



Sonstige Marktregeln Gas

Kommunikation und Fristenlauf (Kapitel 2)

Marktgebiete Tirol und Vorarlberg

Version 7, Oktober 2022

gültig ab 1. Oktober 2022, 6:00 Uhr

1. Allgemeines:

Das vorliegende Dokument soll in Tabelle 1 einen Überblick über die Beziehungen und den notwendigen Datenaustausch (Nominierungen, Zählerwerte etc.) zwischen den einzelnen Marktteilnehmern geben. Darüber hinaus gibt es gemäß Kapitel 5 der Sonstigen Marktregeln noch zusätzliche Datenaustauschprozesse, welche auf <http://www.ebUtilities.at> sowohl konsultiert als auch veröffentlicht werden.

Falls gemäß Tabelle 1 nicht anders vorgesehen (i.S.v. fallspezifisch abweichenden bzw. alternativen Regelungen), sind die Daten in dem im Kapitel 3 der Sonstigen Marktregeln für die Marktgebiete Tirol und Vorarlberg näher spezifiziertem Datenformat Edig@s-XML und mittels Protokoll AS4 zu übermitteln.

2. Tabelle 1:

Nr.	Datenaustausch (Unterscheidung Nominierung und Renominierung über Zeitpunkt)	Kurzbeschreibung	Counterparts		Zeitpunkte (D ist der Gastag, an dem der phys. Fluss stattfindet)			Datenstruktur		Nachrichtenformate und Übertragung	
			von	an	day-ahead-Zyklus	intra-day-Zyklen	sonstige Zeitpunkte	Struktur:	in Zeitraster:	EDIG@S via AS4	weitere
Datenaustausche mit BGV											
1	Nominierung am VHP THE	Nominierung des VHP THE zur Übertragung der in die MG Tirol und Vorarlberg zu transportierenden Gasmengen	BKV, MVGM	MGV	bis 14:00 an D-1	mit mind. 2h Vorlaufzeit zwischen D-1 14:00 und D 03:00 Uhr	-	je BK: Mengen in Summe für die Einspeisung in die MG Tirol und Vorarlberg	Stundenwerte	NOMINT	Web-Nominierung
2	Bestätigung der Nominierung im VHP THE	Bestätigungsnachricht	MGV	BKV, VGM	nach den Regeln im MG THE	nach den Regeln im MG THE	-	je BK: Mengen in Summe für die Einspeisung in die MG Tirol und Vorarlberg	Stundenwerte	NOMRES	Web-Nominierung
3	Anmeldung der Gasmengen am VHP THE	Anmeldung der zur Übergabe am VHP THE erforderlichen Gasmengen	BGV	MVGM	bis 13:30 an D-1	mit mind. 2h30min Vorlaufzeit zwischen D-1 13:30 und D 02:30 Uhr	-	Menge je BG	Stundenwerte	NOMINT	
3a	Bestätigung der Anmeldung der Gasmengen am VHP THE	Bestätigung der am VHP THE übergebenen Gasmengen	MVGM	BGV	bis 15:30 an D-1	spätestens 1h55min nach voller Stunde nach Nachrichteneingang		Menge je BG	Stundenwerte	NOMRES	
4	Nominierung an Grenzkoppelpunkten des Marktgebietes	Nominierung am "kleinen Grenzverkehr"	BGV	MVGM	bis 13:30 an D-1	mit mind. 2h30min Vorlaufzeit zwischen D-1 13:30 und D 02:30 Uhr	-	Menge je Richtung, je MG E/E im Marktgebiet, je BG	Stundenwerte	NOMINT	
5	Bestätigung der Nominierung an Grenzkoppelpunkten des Marktgebietes	Bestätigungsnachricht	MVGM	BGV	bis 15:30 an D-1	spätestens 1h55min nach voller Stunde nach Nachrichteneingang		Menge je Richtung, je MG E/E im Marktgebiet, je BG	Stundenwerte	NOMRES	
6	Anmeldung der Großabnehmerfahrpläne	Anmeldung der Großabnehmerfahrpläne für Verbraucher mit einer vertraglichen Höchstleistung größer 50.000 kWh/h bzw. größer 25.000 kWh/h für zur Stundenallokation Optierende	BGV	MVGM	bis 13:30 an D-1	mit mind. 2h30min Vorlaufzeit zwischen D-1 13:30 und D 02:30 Uhr	-	Menge je BG: je Endverbraucher größer 50.000kWh/h bzw. größer 25.000 kWh/h	Stundenwerte	NOMINT	
7	Bestätigung der Großabnehmerfahrpläne	Bestätigungsnachricht für die Großabnehmerfahrpläne	MVGM	BGV	bis 15:30 an D-1	spätestens 30min nach voller Stunde nach Nachrichteneingang	-	Menge je BG: je Endverbraucher größer 50.000kWh/h bzw. größer 25.000 kWh/h	Stundenwerte	NOMRES	
8	Allokierte Nominierungen VG	VG-Allokationszeitreihen je Bilanzgruppe	MVGM	BGV	-	-	spätestens bis 12:00 am Folgetag für den jeweils vorangegangenen Gastag	Menge je Richtung, je BG getrennt nach Nominierungen an Grenzkoppelpunkten des VG sowie zur Übergabe am VHP THE	Stundenwerte	Edig@s 4.0 XML: ALOCAT oder Edig@s 5.1 XML: MARSIT	Web-Plattform
9	Bilanzgruppenstatus	- Information zur vorläufigen Bilanz aus Sicht der Bilanzgruppe, resultierend aus den allokierten Nominierungen, Großabnehmerfahrplänen und näherungsweise berechneten, vorläufigen Allokationsdaten für Ausspeisungen an Endverbraucher und Einspeisungen von Erzeugungsanlagen erneuerbarer Gase im MG (Long Position = ZPE: Überlieferung der BG, Short Position = ZPD: Unterlieferung der BG)	MVGM	BGV	bis 15:30 an D-1	spätestens 1h30min nach Renominierung bei Systemoperatoren	-	Menge je BG: - Summe Entry - Summe Exit - Ungleichgewicht Long - Ungleichgewicht Short - kumuliertes Ungleichgewicht Long - kumuliertes Ungleichgewicht Short - Summe vorläufigen Allokationsdaten für Ausspeisungen an Endverbraucher - Summe Einspeisungen von Erzeugungsanlagen erneuerbarer Gase - Toleranzmenge für untertägige Strukturierung - Überschreitungsmenge	Stundenwerte	Edig@s 4.0 XML: IMBNOT (Imbalance Notice) oder Edig@s 5.1 XML: MARSIT	als Web-Download im Excel-Format

Nr.	Datenaustausch (Unterscheidung Nominierung und Renominierung über Zeitpunkt)	Kurzbeschreibung	Counterparts		Zeitpunkte (D ist der Gastag, an dem der phys. Fluss stattfindet)			Datenstruktur		Nachrichtenformate und Übertragung	
			von	an	day-ahead-Zyklus	intra-day-Zyklen	sonstige Zeitpunkte	Struktur:	in Zeitraster:	EDIG@S via AS4	weitere
10	Allokationsstatus	näherungsweise berechnete, vorläufige Allokationsdaten für Ausspeisungen an Endverbraucher und Einspeisungen von Erzeugungsanlagen erneuerbarer Gase	MVGM	BGV		spätestens 50min nach allozierter Stunde	-	Menge je BG: - Summe SLP - Summe LPZ kleiner gleich 10 MW - Summe LPZ größer 10 MW mit Tagesallokation - Summe LPZ größer 10 MW mit Stundenallokation - Summe Einspeisungen von Erzeugungsanlagen erneuerbarer Gase	Stundenwerte	Edig@s 4.0 XML: ALOCAT oder Edig@s 5.1 XML: ALOCAT oder MARSIT	als Web-Download im Excel-Format
11	SLP-Verbrauchsprognose	Prognose der SLP-Ausspeisungen je Versorger	MVGM	BGV, VS	erstmalig bis 12:00, danach stündlich an D-1	stündlich	-	Menge je Versorger als Tageswert / 24	Stundenwerte	ALOCAT	
Sonstige Datenaustausche mit dem vorgelagerten FLN											
12	GÜZ-Nominierung	als Matchingnachricht (Nominierungsnachricht kann entfallen) je GÜZ	MVGM	TSO	bis 15:00 an D-1	mit mind. 1h Vorlaufzeit zwischen D-1 15:00 und D 04:00 Uhr	-	Menge je GÜZ	Stundenwerte	DELORD	
13	Bestätigung der GÜZ-Nominierung		TSO	VGM	nach den Regeln im MG THE	nach den Regeln im MG THE	-	Menge je GÜZ	Stundenwerte	DELRES	
14	OBA-Bewegungen zwischen FLN und VG	OBA-Bewegungen zur Dokumentation der Steuerungsgenauigkeiten zwischen Fernleitungs- und Verteilnetzen	TSO	MVGM	-		spätestens bis 12:00 für den vorangegangenen Gastag (vorläufige aktualisierte Werte) sowie bis Clearingschluss (endgültige Werte)	OBA Austausch je NKP zw. FLN und VG	Stundenwerte		bilateral zu vereinbaren
15	Messwerte an Ein-/Ausspeisepunkten des MG im FLN und an Übergabepunkten in das VG	Jedenfalls Normvolumenzeitreihen sowie entweder Energiezeitreihen oder Brennwertzeitreihen an den MG E/E und NKP TD	TSO	MVGM, VNB (nur an NKP TD)	-	-	spätestens bis 9:00 für den vorangegangenen Gastag (vorläufige aktualisierte Werte) sowie für alle Gastage des betreffenden Monats am 3. AT des Folgemonats (endgültige Werte)	je MG E/E und NKP TD als Stundenprofil	Stundenwerte	-	MSCONS via EDA
Datenaustausche mit VNB											
16	Steuerfahrpläne an Ein-/Ausspeisepunkten des VG	Für Ein-/Ausspeisepunkte im Netz des VNB zu Speicher, Produktion, kleiner Grenzverkehr, Großabnehmer	MVGM	VNB	bis 17:00 an D-1	jederzeit mit mind. 15min Vorlaufzeit zwischen D-1 17:00 und D 06:00 Uhr	-	Menge je Richtung und je: - MG E/E im Verteilergebiet - Großabnehmer	Stundenwerte	ALOCAT	MSCONS via EDA
17	Basisdaten für SLP-Verbrauchsprognosen	Lieferung von Basisdaten, um dem VGM die SLP-Prognose zu ermöglichen	VNB	MVGM	täglich bis 9:00 an D-1	täglich bis 9:00	-	Vorjahresverbrauch (als Synthesefaktor) in Summe für Endverbraucher des gleichen Versorgers, mit gleichem SLP-Typ sowie im gleichen Temperaturgebiet, unter täglicher Berücksichtigung der BG-Wechsel			MSCONS via EDA
18	Durchfluss- und Druckwerte von Ein-Ausspeisepunkten des Verteilergebietes		VNB	MVGM	-	online	-		4 Minuten Werte		XML gemäß AB VGM-Netz Anhang 1 "Spezifikation des Online - Datenaustauschs zwischen Netzbetreiber und MVGM"
19	Durchflussmesswerte aller Netzbenutzer deren Messwerte online zur Verfügung stehen		VNB	MVGM	-	online	-		4 Minuten Werte		XML gemäß AB VGM-Netz Anhang 1 "Spezifikation des Online - Datenaustauschs zwischen Netzbetreiber und MVGM"

Nr.	Datenaustausch (Unterscheidung Nominierung und Renominierung über Zeitpunkt)	Kurzbeschreibung	Counterparts		Zeitpunkte (D ist der Gastag, an dem der phys. Fluss stattfindet)			Datenstruktur		Nachrichtenformate und Übertragung	
			von	an	day-ahead-Zyklus	intra-day-Zyklen	sonstige Zeitpunkte	Struktur:	in Zeitraster:	EDIG@S via AS4	weitere
20	Durchflussmesswerte von Großabnehmern	für LPZ-gemessene Endverbraucher mit einer vertraglichen Höchstleistung größer 50.000kWh/h	VNB	MVGM	-	online	-		4 Minuten Werte		XML gemäß AB VGM-Netz Anhang 1 "Spezifikation des Online - Datenaustauschs zwischen Netzbetreiber und MVGM"
21	Einspeise- und Entnahmewerte von Messpunkten, an denen Ausgleichsenergie angeboten wird		VNB	MVGM	-	online	-		4 Minuten Werte		XML gemäß AB VGM-Netz Anhang 1 "Spezifikation des Online - Datenaustauschs zwischen Netzbetreiber und MVGM"
22	Druck am Anfang und am Ende von Leitungsabschnitten der Netzebene 1 und beim Übergang zu den Netzen anderer Netzbetreiber		VNB	MVGM	-	online	-		4 Minuten Werte		XML gemäß AB VGM-Netz Anhang 1 "Spezifikation des Online - Datenaustauschs zwischen Netzbetreiber und MVGM"
23	Druckwerte von Leitungspunkten, an denen besondere Anforderungen hinsichtlich des Drucks bestehen		VNB	MVGM	-	online	-		4 Minuten Werte		XML gemäß AB VGM-Netz Anhang 1 "Spezifikation des Online - Datenaustauschs zwischen Netzbetreiber und MVGM"
24	Durchflusswerte an den Ein- und Ausspeisepunkten sowie Messanlagen im Leitungsnetz der Netzebene 1		VNB	MVGM	-	online	-		4 Minuten Werte		XML gemäß AB VGM-Netz Anhang 1 "Spezifikation des Online - Datenaustauschs zwischen Netzbetreiber und MVGM"
25	Information über die aktuelle (Mode-) Fahrweise bzw. Schaltzustände von Gasstationen der Netzebene 1		VNB	MVGM	-	online	-		4 Minuten Werte		XML gemäß AB VGM-Netz Anhang 1 "Spezifikation des Online - Datenaustauschs zwischen Netzbetreiber und MVGM"
26	Aggregierte Zeitreihen der NKP	Aggregierte Netzübergaben zu benachbarten Systembetreibern als Energiezeitreihe	VNB	BS, MVGM, VNB	-	-	bis Clearingschluss	je NKP, je angeschlossenen Netz sowie je angeschlossener Speicher-, und Produktionsanlage sowie je Anlage von EEG	Stundenwerte		MSCONS via EDA
27	Einzelzeitreihen der NKP und Einspeisungen in und Ausspeisungen aus der Netzebene 1	Jedenfalls Einzelzeitreihen der NKP in der Netzebene 1; Einspeisungen in und Ausspeisungen aus der Netzebene 1 sofern Messungen vorhanden als Normvolumenzeitreihen	VNB	MVGM	-	-	spätestens bis 9:00 für den vorangegangenen Gastag sowie für alle Gastage des betreffenden Monats am 3. AT des Folgemonats (endgültige Werte).	je NKP, je angeschlossenen Netz sowie je angeschlossener Speicher-, und Produktionsanlage sowie je Ein- bzw. Ausspeisepunkt in bzw. aus der Netzebene 1	Stundenwerte		MSCONS via EDA
28	Sollwerte		MVGM	VNB	-	jederzeit	-	für Durchflussmengen, Drücke und (Mode-) Fahrweisen von Verteilerleitungsanlagen			XML gemäß AB VGM-Netz Anhang 1 "Spezifikation des Online - Datenaustauschs zwischen Netzbetreiber und MVGM"
29	Verbrauchszeitreihen SLP	Nicht LPZ gemessene Endverbraucher (SLP); Energiezeitreihen	VNB	BS, BGV, VS, MVGM	-	-	bis Clearingschluss	Menge je Versorger: Summe ermittelter Verbrauch der SLP-Endverbraucher als Stundenprofil	Stundenwerte		MSCONS via EDA
49	Verbrauchszeitreihen LPZ kleiner oder gleich 10 MW mit Tagesallokation	LPZ gemessen mit kleiner oder gleich 10MW vertraglicher Anschlussleistung und mit Tagesallokation; Energiezeitreihen	VNB	BS, BGV, VS, MVGM	-	-	spätestens bis 12:00 für den vorangegangenen Gastag (vorläufige Werte) sowie bis Clearingschluss (endgültige Werte).	Menge je Versorger: Summe gemessener Verbrauch von LPZ-Endverbrauchern als Stundenprofil	Stundenwerte		MSCONS via EDA
50	Verbrauchszeitreihen LPZ kleiner oder gleich 10 MW mit Tagesallokation	LPZ gemessen mit kleiner oder gleich 10 MW vertraglicher Anschlussleistung und mit Tagesallokation; Energiezeitreihen	VNB	VS	-	-	spätestens bis 12:00 für den vorangegangenen Gastag (vorläufige Werte) sowie bis Clearingschluss (endgültige Werte).	Menge je Zählpunkt als Stundenprofil	Stundenwerte		MSCONS via EDA

Nr.	Datenaustausch (Unterscheidung Nominierung und Renominierung über Zeitpunkt)	Kurzbeschreibung	Counterparts		Zeitpunkte (D ist der Gastag, an dem der phys. Fluss stattfindet)			Datenstruktur		Nachrichtenformate und Übertragung	
			von	an	day-ahead-Zyklus	intra-day-Zyklen	sonstige Zeitpunkte	Struktur:	in Zeitraster:	EDIG@S via AS4	weitere
51	Verbrauchszeitreihen LPZ größer 10 MW (je Zählpunkt)	LPZ gemessen mit größer 10 MW vertraglicher Anschlussleistung mit Stunden- und Tagesallokation; Energiezeitreihen	VNB	VS, MVGM		Vorläufige, stündliche Messwerte in der Folgestunde als rollierende Daten-übermittlung der jeweils letzten 72 Stunden spätestens 30min nach voller Stunde	spätestens bis 12:00 für den vorangegangenen Gastag (vorläufige aktualisierte Werte im Rahmen der rollierenden Datenübermittlung) sowie für alle Gastage des betreffenden Monats bis Clearingschluss (endgültige Werte)	Menge je Zählpunkt	Stundenwerte		MSCONS via EDA
52	Verbrauchszeitreihen LPZ größer 10 MW und kleiner gleich 300 MW mit Tagesallokation (je Versorgeraggregat)	LPZ gemessen mit größer 10 MW und kleiner gleich 300 MW vertraglicher Anschlussleistung ausgenommen zur Stundenallokation Optierende; Energiezeitreihen	VNB	BS, BGV, VS, MVGM		-	spätestens bis 12:00 für den vorangegangenen Gastag (vorläufige aktualisierte Werte im Rahmen der rollierenden Datenübermittlung) sowie für alle Gastage des betreffenden Monats bis Clearingschluss (endgültige Werte)	Summe gemessener Verbrauch der LPZ-Endverbraucher je Versorger jeweils als Stundenprofil	Stundenwerte		MSCONS via EDA
53	Verbrauchszeitreihen LPZ mit Stundenallokation (je Versorgeraggregat)	LPZ gemessen größer 300 MW vertraglicher Anschlussleistung sowie zur Stundenallokation Optierende; Energiezeitreihen	VNB	BS, BGV, VS, MVGM		-	spätestens bis 12:00 für den vorangegangenen Gastag (vorläufige aktualisierte Werte im Rahmen der rollierenden Datenübermittlung) sowie für alle Gastage des betreffenden Monats bis Clearingschluss (endgültige Werte)	Summe gemessener Verbrauch der LPZ-Endverbraucher je Versorger als Stundenprofil	Stundenwerte		MSCONS via EDA
54	Einspeisedaten erneuerbarer Gase	Energiezeitreihen je Erzeugungsanlage erneuerbarer Gase	VNB	BS, BGV, MVGM	-	Vorläufige, stündliche Messwerte in der Folgestunde als rollierende Daten-übermittlung der jeweils letzten 72 Stunden spätestens 30min nach voller Stunde	spätestens bis 12:00 für den vorangegangenen Gastag (vorläufige aktualisierte Werte im Rahmen der rollierenden Datenübermittlung) sowie für alle Gastage des betreffenden Monats bis Clearingschluss (endgültige Werte)	je Einspeisung aus Erzeugungsanlagen erneuerbarer Gase als Stundenprofil	Stundenwerte		MSCONS via EDA
55	Messwerte an Ein- und Ausspeisepunkten des MG im VG mit Netzverbund zur Netzebene 1 und an sonstigen Messpunkten in der Netzebene 1	Normvolumenzeitreihen und Energiezeitreihen je Erzeugungsanlage erneuerbarer Gase, je Grenzkopplungs-punkt im VG (zu unmittelbar vorgelagerten Netzen bzw. kleiner Grenzverkehr) bzw. je sonstigem Ein- bzw. Ausspeisepunkt in der Netzebene 1, sofern Messungen vorhanden	VNB	MVGM	-		spätestens bis 9:00 für den vorangegangenen Gastag (vorläufige aktualisierte Werte) sowie für alle Gastage des betreffenden Monats am 3. AT des Folgemonats (endgültige Werte)	je Ein- bzw. Ausspeisepunkt und je sonstigem Messpunkt im VG als Stundenprofil	Stundenwerte		MSCONS via EDA
56	Differenzmengen (Nominierung - Messwert) an Grenzkoppelpunkten im VG	Differenzmengen (Nominierung - Messwert) am "kleinen Grenzverkehr" für Grenzkopplungspunkte im VG ohne OBA-Vereinbarung zur Berücksichtigung in der Netzbilanz	MVGM	BS, VNB			spätestens bis zum 5. Arbeitstag des Folgemonats	Differenzmengen je Grenzkopplungspunkt im VG ohne OBA	Stundenwerte		MSCONS via EDA
57	Eigenverbrauch	gemessener Eigenverbrauch und ungemessener (berechneter) Eigenverbrauch; Energiezeitreihen	VNB	BS, MVGM	-		bis Clearingschluss	Verbrauch je Netz getrennt nach gemessen und ungemessen	Stundenwerte		MSCONS via EDA

Nr.	Datenaustausch (Unterscheidung Nominierung und Renominierung über Zeitpunkt)	Kurzbeschreibung	Counterparts		Zeitpunkte (D ist der Gastag, an dem der phys. Fluss stattfindet)			Datenstruktur		Nachrichtenformate und Übertragung	
			von	an	day-ahead-Zyklus	intra-day-Zyklen	sonstige Zeitpunkte	Struktur:	in Zeitraster:	EDIG@S via AS4	weitere
58	Auf-/Abbau des Netzinhalts (Linepacks)	Auf-/Abbau des Netzinhalts (Linepacks) als stündliche Differenz des Netzinhalts; Energiezeitreihen	VNB	BS, MVGM			bis Clearingschluss	stündliche Differenz des Netzinhalts je Netz	Stundenwerte		MSCONS via EDA
59	Zeitreihen an Ein- und Ausspeise- punkten des MG im VG	Normvolumenzeitreihen und Energiezeitreihen an Einspeisepunkten von Erzeugungsanlagen erneuerbarer Gase sofern nicht vom VNB gemessen	EEG	VNB	-	Vorläufige, stündliche Messwerte in der Folgestunde als rollierende Daten-übermittlung der jeweils letzten 72 Stunden spätestens 30min nach voller Stunde	spätestens bis 8:00 für den vorangegangenen Gastag (vorläufige aktualisierte Werte) sowie für alle Gastage des betreffenden Monats am 2. AT des Folgemonats (endgültige Werte)	je Ein- Ausspeisepunkt des MG im VG	Stundenwerte		bilateral zu vereinbaren
60	Referenzbrennwerte an Netzkopplungs-, Mess- und Abzweigpunkten	Referenzbrennwerte in der Netzebene 1 aus der Brennwertverfolgung des MVGM; Brennwertzeitreihen	MVGM	VNB	-	-	spätestens bis 15:00 für den vorangegangenen Gastag (vorläufige aktualisierte Werte) sowie für alle Gastage des betreffenden Monats am 5. AT des Folgemonats (endgültige Werte)	Brennwert je Netzkopplungspunkt zwischen VNB und je Messpunkt in der Netzebene 1 und je Übergabepunkt in die Netzebene 2 (sofern dort eine Durchfluss- messwertübertragung zum MVGM eingrichtet wurde)	Stundenwerte		MSCONS via EDA
61	Abrechnungsrelevante Brennwerte je Brennwertbezirk	Gemäß ÖVGW-Richtlinie G-O110 ermittelte Monatsbrennwerte je Brennwertbezirk zur Abrechnung von Endkunden; Brennwerte	VNB	MVGM	-	-	bis Clearingschluss (endgültige Werte) ab 1.1.2024	Brennwert je Brennwertbezirk	Monatswerte		MSCONS via EDA
62	Netzübergaben an Netzkoppelpunkten zwischen VNB	Normvolumenzeitreihen und Energiezeitreihen zeitlich gestaffelt vom jeweils vorgelagerten VNB an den jeweils nachgelagerten VNB	VNB	VNB	-	-	gestaffelt bis spätestens 9 AT nach Monatsbeginn	je NKP als Stundenprofil	Stundenwerte		MSCONS via EDA
63	Energiewerte je nicht gemessenen Kunden (SLP)	Nicht LPZ gemessen (SLP), Energiewert sofern übermittelt	VNB	VS	-	-	entsprechend Ablese- bzw. Abrechnungszyklus	ablese- / abrechnungsrelevante Einzeldaten je Zählpunkt	Energiewert je Ablese-/Abrechnungs- zeitraum, allfällige weitere ablese- /abrechnungs- relevante Informationen		XML ConsRec
64	Verbrauchszeitreihen LPZ	LPZ gemessene Endverbraucher	VNB	VS	-	-	spätestens bis 12:00 für den vorangegangenen Gastag auf Versorgerwunsch (vorläufige Werte) sowie bis Clearingschluss (endgültige Werte)	Menge je Zählpunkt	Stundenwerte		XML ConsRec
65	Verbrauchszeitreihen SM	per intelligentem Messgerät (Smart Meter) gemessene Endverbraucher, Standard Tageswerte, mit Einverständnis des Kunden Stundenwerte	VNB	VS	-	-	bis Clearingschluss	Menge je Zählpunkt	Tageswerte / Stundenwerte		XML ConsRec
66	Einspeisung erneuerbarer Gase	Energiezeitreihe Einspeisung erneuerbarer Gase (Produktionsmesswert)	VNB	BGV, VS, EEG	-	-	bis Clearingschluss (endgültige Werte)	Menge je Zählpunkt und je BG bzw. je VS	Stundenwerte		XML ConsRec
67	Verbrauchszeitreihen Messdaten LPZ	LPZ gemessen, auf Kundenwunsch	VNB	EV	-	-	spätestens bis 12:00 für den vorangegangenen Gastag (vorläufige aktualisierte Werte) sowie bis Clearingschluss (endgültige Werte)	Menge je Endverbraucher: gemessener Verbrauch des LPZ-Endverbraucher	Stundenwerte		EXCEL, MSCONS

Nr.	Datenaustausch (Unterscheidung Nominierung und Renominierung über Zeitpunkt)	Kurzbeschreibung	Counterparts		Zeitpunkte (D ist der Gastag, an dem der phys. Fluss stattfindet)			Datenstruktur		Nachrichtenformate und Übertragung	
			von	an	day-ahead-Zyklus	intra-day-Zyklen	sonstige Zeitpunkte	Struktur:	in Zeitraster:	EDIG@S via AS4	weitere
67a	Restsaldo	Restsaldo der Netzbilanz je VNB	BS	MVGM	-	-	unmittelbar nach dem Clearing	je Netz	Stundenwerte		bilateral zu vereinbaren
Sonstige Datenaustausche mit der BS											
68	allokierte Ein- und Auspeisenominierungen an Grenzkoppelpunkten im MG	Von den jeweiligen Systembetreibern bestätigte Nominierungen * soweit gem. § 46 Abs. 5 gefordert	MVGM*, TSO, VHP	BS	-	-	vorläufig bis 07:00 und aktualisiert bis 13:00 am Folgetag	Menge je BG - an Grenzkoppelpunkten im VG	Stundenwerte		MSCONS via EDA oder als Web-Download
69	Interner Fahrplan NV-BG	Einkaufsfahrplan für Netzverluste und Eigenverbrauch von einer BG oder einer NV-BG	VNB	BS	-	-	-	je VNB	Stundenwerte		MSCONS via EDA
70	Merit Order List Übermittlung	Übermittlung der Merit Order Liste unter Angabe des Bieters und Einspeisepunktes	BS	MVGM	-	-	unmittelbar nach Marktschluss		Stundenwerte		PDF, MSCONS via EDA
71	Rund um die Uhr MOL	Übermittlung der Merit Order Liste unter Angabe des Bieters und Einspeisepunktes alternativ zur Merit Order Liste unter Nummer 70	BS	MVGM			D-1 16:00, ab dann stündlich für D bis 4 Uhr				MSCONS via EDA
72	MOL-Abrufe des MVGM	Abgerufene Angebote der Merit Order List	MVGM	BS	-	-	unmittelbar nach Ende des Gastages		Stundenwerte		MSCONS via EDA
73	Täglicher Referenzpreis Erdgasbörse am VHP / Day-ahead Preisindex (THE)	Zur Ermittlung des täglichen Ausgleichsenergiepreises	VPB	BS, MVGM	-	-	unmittelbar nach Marktschluss	Referenzpreis	Tageswert		bilateral zu vereinbaren
Sonstige Datenaustausche											
74	BGV-Stammdaten	Informationen über aktive BGV und BG im MG sowie deren Zuordnung zu BKV und BK im MG THE	MVGM	BS, VNB	-	-	stündliche Aktualisierung	nach Spezifikation des MVGM	-	-	XML
75	Versorger-Stammdaten	Informationen über aktive Versorger im MG (inkl. die ihnen jeweils zugeordneten BGV und BG)	MVGM	BS, VNB	21h Stunden vor Gastagsbeginn je Änderung	-	tägliche Aktualisierung	nach Spezifikation des MVGM	-	-	XML

Abkürzung	Langtext
AB	Allgemeine Bedingungen
AT	Arbeitstag
BG	Bilanzgruppe
BGV	Bilanzgruppenverantwortlicher
BKO	Bilanzgruppenkoordinator
BS	Bilanzierungsstelle
D	Der Gastag, an dem der phys. Fluss stattfindet
ECC	European Commodity Clearing
EEG	Erzeuger erneuerbarer Gase
EV	Endverbraucher
FLN	Fernleitungsnetz
GMMO-VO	Gasmarktmodellverordnung
LPZ	Lastprofilzähler
MG	Marktgebiet
MG E/E	Marktgebiets-Entry-/Exitpunkt
MGM	Marktgebietsmanager
MOL	Merit-Order-List
MVGM	Markt- und Verteilergebietsmanager
NB	Netzbetreiber
NC INT	VERORDNUNG (EU) 2015/703 DER KOMMISSION zur Festlegung eines Netzkodex mit Vorschriften für die Interoperabilität und den Datenaustausch
NKP	Netzkopplungspunkt
NKP TD	Netzkopplungspunkt zwischen Fernleitung und Verteilernetz (Transmission<->Distribution)
NV-BG	Netzverlust-Bilanzgruppe
OBA	Operational Balancing Agreement
OTC	Over-the-counter
PSO	Produzent (Production System Operator)
SBK	Sub-Bilanzkonto
SLP	Standardlastprofil
SM	Smart Meter = intelligentes Messgerät
SSO	Speicherunternehmen (Storage System Operator)
TSO	Fernleitungsunternehmen (Transmission System Operator)
VG	Verteilergebiet
VGM	Verteilergebietsmanager
VHP	Virtueller Handelspunkt
vNKP	Virtueller Netzkopplungspunkt
VPB	Betreiber des virtuellen Handelspunkts
VS	Versorger