



AGGM Austrian Gas Grid Management AG

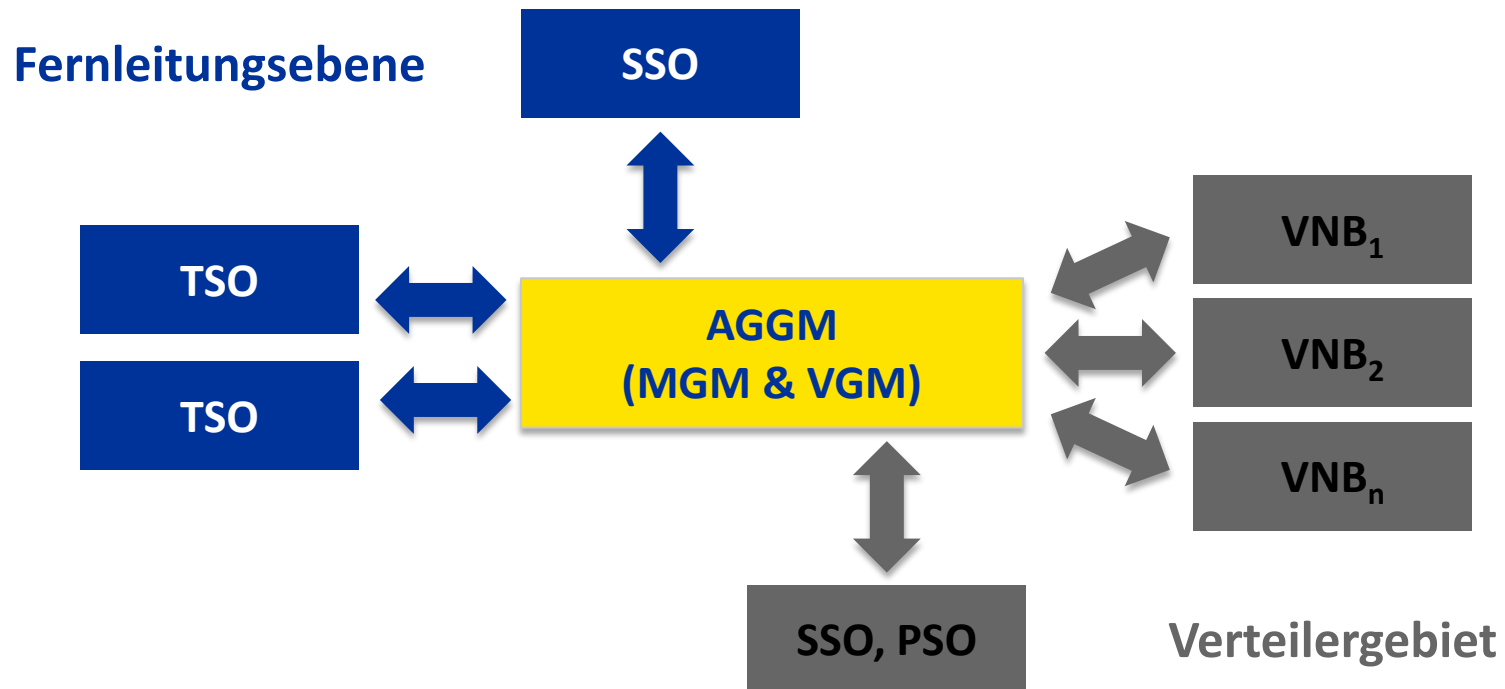
# Maintenance Information Meeting

21. November 2018

- ▶ **Grundlagen der Instandhaltungscoordination**
- ▶ Rückblick Instandhaltungscoordination 2018
- ▶ Aktueller Stand Instandhaltungscoordination 2019
- ▶ 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

## ▶ 21. November 2018

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 künftig Fokussierung auf CEGH REMIT-Plattform
  
- ▶ AGGM veröffentlicht
  - ▶ den IAMP auf ihrer Website \*
  - ▶ UMMs ab Ende November 2018 auf der CEGH REMIT-Plattform \*\* (NEU!)

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

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

- ▶ Grundlagen der Instandhaltungscoordination
- ▶ **Rückblick Instandhaltungscoordination 2018**
- ▶ Aktueller Stand Instandhaltungscoordination 2019
- ▶ Veröffentlichungen



- ▶ Im Jahr 2018 von den TSOs bis dato 44 IH-Maßnahmen umgesetzt, die zu Kapazitätseinschränkungen an maßgeblichen Punkten führten (Publikation der TSOs und im IAMP der AGGM)
- ▶ Trans Austria Gasleitung (TAG) – 27 Maßnahmen
  - ▶ Umsetzung gemäß Jahresplanung für 2018
  - ▶ einige unterjährige Änderungen und Ergänzungen
- ▶ Gas Connect Austria (GCA) – 17 Maßnahmen
  - ▶ Umsetzung gemäß Jahresplanung für 2018
  - ▶ Priorisierung Wiederinbetriebnahme Baumgarten → einige ursprünglich geplante Maßnahmen 2018 nicht durchgeführt
  - ▶ weitere unterjährige Änderungen und Ergänzungen

- ▶ Bis dato rund 280 IH-Maßnahmen im Jahr 2018 erfasst, die das VG betreffen – Aktivitäten in allen Verteilernetzen!
- ▶ 2018 dominiert von Nachwirkungen der Gasexplosion in Baumgarten vom 12.12.2017, wodurch die Verbindung zwischen FL und VG in Baumgarten unterbrochen war – durch hohe Anstrengungen von GCA bei der schrittweisen Wiederinbetriebnahme konnten Auswirkungen auf die Marktteilnehmer gering gehalten werden:
  - ▶ 13.3.2018: Teilverfügbarkeit Entry FL → VG
  - ▶ 1.5.2018: volle Verfügbarkeit Entry FL → VG
  - ▶ danach schrittweise Anbindung weiterer Leitungen → Erhöhung der Redundanz
  - ▶ 28.9.2018: Verfügbarkeit Exit VG → FL
- ▶ Trotz herausfordernder IH-Projekte 2018 konnten tatsächliche Auswirkungen auf die Marktteilnehmer gering gehalten werden:
  - ▶ lediglich 5 Kapazitätseinschränkungen an Entry/Exit-Punkten des VG von AGGM zu publizieren

- ▶ Erwähnenswerte IH-Maßnahmen im VG 2018 (Auszüge):
  - ▶ schrittweise Wiederinbetriebnahme Baumgarten Richtung VG
  - ▶ Erneuerung Leitung Auersthal – Laa (Teilprojekt 2 von 3) → Aushilfslieferung über Laa zu organisieren
  - ▶ Arbeiten an der HD-Leitung in Salzburg → Aushilfslieferung über Freilassing zu organisieren
  - ▶ Reverse Flow Auersthal – West 4 abgeschlossen und Druckanhebungsprojekt in OÖ vor Fertigstellung
  - ▶ 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, Reglern und Isolierkupplungen → Leitungsunterbrechungen und Sonderfahrweisen in der Netzebene 1
  - ▶ Leitungsumlegung Liechtenstein → Leitungsunterbrechung für die Einbindearbeiten → Versorgung nachgelagerter Teilnetze sicherzustellen
  - ▶ neue Abzweigpunkte von der Netzebene 1 in die Netzebene 2

- ▶ Grundlagen der Instandhaltungscoordination
- ▶ Rückblick Instandhaltungscoordination 2018
- ▶ **Aktueller Stand Instandhaltungscoordination 2019**
- ▶ Veröffentlichungen

- ▶ **Wartungsmaßnahmen von TSOs sowie Version 1 des IAMP 2019 der AGGM am 15.11.2018 publiziert**
- ▶ **Trans Austria Gasleitung (TAG)**
  - ▶ Etliche System-Tests (jeweils einige Stunden)
  - ▶ Leitungsarbeiten im Bereich St. Paul, Ruden und Arnoldstein sowie Stationsarbeiten in Baumgarten, Grafendorf, Weitendorf und Ruden, die zu Kapazitätseinschränkungen von jeweils mehreren Tagen in den Monaten Juli bis September führen
- ▶ **Gas Connect Austria (GCA)**
  - ▶ Etliche System-Tests (jeweils einige Stunden)
  - ▶ Stationsarbeiten, die zu Kapazitätseinschränkungen von jeweils mehreren Tagen in den Monaten Juli und August sowie Oktober und November führen
  - ▶ Folgewirkungen von TAG IH-Maßnahmen auf der SOL (Exit Murfeld)

- ▶ Im Zuge der Jahresplanung 2019 mehr als 70 Maßnahmen registriert, aber aktuell nur 2 mit Auswirkungen auf Kapazitäten der Speichieranbindung im VG
  1. Jahreswartung Station Kronstorf (18.-21.3.2019, 4 Tage) – Unterbrechung NÖ-OÖ
  2. ESD-Tests Baumgarten (28.05.2019, 8 Stunden)
  
- ▶ Beurteilung der Auswirkungen der IH-Maßnahmen 2019 durch AGGM
  - ▶ Jährliche Kapazitätsbuchung von Speicher und Produktion noch nicht abgeschlossen
  - ▶ erst danach Parameter der Standardkapazitäten 2019 von AGGM abzuleiten
  - ▶ Veröffentlichung der Version 1 des IAMP für das Verteilerg Gebiet (Ende Nov. 2018) kann nur auf vorläufigen Daten (Werte für 2018) basieren
  
- ▶ Kapazitätsrelevante IH-Maßnahmen 2019 von Speicher und Produktion im VG:
  - ▶ Jahreswartung RAG-Speicher im April und Oktober 2019 (jeweils rund 1 Woche)
  - ▶ Jahreswartung OMV-Produktion Aderklaa (Sept. 2019) – von OMV Austria Exploration & Production GmbH bereits auf der CEGH REMIT-Plattform veröffentlicht

- ▶ Erneuerung Leitung Auersthal – Laa (Teilprojekt 3 von 3) von 27.-30.8.2019 → von AGGM wieder Aushilfslieferung über Laa zu organisieren, um Endkundenversorgung im nordöstl. Teil von NÖ sicherzustellen
- ▶ Technischer Bedarf
  - ▶ bandförmige Lieferung über Grenzübergabepunkt Hevlín – Laa/Thaya ins MG Ost
  - ▶ 4 Gastage: 27.-30.8.2019
  - ▶ Menge: 110 – 140 MWh/h (bandförmig) – Höhe noch zu definieren
- ▶ Abwicklung über ein Swap Service (analog zu 2017 und 2018 \*)
  - ▶ 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 2019

\* Details siehe: [Auxiliary transport Laa 2018](#)

- ▶ Grundlagen der Instandhaltungscoordination
- ▶ Rückblick Instandhaltungscoordination 2018
- ▶ Aktueller Stand Instandhaltungscoordination 2019
- ▶ **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
  - ▶ 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 (**NEU!**) 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 in Betrieb

- ▶ Ziel der Reduktion der Anzahl unterschiedlicher REMIT-Plattformen → AGGM, Gas Connect Austria, OMV Gas Storage Austria und OMV Austria Exploration & Production veröffentlichen Insiderinformationen künftig auf der CEGH REMIT-Plattform
- ▶ CEGH REMIT-Plattform (<https://www.gashub.at/remit>)
  - ▶ von ACER als „Inside Information Platform“ gelistet → Standards eingehalten
  - ▶ soeben Relaunch abgeschlossen → Erweiterung um Templateverwaltung und Möglichkeit der Verwendung von Wildcards in Postings
  - ▶ Veröffentlichungen frei zugänglich (RSS-Feed und E-Mail-Benachrichtigungsservice nach Anmeldung)
  - ▶ kostenfreie Registrierung für eigene Veröffentlichungen von Insiderinformationen
- ▶ UMMs der AGGM künftig nur über CEGH REMIT-Plattform
- ▶ 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 (Ende Nov. 2018)
- ▶ Bestätigung der im VG eingemeldeten IH-Maßnahmen 2019 samt AGGM-ID an den jeweiligen Systembetreiber durch AGGM (Dez. 2018)
- ▶ Finale Beurteilung der Kapazitätseinschränkungen im VG nach Vorliegen der finalen Kapazitätsdaten für 2019 → Anpassung des IAMP und Veröffentlichung der zugehörigen UMMs durch AGGM bis Mitte Jänner 2019
- ▶ Einführung eines Dokumentenaustauschs („Fragebögen“) mit den Systembetreibern via SharePoint in Umsetzung – wird den betroffenen Systembetreibern individuell angekündigt
- ▶ Verbesserung 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](mailto:wolfgang.weilguny@aggm.at)

[www.aggm.at](http://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
UMM	Urgent Market Message
VG	Verteilergebiet
VGM	Verteilergebietsmanager
VNB	Verteilernetzbetreiber
VHP	Virtueller Handlungspunkt