

**Stellungnahme GAS CONNECT AUSTRIA GmbH:**

**Begutachtungsentwurf der Novelle 2016 der Gas-Markt-Modell-Verordnung 2012 (GMMO-VO) sowie Entwurf Sonstige Marktregeln Gas für das Marktgebiet Ost, Kapitel 2 und 3 („SoMa 2 und 3“)**

**(Stand 24. Juni 2016)**

**Inhalt:**

|   |  |   |
|---|--|---|
| 1.1   | §§ 24 ABS. 6, GEÄNDERT .....                                 | 3 |
| 2.  | ZUM ENTWURF DER SOMA 2 UND 3.....                            | 3 |
| 2.1   | Netzverlustplan „täglich im Voraus“ .....                    | 3 |
| 2.2   | VORLAUFZEITEN FÜR SINGLE SIDED NOMINATION/Authorization..... | 4 |
| Beilage 1: Sonstige Marktregeln Kapitel 2 (Kommunikation und Fristenlauf) ..... |  | 5 |
| Beilage 2: Sonstige Marktregeln Kapitel 2 (Kommunikation und Fristenlauf) ..... |  | 6 |

Zum Verordnungsentwurf des Vorstands der E-Control über die Gas-Markt-Modell-Verordnung 2012 (GMMO-VO Novelle 2016) sowie zum „Entwurf Sonstige Marktregeln Gas für das Marktgebiet Ost, Kapitel 2 und 3“ („SoMa 2 und 3“) nimmt GAS CONNECT AUSTRIA GmbH („GCA“) im Rahmen des Begutachtungsverfahrens binnen offener Frist Stellung wie folgt:

## 1.1 §§ 24 ABS. 6, GEÄNDERT

GCA tritt klar für eine Beibehaltung der bisherigen Regelung ein, welche sich aus Sicht der GCA für die Verteilernetzebene bewährt hat und eine hohe Qualität der Clearingdaten gewährleistet. Warum die Abgabe des „Netzverlustplans neu“ täglich im Voraus der „Vereinheitlichung und Vereinfachung“ (siehe Erläuterungen) dienen soll – und nicht gerade umgekehrt einen Mehraufwand generiert - erschließt sich uns nicht auf den ersten Blick.

Sollte der Entfall der monatlichen Abgabe jedoch unbedingt als nötig erachtet werden, erfordert dies aus unserer Sicht jedenfalls die konkrete Definition des Zeitpunktes „täglich im Voraus“. Zudem sollte die Änderung nicht über eine Regelung in den Allgemeinen Bedingungen des BKO erfolgen, sondern in Kapitel 2 der SoMa Gas, da dort gesammelt und übersichtlich alle Kommunikationswege abgebildet sind:

|                                |   |
|--------------------------------|---|
| <b>FORMULIERUNGS-VORSCHLAG</b> | <b>§ 24 Abs. 6:</b><br>(6) Dem Bilanzgruppenkoordinator <b>ist entweder monatlich gemeinsam mit den übrigen Messwertaggregaten oder täglich im Voraus ein Netzverlustfahrplan gemäß den Sonstigen Marktregeln</b> zu übermitteln.   |
| <b>BEGRÜNDUNG</b>              | <ul style="list-style-type: none"> <li>■ Sollte die monatliche Abgabe des Netzverlustplans entfallen, sollte eine Definition des Zeitpunktes „täglich im Voraus“ im Einklang mit den Abläufen der SoMA Kap. 2 erfolgen. GCA schlägt diesbez. 05:00 am Day-1 und intraday bis 1 Stunde vor Gasfluss als maximale Deadline für die Abgabe des Netzverlustplans vor. (Beilage SOMA 2, RN. 56)</li> </ul> |

## 2. ZUM ENTWURF DER SOMA 2 UND 3

Wir begrüßen die vorgeschlagenen Änderungen in SOMA 2 und 3 und haben dazu weitere Anmerkungen und Ergänzungsvorschläge:

### 2.1 NETZVERLUSTPLAN „TÄGLICH IM VORAUS“

siehe Beilage ./1

## 2.2 VORLAUFZEITEN FÜR SINGLE SIDED NOMINATION/AUTHORIZATION

|                                     |   |
|-------------------------------------|---|
| <b>FORMULIERUNGS-<br/>VORSCHLAG</b> | SoMA Kap. 2/ RN 1-3   |
| <b>BEGRÜNDUNG</b>                   | Infolge der unmittelbaren Anwendbarkeit der VO (EU) Nr. 703/2015 (Interoperability Network Code) erfordert die Detailbeschreibung der Single Sided Nomination und Autorisierungsprozess die Änderung der SoMA Kap. 2 gem. Beilage ./2 |

BEILAGE 1: SONSTIGE MARKTREGELN KAPITEL 2 (KOMMUNIKATION UND FRISTENLAUF)

| Nr. | Datenaustausch (Unterscheidung Nominierung und Renominierung über Zeitpunkt) | Kurzbeschreibung   | Counterparts |     | Zeitpunkte (D ist der Gastag, an dem der phys. Fluss stattfindet) |                                  |                     | Datenstruktur |                | Nachrichtenformate |         |
|-----|--|--|--------------|-----|---|----------------------------------|---------------------|---------------|----------------|--------------------|---------|
|     |  |  | von          | an  | day-ahead-Zyklus  | intra-day-Zyklen                 | sonstige Zeitpunkte | Struktur:     | in Zeitraster: | EDIG@S             | weitere |
| 56  | Interner Fahrplan NV-BG  | Einkaufsfahrplan für Netzverluste und Eigenverbrauch von einer BG oder einer NV-BG | VNB          | BKO | Bis 05:00 an D-1  | Spätestens 1 Stunde vor Gasfluss | -                   | Je VNB        | Stundenwerte   |                    | MSCONS  |
| -   |  |  |              |     |   |                                  |                     |               |                |                    |         |
| -   |  |  |              |     |   |                                  |                     |               |                |                    |         |

## BEILAGE 2: SONSTIGE MARKTREGELN KAPITEL 2 (KOMMUNIKATION UND FRISTENLAUF)

| Nr.                           | Datenaustausch<br>(Unterscheidung Nominierung und Renominierung über Zeitpunkt)           | Kurzbeschreibung   | Counterparts | an  | Zeitpunkte (D ist der Gastag, an dem der phys. Fluss stattfindet) |  |                     | Datenstruktur  | in Zeitraster: | Nachrichtenformate                | weitere    |
|-------------------------------|---|--|--------------|-----|---|--|---------------------|--|----------------|-----------------------------------|------------|
|                               |   |  | von          |     | day-ahead-Zyklus  | intra-day-Zyklen   | sonstige Zeitpunkte | Struktur:  |                | EDIG@S                            |            |
| Nominierungsmanagement im FLN |   |  |              |     |   |  |                     |  |                |                                   |            |
| 2                             | Bestätigung der Nominierung im FLN  | Bestätigungsnachricht der MG E/E Nominierung   | TSO          | BGV | bis 15:25 an D-1 day-ahead-Kapazitäten: bis 21:25 an D-1          | ab 03:00 Uhr an D-1: spätestens 1h25min nach voller Stunde nach Nachrichteneingang | -                   | je BG/SBK: je angrenzendem SO, je Shippercodepaar: Menge je Richtung, je MG E/E im Fernleitungsnetz                              | Stundenwerte   | NOMRES                            | KISS-A     |
| 3                             | Authorisierung vom BGV an den passiven TSO über die bevorstehende Single Sided Nomination | Authorisierung ausgehend vom BGV an den passiven TSO über die bevorstehende Single Sided Nomination für bestimmte Shipperpaare an einem bestimmten Grenzübergangspunkt. Zusätzlich wird der Zeitraum für die Gültigkeit der Single Sided Nomination angegeben. | BGV          | TSO | bis 13:00 an D-1  | mit mind. 2h Vorlaufzeit zwischen D-1 14:00 und D 03:00 Uhr                        |                     | je BG und je Shippercodepaar und Grenzübergangspunkt wird der Zeitraum für die Gültigkeit der Single Sided Nomination angegeben. |                | Nomination Authorization Document | Edig@s 5.1 |