



**AGGM Austrian Gas Grid
Management AG**

**AGORA für BGV
Gasmarktmodell COSIMA**

Wien, 6. Mai 2013

- ▶ **europ. Binnenmarkt vs. Territorialitätsprinzip**
- ▶ **effiziente Märkte > 20 Mrd. Nm³ p.a.**
- ▶ **Trading Regions**
- ▶ **"Pilotprojekt" COSIMA**
- ▶ **erstmalig länderübergreifende Marktintegration**
 - ▼ Endkunden in Tirol & Vorarlberg erhalten direkten Zugang zum NCG Marktgebiet
 - ▼ nationale Rechtsrahmen bleiben unverändert
 - ▼ Transformation erfolgt an der Grenze durch AGGM/A&B

- ▶ Gasmarktmodell COSIMA
 - ▼ Rollen und Beziehungen
- ▶ Rechtsrahmen in Österreich
- ▶ Rechtsrahmen in Deutschland
 - ▼ Beitrag von Hrn. Glander (NCG)
- ▶ Marktteilnehmerregistrierung
 - ▼ Beitrag von Hrn. Rodemeyer (A&B)

Mittagspause

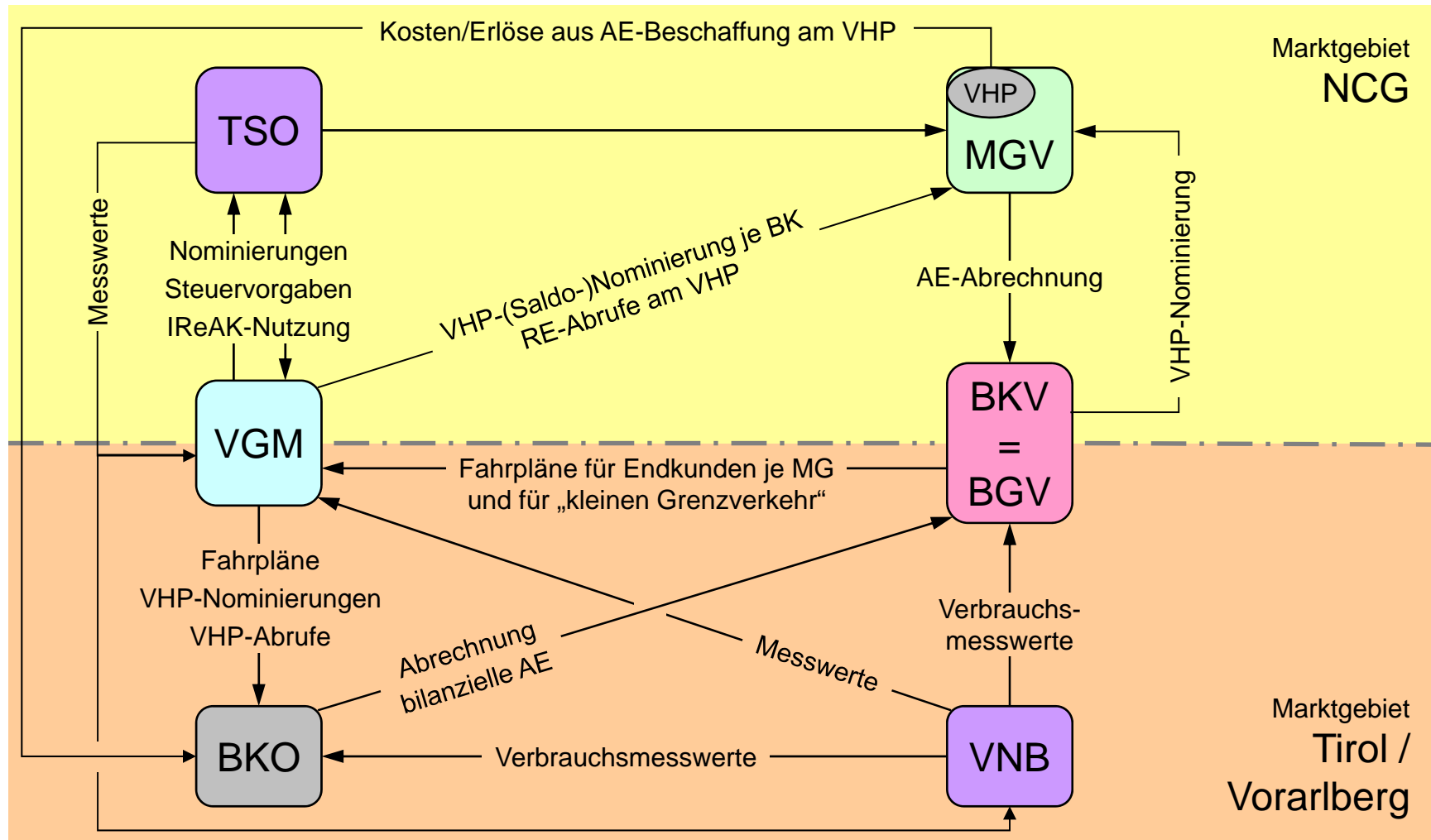
- ▶ Kapazitätsrückgaben
- ▶ Kommunikationsprozesse
 - ▼ FP-Anmeldung und Nominierung
 - ▼ SLP-Prognose
- ▶ Termine



- ▶ Marktgebiete Tirol und Vorarlberg werden künftig in Bezug zum Marktgebiet NCG als **COSIMA „Crossborder Operating Strongly Integrated Market Area“** betrieben
- ▶ Damit ist eine Teilintegration der Marktgebiete Tirol und Vorarlberg in das Marktgebiet NCG gemeint
 - ▼ Ungehinderter Marktzugang
 - ▼ Vereinbarkeit sowohl mit der österreichischen als auch mit der deutschen Rechtslage inkl. deren Marktregeln
- ▶ AGGM ist der zuständige Verteilergebietsmanager (VGM)
 - ▼ in Vorarlberg seit 1. Mai 2012
 - ▼ in Tirol seit 1.10.2012
- ▶ **COSIMA startet am 1. Oktober 2013**

- ▶ Barrierefreie Anbindung der MG Tirol bzw. Vorarlberg an das MG NCG – keine Kapazitätsbuchung durch Erdgaslieferanten an Grenzübergabepunkten mehr erforderlich
 - ▼ Der Verteilergebietsmanager bucht die erforderlichen Kapazitäten an den Grenzübergangszonen Lindau/Leiblach und Kiefersfelden/Pfronten
 - ausgenommen Kapazitäten für die Durchleitung nach Liechtenstein
- ▶ In Tirol und Vorarlberg gelten ausschließlich österr. Marktregeln
- ▶ BG in Tirol und Vorarlberg erhalten über korrespondierende BK im MG NCG Zugang zum VHP
 - ▼ Eindeutigkeit bei der Zuordnung zw. BG und BK erforderlich!
- ▶ Übergabe der für Tirol bzw. Vorarlberg bestimmten Gasmengen durch einen BK am VHP NCG an den VGM ermöglicht Ausgeglichenheit des BK in Deutschland in Bezug auf die Lieferung nach Tirol und Vorarlberg

- ▶ VGM übernimmt Gasmengen für Tirol und Vorarlberg von den einzelnen BK am VHP NCG und bewirkt den Transport nach Tirol und Vorarlberg als „Dienstleister“ im BK des BKO
- ▶ Wechselseitiges RE-Management des VGM in Kooperation mit den vorgelagerten FLNB im MG NCG
 - ▼ Nutzung des jeweils eigenen Linepacks
 - ▼ Nutzung interner Regelenergie aus den jeweils vor- oder nachgelagerten Netzen in wechselseitiger Abstimmung
 - Hierfür darf keine externe Regelenergie zum Einsatz kommen!
 - ▼ Externe Regelenergie-Beschaffung am VHP (und ggf. von einer MOL) im MG NCG zu Marktpreisen
- ▶ Ex-post-Clearing der nach Tirol bzw. Vorarlberg gelieferten Gasmengen erfolgt durch den BKO
 - ▼ Saldierung der Unausgeglichheiten pro BG über die Marktgebiete Tirol und Vorarlberg



- ▶ Gaswirtschaftsgesetz 2011
 - ▼ *„Netze oder Teile von Netzen in einem Marktgebiet, welches ausschließlich aus einem angrenzenden Mitgliedstaat versorgt wird und für das es im betreffenden Marktgebiet keinen eigenständigen Ausgleichsenergiemarkt gibt, mit dem angrenzenden Netzbetreiber dieses Mitgliedstaates so operativ abzustimmen, dass eine Teil- oder Vollversorgung aus dem angrenzenden Marktgebiet des Mitgliedstaates möglich wird“*
- ▶ Gas-Marktmodell-Verordnung 2012 idF 2013
 - ▼ Verankerung der COSIMA-Modelleigenschaften
- ▶ Allgemeine Bedingungen VGM-BGV Tirol & Vorarlberg
 - ▼ auf Basis der AB VGM-BGV für das Marktgebiet Ost
 - ▼ Wird im Wesentlichen um die Anforderungen zur Übergabe von Gasmengen am VHP-NCG ergänzt
 - ▼ Konsultation im Juni 2013

- ▶ Sonstige Marktregeln Gas
 - ▼ Kapitel 1, Begriffsbestimmungen
 - kein Anpassungsbedarf hinsichtlich Tirol & Vorarlberg
 - ▼ Kapitel 2, Kommunikation und Fristenlauf
 - dzt. in inhaltlicher Überarbeitung für die MG Tirol & Vorarlberg
 - ▼ Kapitel 3, Nominierungen und Fahrpläne (Formate)
 - redaktioneller Anpassungsbedarf hinsichtlich in Tirol & Vorarlberg
obsoleter Nachrichten
 - ▼ Kapitel 4, Datenformate für Zählwerte
 - kein Anpassungsbedarf
 - ▼ Konsultation im Juni 2013



- ▶ Beitrag von Hrn. Glander als Vertreter des zuständigen Marktgebietsverantwortlichen NCG ...



Marktteilnehmerregistrierung

- ▶ Beitrag von Hrn. Rodemeyer als Vertreter des zuständigen Bilanzgruppenkoordinators A&B ...



- ▶ Information der BNetzA an TSO
- ▶ Information TSO an Kapazitätsinhaber, dass Verträge zurückgelegt werden sollen
- ▶ Rücknahme bestehender Verträge durch TSO
- ▶ Buchung der erforderlichen Kapazität durch AGGM
- ▶ Keine Kapazitätsverwaltung an der Marktgebiets-grenze für BGV



FP-Anmeldung in Tirol und Vorarlberg

- ▶ Analog zum Marktgebiet Ost
 - ▼ allerdings (vorerst) 2½ Stunden intra-day Renominierungsfrist
- ▶ Endkundenfahrpläne mit Tagesbilanzierung
 - ▼ für Endkunden bis max. 10 MWh/h
 - ▼ für Endkunden zw. 10 und 50 MWh/h mit Onlinemessung, die zur Tagesbilanzierung optiert haben
 - ▼ day ahead: 24 gleiche Stundenwerte
 - ▼ intra day: Wertänderung mit gleichen Stundenwerten ab Renominierungsfrist (2½ Stunden) bis Gastagsende
- ▶ Endkundenfahrpläne mit Stundenbilanzierung
 - ▼ für Endkunden zw. 10 und 50 MWh/h ohne Onlinemessung
 - ▼ für Endkunden größer 50 MWh/h (Großabnehmer)
 - getrennt je Endkunde
- ▶ Biogas und ggf. Speicher und „kleiner Grenzverkehr“

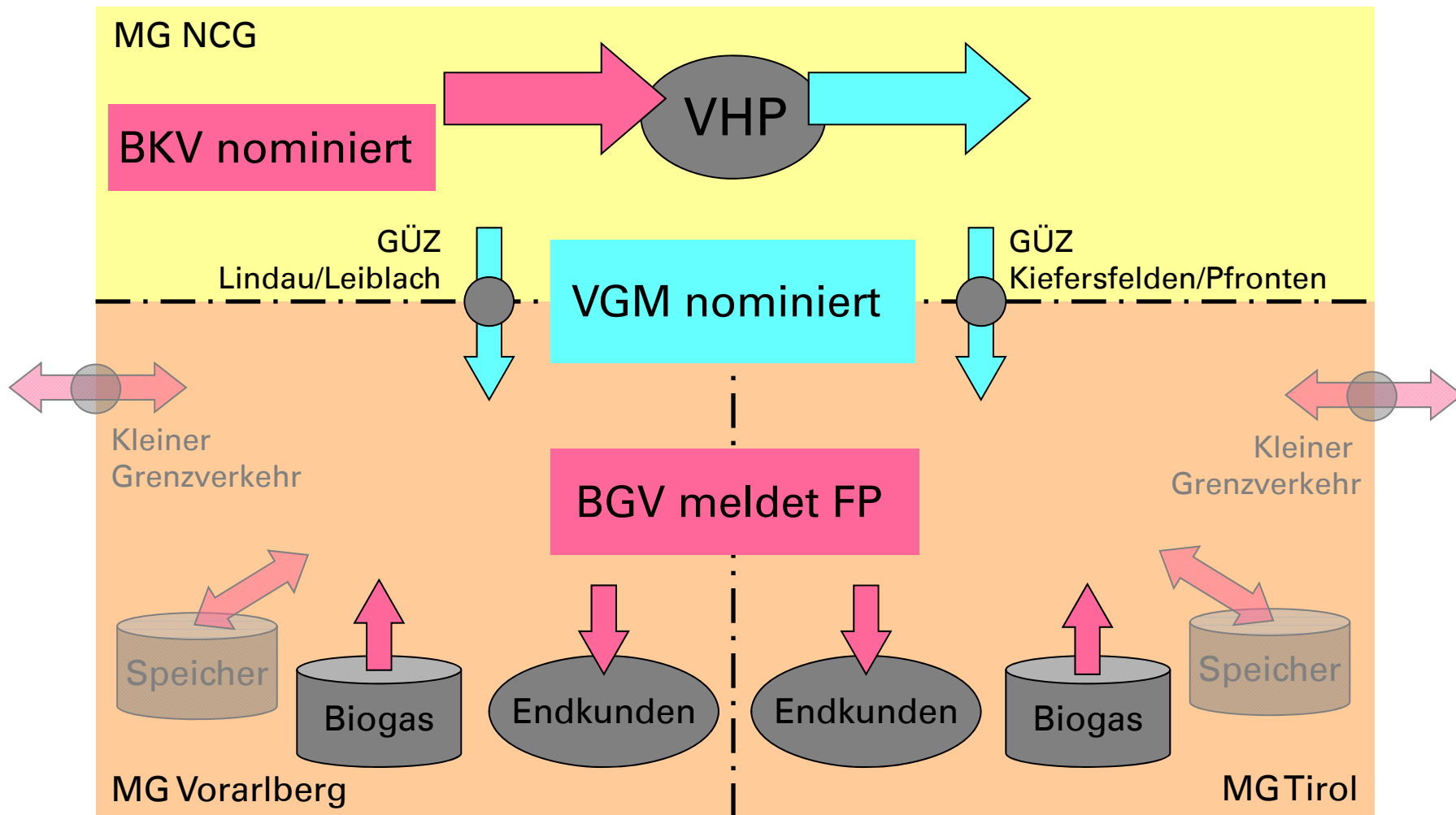


Nominierung am virtuellen Handelspunkt

- ▶ Nominierungen zur Übergabe der Gasmengen für Tirol und Vorarlberg am VHP NCG erfolgen grundsätzlich nach den Regeln der NCG
 - ▼ am VHP NCG sind ausschließlich BK nominierungsberechtigt
 - ▼ mehrere BK können einem Rechnungsbilanzkreis zugeordnet werden
- ▶ Der zu einer BG in Tirol bzw. Vorarlberg korrespondierende BK nominiert am VHP-NCG exakt den Saldo aus den FP-Anmeldungen in Tirol und Vorarlberg

$$\text{Nominierung}_{\text{VHP-NCG}} + \sum \text{FP}_{\text{Imp}} - \sum \text{FP}_{\text{Exp}} - \sum \text{FP}_{\text{EKV}} = 0$$

- ▼ andernfalls fallen AE und ggf. Strukturierungsbeiträge für BG in Österreich an
 - vgl. ex ante Bilanzierung des MGM im MG Ost
- ▼ Imbalance Notice vom VGM an den BGV im Fall von Unausgeglichheiten



- ▶ Um BG in Tirol und Vorarlberg statt einer 2½-Stunden- ebenfalls eine 2-Stunden-Renominierungsfrist für FP-Anmeldungen zu ermöglichen, bedarf es
 - ▼ entweder einer verkürzten Renominierungsfrist für den VGM am VHP-NCG
 - ▼ oder einer „Single Sided Nomination“ für BK am VHP-NCG
 - ▼ und jedenfalls des Entfalls der Nominierung durch den VGM an den GÜZ als Redundanz zur Matchingnachricht
 - aufgrund der Doppelrolle des VGM als Shipper im MG NCG und „Netzbetreiber“ auf österreichischer Seite

An der Klärung dieser Aspekte wird dzt. mit den Systembetreibern in Deutschland gearbeitet ...

- ▶ Der VGM stellt auf Basis der Vorjahresverbrauchswerte (von den VNB) sowie entsprechender Temperaturprognosen SLP-Prognosen je Versorger für BGV bereit
 - ▼ day ahead bis 12:00
 - ▼ Intra day bis 12:00, bis 17:00 und bis 24:00
 - ▼ als Tageswert in kWh
 - ▼ im KISS-A-Format
 - in der Zeile der ersten Stunde des Gastags (6:00 – 7:00)
 - analog zur „Carry Forward Notice“ des MGM gemäß SoMaGa, Kap. 3
 - ▼ oder auch im Edig@s-Format

- ▶ AGGM Competence Center Trainings
 - ▼ am 21. Mai, 10. Juni, 11. Juli sowie 29. Okt. und 28. Nov.
- ▶ Information & Communication (IC-) Day
 - ▼ am 6. Juni 2013 in Form eines Planspiels mit den Spielrollen
 - BGV/BKV, NCG, EEX, BKO, VGM und TSOs
- ▶ Tests und Einrichtung der FP-Kommunikation mit BGV und BKV bzw. NCG ab August 2013



Terminplan bis zum Marktstart

| Aufgabe | Verantwortliche | KW 10 | KW 11 | KW 12 | KW 13 | KW 14 | KW 15 | KW 16 | KW 17 | KW 18 | KW 19 | KW 20 | KW 21 | KW 22 | KW 23 | KW 24 | KW 25 | KW 26 | KW 27 | KW 28 | KW 29 | KW 30 | KW 31 | KW 32 | KW 33 | KW 34 | KW 35 | KW 36 | KW 37 | KW 38 | KW 39 | KW 40 | |
|---|-------------------|-----------|------------|----------|-----------|-----------|-------------|------------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|---|
| | | März 2013 | April 2013 | Mai 2013 | Juni 2013 | Juli 2013 | August 2013 | Sept. 2013 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Rechtsrahmen schaffen | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Erarbeitung ABs und SoMaGa | A&B, AGGM | ■ | ■ | ■ | ■ | ■ | ■ | ■ | ■ | ■ | ■ | ■ | ■ | ■ | ■ | ■ | ■ | ■ | | | | | | | | | | | | | | | |
| Konsultation ABs und SoMaGa | ECA | | | | | | | | | | | | | | ■ | ■ | ■ | ■ | | | | | | | | | | | | | | | |
| Überarbeitung ABs und SoMaGa | A&B, AGGM | | | | | | | | | | | | | | | | | ■ | ■ | | | | | | | | | | | | | | |
| Genehmigung ABs und SoMaGa | ECA | | | | | | | | | | | | | | | | | ■ | ■ | | | | | | | | | | | | | | |
| Kapazitätsrückgabe an GÜPs organisieren | ECA, BNetzA, TSOs | ■ | ■ | ■ | ■ | ■ | ■ | ■ | ■ | ■ | ■ | ■ | ■ | ■ | ■ | ■ | ■ | ■ | ■ | ■ | ■ | ■ | ■ | ■ | ■ | ■ | ■ | ■ | ■ | ■ | ■ | ■ | ■ |
| Netzkoppelverträge für NKPs abschließen | AGGM | ■ | ■ | ■ | ■ | ■ | ■ | ■ | ■ | ■ | ■ | ■ | ■ | ■ | ■ | ■ | ■ | ■ | ■ | ■ | ■ | ■ | ■ | ■ | ■ | ■ | ■ | ■ | ■ | ■ | ■ | ■ | ■ |
| Administrative Vorbereitungen treffen | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Gründung der/des BKO-Bilanzkreise(s) im MG NCG | A&B | ■ | ■ | ■ | ■ | ■ | ■ | ■ | ■ | ■ | ■ | ■ | ■ | ■ | ■ | ■ | ■ | ■ | ■ | | | | | | | | | | | | | | |
| EEX-Börsememberschaft erwerben | A&B | ■ | ■ | ■ | ■ | ■ | ■ | ■ | ■ | ■ | ■ | ■ | ■ | ■ | ■ | ■ | ■ | ■ | ■ | | | | | | | | | | | | | | |
| Kapazitätsbuchung an GÜPs | AGGM | | | | | | | | | | | | | | ■ | ■ | ■ | ■ | ■ | | | | | | | | | | | | | | |
| Marktteilnehmer informieren | A&B, AGGM, NCG | | | | | | | | | | | | | | ■ | ■ | ■ | ■ | ■ | | | | | | | | | | | | | | |
| Kick-off am 9. April | A&B, AGGM, NCG | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| BGV/BKV-AGORA am 6. Mai | A&B, AGGM, NCG | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Netzbetreiber-AGORA am 8. Mai | A&B, AGGM, NCG | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| AGGM Competence Center Training am 21. Mai | AGGM | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| I.C. Day am 6. Juni | AGGM | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| AGGM Competence Center Training am 10. Juni | AGGM | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| AGGM Competence Center Training am 11. Juli | AGGM | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| IT- und Prozess-Anpassungen durchführen | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Registrierungs- & Clearingprozesse anpassen | A&B | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| AGGM-IT anpassen | AGGM | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Kommunikation mit BGVs, VNBS, BKO, TSOs, NCG und EEX testen | AGGM | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Kommunikation mit BGVs, VNBS, BKO, TSOs, NCG und EEX einrichten | AGGM | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Marktstart Tirol und Vorarlberg | Alle | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |



Abkürzungsverzeichnis

| | | | | | |
|---------|---|-------|---|-----|-------------------------------|
| AE | Ausgleichsenergie | FLNB | Fernleitungsnetzbetreiber | NCG | Net Connect Germany |
| BG | Bilanzgruppe | FP | Fahrplan | OBA | Operating Balancing Agreement |
| BGV | Bilanzgruppenverantwortlicher | GÜP | Grenzübergabepunkt | RE | Regelenergie |
| BK | Bilanzkreis | GÜZ | Grenzübergangszone | SLP | Standardlastprofil |
| BKO | Bilanzgruppenkoordinator | IReAK | Interne Regelenergie Ausgleichskonto | TSO | Transmission System Operator |
| BKV | Bilanzkreisverantwortlicher | MG | Marktgebiet | VG | Verteilerggebiet |
| COSIMA | Crossborder Operating Strongly Integrated Market Area | MGV | Marktgebietsverantwortlicher | VGM | Verteilerggebietsmanager |
| EKV | Endkundenversorgung | MOL | Merit Order List | VHP | Virtueller Handelspunkt |
| EnLD-VO | Energielenkungsdatenverordnung | MW | Messwert | VNB | Verteilernetzbetreiber |



AGGM Austrian Gas Grid Management AG

Gernot Haider

Floridsdorfer Hauptstraße 1,
floridotower
1210 Wien / Vienna
Austria

Tel. +43 (1) 27 560-28830

Fax +43 (1) 27 560-28890

gernot.haider@aggm.at

www.aggm.at