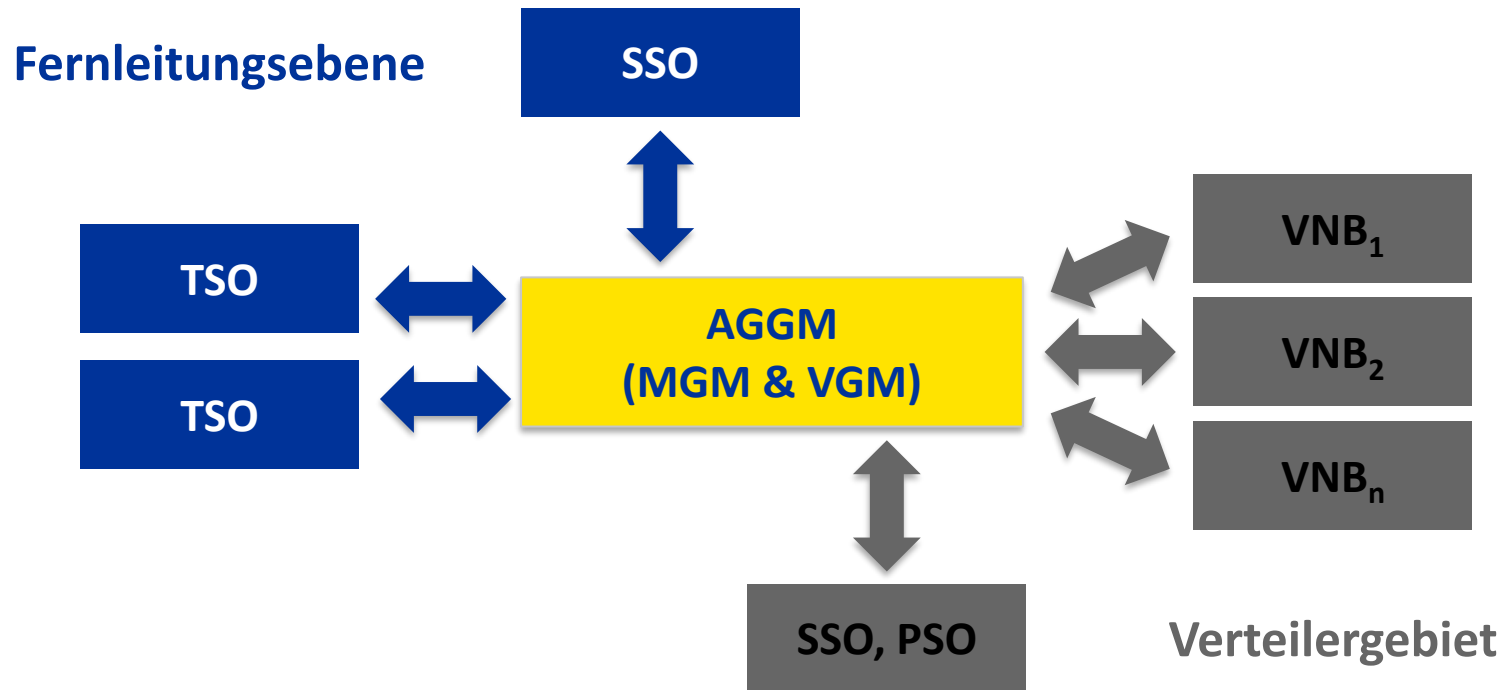


▶ E-Mails zu IH-Maßnahmen bitte auch immer an:
instandhaltung@aggm.at

- ▶ Vorstellung neues IH-Team
- ▶ **Grundlagen der Instandhaltungscoordination**
- ▶ Rückblick Instandhaltungscoordination 2021
- ▶ Aktueller Stand Instandhaltungscoordination 2022
- ▶ Veröffentlichungen und nächste Schritte

- ▶ **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

- ▶ Anfang August AGGM versendet Fragebögen an TSOs
- ▶ 5. September Frist für Retournierung Fragebögen an AGGM
- ▶ 20. September 1. Entwurf „Integrated Annual Maintenance Plan“ (IAMP) an TSOs
- ▶ 3. November Abstimmungsmeeting mit TSOs
- ▶ 2. Novemberwoche Updates von TSOs erhalten
- ▶ 3. Novemberwoche Veröffentlichung Instandhaltungspläne des Folgejahres durch TSOs + AGGM

▶ 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)

▶ 29. November 2021 Maintenance Information Meeting (MIM)

▶ Nach MIM Veröffentlichung des gemeinsamen IAMP durch AGGM

▶ 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 PSOs** 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** – 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>

- ▶ Vorstellung neues IH-Team
- ▶ Grundlagen der Instandhaltungscoordination
- ▶ **Rückblick Instandhaltungscoordination 2021**
- ▶ Aktueller Stand Instandhaltungscoordination 2022
- ▶ Veröffentlichungen und nächste Schritte

▶ **Corona-Krise vs. IH-Maßnahmen:**

- ▶ **Lockdown Ost** Anfang April führte zu **keinen Absagen und Verschiebungen** der geplanten Maßnahmen -> besserer Umgang mit Pandemie im Vgl. zum Vorjahr
- ▶ Jahresplanung 2021 konnte **größtenteils beibehalten** werden
- ▶ **unterjährige Verschiebungen** aufgrund Lieferzeitproblemen
- ▶ hoher **Planungs-, Koordinations- und Abstimmungsaufwand**

- ▶ Im Jahr 2021 von den TSOs **46** (2020: 41) IH-Maßnahmen umgesetzt, die zu Kapazitätseinschränkungen an maßgeblichen Punkten führten (Publikation der TSOs und im IAMP der AGGM)
 - ▶ Trans Austria Gasleitung (TAG) – **26** Maßnahmen
 - ▶ Gas Connect Austria (GCA) – **20** Maßnahmen

- ▶ **Alle IH-Maßnahmen für 2021 erfolgreich beendet**

- ▶ Bis dato **225** IH-Maßnahmen im Jahr 2021 erfasst
- ▶ Aktivitäten in allen Verteilernetzen
- ▶ Trotz herausfordernder IH-Projekte und herausfordernder **Zeit** konnten 2021 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 2021 (Auszüge):
 - ▶ Beginn Vorarbeiten **Neugestaltung Knoten Baumgarten**
 - ▶ **Verlagerung der kommerziellen Transporte** in die Ostschweiz von **Trübbach** nach **Höchst**
 - ▶ 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

- ▶ Vorstellung neues IH-Team
- ▶ Grundlagen der Instandhaltungscoordination
- ▶ Rückblick Instandhaltungscoordination 2021
- ▶ **Aktueller Stand Instandhaltungscoordination 2022**
- ▶ Veröffentlichungen und nächste Schritte

- ▶ **Wartungsmaßnahmen von TSOs** sowie Version 1 des IAMP 2022 der AGGM in der **3. Novemberwoche publiziert**
- ▶ **Trans Austria Gasleitung (TAG)**
 - ▶ Etliche System-Tests (jeweils einige Stunden)
 - ▶ **Stationsarbeiten in Baumgarten**, die zu Kapazitätseinschränkungen an **67 Tagen** führen
(28.8. – 2.11.2022)
 - ▶ **Stationsarbeiten in Ruden**, die zu Kapazitätseinschränkungen an **26 Tagen** führen
(5.9. – 30.9.2022)
- ▶ **Gas Connect Austria (GCA)**
 - ▶ **Stationsarbeiten in Rainbach**, die zu Kapazitätseinschränkungen an **4 Tagen** führen (10.10. – 13.10.2022)
 - ▶ **Folgewirkungen** von TAG IH-Maßnahmen auf der SOL (Exit Murfeld)
 - ▶ Wenige System-Tests (jeweils einige Stunden)

- ▶ Im Zuge der Jahresplanung 2022 wurden bis jetzt **77 Maßnahmen** registriert, aber aktuell **nur eine** mit Auswirkungen auf Kapazitäten der Speicheranbindung im VG
 - ▶ Jahreswartung Station Kronstorf (21.-23.3.2022, 3 Tage) – Unterbrechung NÖ ↔ OÖ

- ▶ **Konkrete Koordination bzw. Bündelung** von Maßnahmen konnte **mehrheitlich noch nicht durchgeführt** werden, da z.T. große Zeitspannen für Maßnahmen eingemeldet wurden
 - ▶ **Ehestmögliche Konkretisierung** notwendig

- ▶ Kapazitätsrelevante **IH-Maßnahmen 2022** von **Speicher und Produktion** im VG:
 - ▶ Jahreswartung **RAG-Speicher** im **April und Oktober 2022** (jeweils rund 1 Woche)
 - ▶ Wartungsarbeiten der **OMV-Speicher** Ende März bis Mitte April 2022 (rund 2 Wochen)
 - ▶ Gesamtabstellung **OMV-Produktion Aderklaa** (2 Tage im Mai)

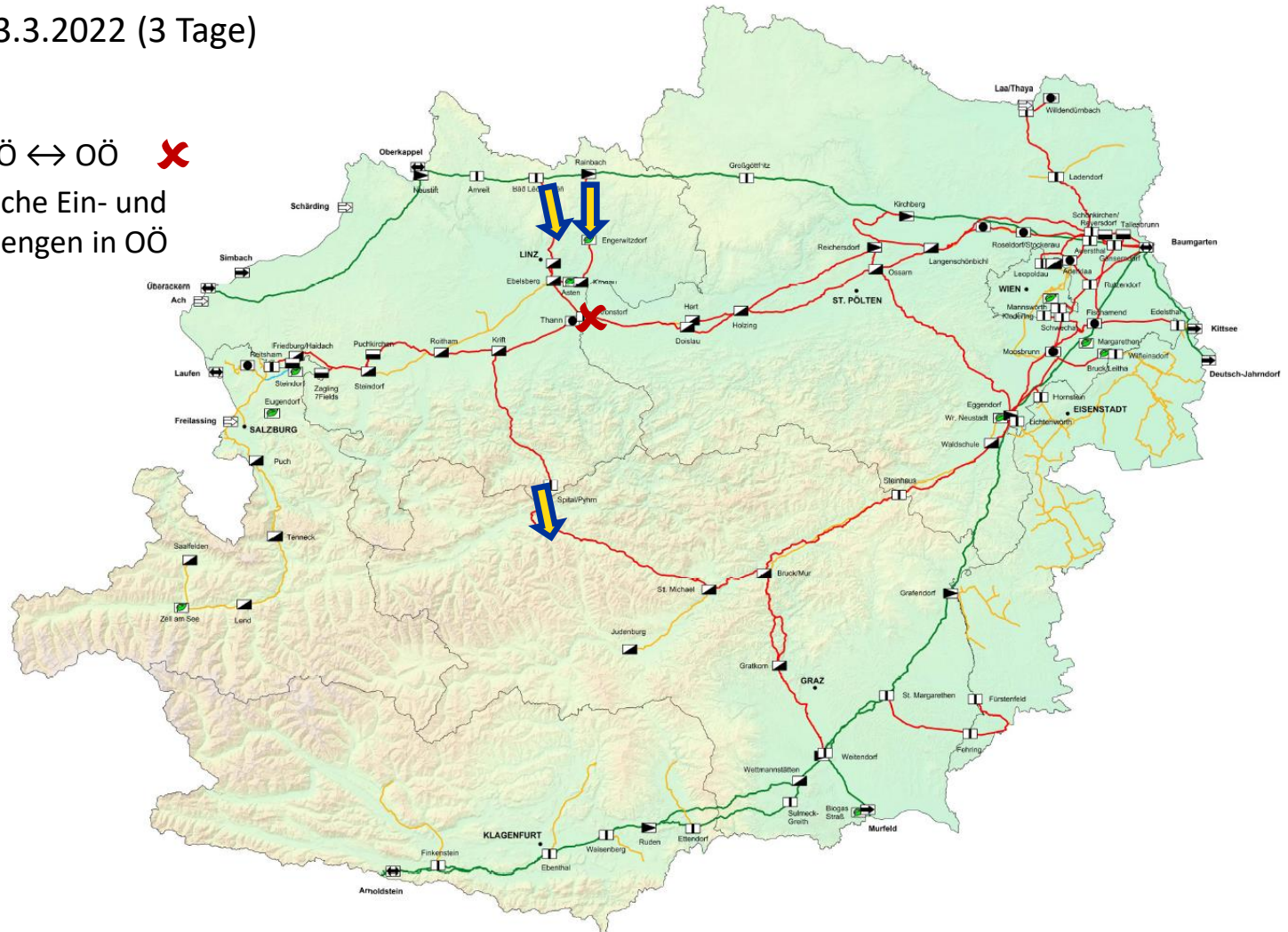
Jahreswartung Kronstorf

AGGM Austrian Gas
Grid Management AG

▶ Zeitraum: 21.-23.3.2022 (3 Tage)

▶ Auswirkungen:

- ▶ Verbindung NÖ ↔ OÖ ✘
- ▶ limitiert mögliche Ein- und Ausspeichermengen in OÖ



- ▶ **Tausch der Isolierkupplung** in Schieberstation Gaweinstal **auf G00-011** von 6.-8.9.2022 → von **AGGM Aushilfslieferung über Laa zu organisieren**, um Endkundenversorgung im nordöstlichen Teil von NÖ sicherzustellen
- ▶ Technischer Bedarf
 - ▶ **bandförmige Lieferung** über Grenzübergabepunkt Hevlín – Laa/Thaya ins MG Ost
 - ▶ **3 Gastage: 6.-8.9.2022**
 - ▶ Menge: Höhe noch zu definieren
- ▶ Abwicklung über ein **Swap Service** (analog zu 2017, 2018 und 2019)
 - ▶ AGGM **übergibt** Menge an Vertragspartner via Handelsnominierung am **VHP CEGH**
 - ▶ Vertragspartner stellt Menge **zeitgleich am Grenzübergabepunkt Hevlín – Laa/Thaya** bereit
- ▶ **Öffentliche Ausschreibung** des Swap Services von AGGM im **Frühjahr/Sommer 2022**

- ▶ Vorstellung neues IH-Team
- ▶ Grundlagen der Instandhaltungscoordination
- ▶ Rückblick Instandhaltungscoordination 2021
- ▶ Aktueller Stand Instandhaltungscoordination 2022
- ▶ **Veröffentlichungen und nächste Schritte**

- ▶ **Integrated Annual Maintenance Plan (IAMP)** auf AGGM Website:
<https://www.aggm.at/netzinformationen/instandhaltungskoordination>
 - ▶ Seite 1: Zusammenfassung 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 Sammlung 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 ist für Kommunikation mit AGGM rund um die Instandhaltungskoordination zu verwenden

- ▶ **CEGH REMIT-Plattform** (<https://www.gashub.at/remit>)
 - ▶ von **ACER** als „**Inside Information Platform**“ 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 bis Anfang Dez. 2021 (Seite 2)
- ▶ **Bestätigung** der im **VG** eingemeldeten **IH-Maßnahmen 2022** samt AGGM-ID an den jeweiligen **Systembetreiber** durch AGGM (Dez. 2021)
- ▶ **Finale Beurteilung** der Kapazitätseinschränkungen im VG **nach Vorliegen der finalen Kapazitätsdaten** für 2022 → **Anpassung des IAMP** und **Veröffentlichung der zugehörigen UMMs** durch AGGM im Jänner 2022

Christian Ungerböck

Floridsdorfer Hauptstraße 1

Peak Vienna

1210 Wien / Vienna

Austria

Tel. +43 (1) 27 560-28860

Fax +43 (1) 27 560-628860

christian.ungerboeck@aggm.at

www.aggm.at

ACER	Agency for the Cooperation of Energy Regulators
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
SSO	Storage System Operator
TSO	Transmission System Operator
UK	unterbrechbare Kapazität
UMM	Urgent Market Message
VG	Verteilergbiet
VGM	Verteilergbetsmanager
VNB	Verteilernetzbetreiber
VHP	Virtueller Handlungspunkt