



Stellungnahme der AGGM  
zur Änderung der  
Sonstigen Marktregeln Gas  
für die Marktgebiete Tirol und Vorarlberg  
Kapitel 2

## **Stellungnahme der AGGM zur Änderung der Sonstigen Marktregeln Gas für die Marktgebiete Tirol und Vorarlberg Kapitel 2**

Die AGGM bedankt sich für die Möglichkeit, zur Änderung der Sonstigen Marktregeln Gas für für die Marktgebiete Tirol und Vorarlberg Kapitel 2 Stellung nehmen zu dürfen. Aufgrund ihrer Funktion nimmt die AGGM ausschließlich zu Regelungen Stellung, die sie in ihrer Tätigkeit als Markt- oder Verteilergebietsmanager betreffen.



Nr.	Datenaustausch (Unterscheidung Nominierung und Renominierung über Zeitpunkt)	Kurzbeschreibung	von	an				Struktur:	in Zeitraster:	EDIG@S	weitere
					day-ahead- Zyklus	intra-day- Zyklen	sonstige Zeitpunkte				
28	Anmeldung der Endverbraucherfahrpläne	Anmeldung der Endverbraucher mit Tagesbilanzierung: - Verbraucher mit einer vertraglichen Höchstleistung kleiner oder gleich <del>150.000 kWh/h und optierende LPZ- Verbraucher (gemäß § 18 Abs. 7 GMMO-VO)</del> - Stundenbilanzierung: übrige LPZ- <del>Verbraucher exkl. Großabnehmern</del>	BGV	VGM	bis 13:30 an D-1	mit mind. 2h30min Vorlaufzeit zwischen D-1 13:30 und D 02:30 Uhr	-	Menge je BG und je MG: Summe Endverbraucher Tagesbilanzierung; <del>Summe Endverbraucher Stundenbilanzierung exkl. Großabnehmer</del>	Stunden- werte	NOMINT	KISS-A
30	Bestätigung der Endverbraucherfahrpläne und Groß- abnehmerfahrpläne	Bestätigungsnachricht für die Endverbraucherfahrpläne und Großabnehmerfahrpläne	VGM	BGV	bis 15:25 an D-1	spätestens 1h55min nach halber Stunde nach Nachrichte- neingang	-	Menge je BG und je MG: getrennt nach Endverbrauchern mit Tagesbilanzierung und mit Stundenbilanzierung; <del>(einzelne getrennte Fahrpläne für je Endverbraucher größer 50.000kWh/h - Großabnehmer)</del>	Stunden- werte	NOMRES	KISS-A
53	Bestätigte End- verbraucherfahrpläne	Vom VGM bestätigte Fahrpläne für Endverbraucher mit: - Tagesbilanzierung: Verbraucher mit einer vertraglichen Höchstleistung <del>kleiner oder gleich bis 150.000 kWh/h und optierende (gemäß § 18 Abs. 7 GMMO-VO)</del> - Stundenbilanzierung: übrige LPZ- <del>Verbraucher inkl. Großabnehmern</del>	VGM	BKO			spätestens bis 07:00 am Folgetag (1 h nach Gastages- ende)	Menge je BG: Summe Endverbraucher Tagesbilanzierung, Summe Endverbraucher Stundenbilanzierung <del>(Großabnehmer)</del>	Stunden- werte		MSCONS

### Begründung

Die Streichung der Optierung zur Tagesbilanzierung im §37 Abs.7 im Rahmen der aktuellen GMMO-VO-Novelle findet hiermit die folgerichtige Umsetzung in den Sonstigen Marktregeln Gas.

Nr.	Datenaustausch (Unterscheidung Nominierung und Renominierung über Zeitpunkt)	Kurzbeschreibung	von	an				Struktur:	in Zeitraster:	EDIG @S	weitere
					day- ahead- Zyklus	intra- day- Zyklen	sonstige Zeitpunkte				
48a	Verbrauchszeitreihen LPZ bis 10MW (Tagesbilanzierung)	LPZ gemessen mit einer vertraglichen Höchstleistung kleiner oder gleich 10.000kWh/h	VNB	VGM	-	-	bis Clearingschluss	Menge je Versorger: Summe gemessener Verbrauch der LPZ- Endverbraucher kleiner oder gleich 10.000kWh/h mit Tagesbilanzierung	Stunden- werte		MSCONS
49	Verbrauchszeitreihen LPZ 10MW bis 50MW (Tagesbilanzierung, optierend)	LPZ gemessen mit einer vertraglichen Höchstleistung größer 10.000kWh/h und kleiner oder gleich 50.000kWh/h LPZ-gemessene Endverbraucher mit Tagesbilanzierung optierend	VNB	VGM	-	-	spätestens bis 12:00 für den vorangegangenen Gastag	Menge je Versorger: Summe gemessener Verbrauch optierender LPZ-Endverbraucher größer 10.000kWh/h und kleiner oder gleich 50.000kWh/h mit Tagesbilanzierung	Stunden- werte		MSCONS
58a	Verbrauchszeitreihen LPZ bis 10MW (Tagesbilanzierung)	LPZ gemessen mit einer vertraglichen Höchstleistung kleiner oder gleich 10.000kWh/h	VNB	BKO	-	-	bis Clearingschluss	Menge je Versorger: Summe gemessener Verbrauch der LPZ- Endverbraucher kleiner oder gleich 10.000kWh/h mit Tagesbilanzierung	Stunden- werte		MSCONS
59	Verbrauchszeitreihen LPZ 10MW bis 50MW (Tagesbilanzierung)	LPZ gemessen optierend mit einer vertraglichen Höchstleistung größer 10.000kWh/h und kleiner oder gleich 50.000kWh/h	VNB	BKO	-	-	spätestens bis 12:00 für den vorangegangenen Gastag	Menge je Versorger: Summe gemessener Verbrauch optierender LPZ-Endverbraucher größer 10.000kWh/h und kleiner oder gleich 50.000kWh/h mit Tagesbilanzierung	Stunden- werte		MSCONS
69a	Verbrauchszeitreihen LPZ bis 10MW (Tagesbilanzierung)	LPZ gemessen mit einer vertraglichen Höchstleistung kleiner oder gleich 10.000kWh/h	VNB	BGV	-	-	bis Clearingschluss	Menge je Versorger: Summe gemessener Verbrauch der LPZ- Endverbraucher kleiner oder gleich 10.000kWh/h mit Tagesbilanzierung	Stunden- werte		MSCONS
70	Verbrauchszeitreihen LPZ 10MW bis 50MW (Tagesbilanzierung)	LPZ gemessen optierend mit einer vertraglichen Höchstleistung größer 10.000kWh/h und kleiner	VNB	BGV	-	-	spätestens bis 12:00 für den vorangegangenen Gastag	Menge je Versorger: Summe gemessener Verbrauch optierender LPZ-Endverbraucher	Stunden- werte		MSCONS

		oder gleich 50.000kWh/h						größer 10.000kWh/h und kleiner oder gleich 50.000kWh/h mit Tagesbilanzierung			
72a	Verbrauchszeitreihen LPZ bis 10MW (Tagesbilanzierung)	LPZ gemessen mit einer vertraglichen Höchstleistung kleiner oder gleich 10.000kWh/h	VNB	VS	-	-	bis Clearingschluss	Menge je Versorger: Summe gemessener Verbrauch der LPZ-Endverbraucher kleiner oder gleich 10.000kWh/h mit Tagesbilanzierung	Stundenwerte		MSCONS
73	Verbrauchszeitreihen LPZ 10MW bis 50MW (Tagesbilanzierung)	LPZ gemessen optierend mit einer vertraglichen Höchstleistung größer 10.000kWh/h und kleiner oder gleich 50.000kWh/h	VNB	VS	-	-	spätestens bis 12:00 für den vorangegangenen Gastag	Menge je Versorger: Summe gemessener Verbrauch optierender LPZ-Endverbraucher größer 10.000kWh/h und kleiner oder gleich 50.000kWh/h mit Tagesbilanzierung	Stundenwerte		MSCONS

### Begründung

Die Streichung der Optierung zur Tagesbilanzierung im §37 Abs.7 im Rahmen der aktuellen GMMO-VO-Novelle findet hiermit die folgerichtige Umsetzung in den Sonstigen Marktregeln Gas.

Nr.	Datenaustausch (Unterscheidung Nominierung und Renominierung über Zeitpunkt)	Kurzbeschreibung	von	an	day- ahead- Zyklus	intra-day-Zyklen	sonstige Zeitpunk te	Struktur:	in Zeitraster:	EDIG@S	weitere
85a	Vorläufige, stündliche Messwerte von LPZ- Kunden	für LPZ-gemessene Endverbraucher mit einer vertraglichen Höchstleistung zwischen 10.000kWh/h und 50.000 kWh/h	VNB	VS, VGM	-	spätestens 25min nach voller Stunde von VNB an VS und VGM oder optional spätestens 10min nach voller Stunde von VNB an VGM und spätestens 25min nach voller Stunde von VGM an VS	-	je Zählpunkt unter Angabe des VS	Stunden- werte	EDIG@S	MSCONS

### Begründung

Auf den im Rahmen des Fachverbands Gas Wärme seitens mehrerer VNB geäußerten Wunsch hin, übernimmt AGGM optional auch hier die Rolle einer Datendrehscheibe, die den einzelnen VNB von zusätzlichen Datenverbindungen zu Versorgern entlastet. Jedenfalls ist eine Zuordnung zw. Endverbraucher und dessen Versorger erforderlich.

AGGM Austrian Gas Grid Management AG  
Wien, 23.03.2018