

EDI@Energy UTILMD Anwendungshandbuch

Übermittlung von Stammdaten im Rahmen der GPKE- und GeLi Gas-Prozesse

Version: 6.1c
UTILMD MIG: 5.2c
Publikationsdatum: 01.04.2021
Autor: BDEW

Inhaltsverzeichnis:

1	VORWORT	3
2	AUFBAU DES DOKUMENTS	4
3	REGELN BEI ANWORTNACHRICHTEN AUF AN- UND ABMELDUNG	4
4	ANWENDUNGSÜBERSICHTEN	4
4.1	Anwendungsübersicht Kündigung zwischen Lieferanten	4
4.2	Anwendungsübersicht Anmeldung durch den LF	13
4.3	Anwendungsübersicht Abmeldung durch den LF	50
4.4	Anwendungsübersicht Abmeldung durch den NB an LF	55
4.5	Anwendungsübersicht Abmeldeanfrage	59
4.6	Anwendungsübersicht Anmeldung zur Grund-/Ersatzversorgung von NB	63
4.7	Anwendungsübersicht Zuordnungslisten (Gas)	97
4.8	Anwendungsübersicht Stornierungsmeldung	107
4.9	Anwendungsübersicht Änderungsmeldung	111
4.10	Anwendungsübersicht Geschäftsdatenanfrage	111
4.11	Anwendungsübersicht Informationsmeldung über bestehende Zuordnung, Beendigung der Zuordnung und Aufhebung einer zukünftigen Zuordnung	138
4.12	Umsetzung tagesparameterabhängige Marktlokation	143
5	ÄNDERUNGSHISTORIE	144

1 Vorwort

Das Anwendungshandbuch beschreibt die vom BDEW für den deutschen Markt festgelegten Ausprägungen für die durch die Bundesnetzagentur (BNetzA) standardisierten Geschäftsprozesse der GPKE und der GeLi Gas.

Die Nachricht UTILMD wird entsprechend den Anforderungen der durch die Bundesnetzagentur festgelegten Geschäftsprozesse, der GPKE und der GeLi Gas ausgeprägt. Die UTILMD ermöglicht darüber hinaus den Einsatz in einer Vielzahl von weiteren Kommunikationsprozessen des Marktes, die bisher nicht durch die Bundesnetzagentur standardisiert worden sind.

Dieses Anwendungshandbuch gilt für die Regelungen des deutschen Markts. Im Fokus stehen die Anforderungen der GPKE und der GeLi Gas. Dieses Anwendungshandbuch stellt die Beschreibung der Anwendung der UTILMD-Nachrichtenbeschreibung dar. Für die grenzüberschreitende Kommunikation sind die Ausprägungen des betreffenden Landes hinzuzuziehen. Die Nachricht ist mit europäischen Arbeitsgruppen harmonisiert.

Das vorliegende Anwendungshandbuch ist immer in Verbindung mit der Nachrichtenbeschreibung des Nachrichtentyps UTILMD zu interpretieren, da nur alle Dokumente im Zusammenhang und im Gesamtkontext mit den Prozessen eine Implementierung ermöglichen. Es gilt immer die angegebene Nachrichtenbeschreibung bzw. die darauffolgende, aktuellere Fassung dieser Nachrichtenbeschreibung.

Die Nachricht wird durch den BDEW gepflegt.

Die richtige und vollständige Kommunikation von Nachrichteninhalten zu den Geschäftsprozessen wird in diesem Dokument dargestellt. Dabei werden folgende Festlegungen für die einzelnen Nachrichten getroffen:

- auszutauschende Informationen
- optionale Informationen
- Abhängigkeiten
- Sonderfälle, wie z. B. Vorgehensweise bei Storno

2 Aufbau des Dokuments

In diesem Dokument werden die einzelnen Anwendungsfälle prozessscharf dargestellt. Die Definition zur Tabellennotation (Muss/Soll/Kann/X/O/U) ist den Allgemeinen Festlegungen zu entnehmen.

3 Regeln bei Antwortnachrichten auf An- und Abmeldung

Bei Zustimmung gilt für den Empfänger:

- Ein gefülltes Datenelement (geändert/ergänzt) in der Antwort ist vom Empfänger zu übernehmen (unbenommen späterer Einsprüche oder Korrekturen).
- Ein leeres Datenelement bedeutet, dass die Information der Ursprungsanfrage nicht bestätigt wird. (Erläuterung: Sollte eine Information vorher in dem Datenelement gestanden haben, so ist sie jetzt nicht mehr akzeptierter Teil der bestätigten Antwort.)

4 Anwendungsübersichten

4.1 Anwendungsübersicht Kündigung zwischen Lieferanten

Es gibt zwei Varianten der Kündigung:

- Kündigung zum angegebenen (fixen) Zeitpunkt
- Kündigung zum angegebenen oder nächst möglichen Zeitpunkt

Die Kündigung zum angegebenen (fixen) Zeitpunkt wird durch Verwendung des Segments SG4 DTM+93 ausgedrückt. Für die Kündigung, zum angegebenen oder nächst möglichen Zeitpunkt, wird dies durch Verwendung des SG4 DTM+471 mitgeteilt. In beiden Fällen ist das Kündigungsdatum einzutragen.

EDIFACT Struktur	Beschreibung	Kündigung beim alten Lieferanten	Bestätigung Kündigung	Ablehnung Kündigung	Bedingung
	Kommunikation von Prüfidentifikator	LFN an LFA 11016	LFA an LFN 11017	LFA an LFN 11018	
Nachrichten-Kopfsegment					
UNH		Muss	Muss	Muss	
UNH 0062	Nachrichten-Referenznummer	X	X	X	
UNH 0065	UTILMD Netzanschluss-Stammdaten	X	X	X	
UNH 0052	D Entwurfs-Version	X	X	X	
UNH 0054	11A Ausgabe 2011 - A	X	X	X	
UNH 0051	UN UN/CEFACT	X	X	X	
UNH 0057	5.2c Versionsnummer der zugrundeliegenden BDEW-Nachrichtenbeschreibung	X	X	X	
Beginn der Nachricht					
BGM		Muss	Muss	Muss	
BGM 1001	E35 Kündigung	X	X	X	
BGM 1004	Dokumentennummer	X	X	X	
Nachrichtendatum					
DTM		Muss	Muss	Muss	
DTM 2005	137 Dokumenten-/Nachrichtendatum/-zeit	X	X	X	
DTM 2380	Datum oder Uhrzeit oder Zeitspanne, Wert	X	X	X	
DTM 2379	203 CCYYMMDDHHMM	X	X	X	
MP-ID Absender					
SG2		Muss	Muss	Muss	
SG2 NAD		Muss	Muss	Muss	
SG2 NAD 3035	MS Dokumenten-/Nachrichtenaussteller bzw. -absender	X	X	X	
SG2 NAD 3039	MP-ID	X	X	X	
SG2 NAD 3055	9 GS1	X	X	X	
	293 DE, BDEW (Bundesverband der Energie- und Wasserwirtschaft e.V.)	X	X	X	
	332 DE, DVGW Service & Consult GmbH	X	X	X	
Ansprechpartner					
SG3		Kann	Kann	Kann	
SG3 CTA		Muss	Muss	Muss	
SG3 CTA 3139	IC Informationskontakt	X	X	X	
SG3 CTA 3412	Name vom Ansprechpartner	X	X	X	
Kommunikationsverbindung					
SG3		Muss	Muss	Muss	
SG3 COM		Muss	Muss	Muss	
SG3 COM 3148	Nummer / Adresse	X	X	X	
SG3 COM 3155	EM Elektronische Post	O	O	O	
	FX Telefax	O	O	O	
	TE Telefon	O	O	O	
	AJ weiteres Telefon	O	O	O	
	AL Handy	O	O	O	
MP-ID Empfänger					
SG2		Muss	Muss	Muss	
SG2 NAD		Muss	Muss	Muss	
SG2 NAD 3035	MR Nachrichtenempfänger	X	X	X	
SG2 NAD 3039	MP-ID	X	X	X	

EDIFACT Struktur			Beschreibung		Kündigung beim alten Lieferanten	Bestätigung Kündigung	Ablehnung Kündigung	Bedingung
			Kommunikation von Prüfidentifikator		LFN an LFA 11016	LFA an LFN 11017	LFA an LFN 11018	
SG2	NAD	3055	9	GS1	X	X	X	
			293	DE, BDEW (Bundesverband der Energie- und Wasserwirtschaft e.V.)	X	X	X	
			332	DE, DVGW Service & Consult GmbH	X	X	X	
Vorgang SG4					Muss	Muss	Muss	
SG4	IDE				Muss	Muss	Muss	
SG4	IDE	7495	24	Transaktion	X	X	X	
SG4	IDE	7402	Vorgangsnummer		X	X	X	
Identifikationslogik SG4								
SG4	IMD				Muss [59]			[59] Wenn MP-ID in SG2 NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Strom
SG4	IMD	7081	Z36	Identifikationslogik	X			
SG4	IMD	7009	Z12	Marktlokations-ID	X			
			Z13	Alle Identifikationsdaten	X			
Ende zum SG4								
SG4	DTM				Muss [12]	Muss [12] U ([46] U [13]) X ([59] U [357]))		[12] Wenn SG4 DTM+471 (Ende zum nächstmöglichem Termin) nicht vorhanden [13] Wenn SG4 STS+E01++Z01 (Status der Antwort: Zustimmung mit Terminänderung) nicht vorhanden [46] Wenn MP-ID in SG2 NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Gas [59] Wenn MP-ID in SG2 NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Strom [357] Wenn SG4 STS+E01++A06/ A11 vorhanden
SG4	DTM	2005	93	Datum Vertragsende	X	X		
SG4	DTM	2380	Datum oder Uhrzeit oder Zeitspanne, Wert		X	X		
SG4	DTM	2379	102	CCYYMMDD	X	X		
Datum des bereits bestätigten Vertragsendes SG4								
SG4	DTM						Muss ([46] U [15] Wenn SG4 [15]) X ([59] STS+E01++Z34 (Status U [351]) der Antwort: Ablehnung Soll [17] U Mehrfachkündigung) [46] U [16] vorhanden	
								[16] Wenn SG4 STS+E01++Z12 (Status

EDIFACT Struktur			Beschreibung	Kündigung beim alten Lieferanten	Bestätigung Kündigung	Ablehnung Kündigung	Bedingung
			Kommunikation von Prüfidentifikator	LFN an LFA 11016	LFA an LFN 11017	LFA an LFN 11018	
							der Antwort: Ablehnung Vertragsbindung) vorhanden
							[17] Wenn bereits eine bestätigte Kündigung durch Kunde oder MP vorhanden
							[46] Wenn MP-ID in SG2 NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Gas
							[59] Wenn MP-ID in SG2 NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Strom
							[351] Wenn SG4 STS+E01++A07/A08 vorhanden
SG4	DTM	2005	Z05 gegenüber Kunde bestätigtes Kündigungsdatum			X	
			Z06 gegenüber Lieferant bestätigtes Kündigungsdatum			X	
SG4	DTM	2380	Datum oder Uhrzeit oder Zeitspanne, Wert			X	
SG4	DTM	2379	102 CCYYMMDD			X	
Änderung zum, Gültigkeit, Beginndatum							
SG4							
SG4	DTM					Muss ([[46] U [16]] X [[59] U [352]]) U [581]	[16] Wenn SG4 STS+E01++Z12 (Status der Antwort: Ablehnung Vertragsbindung) vorhanden
							[46] Wenn MP-ID in SG2 NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Gas
							[59] Wenn MP-ID in SG2 NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Strom
							[352] Wenn SG4 STS++A08/A09 vorhanden
							[581] Hinweis: Es ist das nächst mögliche Kündigungsdatum anzugeben
SG4	DTM	2005	157 Gültigkeit, Beginndatum			X	
SG4	DTM	2380	Datum oder Uhrzeit oder Zeitspanne, Wert			X	
SG4	DTM	2379	102 CCYYMMDD			X	
Ende zum (nächstmöglichem Termin)							

EDIFACT Struktur	Beschreibung	Kündigung beim alten Lieferanten	Bestätigung Kündigung	Ablehnung Kündigung	Bedingung
	Kommunikation von Prüfidentifikator	LFN an LFA 11016	LFA an LFN 11017	LFA an LFN 11018	
SG4 SG4 DTM		Muss [18]	Muss [18]		[18] Wenn SG4 DTM+93 (Ende zum) nicht vorhanden
SG4 DTM 2005	471 Ende zum (möglichstem Termin)	X	X		
SG4 DTM 2380	Datum oder Uhrzeit oder Zeitspanne, Wert	X	X		
SG4 DTM 2379	102 CCYYMMDD	X	X		
Kündigungsfrist des Vertrags					
SG4 SG4 DTM				Muss [16] X [358]	[16] Wenn SG4 STS+E01++Z12 (Status der Antwort: Ablehnung Vertragsbindung) vorhanden [358] Wenn SG4 STS+E01++A09 vorhanden
SG4 DTM 2005	Z01 Kündigungsfrist			X	
SG4 DTM 2380	Datum oder Uhrzeit oder Zeitspanne, Wert			X	
SG4 DTM 2379	Z01 ZZRB			X	
Kündigungstermin des Vertrags					
SG4 SG4 DTM				Muss [35]	[35] Wenn das DE 2380 von SG4 DTM+Z01 (Kündigungsfrist des Vertrags) an vierter Stelle T (Termin) enthält
SG4 DTM 2005	Z10 Kündigungstermin			X	
SG4 DTM 2380	Datum oder Uhrzeit oder Zeitspanne, Wert			X	
SG4 DTM 2379	102 CCYYMMDD 106 MMDD			X X	
Transaktionsgrund					
SG4 SG4 STS		Muss [61]	Muss [61]	Muss [61]	[61] Segment bzw. Segmentgruppe ist genau einmal je SG4 IDE (Vorgang) anzugeben
SG4 STS 9015	7 Transaktionsgrund	X	X	X	
SG4 STS 9013	E03 Wechsel	X	X	X	
Status der Antwort					
SG4 SG4 STS			Muss [249]	Muss [249]	[249] Innerhalb eines SG4 IDE müssen alle DE1131 der SG4 STS+E01 den identischen Wert enthalten
SG4 STS 9015	E01 Status der Antwort		X	X	
SG4 STS 9013	Code des Prüfschritts		X [360]	X [359]	[359] Wenn im selben STS+E01 DE1131 E_xxx (ein EBD ausgewählt wurde und keine

EDIFACT Struktur			Beschreibung	Kündigung beim alten Lieferanten	Bestätigung Kündigung	Ablehnung Kündigung	Bedingung
			Kommunikation von Prüfidentifikator	LFN an LFA 11016	LFA an LFN 11017	LFA an LFN 11018	
							Codeliste) vorhanden sind nur Antwortcodes aus dem Cluster Ablehnung erlaubt [360] Wenn im selben STS+E01 DE1131 E_xxx (ein EBD ausgewählt wurde und keine Codeliste) vorhanden sind nur Antwortcodes aus dem Cluster Zustimmung erlaubt
SG4	STS	1131	E_0400 EBD Nr. E_0400 G_0005 Codeliste Gas Nr. G_0005 G_0006 Codeliste Gas Nr. G_0006		X [59]	X [59] X [46]	[46] Wenn MP-ID in SG2 NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Gas [59] Wenn MP-ID in SG2 NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Strom
Bemerkung (Feld für allgemeine Hinweise) SG4 SG4 FTX				Kann		Muss ([46] U [48]) X ([59] U [353]) Kann	[46] Wenn MP-ID in SG2 NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Gas [48] Wenn in dieser SG4 das STS+E01++E14/ A99 (Status der Antwort: Ablehnung Sonstiges) vorhanden [59] Wenn MP-ID in SG2 NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Strom [353] Wenn SG4 STS+E01++A99 vorhanden
SG4	FTX	4451	ACB Zusätzliche Informationen (für allgemeine Hinweise)	X		X	
SG4	FTX	4440	Text für allgemeine Information	X		X	
Meldepunkt SG5				Muss [59] U [61] U [328] U [583] Soll ([46] O ([59] U [333])) U [165] U ([61] U [583]) O [584])	Muss [61] U [583]	Muss [61] U [583] U ([46] U [361]) X ([59] U [350]))	[46] Wenn MP-ID in SG2 NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Gas [59] Wenn MP-ID in SG2 NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Strom [61] Segment bzw. Segmentgruppe ist genau einmal je SG4 IDE (Vorgang) anzugeben [165] Wenn bekannt

EDIFACT Struktur	Beschreibung	Kündigung beim alten Lieferanten	Bestätigung Kündigung	Ablehnung Kündigung	Bedingung
	Kommunikation von Prüfidentifikator	LFN an LFA 11016	LFA an LFN 11017	LFA an LFN 11018	
					[328] Wenn IMD++Z36+Z12 (Identifikationslogik: Marktllokations-ID) vorhanden
					[333] Wenn IMD+Z36+Z13 (Identifikationslogik: Alle Identifikationsdaten) vorhanden
					[350] Wenn STS+E01++A01/A03/ A04/A12 nicht vorhanden
					[361] Wenn STS+E01++A03/A04 nicht vorhanden
					[583] Hinweis: Verwendung der ID der Marktllokation
					[584] Hinweis: Verwendung der ID der Messlokation
SG5 LOC		Muss	Muss	Muss	
SG5 LOC 3227	172 Meldepunkt	X	X	X	
SG5 LOC 3225	Identifikator	X [950] X [951]	X [950]	X [950]	[950] Format: Marktllokations-ID
					[951] Format: Zählpunktbezeichnung
Prüfidentifikator					
SG6		Muss	Muss	Muss	
SG6 RFF		Muss	Muss	Muss	
SG6 RFF 1153	Z13 Prüfidentifikator	X	X	X	
SG6 RFF 1154	11016 GPKE / GeLi Gas / Kündigung beim alten Lieferanten	X			
	11017 GPKE / GeLi Gas / Bestätigung Kündigung		X		
	11018 GPKE / GeLi Gas / Ablehnung Kündigung			X	
Referenz Vorgangsnummer (aus Anfragenachricht)					
SG6			Muss	Muss	
SG6 RFF			Muss	Muss	
SG6 RFF 1153	TN Transaktions- Referenznummer		X	X	
SG6 RFF 1154	Vorgangsnummer		X	X	
Daten der Marktllokation					
SG8		Muss [61]	Muss [61]	Muss [61] U [248]	[61] Segment bzw. Segmentgruppe ist genau einmal je SG4 IDE (Vorgang) anzugeben
					[248] Wenn SG5 LOC+172 (Meldepunkt) vorhanden
SG8 SEQ		Muss	Muss	Muss	
SG8 SEQ 1229	Z01 Daten der Marktllokation	X	X	X	

EDIFACT Struktur	Beschreibung	Kündigung beim alten Lieferanten	Bestätigung Kündigung	Ablehnung Kündigung	Bedingung
	Kommunikation von Prüfidentifikator	LFN an LFA 11016	LFA an LFN 11017	LFA an LFN 11018	
Vorjahresverbrauch vom Lieferant					
SG9			Muss		
SG9 QTY			Muss		
SG9 QTY 6063	Z09 Vorjahresverbrauch		X		
SG9 QTY 6060	Mengenangabe		X		
SG9 QTY 6411	KWH Kilowattstunde		X		
Lieferrichtung					
SG10		Muss	Muss	Muss	
SG10 CCI		Muss	Muss	Muss	
SG10 CCI 7059	Z30 Lieferrichtung	X	X	X	
SG10 CCI 7037	Z07 Verbrauch	X	X	X	
Zähleinrichtungsdaten					
SG8		Kann			
SG8 SEQ		Muss			
SG8 SEQ 1229	Z03 Zähleinrichtungsdaten	X			
Zählertyp					
SG10		Muss			
SG10 CCI		Muss			
SG10 CCI 7037	E13 Zählertyp	X			
Identifikation / Nummer des Gerätes					
SG10					
SG10 CAV		Muss			
SG10 CAV 7111	Z30 Gerätenummer	X			
SG10 CAV 7110	Gerätenummer	X			
Kunde des Lieferanten					
SG12		Muss [46] X ([59] U [333])	Muss		[46] Wenn MP-ID in SG2 NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Gas [59] Wenn MP-ID in SG2 NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Strom [333] Wenn IMD+Z36+Z13 (Identifikationslogik: Alle Identifikationsdaten) vorhanden
SG12 NAD		Muss	Muss		
SG12 NAD 3035	Z09 Kunde des LF	X	X		
SG12 NAD 3036	Name	X	X		
SG12 NAD 3045	Z01 Struktur von Personennamen	X	X		
	Z02 Struktur der Firmenbezeichnung	X	X		
Kundennummer beim Altlieferant					
SG12					
SG12 RFF		Kann	Kann		
SG12 RFF 1153	Z01 Kundennummer beim Altlieferanten	X	X		
SG12 RFF 1154	Kundennummer beim LFA	X	X		
Marktlaktionsanschrift					

EDIFACT Struktur	Beschreibung	Kündigung beim alten Lieferanten	Bestätigung Kündigung	Ablehnung Kündigung	Bedingung
	Kommunikation von Prüfidentifikator	LFN an LFA 11016	LFA an LFN 11017	LFA an LFN 11018	
SG12		Muss [46] X ([59] U [333])	Muss		[46] Wenn MP-ID in SG2 NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Gas [59] Wenn MP-ID in SG2 NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Strom [333] Wenn IMD+Z36+Z13 (Identifikationslogik: Alle Identifikationsdaten) vorhanden
SG12 NAD		Muss	Muss		
SG12 NAD 3035	DP Lieferanschrift	X	X		
SG12 NAD 3124	Zusatzinformation zur Identifizierung	Kann	Kann		
SG12 NAD 3042	Straße und Hausnummer oder Postfach	Soll [165] Muss [212]	Soll [166] Muss [212]		[165] Wenn bekannt [166] Wenn vorhanden [212] Wenn im selben SG12 NAD DE3124 nicht vorhanden
SG12 NAD 3164	Ort	Muss	Muss		
SG12 NAD 3251	Postleitzahl	X	X		
SG12 NAD 3207	Ländernamen, Code	X	X		
<hr/>					
Nachrichten-Endesegment UNT		Muss	Muss	Muss	
UNT 0074	Anzahl der Segmente in einer Nachricht	X	X	X	
UNT 0062	Nachrichten-Referenznummer	X	X	X	

4.2 Anwendungsübersicht Anmeldung durch den LF

EDIFACT Struktur	Beschreibung	Anmeldung NN	Bestätigung Anmeldung	Ablehnung Anmeldung	Bedingung
	Kommunikation von Prüfidentifikator	LF an NB 11001	NB an LF 11002	NB an LF 11003	
Nachrichten-Kopfsegment					
UNH		Muss	Muss	Muss	
UNH 0062	Nachrichten-Referenznummer	X	X	X	
UNH 0065	UTILMD Netzanschluss-Stammdaten	X	X	X	
UNH 0052	D Entwurfs-Version	X	X	X	
UNH 0054	11A Ausgabe 2011 - A	X	X	X	
UNH 0051	UN UN/CEFACT	X	X	X	
UNH 0057	5.2c Versionsnummer der zugrundeliegenden BDEW-Nachrichtenbeschreibung	X	X	X	
Beginn der Nachricht					
BGM		Muss	Muss	Muss	
BGM 1001	E01 Anmeldungen	X	X	X	
BGM 1004	Dokumentennummer	X	X	X	
Nachrichtendatum					
DTM		Muss	Muss	Muss	
DTM 2005	137 Dokumenten-/Nachrichtendatum/-zeit	X	X	X	
DTM 2380	Datum oder Uhrzeit oder Zeitspanne, Wert	X	X	X	
DTM 2379	203 CCYYMMDDHHMM	X	X	X	
MP-ID Absender					
SG2		Muss	Muss	Muss	
SG2 NAD		Muss	Muss	Muss	
SG2 NAD 3035	MS Dokumenten-/Nachrichtenaussteller bzw. -absender	X	X	X	
SG2 NAD 3039	MP-ID	X	X	X	
SG2 NAD 3055	9 GS1	X	X	X	
	293 DE, BDEW (Bundesverband der Energie- und Wasserwirtschaft e.V.)	X	X	X	
	332 DE, DVGW Service & Consult GmbH	X	X	X	
Ansprechpartner					
SG3		Kann	Kann	Kann	
SG3 CTA		Muss	Muss	Muss	
SG3 CTA 3139	IC Informationskontakt	X	X	X	
SG3 CTA 3412	Name vom Ansprechpartner	X	X	X	
Kommunikationsverbindung					
SG3		Muss	Muss	Muss	
SG3 COM		Muss	Muss	Muss	
SG3 COM 3148	Nummer / Adresse	X	X	X	
SG3 COM 3155	EM Elektronische Post	O	O	O	
	FX Telefax	O	O	O	
	TE Telefon	O	O	O	
	AJ weiteres Telefon	O	O	O	
	AL Handy	O	O	O	
MP-ID Empfänger					
SG2		Muss	Muss	Muss	
SG2 NAD		Muss	Muss	Muss	
SG2 NAD 3035	MR Nachrichtenempfänger	X	X	X	
SG2 NAD 3039	MP-ID	X	X	X	
SG2 NAD 3055	9 GS1	X	X	X	

EDIFACT Struktur	Beschreibung	Anmeldung NN	Bestätigung Anmeldung	Ablehnung Anmeldung	Bedingung
	Kommunikation von Prüfidentifikator	LF an NB 11001	NB an LF 11002	NB an LF 11003	
	293 DE, BDEW (Bundesverband der Energie- und Wasserwirtschaft e.V.)	X	X	X	
	332 DE, DVGW Service & Consult GmbH	X	X	X	
Vorgang					
SG4		Muss	Muss	Muss	
SG4 IDE		Muss	Muss	Muss	
SG4 IDE 7495	24 Transaktion	X	X	X	
SG4 IDE 7402	Vorgangsnummer	X	X	X	
Identifikationslogik					
SG4		Muss [59]			[59] Wenn MP-ID in SG2 NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Strom
SG4 IMD					
SG4 IMD 7081	Z36 Identifikationslogik	X			
SG4 IMD 7009	Z12 Marktllokations-ID	X			
	Z13 Alle Identifikationsdaten	X			
Beginn zum					
SG4		Muss	Muss		
SG4 DTM					
SG4 DTM 2005	92 Datum Vertragsbeginn	X	X		
SG4 DTM 2380	Datum oder Uhrzeit oder Zeitspanne, Wert	X	X		
SG4 DTM 2379	102 CCYYMMDD	X	X		
Ende zum					
SG4		Muss [10]	Muss [10]		[10] Wenn SG4 STS+Z17 (Transaktionsgrund für befristete Anmeldung) vorhanden
SG4 DTM					
SG4 DTM 2005	93 Datum Vertragsende	X	X		
SG4 DTM 2380	Datum oder Uhrzeit oder Zeitspanne, Wert	X	X		
SG4 DTM 2379	102 CCYYMMDD	X	X		
Bilanzierungsbeginn					
SG4			Muss [18] Soll [28] U [29]		[18] Wenn SG4 DTM+93 (Ende zum) nicht vorhanden [28] Wenn SG4 DTM+93 (Ende zum) vorhanden [29] Wenn eine Bilanzierung stattfindet
SG4 DTM					
SG4 DTM 2005	158 Bilanzierungsbeginn		X		
SG4 DTM 2380	Datum oder Uhrzeit oder Zeitspanne, Wert		X		
SG4 DTM 2379	102 CCYYMMDD		X		
Bilanzierungsende					
SG4			Muss [28] U [64]		[28] Wenn SG4 DTM+93 (Ende zum) vorhanden [64] Wenn SG4 DTM+158 (Bilanzierungsbeginn)
SG4 DTM					

EDIFACT Struktur			Beschreibung	Anmeldung NN LF an NB 11001	Bestätigung Anmeldung NB an LF 11002	Ablehnung Anmeldung NB an LF 11003	Bedingung
			Kommunikation von Prüfidentifikator				vorhanden
SG4	DTM	2005	159 Bilanzierungsende		X		
SG4	DTM	2380	Datum oder Uhrzeit oder Zeitspanne, Wert		X		
SG4	DTM	2379	102 CCYYMMDD		X		
Lieferbeginndatum in Bearbeitung SG4							Muss ([46] U [36] Wenn SG4 [36]) X ([59] STS+E01++ZC5 (Status U [355]) der Antwort: Ablehnung andere Anmeldung in Bearbeitung) vorhanden
SG4 DTM							[46] Wenn MP-ID in SG2 NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Gas
							[59] Wenn MP-ID in SG2 NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Strom
							[355] Wenn SG4 STS+E01++A11 vorhanden
SG4	DTM	2005	Z07 Lieferbeginndatum in Bearbeitung			X	
SG4	DTM	2380	Datum oder Uhrzeit oder Zeitspanne, Wert			X	
SG4	DTM	2379	102 CCYYMMDD			X	
Datum für nächste Bearbeitung SG4							Muss ([46] U [36] Wenn SG4 [36]) X ([59] STS+E01++ZC5 (Status U [355]) der Antwort: Ablehnung andere Anmeldung in Bearbeitung) vorhanden
SG4 DTM							[46] Wenn MP-ID in SG2 NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Gas
							[59] Wenn MP-ID in SG2 NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Strom
							[355] Wenn SG4 STS+E01++A11 vorhanden
SG4	DTM	2005	Z08 Datum für nächste Bearbeitung			X	
SG4	DTM	2380	Datum oder Uhrzeit oder Zeitspanne, Wert			X	
SG4	DTM	2379	102 CCYYMMDD			X	
Transaktionsgrund SG4							
SG4 STS				Muss [61]	Muss [61]	Muss [61]	[61] Segment bzw. Segmentgruppe ist genau einmal je SG4 IDE

EDIFACT Struktur			Beschreibung	Anmeldung NN LF an NB 11001	Bestätigung Anmeldung NB an LF 11002	Ablehnung Anmeldung NB an LF 11003	Bedingung
			Kommunikation von Prüfidentifikator				
							(Vorgang) anzugeben
SG4	STS	9015	7 Transaktionsgrund	X	X	X	
SG4	STS	9013	E01 Ein-/Auszug (Umzug)	X	X	X	
			E02 Einzug/Neuanlage	X	X	X	
			E03 Wechsel	X	X	X	
			ZD2 Lieferbeginn und Abmeldung aus der Ersatzversorgung	X	X	X	
Transaktionsgrundergänzung für Lieferende bei befristeter Anmeldung SG4							
SG4	STS			Soll [37]	Soll [37]	Soll [37]	[37] Wenn Anmeldung/ Änderung befristet
SG4	STS	9015	Z17 Transaktionsgrundergänzung für befristete Anmeldung	X	X	X	
SG4	STS	9013	E01 Ein-/Auszug (Umzug)	X	X	X	
			E03 Wechsel	X	X	X	
Status der Antwort SG4							
SG4	STS				Muss [249]	Muss [249]	[249] Innerhalb eines SG4 IDE müssen alle DE1131 der SG4 STS+E01 den identischen Wert enthalten
SG4	STS	9015	E01 Status der Antwort		X	X	
SG4	STS	9013	Code des Prüfschritts		X [360]	X [359]	[359] Wenn im selben STS+E01 DE1131 E_xxx (ein EBD ausgewählt wurde und keine Codeliste) vorhanden sind nur Antwortcodes aus dem Cluster Ablehnung erlaubt
							[360] Wenn im selben STS+E01 DE1131 E_xxx (ein EBD ausgewählt wurde und keine Codeliste) vorhanden sind nur Antwortcodes aus dem Cluster Zustimmung erlaubt
SG4	STS	1131	E_0404 EBD Nr. E_0404		X [59]	X [59]	[46] Wenn MP-ID in SG2
			E_0462 EBD Nr. E_0462			X [59]	NAD+MR
			G_0011 Codeliste Gas Nr. G_0011			X [46]	(Nachrichtenempfänger) aus Sparte Gas
			G_0012 Codeliste Gas Nr. G_0012		X [46]		[59] Wenn MP-ID in SG2 NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Strom
Status der Antwort des dritten Marktbeteiligten SG4							
SG4	STS					Muss ([46] U [46] Wenn MP-ID in SG2 [84]) X ([59] NAD+MR U [356]) (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Gas	
							[59] Wenn MP-ID in SG2

EDIFACT Struktur			Beschreibung	Anmeldung NN	Bestätigung Anmeldung	Ablehnung Anmeldung	Bedingung
			Kommunikation von Prüfidentifikator	LF an NB 11001	NB an LF 11002	NB an LF 11003	
							NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Strom [84] Wenn SG4 STS+E01++Z35 (Status der Antwort: Ablehnung der Abmeldeanfrage) vorhanden [356] Wenn SG4 STS+E01++A50 vorhanden
SG4	STS	9015	Z35 Status der Antwort des dritten Marktbeteiligten			X	
SG4	STS	9013	Code des Prüfschritts			X ([59] U [366]) X ([46] U [368])	[46] Wenn MP-ID in SG2 NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Gas [59] Wenn MP-ID in SG2 NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Strom [366] Bis auf den Code A30 sind alle Codes aus EBD E_0403 im Cluster Ablehnung erlaubt [368] Es sind alle Codes aus der Codeliste G_0009 erlaubt
SG4	STS	1131	E_0403 EBD Nr. E_0403 G_0009 Codeliste Gas Nr. G_0009			X [59] X [46]	[46] Wenn MP-ID in SG2 NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Gas [59] Wenn MP-ID in SG2 NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Strom
Bemerkung (Feld für allgemeine Hinweise) SG4 SG4 FTX				Kann	Kann	Muss [48] Kann	[48] Wenn in dieser SG4 das STS+E01++E14/ A99 (Status der Antwort: Ablehnung Sonstiges) vorhanden
SG4	FTX	4451	ACB Zusätzliche Informationen (für allgemeine Hinweise)	X	X	X	
SG4	FTX	4440	Text für allgemeine Information	X	X	X	
Information zum Zählerstand SG4 SG4 FTX				Soll [39] U [46] U [51]			[39] Wenn LF beabsichtigt Zählerstand zu übermitteln [46] Wenn MP-ID in SG2 NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Gas [51] Bei rückwirkendem Lieferende/Lieferbeginn

EDIFACT Struktur			Beschreibung	Anmeldung NN	Bestätigung Anmeldung	Ablehnung Anmeldung	Bedingung
			Kommunikation von Prüfidentifikator	LF an NB 11001	NB an LF 11002	NB an LF 11003	
SG4	FTX	4451	ADM Information zum Zählerstand	X			
SG4	FTX	4441	Z01 Ankündigung, dass per MSCONS noch der Zählerstand übermittelt wird	X			
Meldepunkt SG5				Muss [59] U [61] U [328] U [583] Soll ([46] O ([59] U [333])) U [165] U (((61] U [583]) O [584])	Muss [527]	Muss [61] U [583] U (((46] U [362]) X ([59] U [354]))	[46] Wenn MP-ID in SG2 NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Gas [59] Wenn MP-ID in SG2 NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Strom [61] Segment bzw. Segmentgruppe ist genau einmal je SG4 IDE (Vorgang) anzugeben [165] Wenn bekannt [328] Wenn IMD++Z36+Z12 (Identifikationslogik: Marktllokations-ID) vorhanden [333] Wenn IMD+Z36+Z13 (Identifikationslogik: Alle Identifikationsdaten) vorhanden [354] Wenn STS+E01++A01/A02/A03 nicht vorhanden [362] Wenn STS+E01++A02/A03 nicht vorhanden [527] Hinweis: Es ist die ID der Marktllokation und alle Identifikatoren der Messlokationen anzugeben [583] Hinweis: Verwendung der ID der Marktllokation [584] Hinweis: Verwendung der ID der Messlokation
SG5	LOC			Muss	Muss	Muss	
SG5	LOC	3227	172 Meldepunkt	X	X	X	
SG5	LOC	3225	Identifikator	X [950] X [951]	X [950] X [951]	X [950]	[950] Format: Marktllokations-ID [951] Format: Zählpunktbezeichnung
Prüfidentifikator SG6				Muss	Muss	Muss	

EDIFACT Struktur	Beschreibung	Anmeldung NN	Bestätigung Anmeldung	Ablehnung Anmeldung	Bedingung
	Kommunikation von Prüfidentifikator	LF an NB 11001	NB an LF 11002	NB an LF 11003	
SG6 RFF		Muss	Muss	Muss	
SG6 RFF 1153	Z13 Prüfidentifikator	X	X	X	
SG6 RFF 1154	11001 GPKE / GeLi Gas / Anmeldung NN	X			
	11002 GPKE / GeLi Gas / Bestätigung Anmeldung		X		
	11003 GPKE / GeLi Gas / Ablehnung Anmeldung			X	
Referenz Vorgangsnummer (aus Anfragenachricht)					
SG6			Muss	Muss	
SG6 RFF			Muss	Muss	
SG6 RFF 1153	TN Transaktions- Referenznummer		X	X	
SG6 RFF 1154	Vorgangsnummer		X	X	
Referenz auf die ID der Marktllokation für Termine der Marktllokation					
SG6		Muss	Muss		
SG6 RFF		Muss [636]	Muss [636]		[636] Hinweis: Dieses RFF klassifiziert mit einem Code im DE1153 die in derselben Segmentgruppe enthaltenen DTM zu einem Markt- bzw. Messlokation relevanten Inhalt
SG6 RFF 1153	Z18 Marktllokation	X	X		
Start des Abrechnungsjahrs bei Marktllokationen mit Jahresleistungspreis (Gas)					
SG6					
SG6 DTM			Muss [19] U [46]		[19] Wenn SG8 SEQ+Z01 (Daten der Marktllokation) SG10 CCI+++ZC0 (Prognose auf Basis von Werten) vorhanden [46] Wenn MP-ID in SG2 NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Gas
SG6 DTM 2005	155 Abrechnungsjahr – Beginn (tagesgenau)		X		
SG6 DTM 2380	Datum oder Uhrzeit oder Zeitspanne, Wert		X		
SG6 DTM 2379	102 CCYYMMDD		X		
Geplante Turnusablesung des MSB (Strom)					
SG6					
SG6 DTM			Muss [21] U [59] U [234]		[21] Wenn SG10 CCI+++ZA6 (Prognose auf Basis von Profilen) vorhanden [59] Wenn MP-ID in SG2 NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Strom [234] Wenn SG10

EDIFACT Struktur	Beschreibung	Anmeldung NN	Bestätigung Anmeldung	Ablehnung Anmeldung	Bedingung
	Kommunikation von Prüfidentifikator	LF an NB 11001	NB an LF 11002	NB an LF 11003	
					CCI+++Z83 (Messtechnische Einordnung der Marktlotation) CAV+Z53 (kME/ mME) vorhanden
SG6 DTM 2005	752 Geplante Turnusablesung		X		
SG6 DTM 2380	Datum oder Uhrzeit oder Zeitspanne, Wert		X		
SG6 DTM 2379	104 MMWW-MMWW 106 MMDD		X X		
Turnusablesintervall des MSB (Strom)					
SG6					
SG6 DTM			Muss [21] U [59] U [234]		[21] Wenn SG10 CCI+++ZA6 (Prognose auf Basis von Profilen) vorhanden [59] Wenn MP-ID in SG2 NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Strom [234] Wenn SG10 CCI+++Z83 (Messtechnische Einordnung der Marktlotation) CAV+Z53 (kME/ mME) vorhanden
SG6 DTM 2005	672 zugewiesene Periode		X		
SG6 DTM 2380	Datum oder Uhrzeit oder Zeitspanne, Wert		X		
SG6 DTM 2379	802 Monat		X		
Abrechnungsintervall des LF					
SG6					
SG6 DTM			Muss	Muss	
SG6 DTM 2005	Z20 Abrechnungsintervall des LF	X	X		
SG6 DTM 2380	Datum oder Uhrzeit oder Zeitspanne, Wert	X	X		
SG6 DTM 2379	802 Monat	X	X		
Termin der Netznutzungsabrechnung					
SG6					
SG6 DTM				Muss	
SG6 DTM 2005	Z21 Termin der Netznutzungsabrechnung		X		
SG6 DTM 2380	Datum oder Uhrzeit oder Zeitspanne, Wert		X		
SG6 DTM 2379	106 MMDD 104 MMWW-MMWW		X X		
Nächste Netznutzungsabrechnung					
SG6					
SG6 DTM			Muss [230]		[230] Sich ergebendes Datum/ bzw. Endedatum des Turnuszeitraums aus DTM+Z21 (Termin der Netznutzungsabrechnung) und DTM+Z09 (Nächste Netznutzungsabrechnung) muss >= DTM+92

EDIFACT Struktur			Beschreibung	Anmeldung NN LF an NB 11001	Bestätigung Anmeldung NB an LF 11002	Ablehnung Anmeldung NB an LF 11003	Bedingung
			Kommunikation von Prüfidentifikator				(Beginn zum) sein
SG6	DTM	2005	Z09 Nächste Netznutzungsabrechnung		X		
SG6	DTM	2380	Datum oder Uhrzeit oder Zeitspanne, Wert		X		
SG6	DTM	2379	602 CCYY		X		
Netznutzungsabrechnungsin tervall des NB							
SG6					Muss		
SG6	DTM	2005	Z22 Netznutzungsabrechnung s- bzw. Einspeisevergütungsinter vall des NB		X		
SG6	DTM	2380	Datum oder Uhrzeit oder Zeitspanne, Wert		X		
SG6	DTM	2379	802 Monat		X		
Daten der Marktllokation							
SG8				Muss [61]	Muss [61]	Muss [61] U [248]	[61] Segment bzw. Segmentgruppe ist genau einmal je SG4 IDE (Vorgang) anzugeben [248] Wenn SG5 LOC+172 (Meldepunkt) vorhanden
SG8	SEQ			Muss	Muss	Muss	
SG8	SEQ	1229	Z01 Daten der Marktllokation	X	X	X	
Arbeit / Leistung für tagesparameterabhängige Marktllokation							
SG9				Kann [59]	Muss [59] U [101]		[59] Wenn MP-ID in SG2 NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Strom [101] Wenn SG10 CCI+++ZA6 (Prognosegrundlage der Marktllokation: Prognose auf Basis von Profilen) CAV+E14/ Z36 (TLP/ TEP/ TEP mit Ref. messung) in dieser SG8 vorhanden
SG9	QTY			Muss	Muss		
SG9	QTY	6063	265 Veranschlagte Jahresmenge Gesamt/ Jahresverbrauchsprogno se für spezifische Arbeit für tagesparameterabhängig e Marktllokation	X	X		
			Z08 Angepasste elektrische Arbeit nach Anhang D der VDN-Richtlinie "Lastprofile für unterbrechbare Verbrauchseinrichtungen"	X	X		
SG9	QTY	6060	Menge	X	X		
SG9	QTY	6411	Z16 kWh/K (Kilowatt- Stunde/Kelvin)	X [103]	X [103]		[103] Wenn SG9 QTY+265 (Arbeit / Leistung für
			KWH Kilowattstunde	X [104]	X [104]		

EDIFACT Struktur	Beschreibung	Anmeldung NN	Bestätigung Anmeldung	Ablehnung Anmeldung	Bedingung
	Kommunikation von Prüfidentifikator	LF an NB 11001	NB an LF 11002	NB an LF 11003	
					tagesparameterabhängig e Marktllokation: Veranschlagte Jahresmenge Gesamt) in dieser SG8 vorhanden [104] Wenn SG9 QTY+Z08 (Arbeit / Leistung für tagesparameterabhängig e Marktllokation: angepasste elektrische Arbeit nach Anhang D) in dieser SG8 vorhanden
Veranschlagte Jahresmenge gesamt SG9		Kann	Muss [106] U [513]		[106] Wenn in dieser SG8 SEQ+Z01 SG10 CCI+++ZA6 (Prognosegrundlage der Marktllokation: Prognose auf Basis von Profilen) CAV+E02 (SLP/SEP) vorhanden [513] Hinweis: Ist SG9 QTY+Y02 (TUM Kundenwert) vorhanden, dann ist ausschließlich SG9 QTY+Y02, unabhängig von SG9 QTY+31 (Veranschlagte Jahresmenge gesamt), für die Bilanzierung und MMM-Abrechnung zu nutzen
SG9 QTY		Muss	Muss		
SG9 QTY 6063	31 Veranschlagte Jahresmenge Gesamt	X	X		
SG9 QTY 6060	Mengenangabe	X	X		
SG9 QTY 6411	KWH Kilowattstunde	X	X		
TUM Kundenwert SG9		Kann [46]	Soll [46] U [106] U [108]		[46] Wenn MP-ID in SG2 NAD+MR (Nachrichteneempfänger) aus Sparte Gas [106] Wenn in dieser SG8 SEQ+Z01 SG10 CCI+++ZA6 (Prognosegrundlage der Marktllokation: Prognose auf Basis von Profilen) CAV+E02 (SLP/SEP) vorhanden [108] Wenn Kundenwertverfahren (z. B. TU München)
SG9 QTY		Muss	Muss		
SG9 QTY 6063	Y02 Kundenwert	X	X		
SG9 QTY 6060	Mengenangabe	X	X		
SG9 QTY 6411	KWH Kilowattstunde	X	X		
Lieferrichtung					

EDIFACT Struktur	Beschreibung	Anmeldung NN LF an NB 11001	Bestätigung Anmeldung NB an LF 11002	Ablehnung Anmeldung NB an LF 11003	Bedingung
	Kommunikation von Prüfidentifikator				
SG10		Muss	Muss	Muss	
SG10 CCI		Muss	Muss	Muss	
SG10 CCI 7059	Z30 Lieferrichtung	X	X	X	
SG10 CCI 7037	Z07 Verbrauch	X	X	X	
Zugeordnete Marktpartner					
SG10			Muss [59]		[59] Wenn MP-ID in SG2 NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Strom
SG10 CCI			Muss		
SG10 CCI 7037	ZB3 Zugeordneter Marktpartner		X		
Übertragungsnetzbetreiber					
SG10			Muss		
SG10 CAV					
SG10 CAV 7111	Z90 ÜNB		X		
SG10 CAV 1131	MP-ID		X		
Messstellenbetreiber					
SG10			Muss [232] X [234]		[232] Wenn SG10 CCI+++Z83 CAV+Z52 (Messtechnische Einordnung der Marktllokation: iMS) vorhanden
SG10 CAV					[234] Wenn SG10 CCI+++Z83 (Messtechnische Einordnung der Marktllokation) CAV+Z53 (kME/ mME) vorhanden
SG10 CAV 7111	Z91 MSB		X		
SG10 CAV 1131	MP-ID		X		
Regelzone					
SG10			Muss [59]		[59] Wenn MP-ID in SG2 NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Strom
SG10 CCI			Muss		
SG10 CCI 7059	Z18 Regelzone		X		
SG10 CCI 7037	Regelzone		X		
Bilanzkreis					
SG10		Muss [46] X ([59] U [61])	Muss [61]		[46] Wenn MP-ID in SG2 NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Gas
					[59] Wenn MP-ID in SG2 NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Strom
					[61] Segment bzw. Segmentgruppe ist genau einmal je SG4 IDE (Vorgang) anzugeben
SG10 CCI		Muss	Muss		
SG10 CCI 7059	Z19 Bilanzkreis	X	X		
SG10 CCI 7037	Bilanzkreis	X	X		

EDIFACT Struktur	Beschreibung	Anmeldung NN	Bestätigung Anmeldung	Ablehnung Anmeldung	Bedingung
	Kommunikation von Prüfidentifikator	LF an NB 11001	NB an LF 11002	NB an LF 11003	
Angabe der Priorisierung für GeLi Gas SG10 SG10 CAV					
		Muss [46] U [66]			[46] Wenn MP-ID in SG2 NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Gas [66] Wenn SG10 CCI+Z19 (Bilanzkreis) im Vorgang mehr als einmal vorhanden
SG10 CAV 7111	Z75 1. Priorität Z76 2. Priorität Z77 3. Priorität Z78 4. Priorität Z79 5. Priorität	X [66] X [66] X [68] X [69] X [70]			[66] Wenn SG10 CCI+Z19 (Bilanzkreis) im Vorgang mehr als einmal vorhanden [68] Wenn SG10 CCI+Z19 (Bilanzkreis) im Vorgang mehr als zweimal vorhanden [69] Wenn SG10 CCI+Z19 (Bilanzkreis) im Vorgang mehr als dreimal vorhanden [70] Wenn SG10 CCI+Z19 (Bilanzkreis) im Vorgang fünfmal vorhanden
Bilanzierungsgebiet SG10					
			Muss [59]		[59] Wenn MP-ID in SG2 NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Strom
SG10 CCI			Muss		
SG10 CCI 7059	Z20 Bilanzierungsgebiet		X		
SG10 CCI 7037	Bilanzierungsgebiet		X		
Marktgebiet SG10					
			Muss [46]		[46] Wenn MP-ID in SG2 NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Gas
SG10 CCI			Muss		
SG10 CCI 7059	Z21 Marktgebiet		X		
SG10 CCI 7037	Marktgebiet		X		
Verbrauchsaufteilung für temperaturabhängige Marktllokation SG10					
			Muss [59] U [89] U [106]		[59] Wenn MP-ID in SG2 NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Strom [89] Wenn SG10 CCI+++ZA6 (Prognosegrundlage der Marktllokation: Prognose auf Basis von Profilen) CAV+E14 (TLP/TEP) vorhanden [106] Wenn in dieser SG8

EDIFACT Struktur	Beschreibung	Anmeldung NN	Bestätigung Anmeldung	Ablehnung Anmeldung	Bedingung
	Kommunikation von Prüfidentifikator	LF an NB 11001	NB an LF 11002	NB an LF 11003	
					SEQ+Z01 SG10 CCI+++ZA6 (Prognosegrundlage der Marktllokation: Prognose auf Basis von Profilen) CAV+E02 (SLP/SEP) vorhanden
SG10 CCI			Muss		
SG10 CCI 7037	E17 Verbrauchsaufteilung (in %) für temperaturabhängige Marktllokation		X		
Verbrauchsaufteilung für temperaturabhängige Marktllokation					
SG10 CAV			Muss		
SG10 CAV 7111	Z22 Verbrauchsaufteilung in %		X		
SG10 CAV 7110	Verbrauchsaufteilung in %		X		
Zeitreihentyp					
SG10			Muss [59] U ([61] X ([90] U [96]))		[59] Wenn MP-ID in SG2 NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Strom [61] Segment bzw. Segmentgruppe ist genau einmal je SG4 IDE (Vorgang) anzugeben [90] Wenn SG10 CCI+++ZA6 (Prognosegrundlage der Marktllokation: Prognose auf Basis von Profilen) einmal mit CAV+E14 (TLP/TEP) und einmal mit CAV+E02 (SLP/SEP) in dieser SG8 vorhanden [96] Segmentgruppe ist genau zweimal je SG4 IDE anzugeben
SG10 CCI			Muss		
SG10 CCI 7059	15 Struktur		X		
SG10 CCI 7037	Z21 Summenzeitreihentyp		X		
Zeitreihentyp					
SG10 CAV			Muss		
SG10 CAV 7111	Code des Zeitreihentyps		X		
Spannungsebene der Marktllokation					
SG10			Muss [59]		[59] Wenn MP-ID in SG2 NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Strom
SG10 CCI			Muss		
SG10 CCI 7037	E03 Spannungsebene der Marktllokation		X		
Spannungsebene der Marktllokation					

EDIFACT Struktur	Beschreibung	Anmeldung NN	Bestätigung Anmeldung	Ablehnung Anmeldung	Bedingung
	Kommunikation von Prüfidentifikator	LF an NB 11001	NB an LF 11002	NB an LF 11003	
SG10					
SG10 CAV			Muss		
SG10 CAV 7111	E03	Höchstspannung	X		
	E04	Hochspannung	X		
	E05	Mittelspannung	X		
	E06	Niederspannung	X		
Umspannung der Marktllokation					
SG10					
SG10 CAV			Soll [166]		[166] Wenn vorhanden
SG10 CAV 7111	E07	Hös/HS Umspannung	X [116]		[114] Wenn das SG10 CCI+E03
	E08	HS/MS Umspannung	X [115]		(Spannungsebene der Marktllokation) CAV E06
	E09	MS/NS Umspannung	X [114]		(Niederspannung) in dieser SG vorhanden
					[115] Wenn das SG10 CCI+E03
					(Spannungsebene der Marktllokation) CAV E05
					(Mittelspannung) in dieser SG vorhanden
					[116] Wenn das SG10 CCI+E03
					(Spannungsebene der Marktllokation) CAV E04
					(Hochspannung) in dieser SG vorhanden
Druckebene der Marktllokation					
SG10			Muss [46]		[46] Wenn MP-ID in SG2 NAD+MR
					(Nachrichtenempfänger) aus Sparte Gas
SG10 CCI			Muss		
SG10 CCI 7037	Y01	Druckebene der Marktllokation	X		
Druckebene der Marktllokation					
SG10					
SG10 CAV			Muss		
SG10 CAV 7111	Y01	Hochdruck	X		
	Y02	Mitteldruck	X		
	Y03	Niederdruck	X		
Messtechnische Einordnung der Marktllokation					
SG10			Muss [59]		[59] Wenn MP-ID in SG2 NAD+MR
					(Nachrichtenempfänger) aus Sparte Strom
SG10 CCI			Muss		
SG10 CCI 7037	Z83	Messtechnische Einordnung der Marktllokation	X		
Messtechnische Einordnung der Marktllokation					
SG10					
SG10 CAV			Muss		
SG10 CAV 7111	Z52	iMS	X		
	Z53	kME / mME	X		

EDIFACT Struktur	Beschreibung	Anmeldung NN	Bestätigung Anmeldung	Ablehnung Anmeldung	Bedingung
	Kommunikation von Prüfidentifikator	LF an NB 11001	NB an LF 11002	NB an LF 11003	
	Z68 keine Messung		X		
<hr/>					
Aggregationsverantwortung in MaBiS SG10			Muss [59]		[59] Wenn MP-ID in SG2 NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Strom
SG10 CCI			Muss		
SG10 CCI 7059	6 Verantwortlicher		X		
SG10 CCI 7037	ZA8 NB		X		
	ZA9 ÜNB		X		
<hr/>					
Prognosegrundlage der Marktllokation SG10			Muss		
SG10 CCI			Muss		
SG10 CCI 7037	ZC0 Prognose auf Basis von Werten		X		
	ZA6 Prognose auf Basis von Profilen		X		
<hr/>					
Details der Prognosegrundlage SG10					
SG10 CAV			Muss [21] U ((([59] U ([182] X ([90] U [183]))) X ([46] U [61]))		[21] Wenn SG10 CCI+++ZA6 (Prognose auf Basis von Profilen) vorhanden [46] Wenn MP-ID in SG2 NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Gas [59] Wenn MP-ID in SG2 NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Strom [61] Segment bzw. Segmentgruppe ist genau einmal je SG4 IDE (Vorgang) anzugeben [90] Wenn SG10 CCI+++ZA6 (Prognosegrundlage der Marktllokation: Prognose auf Basis von Profilen) einmal mit CAV+E14 (TLP/TEP) und einmal mit CAV+E02 (SLP/SEP) in dieser SG8 vorhanden [182] Segmentgruppe ist genau einmal je SG8 SEQ+Z01 (Daten der Marktllokation) anzugeben [183] Segmentgruppe ist genau zweimal je SG8 SEQ+Z01 (Daten der Marktllokation) anzugeben
SG10 CAV 7111	E02 SLP/SEP		X [46]		[46] Wenn MP-ID in SG2 NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Gas
	E14 TLP/TEP		O [59] O [59] U		

EDIFACT Struktur	Beschreibung	Anmeldung NN	Bestätigung Anmeldung	Ablehnung Anmeldung	Bedingung
	Kommunikation von Prüfidentifikator	LF an NB 11001	NB an LF 11002	NB an LF 11003	
			[243]		[59] Wenn MP-ID in SG2 NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Strom [243] Wenn SG10 CCI+6++ZA8 (Aggreg. verantw. NB) vorhanden
Wahlrecht der Prognosegrundlage der Marktllokation SG10			Muss [59] U [244]		[59] Wenn MP-ID in SG2 NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Strom [244] Wenn SG10 CCI+6++ZA9 (Aggreg. verantw. ÜNB) vorhanden
SG10 CCI			Muss		
SG10 CCI 7037	Z84 Wahlrecht der Prognosegrundlage		X		
Wahlrecht der Prognosegrundlage der Marktllokation SG10				Muss	
SG10 CAV					
SG10 CAV 7111	Z54 Wahlrecht durch LF gegeben		X		
	Z55 Wahlrecht nicht vorhanden wegen Verbrauch > 10.000 kWh/a		X		
	ZC1 Wahlrecht nicht vorhanden wegen Eigenverbrauch		X		
Gruppenzuordnung (nach EnWG) SG10			Muss	Muss	
SG10 CCI			Muss	Muss	
SG10 CCI 7037	Z15 Haushaltskunde gem. EnWG	X	X		
	Z18 Kein Haushaltskunde gem. EnWG	X	X		
Fallgruppenzuordnung SG10			Kann	Muss [19] U [46]	[19] Wenn SG8 SEQ+Z01 (Daten der Marktllokation) SG10 CCI+++ZC0 (Prognose auf Basis von Werten) vorhanden [46] Wenn MP-ID in SG2 NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Gas
SG10 CCI			Muss	Muss	
SG10 CCI 7037	Z17 Fallgruppenzuordnung nach GABi Gas	X	X		
SG10 CCI 1131	GABi- RLMNE V Nominierungersatzverfa hren - Exit (Hinweis: Dieser Code darf nur für	X	X		

EDIFACT Struktur	Beschreibung	Anmeldung NN	Bestätigung Anmeldung	Ablehnung Anmeldung	Bedingung
	Kommunikation von Prüfidentifikator	LF an NB 11001	NB an LF 11002	NB an LF 11003	
	Liefermonate vor dem 01.10.2016 genutzt werden)				
	GABi-RLMmT RLM-Kunde in Tagesregime - Exit	X	X		
	GABi-RLMoT RLM-Kunde im Stundenregime - Exit	X	X		
<hr/>					
Netznutzung SG10		Muss	Muss		
SG10 CCI		Muss	Muss		
SG10 CCI 7037	Z88 Netznutzung	X	X		
<hr/>					
Netznutzungsvertrag SG10					
SG10 CAV		Muss	Muss		
SG10 CAV 7111	Z74 Netznutzungsvertrag	X	X		
SG10 CAV 7110	Z08 Direkter Vertrag zwischen Kunden und NB	X	X		
	Z09 Vertrag zwischen Lieferanten und NB	X	X		
<hr/>					
Zahlung der Netznutzung SG10					
SG10 CAV		Muss	Muss		
SG10 CAV 7111	Z73 Zahlung der Netznutzung	X	X		
SG10 CAV 7110	Z10 Kunde	X [216]	X [216]		[216] Wenn CCI+++Z88 (Netznutzung)
	Z11 Lieferant	X	X		CAV+Z74:::Z08 (Netznutzungsvertrag: Direkter Vertrag zwischen Kunden und NB) vorhanden
<hr/>					
Netznutzungsabrechnungsv ariante SG10					
SG10 CAV			Muss		
SG10 CAV 7111	ZB1 Netznutzungsabrechnung svariante		X		
SG10 CAV 7110	Z14 Arbeitspreis/Grundpreis		X		
	Z15 Arbeitspreis/ Leistungspreis		X		
<hr/>					
Grundlage der Lieferscheinprüfung SG10					
SG10 CAV			Muss [59]		[59] Wenn MP-ID in SG2 NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Strom
SG10 CAV 7111	ZA7 Grundlage für Lieferscheinprüfung		X		
SG10 CAV 7110	Z12 In der Marktkommunikation ausgetauschte Daten		X		
	Z13 Abweichend vertraglich mit Anschlussnutzer vereinbarte Grundlage		X		
<hr/>					
Singulär genutzte Betriebsmittel in der Netznutzungsabrechnung SG10					
SG10 CAV			Muss [59]		[59] Wenn MP-ID in SG2 NAD+MR

EDIFACT Struktur	Beschreibung	Anmeldung NN	Bestätigung Anmeldung	Ablehnung Anmeldung	Bedingung
	Kommunikation von Prüfidentifikator	LF an NB 11001	NB an LF 11002	NB an LF 11003	
					(Nachrichtenempfänger) aus Sparte Strom
SG10 CAV 7111	ZB2 Singulär genutzte Betriebsmittel in der Netznutzungsabrechnung		X		
SG10 CAV 7110	Z06 vorhanden		X		
	Z07 nicht vorhanden		X		
OBIS-Daten der Marktlotation					
SG8			Muss		
SG8 SEQ			Muss		
SG8 SEQ 1229	Z02 OBIS-Daten der Marktlotation		X		
OBIS-Kennzahl der Marktlotation					
SG8			Muss		
SG8 PIA					
SG8 PIA 4347	5 Produktidentifikation		X		
SG8 PIA 7140	OBIS-Kennzahl der Marktlotation		X ([46] U [315]) X ([59] U [314])		[46] Wenn MP-ID in SG2 NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Gas [59] Wenn MP-ID in SG2 NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Strom [314] Es sind alle OBIS-Kennzahlen gem. EDI@Energy Codeliste der OBIS-Kennzahlen und Medien für den deutschen Energiemarkt Kap. 3 anzugeben welche an der Marktlotation erforderlich sind, dabei muss der Mindestumfang aus Kap. 3.4 eingehalten werden [315] Es sind alle OBIS-Kennzahlen gem. EDI@Energy Codeliste der OBIS-Kennzahlen und Medien für den deutschen Energiemarkt Kap. 4 anzugeben welche an der Marktlotation erforderlich sind, dabei muss der Mindestumfang aus Kap. 4.5 eingehalten werden
SG8 PIA 7143	SRW OBIS-Kennzahl		X		
Schwachlastfähigkeit					
SG10			Muss [59] U [257]		[59] Wenn MP-ID in SG2 NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Strom [257] Wenn in derselben SG8 SEQ+Z02 / Z27 (OBIS-Daten der Marktlotation /

EDIFACT Struktur	Beschreibung	Anmeldung NN	Bestätigung Anmeldung	Ablehnung Anmeldung	Bedingung
	Kommunikation von Prüfidentifikator	LF an NB 11001	NB an LF 11002	NB an LF 11003	
					Erforderliche OBIS-Daten der Marktlotation) das PIA+5+1-b?:1.9.e vorhanden
SG10 CCI			Muss		
SG10 CCI 7059	Z10 Schwachlastfähigkeit		X		
SG10 CCI 7037	Z59 Nicht-Schwachlast fähig		X		
	Z60 Schwachlast fähig		X		
OBIS Daten für Marktrolle relevant					
SG10			Muss [59]		[59] Wenn MP-ID in SG2 NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Strom
SG10 CCI			Muss		
SG10 CCI 7059	Z26 OBIS Daten für Marktrolle relevant		X		
SG10 CCI 7037	ZA7 LF		X		
Verwendungszweck der Werte					
SG10			Muss		
SG10 CAV					
SG10 CAV 7111	Z84 Netznutzungsabrechnung		X		[19] Wenn SG8 SEQ+Z01 (Daten der Marktlotation) SG10 CCI+++ZC0 (Prognose auf Basis von Werten) vorhanden
	Z85 Bilanzkreisabrechnung		X [19]		
	Z86 Mehrminderungenabrechnung		X [21]		
	Z47 Endkundenabrechnung		X [83]		[21] Wenn SG10 CCI+++ZA6 (Prognose auf Basis von Profilen) vorhanden
					[83] Wenn in der selben SG10 CCI+Z26++ZA7 (OBIS Daten für Marktrolle relevant: LF) das CAV+Z84 (Netznutzungsabrechnung) vorhanden
Verbrauchsart und Nutzung an der Marktlotation					
SG10			Muss [59]		[59] Wenn MP-ID in SG2 NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Strom
SG10 CCI			Muss		
SG10 CCI 7059	Z17 Stromverbrauchsart		X		
Verbrauchsart					
SG10			Muss		
SG10 CAV					
SG10 CAV 7111	Z64 Kraft/Licht		X		
	Z65 Wärme		X		
	Z66 Kraft/Licht/Wärme		X		
	Z87 E-Mobilitätsladesäule		X		
	ZA8 Straßenbeleuchtung		X		
	ZB3 Steuerung Wärmeabgabe		X		
Unterbrechbarkeit					
SG10			Muss		
SG10 CAV					

EDIFACT Struktur	Beschreibung	Anmeldung NN	Bestätigung Anmeldung	Ablehnung Anmeldung	Bedingung
	Kommunikation von Prüfidentifikator	LF an NB 11001	NB an LF 11002	NB an LF 11003	
SG10 CAV 7111	Z62 unterbrechbare Verbrauchseinrichtung Z63 nicht-unterbrechbare Verbrauchseinrichtung		X X		
Wärmenutzung SG10 SG10 CAV			Muss [239]		[239] Wenn in derselben SG10 das CCI+Z17 (Verbrauchsart und Nutzung der Marktlotation) CAV+Z65/ Z66 (Wärme / Kraft/ Licht/Wärme) vorhanden
SG10 CAV 7111	Z56 Speicherheizung Z57 Wärmepumpe Z61 Direktheizung		X X X		
Konzessionsabgabedaten SG8		Soll [127]	Muss [335]		[127] Hat der Lieferant auf Grund seines Vertrags Kenntnis, dass der Kunde keine hohe KA hat so muss er dies dem NB mitteilen [335] Für jede SEQ+Z02 (OBIS-Daten der Marktlotation), welche im PIA+5 die OBIS- Kennzahl 1-b:1.9.e/ 1-b: 1.29.0/ 7-20:99.33.17/ 7- 0:33.86.0 übermittelt, genau einmal anzugeben
SG8 SEQ		Muss	Muss		
SG8 SEQ 1229	Z07 Konzessionsabgabedaten	X	X		
Referenz auf die OBIS- Kennzahl der Marktlotation SG8				Muss	
SG8 RFF				Muss	
SG8 RFF 1153	Z10 OBIS-Kennzahl		X		
SG8 RFF 1154	OBIS-Kennzahl		X		
Zuordnung Konzessionsabgabe SG10		Muss	Muss		
SG10 CCI		Muss	Muss		
SG10 CCI 7037	Z08 Konzessionsabgabe	X	X		
Konzessionsabgabe SG10 SG10 CAV		Muss	Muss		
SG10 CAV 7111	KAS für alle konzessionsvertraglichen Sonderregelungen, die nicht in die Systematik der KAV eingegliedert sind SA Sondervertragskunden < 1 kV nach § 2 (7) und > 1 kV, Preis nach § 2 (3) (für Strom 0,11 ct/kWh und für Gas 0,03 ct/kWh) SAS Kennzeichnung, dass ein abweichender Preis für Sondervertragskunden	X X X	X X X		

EDIFACT Struktur	Beschreibung	Anmeldung NN	Bestätigung Anmeldung	Ablehnung Anmeldung	Bedingung
	Kommunikation von Prüfidentifikator	LF an NB 11001	NB an LF 11002	NB an LF 11003	
	vorliegt				
	TA Tarifikunden, für Strom § 2. (2) 1b HT bzw. ET (hohe KA) und für Gas § 2 (2) 2b		X		
	TAS Kennzeichnung, dass ein abweichender Preis für Tarifikunden vorliegt	X	X		
	TK für Gas nach KAV § 2 (2) 2a bei ausschließlicher Nutzung zum Kochen und Warmwassererzeugung	X	X		
	TKS Kennzeichnung, wenn nach KAV § 2 (2) 2a ein anderer Preis zu verwenden ist	X	X		
	TS für Strom mit Schwachlast § 2. (2) 1a NT (niedrige KA, 0,61 ct/kWh)	X	X		
	TSS Kennzeichnung, dass ein abweichender Preis für Schwachlast angewendet wird	X	X		
SG10 CAV 7110	Konzessionsabgabe in €/kWh	Soll [128] U [129]	Muss [128]		[128] Wenn SG10 CAV+TAS/ TSS/ TKS/ SAS/ KAS vorhanden [129] Hat der Lieferant auf Grund seines Vertrags Kenntnis über die Höhe der Sonder-KA, so muss er diesen dem NB mitteilen
SG10 CAV 7110	Gebührenkategorie der Konzessionsabgabe	Kann	Soll [219]		[219] Wenn an Marktllokation vorhanden
Steuer-/Abgabeninformation SG8		Kann	Soll [131]		[131] Wenn Information nach StromStG §9 erforderlich
SG8 SEQ		Muss	Muss		
SG8 SEQ 1229	Z10 Steuer-/ Abgabeninformation	X	X		
Referenz auf die OBIS-Kennzahl der Marktllokation SG8					
SG8 RFF			Muss		
SG8 RFF 1153	Z10 OBIS-Kennzahl		X		
SG8 RFF 1154	OBIS-Kennzahl		X		
Steuern-/Abgabenbefreiung SG10		Muss	Muss		
SG10 CCI		Muss	Muss		
SG10 CCI 7059	Z13 Steuerinformation	X	X		
SG10 CCI 7037	Z65 Stromsteuer befreit	X	X		
	Z66 Stromsteuer pflichtig	X	X		
Gemeinderabatt SG8		Muss	Muss		
SG8 SEQ		Muss	Muss		
SG8 SEQ 1229	Z12 Gemeinderabatt	X	X		
Gemeinderabatt SG9		Muss	Muss		
		Muss	Muss		

EDIFACT Struktur	Beschreibung	Anmeldung NN	Bestätigung Anmeldung	Ablehnung Anmeldung	Bedingung
	Kommunikation von Prüfidentifikator	LF an NB 11001	NB an LF 11002	NB an LF 11003	
SG9 QTY					
SG9 QTY 6063	Z16 Gemeinderabatt	X	X		
SG9 QTY 6060	Menge	X	X		
SG9 QTY 6411	P1 Prozent	X	X		
Daten der Messlokation					
SG8			Muss [284]		[284] Für jede Messlokations-ID im SG5 LOC+172 (Meldepunkt) DE3225 genau einmal anzugeben
SG8 SEQ			Muss		
SG8 SEQ 1229	Z18 Daten der Messlokation		X		
Referenz auf die ID der Messlokation					
SG8			Muss		
SG8 RFF			X		
SG8 RFF 1153	Z19 Messlokation		X		
SG8 RFF 1154	ID der Messlokation		X [951]		[951] Format: Zählpunktbezeichnung
Abrechnung des Messstellenbetriebs über NNE für kME					
SG8			Muss [235]		[235] Wenn das RFF+Z19 (Messlokation) aus dieser SG8 auf das gleiche SG5 LOC+172 (Meldepunkt), wie ein RFF+Z19 (Messlokation) aus einer SG8 SEQ+Z03 (Zähleinrichtungsdaten), in dem SG10 CCI+++E13 CAV+MME (Zählertyp: mME) nicht vorhanden ist, referenziert
SG8 RFF					
SG8 RFF 1153	Z05 Abrechnung des Messstellenbetriebs über NNE für kME		X		
SG8 RFF 1154	Abrechnung über NNE (Ja/Nein)		X		
Zugeordnete Marktpartner					
SG10			Muss		
SG10 CCI			Muss		
SG10 CCI 7037	ZB3 Zugeordneter Marktpartner		X		
Messstellenbetreiber					
SG10			Muss		
SG10 CAV			X		
SG10 CAV 7111	Z91 MSB		X		
SG10 CAV 1131	MP-ID		X		
Spannungsebene der Messlokation					
SG10			Muss [59]		[59] Wenn MP-ID in SG2 NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Strom
SG10 CCI			Muss		
SG10 CCI 7037	E04 Spannungsebene der Messlokation		X		
Spannungsebene der					

EDIFACT Struktur	Beschreibung	Anmeldung NN	Bestätigung Anmeldung	Ablehnung Anmeldung	Bedingung
	Kommunikation von Prüfidentifikator	LF an NB 11001	NB an LF 11002	NB an LF 11003	
Messlokation SG10					
SG10 CAV			Muss		
SG10 CAV 7111	E03 Höchstspannung E04 Hochspannung E05 Mittelspannung E06 Niederspannung		X X X X		
Gasqualität SG10			Muss [46]		[46] Wenn MP-ID in SG2 NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Gas
SG10 CCI			Muss		
SG10 CCI 7037	Y02 Gasqualität		X		
Gasqualität SG10					
SG10 CAV			Muss		
SG10 CAV 7111	Y04 H-Gas Y05 L-Gas		X X		
Zähleinrichtungsdaten SG8		Kann	Muss [286]		[286] Für jede SEQ+Z18 (Daten der Messlokation) mindestens einmal anzugeben
SG8 SEQ		Muss	Muss		
SG8 SEQ 1229	Z03 Zähleinrichtungsdaten	X	X		
Referenz auf die ID einer Messlokation SG8					
SG8 RFF			Muss		
SG8 RFF 1153	Z19 Messlokation		X		
SG8 RFF 1154	ID einer Messlokation		X [951]		[951] Format: Zählpunktbezeichnung
Referenz auf das Smartmeter-Gateway SG8					
SG8 RFF			Soll [166] U [215]		[166] Wenn vorhanden [215] Wenn in der selben SG8 SEQ+Z03 (Zähleinrichtungsdaten) SG10 CCI+++E13 CAV+MME (Zählertyp: mME) vorhanden
SG8 RFF 1153	Z14 Smartmeter-Gateway		X		
SG8 RFF 1154	Identifikation / Nummer des Smartmeter-Gateways		X		
Zählertyp SG10		Muss	Muss		
SG10 CCI		Muss	Muss		
SG10 CCI 7037	E13 Zählertyp	X	X		
Zählertyp SG10					
SG10 CAV			Muss		
SG10 CAV 7111	AHZ analoger Haushaltszähler (Drehstrom) WSZ analoger Wechselstromzähler LAZ Lastgangzähler		X [59] X [59] X [59]		[46] Wenn MP-ID in SG2 NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Gas

EDIFACT Struktur	Beschreibung	Anmeldung NN	Bestätigung Anmeldung	Ablehnung Anmeldung	Bedingung
	Kommunikation von Prüfidentifikator	LF an NB 11001	NB an LF 11002	NB an LF 11003	
	MAZ Maximumzähler		X [59]		[59] Wenn MP-ID in SG2 NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Strom
	MME moderne Messeinrichtung nach MsbG		X [59]		
	DKZ Drehkolbengaszähler		X [46]		
	BGZ Balgengaszähler		X [46]		
	TRZ Turbinenradgaszähler		X [46]		
	UGZ Ultraschallgaszähler		X [46]		
	WGZ Wirbelgaszähler		X [46]		
	MRG Messdatenregistriergerät		X [46]		
	EHZ elektronischer Haushaltszähler		X		
	IVA Individuelle Abstimmung (Sonderausstattung)		X		
SG10 CAV 7110	Z01 EDL40		X [136]		[136] Wenn SG10 CCI+++E13 (Zählertyp) CAV+EHZ (elektronischer Haushaltszähler) vorhanden
	Z02 EDL21		X [136]		
	Z03 sonstiger EHZ		X [136]		
	Z04 Standard		X [346]		
	Z05 MeDa-Zähler		X [346]		
					[346] Wenn SG10 CCI+++E13 (Zählertyp) CAV+MME (mME) vorhanden
Zählergröße (Gas) SG10 SG10 CAV			Muss [46] U [229]		[46] Wenn MP-ID in SG2 NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Gas
					[229] Wenn SG10 CCI+++E13 CAV+MRG (Zählertyp: Messdatenregistriergerät) nicht vorhanden
SG10 CAV 7110	G10 Gaszähler G10		X		
	G100 Gaszähler G100		X		
	G1000 Gaszähler G1000		X		
	G10000 Gaszähler G10000		X		
	G12500 Gaszähler G12500		X		
	G16 Gaszähler G16		X		
	G160 Gaszähler G160		X		
	G1600 Gaszähler G1600		X		
	G16000 Gaszähler G16000		X		
	G2.5 Gaszähler G2.5		X		
	G25 Gaszähler G25		X		
	G250 Gaszähler G250		X		
	G2500 Gaszähler G2500		X		
	G350 Gaszähler G350		X		
	G4 Gaszähler G4		X		
	G40 Gaszähler G40		X		
	G400 Gaszähler G400		X		
	G4000 Gaszähler G4000		X		
	G6 Gaszähler G6		X		
	G65 Gaszähler G65		X		
	G650 Gaszähler G650		X		
	G6500 Gaszähler G6500		X		
Identifikation / Nummer des Gerätes SG10 SG10 CAV			Muss	Muss	
SG10 CAV 7111	Z30 Gerätenummer	X	X		
SG10 CAV 7110	Gerätenummer	X	X		
Registeranzahl					

EDIFACT Struktur	Beschreibung		Anmeldung NN	Bestätigung Anmeldung	Ablehnung Anmeldung	Bedingung
	Kommunikation von Prüfidentifikator		LF an NB 11001	NB an LF 11002	NB an LF 11003	
SG10 SG10 CAV				Muss [59] U [139]		[59] Wenn MP-ID in SG2 NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Strom [139] Wenn SG10 CAV+IVA (Individuelle Abstimmung) nicht vorhanden
SG10 CAV 7111	ETZ	Eintarif		X		
	ZTZ	Zweitarif		X		
	NTZ	Mehrtarif		X		
Energierichtung						
SG10 SG10 CAV				Muss [59]		[59] Wenn MP-ID in SG2 NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Strom
SG10 CAV 7111	ERZ	Einrichtungszähler		X		
	ZRZ	Zweirichtungszähler		X		
Fernschaltung der Zähleinrichtung						
SG10 SG10 CAV				Muss [59]		[59] Wenn MP-ID in SG2 NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Strom
SG10 CAV 7111	Z58	Fernschaltung der Zähleinrichtung		X		
SG10 CAV 7110	Z06	vorhanden		X		
	Z07	nicht vorhanden		X		
Messwerterfassung an der Zähleinrichtung						
SG10				Muss [316]		[316] Wenn in derselben SG8 das RFF+Z14 (Smartmeter-Gateway) nicht vorhanden
SG10 CCI				Muss		
SG10 CCI 7037	E12	Messwerterfassung an der Zähleinrichtung		X		
Messwerterfassung an der Zähleinrichtung						
SG10 SG10 CAV				Muss		
SG10 CAV 7111	AMR	fernauslesbare Zähler		X		
	MMR	manuell ausgelesene Zähler		X		
Mengenumwerterdaten						
SG8				Soll [46] U [130]		[46] Wenn MP-ID in SG2 NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Gas [130] Wenn an Messlokation vorhanden
SG8 SEQ				Muss		
SG8 SEQ 1229	Z09	Mengenumwerter-Daten		X		
Referenz auf die Gerätenummer						
SG8						

EDIFACT Struktur	Beschreibung	Anmeldung NN LF an NB 11001	Bestätigung Anmeldung NB an LF 11002	Ablehnung Anmeldung NB an LF 11003	Bedingung
	Kommunikation von Prüfidentifikator				
SG8 RFF			Muss		
SG8 RFF 1153	MG Gerätenummer des Zählers		X		
SG8 RFF 1154	Gerätenummer		X		
Mengenumwerter SG10			Muss		
SG10 CCI			Muss		
SG10 CCI 7037	Z64 Mengenumwerter		X		
Identifikation / Nummer des Gerätes SG10					
SG10 CAV			Muss		
SG10 CAV 7111	Z30 Gerätenummer		X		
SG10 CAV 7110	Gerätenummer		X		
Mengenumwertertyp SG10					
SG10 CAV			Muss		
SG10 CAV 7111	DMU Dichtemengenumwerter TMU Temperaturmengenumwerter ZMU Zustandsmengenumwerter		X X X		
OBIS-Daten der Zähleinrichtung / Mengenumwerter SG8			Muss [287]		[287] Für jede SEQ+Z03 (Zähleinrichtungsdaten) mindestens einmal anzugeben
SG8 SEQ			Muss		
SG8 SEQ 1229	Z20 OBIS-Daten der Zähleinrichtung		X		
Referenz auf die Gerätenummer SG8					
SG8 RFF			Muss		
SG8 RFF 1153	MG Gerätenummer des Zählers		X		
	Z11 Gerätenummer des Mengenumwerters		X		
SG8 RFF 1154	Gerätenummer		X		
OBIS-Kennzahl der Zähleinrichtung / Mengenumwerter SG8					
SG8 PIA			Muss		
SG8 PIA 4347	5 Produktidentifikation		X		
SG8 PIA 7140	OBIS-Kennzahl der Zähleinrichtung		X ([46] U [324]) X ([59] U [323])		[46] Wenn MP-ID in SG2 NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Gas [59] Wenn MP-ID in SG2 NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Strom [323] Es sind alle OBIS- Kennzahlen gem. EDI@Energy Codeliste

EDIFACT Struktur	Beschreibung	Anmeldung NN	Bestätigung Anmeldung	Ablehnung Anmeldung	Bedingung
	Kommunikation von Prüfidentifikator	LF an NB 11001	NB an LF 11002	NB an LF 11003	
					<p>der OBIS-Kennzahlen und Medien für den deutschen Energiemarkt Kap. 3. anzugeben welche an der Zähleinrichtung genutzt werden, dabei muss der Mindestumfang aus Kap. 3.4 eingehalten werden</p> <p>[324] Es sind alle OBIS-Kennzahlen gem. EDI@Energy Codeliste der OBIS Kennzahlen Kap. 4. anzugeben welche an der Zähleinrichtung genutzt werden, dabei muss der Mindestumfang aus Kap. 4.5 eingehalten werden</p>
SG8 PIA 7143	SRW OBIS-Kennzahl		X		
Vor- und Nachkommastellen des Zählwerks SG10			Muss ([59] U [273]) X ([46] U [274])		<p>[46] Wenn MP-ID in SG2 NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Gas</p> <p>[59] Wenn MP-ID in SG2 NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Strom</p> <p>[273] Wenn in derselben SG8 SEQ+Z20 (OBIS-Daten der Zähleinrichtung) das PIA+5+1-b?:1.8.e / 1-b?:2.8.e / 1-b?:3.8.e / 1-b?:4.8.e / 1-b?:5.8.e / 1-b?:6.8.e / 1-b?:7.8.e / 1-b?:8.8.e / 1-65?:1.8.e / 1-65?:2.8.0 / 1-65?:1.8.63 vorhanden</p> <p>[274] Wenn in derselben SG8 SEQ+Z20 (OBIS-Daten der Zähleinrichtung) das PIA+5+7-b?:3.0.0 / 7-b?:6.0.0 / 7-b?:3.1.0 / 7-b?:6.1.0 / 7-b?:3.2.0 / 7-b?:6.2.0 / 7-b?:13.2.0 / 7-b?:16.2.0 / 7-b?:1.0.0 / 7-b?:2.0.0 / 7-b?:4.0.0 / 7-b?:5.0.0 / 7-b?:11.2.0 / 7-b?:12.2.0 / 7-b?:14.2.0 / 7-b?:15.2.0 vorhanden</p>
SG10 CCI			Muss		
SG10 CCI 7059	11 Produkt		X		
SG10 CCI 7037	Z33 Vor- und Nachkommastellen des Zählwerks		X		
Vor- und Nachkommastellen des Zählwerks SG10					

EDIFACT Struktur	Beschreibung	Anmeldung NN	Bestätigung Anmeldung	Ablehnung Anmeldung	Bedingung
	Kommunikation von Prüfidentifikator	LF an NB 11001	NB an LF 11002	NB an LF 11003	
SG10 CAV			Muss		
SG10 CAV 7110	Angabe der Vorkommastelle		X		
SG10 CAV 7110	Angabe der Nachkommastelle		X		
Bezeichnung des Zählwerks auf dem Gerät SG10			Muss [123] U ([[46] U [274]) X ([59] U [273]))		[46] Wenn MP-ID in SG2 NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Gas [59] Wenn MP-ID in SG2 NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Strom [123] Wenn noch mindestens eine weitere SG8 SEQ+Z20 (OBIS- Daten der Zähleinrichtung) mit dem SG8 RFF+MG / Z11 (Gerätenummer des Zählers / Mengenumwerters) auf die gleiche Identifikation/Nummer des Gerätes referenziert [273] Wenn in derselben SG8 SEQ+Z20 (OBIS- Daten der Zähleinrichtung) das PIA+5+1-b?:1.8.e / 1-b?: 2.8.e / 1-b?:3.8.e / 1-b?: 4.8.e / 1-b?:5.8.e / 1-b?: 6.8.e / 1-b?:7.8.e / 1-b?: 8.8.e / 1-65?:1.8.e / 1- 65?:2.8.0 / 1-65?:1.8.63 vorhanden [274] Wenn in derselben SG8 SEQ+Z20 (OBIS- Daten der Zähleinrichtung) das PIA+5+7-b?:3.0.0 / 7-b?: 6.0.0 / 7-b?:3.1.0 / 7-b?: 6.1.0 / 7-b?:3.2.0 / 7-b?: 6.2.0 / 7-b?:13.2.0 / 7- b?:16.2.0 / 7-b?:1.0.0 / 7-b?:2.0.0 / 7-b?:4.0.0 / 7-b?:5.0.0 / 7-b?:11.2.0 / 7-b?:12.2.0 / 7-b?:14.2.0 / 7-b?:15.2.0 vorhanden
SG10 CCI			Muss		
SG10 CCI 7037	Z63 Lokale Kennzeichnung zu Kontrollzwecken		X		
SG10 CCI 7036	Bezeichnung des Zählwerks auf dem Gerät		X		
Schwachlastfähigkeit SG10			Muss [59] U [256]		[59] Wenn MP-ID in SG2 NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Strom [256] Wenn in derselben SG8 SEQ+Z20 / Z19

EDIFACT Struktur	Beschreibung	Anmeldung NN	Bestätigung Anmeldung	Ablehnung Anmeldung	Bedingung
	Kommunikation von Prüfidentifikator	LF an NB 11001	NB an LF 11002	NB an LF 11003	
					(OBIS-Daten der Zähleinrichtung/ Mengennumwerter / Erforderliche OBIS-Daten der Messlokation) das PIA+5+1-b?:1.8.e / 1-b?: 2.8.e vorhanden
SG10 CCI			Muss		
SG10 CCI 7059	Z10 Schwachlastfähigkeit		X		
SG10 CCI 7037	Z59 Nicht-Schwachlast fähig		X		
	Z60 Schwachlast fähig		X		
Wandlerdaten					
SG8			Soll [59] U [130]		[59] Wenn MP-ID in SG2 NAD+MR (Nachrichteneempfänger) aus Sparte Strom [130] Wenn an Messlokation vorhanden
SG8 SEQ			Muss		
SG8 SEQ 1229	Z04 Wandler-Daten		X		
Referenz auf die Gerätenummer					
SG8 RFF			Muss		
SG8 RFF 1153	MG Gerätenummer des Zählers		X		
SG8 RFF 1154	Gerätenummer		X		
Wandler					
SG10 CCI			Muss		
SG10 CCI 7037	Z25 Wandler		X		
Identifikation / Nummer des Gerätes					
SG10 CAV			Muss [317] X [318]		[317] Wenn in derselben SG8 SEQ+Z04 (Wandlerdaten) das SG10 CCI+++Z25 (Wandler) CAV+MIW/ MPW/MUW vorhanden, ist das Segment mindestens zweimal anzugeben [318] Wenn in derselben SG8 SEQ+Z04 (Wandlerdaten) das SG10 CCI+++Z25 (Wandler) CAV+MBW (Blockstromwandler) vorhanden, ist das Segment genau einmal anzugeben
SG10 CAV 7111	Z30 Gerätenummer		X		
SG10 CAV 7110	Gerätenummer		X		
Wandlertyp und Faktor					
SG10 CAV			Muss		
SG10 CAV 7111	MIW Messwandlersatz Strom		X		
	MPW Kombimeswandlersatz		X		

EDIFACT Struktur	Beschreibung	Anmeldung NN	Bestätigung Anmeldung	Ablehnung Anmeldung	Bedingung
	Kommunikation von Prüfidentifikator	LF an NB 11001	NB an LF 11002	NB an LF 11003	
	(Strom und Spannung) MBW Blockstromwandler MUW Messwandlersatz Spannung		X X		
SG10 CAV 7110	Wandlerfaktor		X [141]		[141] Wenn SG10 CAV+MIW/ MPW/ MBW vorhanden
Kommunikationseinrichtung sdaten SG8			Muss [119] Soll [130]		[119] Je SG8 SEQ+Z13 (Smartmeter-Gateway) ist genau einmal die Segmentgruppe anzugeben [130] Wenn an Messlokation vorhanden
SG8 SEQ			Muss		
SG8 SEQ 1229	Z05 Kommunikationseinrichtu ngsdaten		X		
Referenz auf die Gerätenummer SG8					
SG8 RFF			Muss		
SG8 RFF 1153	MG Gerätenummer des Zählers		X		
SG8 RFF 1154	Gerätenummer		X		
Kommunikationseinrichtung SG10			Muss Muss		
SG10 CCI					
SG10 CCI 7037	Z26 Kommunikationseinrichtu ng		X		
Identifikation / Nummer des Gerätes SG10					
SG10 CAV			Muss		
SG10 CAV 7111	Z30 Gerätenummer		X		
SG10 CAV 7110	Gerätenummer		X		
Kommunikationseinrichtung styp SG10					
SG10 CAV			Muss		
SG10 CAV 7111	GSM GSM/GPRS/UMTS- Kom.-Einr. ETH Ethernet-Kom.-Einricht. LAN/WLAN PLC PLC-Kom.-Einrichtung PST Festnetz-Kom.-Einricht. TAE DSL DSL-Kom.Einr. LTE LTE-Kom.-Einr.		X X X X X X		
Daten der technischen Steuereinrichtung SG8			Soll [130]		[130] Wenn an Messlokation vorhanden
SG8 SEQ			Muss		
SG8 SEQ 1229	Z06 Daten der technischen Steuereinrichtung		X		
Referenz auf die					

EDIFACT Struktur	Beschreibung	Anmeldung NN LF an NB 11001	Bestätigung Anmeldung NB an LF 11002	Ablehnung Anmeldung NB an LF 11003	Bedingung
Gerätenummer SG8					
SG8 RFF			Muss		
SG8 RFF 1153	MG Gerätenummer des Zählers		X		
SG8 RFF 1154	Gerätenummer		X		
Technische Steuereinrichtung SG10			Muss		
SG10 CCI			Muss		
SG10 CCI 7037	Z27 Technische Steuereinrichtung		X		
Identifikation / Nummer des Gerätes SG10					
SG10 CAV			Muss		
SG10 CAV 7111	Z30 Gerätenummer		X		
SG10 CAV 7110	Gerätenummer		X		
Technische Steuereinrichtungstyp SG10					
SG10 CAV			Muss		
SG10 CAV 7111	RSU Rundsteuerempfänger TSU Tarifschaltuhr		X X		
Smartmeter-Gateway SG8			Soll [130]		[130] Wenn an Messlokation vorhanden
SG8 SEQ			Muss		
SG8 SEQ 1229	Z13 Smartmeter-Gateway		X		
Smartmeter-Gateway SG10			Muss		
SG10 CCI			Muss		
SG10 CCI 7037	Z75 Smartmeter-Gateway		X		
Identifikation / Nummer des Gerätes SG10					
SG10 CAV			Muss		
SG10 CAV 7111	Z30 Gerätenummer		X		
SG10 CAV 7110	Gerätenummer		X [952]		[952] Format: Gerätenummer nach DIN 43863-5
Daten der Steuerbox SG8			Soll [59] U [133]		[59] Wenn MP-ID in SG2 NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Strom [133] Wenn an der übermittelten Marktllokation / Messlokation vorhanden
SG8 SEQ			Muss		
SG8 SEQ 1229	Z14 Steuerbox		X		
Referenz auf das Smartmeter-Gateway SG8					
SG8 RFF			Muss		

EDIFACT Struktur	Beschreibung	Anmeldung NN LF an NB 11001	Bestätigung Anmeldung NB an LF 11002	Ablehnung Anmeldung NB an LF 11003	Bedingung
	Kommunikation von Prüfidentifikator				
SG8 RFF 1153	Z14 Smartmeter-Gateway		X		
SG8 RFF 1154	Identifikation / Nummer des Smartmeter-Gateways		X		
Steuerbox					
SG10			Muss		
SG10 CCI			Muss		
SG10 CCI 7037	Z76 Steuerbox		X		
Identifikation / Nummer des Gerätes					
SG10			Muss		
SG10 CAV			X		
SG10 CAV 7111	Z30 Gerätenummer		X		
SG10 CAV 7110	Gerätenummer		X [952]		[952] Format: Gerätenummer nach DIN 43863-5
Lastprofil (Gas)					
SG8		Kann [46]	Muss [46] U [106]		[46] Wenn MP-ID in SG2 NAD+MR (Nachrichteneempfänger) aus Sparte Gas [106] Wenn in dieser SG8 SEQ+Z01 SG10 CCI+++ZA6 (Prognosegrundlage der Marktlage: Prognose auf Basis von Profilen) CAV+E02 (SLP/SEP) vorhanden
SG8 SEQ		Muss	Muss		
SG8 SEQ 1229	Z35 Lastprofil (Gas)	X	X		
Lastprofil (Gas)					
SG10		Muss	Muss		
SG10 CCI		Muss	Muss		
SG10 CCI 7059	Z12 Lastprofil	X	X		
SG10 CCI 7037	E01 synthetisches Verfahren	X	X		
	Z10 analytisches Verfahren	X	X		
Lastprofil (Gas)					
SG10		Muss	Muss		
SG10 CAV		Muss	Muss		
SG10 CAV 7111	Code des Lastprofils (Gas)	X	X		
SG10 CAV 3055	89 Vergeben vom Händler (hier Netzbetreiber)	X	X		
	293 DE, BDEW (Bundesverband der Energie- und Wasserwirtschaft e.V.)	X	X		
Klimazone / Temperaturmessstelle					
SG10			Muss		
SG10 CCI			Muss		
SG10 CCI 7059	Z99 Messstelle des Tagesparameters (derzeit ist nur die Temperatur ein erlaubter Tagesparameter)		X		
	ZA0 Klimazone des Tagesparameters (derzeit ist Tagesparameter)		X		
SG10 CCI 7037	ID Klimazone /		X		

EDIFACT Struktur	Beschreibung	Anmeldung NN LF an NB 11001	Bestätigung Anmeldung NB an LF 11002	Ablehnung Anmeldung NB an LF 11003	Bedingung
	Kommunikation von Prüfidentifikator				
	Temperaturmesssstelle				
SG10 CCI 1131	Dienstanbieter		X [58]		[58] Wenn in diesem CCI das DE3055 mit dem Code 293 vorhanden
SG10 CCI 3055	89 Vergeben vom Händler (hier Netzbetreiber) 293 DE, BDEW (Bundesverband der Energie- und Wasserwirtschaft e.V.)		X X		
Profildaten (Strom)					
SG8		Kann [59]	Muss [59] U [106]		[59] Wenn MP-ID in SG2 NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Strom [106] Wenn in dieser SG8 SEQ+Z01 SG10 CCI+++ZA6 (Prognosegrundlage der Marktklokation: Prognose auf Basis von Profilen) CAV+E02 (SLP/SEP) vorhanden
SG8 SEQ		Muss	Muss		
SG8 SEQ 1229	Z21 Profildaten	X	X		
Normiertes Profil (Strom)					
SG10		Muss	Muss		
SG10 CCI		Muss	Muss		
SG10 CCI 7059	Z02 Standardlastprofil	X	X		
SG10 CCI 7037	E01 synthetisches Verfahren Z10 analytisches Verfahren	X X	X X [332]		[332] Wenn SG10 CCI+6++ZA9 (Aggreg. verantw. ÜNB) nicht vorhanden
Normiertes Profil (Strom)					
SG10					
SG10 CAV		Muss	Muss		
SG10 CAV 7111	Code des Normierten Profils	X	X		
Profilschardaten					
SG8		Kann [59]	Muss [59] U [89]		[59] Wenn MP-ID in SG2 NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Strom [89] Wenn SG10 CCI+++ZA6 (Prognosegrundlage der Marktklokation: Prognose auf Basis von Profilen) CAV+E14 (TLP/TEP) vorhanden
SG8 SEQ		Muss	Muss		
SG8 SEQ 1229	Z08 Profilschardaten	X	X		
Profilschar					
SG10		Muss	Muss		
SG10 CCI		Muss	Muss		
SG10 CCI 7037	Z12 Profilschar	X	X		
Profilschar					
SG10					
SG10 CAV		Muss	Muss		
	Code der Profilschar	X	X		

EDIFACT Struktur	Beschreibung	Anmeldung NN	Bestätigung Anmeldung	Ablehnung Anmeldung	Bedingung
	Kommunikation von Prüfidentifikator	LF an NB 11001	NB an LF 11002	NB an LF 11003	
SG10 CAV 7111					
Normiertes Profil					
SG10		Muss	Muss		
SG10 CCI		Muss	Muss		
SG10 CCI 7059	Z03 tagesparameterabhängig es Lastprofil	X	X		
SG10 CCI 7037	E01 synthetisches Verfahren Z10 analytisches Verfahren	X X	X X		
Normiertes Profil					
SG10					
SG10 CAV		Muss	Muss		
SG10 CAV 7111	Code des Normierten Profils (Strom)	X	X		
Klimazone / Temperaturmessstelle					
SG10				Muss	
SG10 CCI				Muss	
SG10 CCI 7059	Z99 Messstelle des Tagesparameters (derzeit ist nur die Temperatur ein erlaubter Tagesparameter) ZA0 Klimazone des Tagesparameters (derzeit ist Tagesparameter)		X		
SG10 CCI 7037	ID Klimazone / Temperaturmessstelle		X		
SG10 CCI 1131	Dienstanbieter		X [58]		[58] Wenn in diesem CCI das DE3055 mit dem Code 293 vorhanden
SG10 CCI 3055	89 Vergeben vom Händler (hier Netzbetreiber) 293 DE, BDEW (Bundesverband der Energie- und Wasserwirtschaft e.V.)		X X		
Kunde des Lieferanten					
SG12		Muss	Muss [572]		[572] Hinweis: Kundenname aus Anmeldung Lieferant neu
SG12 NAD		Muss	Muss		
SG12 NAD 3035	Z09 Kunde des LF	X	X		
SG12 NAD 3036	Name	X	X		
SG12 NAD 3045	Z01 Struktur von Personennamen Z02 Struktur der Firmenbezeichnung	X X	X X		
Kundennummer beim Lieferanten					
SG12					
SG12 RFF		Kann	Soll [147]		[147] Wenn in Anfrage vorhanden
SG12 RFF 1153	AVC Kundennummer beim Lieferanten	X	X		
SG12 RFF 1154	Kundennummer beim LF	X	X		
Kundennummer beim Altlieferant					
SG12					
SG12 RFF		Soll [165] U ([46] X ([59]			[46] Wenn MP-ID in SG2 NAD+MR

EDIFACT Struktur	Beschreibung	Anmeldung NN LF an NB 11001	Bestätigung Anmeldung NB an LF 11002	Ablehnung Anmeldung NB an LF 11003	Bedingung
	Kommunikation von Prüfidentifikator				(Nachrichtenempfänger) aus Sparte Gas [59] Wenn MP-ID in SG2 NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Strom [165] Wenn bekannt [333] Wenn IMD+Z36+Z13 (Identifikationslogik: Alle Identifikationsdaten) vorhanden
SG12 RFF 1153	Z01 Kundennummer beim Altlieferanten	X			
SG12 RFF 1154	Kundennummer beim LFA	X			
Korrespondenzanschrift des Kunden des Lieferanten SG12		Muss [556] U [559]	Muss		[556] Hinweis: Wenn keine Korrespondenzanschrift des Endverbrauchers/ Kunden vorliegt, ist die Anschrift der Marktlotation zu übermitteln [559] Hinweis: Die Korrespondenzanschrift des Endverbrauchers/ Kunden wird nicht zur Identifikation genutzt
SG12 NAD		Muss	Muss		
SG12 NAD 3035	Z04 Korrespondenzanschrift des Kunden des LF	X	X		
SG12 NAD 3036	Name	X	X		
SG12 NAD 3045	Z01 Struktur von Personennamen Z02 Struktur der Firmenbezeichnung	X X	X X		
SG12 NAD 3042	Straße und Hausnummer oder Postfach	X	X		
SG12 NAD 3164	Ort	X	X		
SG12 NAD 3251	Postleitzahl	Muss [268] Soll [166]	Muss [268] Soll [166]		[166] Wenn vorhanden [268] Wenn der Code im DE3207 in der "EDI@Energy Codeliste der europäischen Ländercodes" in der Spalte "PLZ vorhanden" ein "X" aufgeführt ist
SG12 NAD 3207	Ländernamen, Code	Muss	Muss		
Beteiligter Marktpartner MP- ID SG12				Muss ([84] X [363]) U [566]) X ([367] U [643])	[84] Wenn SG4 STS+E01++Z35 (Status der Antwort: Ablehnung der Abmeldeanfrage) vorhanden [363] Wenn SG4 STS+E01++A50

EDIFACT Struktur	Beschreibung	Anmeldung NN	Bestätigung Anmeldung	Ablehnung Anmeldung	Bedingung
	Kommunikation von Prüfidentifikator	LF an NB 11001	NB an LF 11002	NB an LF 11003	
					vorhanden
					[367] Wenn SG4 STS+E01++A04 vorhanden
					[566] Hinweis: Altlieferant
					[643] Hinweis: Nachfolgender Netzbetreiber
SG12 NAD				Muss	
SG12 NAD 3035	VY andere zugehörige Partei			X	
SG12 NAD 3039	MP-ID			X	
SG12 NAD 3055	9 GS1 293 DE, BDEW (Bundesverband der Energie- und Wasserwirtschaft e.V.) 332 DE, DVGW Service & Consult GmbH			X X	
Marktlokationsanschrift SG12		Soll [165] U ([46] X ([59] U [333]))	Muss		[46] Wenn MP-ID in SG2 NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Gas [59] Wenn MP-ID in SG2 NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Strom [165] Wenn bekannt [333] Wenn IMD+Z36+Z13 (Identifikationslogik: Alle Identifikationsdaten) vorhanden
SG12 NAD		Muss	Muss		
SG12 NAD 3035	DP Lieferanschrift	X	X		
SG12 NAD 3124	Zusatzinformation zur Identifizierung	Kann	Kann		
SG12 NAD 3042	Straße und Hausnummer oder Postfach	Soll [165] Muss [212]	Soll [166] Muss [212]		[165] Wenn bekannt [166] Wenn vorhanden [212] Wenn im selben SG12 NAD DE3124 nicht vorhanden
SG12 NAD 3164	Ort	Muss	Muss		
SG12 NAD 3251	Postleitzahl	X	X		
SG12 NAD 3207	Ländernamen, Code	X	X		
Name und Adresse für die Ablesekarte SG12		Muss [560]	Muss [46] X ([59] U [234])		[46] Wenn MP-ID in SG2 NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Gas [59] Wenn MP-ID in SG2 NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Strom

EDIFACT Struktur	Beschreibung	Anmeldung NN	Bestätigung Anmeldung	Ablehnung Anmeldung	Bedingung
	Kommunikation von Prüfidentifikator	LF an NB 11001	NB an LF 11002	NB an LF 11003	
					[234] Wenn SG10 CCI+++Z83 (Messtechnische Einordnung der Marktllokation) CAV+Z53 (kME/ mME) vorhanden
					[560] Hinweis: Die Angabe Name und Adresse für die Ablesekarte wird nicht zur Identifikation genutzt
SG12 NAD		Muss	Muss		
SG12 NAD 3035	Z05 Name und Adresse für die Ablesekarte	X	X		
SG12 NAD 3036	Name	X	X		
SG12 NAD 3045	Z01 Struktur von Personennamen	X	X		
	Z02 Struktur der Firmenbezeichnung	X	X		
SG12 NAD 3042	Straße und Hausnummer oder Postfach	X	X		
SG12 NAD 3164	Ort	X	X		
SG12 NAD 3251	Postleitzahl	Muss [268] Soll [166]	Muss [268] Soll [166]		[166] Wenn vorhanden
					[268] Wenn der Code im DE3207 in der "EDI@Energy Codeliste der europäischen Ländercodes" in der Spalte "PLZ vorhanden" ein "X" aufgeführt ist
SG12 NAD 3207	Ländername, Code	Muss	Muss		
Referenz auf die ID einer Messlokation					
SG12					
SG12 RFF		Kann	Muss		
SG12 RFF 1153	Z19 Messlokation	X	X		
SG12 RFF 1154	ID einer Messlokation	X [951]	X [951]		[951] Format: Zählpunktbezeichnung
Nachrichten-Endesegment					
UNT		Muss	Muss	Muss	
UNT 0074	Anzahl der Segmente in einer Nachricht	X	X	X	
UNT 0062	Nachrichten-Referenznummer	X	X	X	

4.3 Anwendungsübersicht Abmeldung durch den LF

EDIFACT Struktur	Beschreibung	Abmeldung NN	Bestätigung Abmeldung	Ablehnung Abmeldung	Bedingung
	Kommunikation von Prüfidentifikator	LF an NB 11004	NB an LF 11005	NB an LF 11006	
Nachrichten-Kopfsegment					
UNH		Muss	Muss	Muss	
UNH 0062	Nachrichten-Referenznummer	X	X	X	
UNH 0065	UTILMD Netzanschluss-Stammdaten	X	X	X	
UNH 0052	D Entwurfs-Version	X	X	X	
UNH 0054	11A Ausgabe 2011 - A	X	X	X	
UNH 0051	UN UN/CEFACT	X	X	X	
UNH 0057	5.2c Versionsnummer der zugrundeliegenden BDEW-Nachrichtenbeschreibung	X	X	X	
Beginn der Nachricht					
BGM		Muss	Muss	Muss	
BGM 1001	E02 Abmeldungen	X	X	X	
BGM 1004	Dokumentennummer	X	X	X	
Nachrichtendatum					
DTM		Muss	Muss	Muss	
DTM 2005	137 Dokumenten-/ Nachrichtendatum/-zeit	X	X	X	
DTM 2380	Datum oder Uhrzeit oder Zeitspanne, Wert	X	X	X	
DTM 2379	203 CCYYMMDDHHMM	X	X	X	
MP-ID Absender					
SG2		Muss	Muss	Muss	
SG2 NAD		Muss	Muss	Muss	
SG2 NAD 3035	MS Dokumenten-/ Nachrichtenaussteller bzw. -absender	X	X	X	
SG2 NAD 3039	MP-ID	X	X	X	
SG2 NAD 3055	9 GS1	X	X	X	
	293 DE, BDEW (Bundesverband der Energie- und Wasserwirtschaft e.V.)	X	X	X	
	332 DE, DVGW Service & Consult GmbH	X	X	X	
Ansprechpartner					
SG3		Kann	Kann	Kann	
SG3 CTA		Muss	Muss	Muss	
SG3 CTA 3139	IC Informationskontakt	X	X	X	
SG3 CTA 3412	Name vom Ansprechpartner	X	X	X	
Kommunikationsverbindung					
SG3		Muss	Muss	Muss	
SG3 COM		Muss	Muss	Muss	
SG3 COM 3148	Nummer / Adresse	X	X	X	
SG3 COM 3155	EM Elektronische Post	O	O	O	
	FX Telefax	O	O	O	
	TE Telefon	O	O	O	
	AJ weiteres Telefon	O	O	O	
	AL Handy	O	O	O	
MP-ID Empfänger					
SG2		Muss	Muss	Muss	
SG2 NAD		Muss	Muss	Muss	
SG2 NAD 3035	MR Nachrichtenempfänger	X	X	X	
SG2 NAD 3039	MP-ID	X	X	X	
SG2 NAD 3055	9 GS1	X	X	X	

EDIFACT Struktur	Beschreibung	Abmeldung NN	Bestätigung Abmeldung	Ablehnung Abmeldung	Bedingung
	Kommunikation von Prüfidentifikator	LF an NB 11004	NB an LF 11005	NB an LF 11006	
	293 DE, BDEW (Bundesverband der Energie- und Wasserwirtschaft e.V.)	X	X	X	
	332 DE, DVGW Service & Consult GmbH	X	X	X	
Vorgang					
SG4		Muss	Muss	Muss	
SG4 IDE		Muss	Muss	Muss	
SG4 IDE 7495	24 Transaktion	X	X	X	
SG4 IDE 7402	Vorgangsnummer	X	X	X	
Beginn zum					
SG4					
SG4 DTM		Muss [7] U [577]	Muss [7] U [577]		[7] Wenn SG4 STS+7++ZG9/ZH1/ZH2 (Transaktionsgrund: Aufhebung einer zukünftigen Zuordnung wegen Auszug des Kunden/ -wegen Stilllegung / -wegen aufgehobenem Vertragsverhältnis) vorhanden [577] Hinweis: Wird mit dem ursprünglich vom NB bestätigten Beginndatum gefüllt
SG4 DTM 2005	92 Datum Vertragsbeginn	X	X		
SG4 DTM 2380	Datum oder Uhrzeit oder Zeitspanne, Wert	X	X		
SG4 DTM 2379	102 CCYYMMDD	X	X		
Ende zum					
SG4					
SG4 DTM		Muss [11]	Muss [11]		[11] Wenn SG4 STS+7++ZG9/ZH1/ZH2 (Transaktionsgrund: Aufhebung einer zukünftigen Zuordnung wegen Auszug des Kunden/ -wegen Stilllegung / -wegen aufgehobenem Vertragsverhältnis) nicht vorhanden
SG4 DTM 2005	93 Datum Vertragsende	X	X		
SG4 DTM 2380	Datum oder Uhrzeit oder Zeitspanne, Wert	X	X		
SG4 DTM 2379	102 CCYYMMDD	X	X		
Bilanzierungsende					
SG4					
SG4 DTM			Soll [29]		[29] Wenn eine Bilanzierung stattfindet
SG4 DTM 2005	159 Bilanzierungsende		X		
SG4 DTM 2380	Datum oder Uhrzeit oder Zeitspanne, Wert		X		
SG4 DTM 2379	102 CCYYMMDD		X		
Transaktionsgrund					
SG4					
SG4 STS		Muss [61]	Muss [61]	Muss [61]	[61] Segment bzw.

EDIFACT Struktur			Beschreibung	Abmeldung NN LF an NB 11004	Bestätigung Abmeldung NB an LF 11005	Ablehnung Abmeldung NB an LF 11006	Bedingung
			Kommunikation von Prüfidentifikator				
							Segmentgruppe ist genau einmal je SG4 IDE (Vorgang) anzugeben
SG4	STS	9015	7 Transaktionsgrund	X	X	X	
SG4	STS	9013	E01 Ein-/Auszug (Umzug)	X	X	X	[509] Hinweis: Muss auch bei Abmeldung wg. Kündigung durch LF
			E03 Wechsel	X [509]	X	X	
			Z33 Auszug/Stillegung	X	X	X	
			Z41 Ende der ESV ohne Folgelieferung	X [510]	X	X	
			ZG9 Aufhebung einer zukünftigen Zuordnung wegen Auszug des Kunden	X	X	X	[510] Hinweis: Zu verwenden bei der Abmeldung der ESV
			ZH1 Aufhebung einer zukünftigen Zuordnung wegen Stilllegung	X	X	X	
			ZH2 Aufhebung einer zukünftigen Zuordnung wegen aufgehobenem Vertragsverhältnis	X	X	X	
Status der Antwort SG4							
SG4	STS				Muss [249]	Muss [249]	[249] Innerhalb eines SG4 IDE müssen alle DE1131 der SG4 STS+E01 den identischen Wert enthalten
SG4	STS	9015	E01 Status der Antwort		X	X	
SG4	STS	9013	Code des Prüfschritts		X [360]	X [359]	[359] Wenn im selben STS+E01 DE1131 E_xxx (ein EBD ausgewählt wurde und keine Codeliste) vorhanden sind nur Antwortcodes aus dem Cluster Ablehnung erlaubt
							[360] Wenn im selben STS+E01 DE1131 E_xxx (ein EBD ausgewählt wurde und keine Codeliste) vorhanden sind nur Antwortcodes aus dem Cluster Zustimmung erlaubt
SG4	STS	1131	E_0401 EBD Nr. E_0401		X [59]	X [59]	[46] Wenn MP-ID in SG2 NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Gas
			G_0007 Codeliste Gas Nr. G_0007			X [46]	
			G_0008 Codeliste Gas Nr. G_0008		X [46]		[59] Wenn MP-ID in SG2 NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Strom
Bemerkung (Feld für allgemeine Hinweise) SG4							
SG4	FTX			Kann		Muss [48] Kann	[48] Wenn in dieser SG4 das STS+E01++E14/ A99 (Status der Antwort: Ablehnung Sonstiges) vorhanden
SG4	FTX	4451	ACB Zusätzliche Informationen	X		X	

EDIFACT Struktur	Beschreibung	Abmeldung NN	Bestätigung Abmeldung	Ablehnung Abmeldung	Bedingung
	Kommunikation von Prüfidentifikator	LF an NB 11004	NB an LF 11005	NB an LF 11006	
(für allgemeine Hinweise)					
SG4 FTX 4440	Text für allgemeine Information	X		X	
Information zum Zählerstand					
SG4					
SG4 FTX		Soll [39] U [46] U [51]			[39] Wenn LF beabsichtigt Zählerstand zu übermitteln [46] Wenn MP-ID in SG2 NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Gas [51] Bei rückwirkendem Lieferende/Lieferbeginn
SG4 FTX 4451	ADM Information zum Zählerstand	X			
SG4 FTX 4441	Z01 Ankündigung, dass per MSCONS noch der Zählerstand übermittelt wird	X			
Meldepunkt					
SG5		Muss [61] U [583]	Muss [61] U [583]	Muss [61] U [583]	[61] Segment bzw. Segmentgruppe ist genau einmal je SG4 IDE (Vorgang) anzugeben [583] Hinweis: Verwendung der ID der Marktlotation
SG5 LOC		Muss	Muss	Muss	
SG5 LOC 3227	172 Meldepunkt	X	X	X	
SG5 LOC 3225	Identifikator	X [950]	X [950]	X [950]	[950] Format: Marktlotations-ID
Prüfidentifikator					
SG6		Muss	Muss	Muss	
SG6 RFF		Muss	Muss	Muss	
SG6 RFF 1153	Z13 Prüfidentifikator	X	X	X	
SG6 RFF 1154	11004 GPKE / GeLi Gas / Abmeldung NN	X			
	11005 GPKE / GeLi Gas / Bestätigung Abmeldung		X		
	11006 GPKE / GeLi Gas / Ablehnung Abmeldung			X	
Referenz Vorgangsnummer (aus Anfragenachricht)					
SG6			Muss	Muss	
SG6 RFF			Muss	Muss	
SG6 RFF 1153	TN Transaktions- Referenznummer		X	X	
SG6 RFF 1154	Vorgangsnummer		X	X	
Daten der Marktlotation					
SG8		Muss [61]	Muss [61]	Muss [61]	[61] Segment bzw. Segmentgruppe ist genau einmal je SG4 IDE (Vorgang) anzugeben
SG8 SEQ		Muss	Muss	Muss	
SG8 SEQ 1229	Z01 Daten der Marktlotation	X	X	X	
Lieferrichtung					
SG10		Muss	Muss	Muss	

EDIFACT Struktur	Beschreibung		Abmeldung NN	Bestätigung Abmeldung	Ablehnung Abmeldung	Bedingung
	Kommunikation von		LF an NB	NB an LF	NB an LF	
	Prüfidentifikator		11004	11005	11006	
SG10 CCI			Muss	Muss	Muss	
SG10 CCI 7059	Z30	Liefferrichtung	X	X	X	
SG10 CCI 7037	Z07	Verbrauch	X	X	X	
<hr/>						
Nachrichten-Endesegment						
UNT			Muss	Muss	Muss	
UNT 0074	Anzahl der Segmente in einer Nachricht		X	X	X	
UNT 0062	Nachrichten-Referenznummer		X	X	X	

4.4 Anwendungsübersicht Abmeldung durch den NB an LF

EDIFACT Struktur	Beschreibung	Abmeldung NN vom NB	Bestätigung Abmeldung vom NB	Ablehnung Abmeldung vom NB	Bedingung
	Kommunikation von Prüfidentifikator	NB an LF 11007	LF an NB 11008	LF an NB 11009	
Nachrichten-Kopfsegment					
UNH		Muss	Muss	Muss	
UNH 0062	Nachrichten-Referenznummer	X	X	X	
UNH 0065	UTILMD Netzanschluss-Stammdaten	X	X	X	
UNH 0052	D Entwurfs-Version	X	X	X	
UNH 0054	11A Ausgabe 2011 - A	X	X	X	
UNH 0051	UN UN/CEFACT	X	X	X	
UNH 0057	5.2c Versionsnummer der zugrundeliegenden BDEW-Nachrichtenbeschreibung	X	X	X	
Beginn der Nachricht					
BGM		Muss	Muss	Muss	
BGM 1001	E02 Abmeldungen	X	X	X	
BGM 1004	Dokumentennummer	X	X	X	
Nachrichtendatum					
DTM		Muss	Muss	Muss	
DTM 2005	137 Dokumenten-/Nachrichtendatum/-zeit	X	X	X	
DTM 2380	Datum oder Uhrzeit oder Zeitspanne, Wert	X	X	X	
DTM 2379	203 CCYYMMDDHHMM	X	X	X	
MP-ID Absender					
SG2		Muss	Muss	Muss	
SG2 NAD		Muss	Muss	Muss	
SG2 NAD 3035	MS Dokumenten-/Nachrichtenaussteller bzw. -absender	X	X	X	
SG2 NAD 3039	MP-ID	X	X	X	
SG2 NAD 3055	9 GS1	X	X	X	
	293 DE, BDEW (Bundesverband der Energie- und Wasserwirtschaft e.V.)	X	X	X	
	332 DE, DVGW Service & Consult GmbH	X	X	X	
Ansprechpartner					
SG3		Kann	Kann	Kann	
SG3 CTA		Muss	Muss	Muss	
SG3 CTA 3139	IC Informationskontakt	X	X	X	
SG3 CTA 3412	Name vom Ansprechpartner	X	X	X	
Kommunikationsverbindung					
SG3		Muss	Muss	Muss	
SG3 COM		Muss	Muss	Muss	
SG3 COM 3148	Nummer / Adresse	X	X	X	
SG3 COM 3155	EM Elektronische Post	O	O	O	
	FX Telefax	O	O	O	
	TE Telefon	O	O	O	
	AJ weiteres Telefon	O	O	O	
	AL Handy	O	O	O	
MP-ID Empfänger					
SG2		Muss	Muss	Muss	
SG2 NAD		Muss	Muss	Muss	
SG2 NAD 3035	MR Nachrichtenempfänger	X	X	X	
SG2 NAD 3039	MP-ID	X	X	X	

EDIFACT Struktur	Beschreibung	Abmeldung NN vom NB	Bestätigung Abmeldung vom NB	Ablehnung Abmeldung vom NB	Bedingung
	Kommunikation von Prüfidentifikator	NB an LF 11007	LF an NB 11008	LF an NB 11009	
SG2 NAD 3055	9 GS1 293 DE, BDEW (Bundesverband der Energie- und Wasserwirtschaft e.V.) 332 DE, DVGW Service & Consult GmbH	X X X	X X X	X X X	
Vorgang SG4 SG4 IDE		Muss Muss	Muss Muss	Muss Muss	
SG4 IDE 7495	24 Transaktion	X	X	X	
SG4 IDE 7402	Vorgangsnummer	X	X	X	
Ende zum SG4 SG4 DTM		Muss	Muss		
SG4 DTM 2005	93 Datum Vertragsende	X	X		
SG4 DTM 2380	Datum oder Uhrzeit oder Zeitspanne, Wert	X	X		
SG4 DTM 2379	102 CCYYMMDD	X	X		
Bilanzierungsende SG4 SG4 DTM		Soll [29]	Soll [33]		[29] Wenn eine Bilanzierung stattfindet [33] Wenn in Abmeldung ein Bilanzierungsende vorhanden
SG4 DTM 2005	159 Bilanzierungsende	X	X		
SG4 DTM 2380	Datum oder Uhrzeit oder Zeitspanne, Wert	X	X		
SG4 DTM 2379	102 CCYYMMDD	X	X		
Transaktionsgrund SG4 SG4 STS		Muss [61]	Muss [61]	Muss [61]	[61] Segment bzw. Segmentgruppe ist genau einmal je SG4 IDE (Vorgang) anzugeben
SG4 STS 9015	7 Transaktionsgrund	X	X	X	
SG4 STS 9013	Z33 Auszug/Stillelegung ZQ7 Abmeldung wg. fehl. Zuordnungsermächtigung	X X [59]	X X [59]	X X [59]	[59] Wenn MP-ID in SG2 NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Strom
Status der Antwort SG4 SG4 STS			Muss [249]	Muss [249]	[249] Innerhalb eines SG4 IDE müssen alle DE1131 der SG4 STS+E01 den identischen Wert enthalten
SG4 STS 9015	E01 Status der Antwort		X	X	
SG4 STS 9013	Code des Prüfschritts		X	X	
SG4 STS 1131	G_0067 Codeliste Gas Nr. G_0067 G_0068 Codeliste Gas Nr. G_0068 S_0082 Codeliste Strom Nr. S_0082		X [46] X [59]	X [46] X [46]	[46] Wenn MP-ID in SG2 NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Gas [59] Wenn MP-ID in SG2 NAD+MR

EDIFACT Struktur	Beschreibung	Abmeldung NN vom NB	Bestätigung Abmeldung vom NB	Ablehnung Abmeldung vom NB	Bedingung
	Kommunikation von Prüfidentifikator	NB an LF 11007	LF an NB 11008	LF an NB 11009	
	S_0083 Codeliste Strom Nr. S_0083			X [59]	(Nachrichteneempfänger) aus Sparte Strom
Bemerkung (Feld für allgemeine Hinweise) SG4 SG4 FTX		Kann		Muss [48] Kann	[48] Wenn in dieser SG4 das STS+E01++E14/ A99 (Status der Antwort: Ablehnung Sonstiges) vorhanden
SG4 FTX 4451	ACB Zusätzliche Informationen (für allgemeine Hinweise)	X		X	
SG4 FTX 4440	Text für allgemeine Information	X		X	
Meldepunkt SG5		Muss [61] U [583]	Muss [61] U [583]	Muss [61] U [583]	[61] Segment bzw. Segmentgruppe ist genau einmal je SG4 IDE (Vorgang) anzugeben [583] Hinweis: Verwendung der ID der Marktlotation
SG5 LOC		Muss	Muss	Muss	
SG5 LOC 3227	172 Meldepunkt	X	X	X	
SG5 LOC 3225	Identifikator	X [950]	X [950]	X [950]	[950] Format: Marktlations-ID
Prüfidentifikator SG6		Muss	Muss	Muss	
SG6 RFF		Muss	Muss	Muss	
SG6 RFF 1153	Z13 Prüfidentifikator	X	X	X	
SG6 RFF 1154	11007 GPKE / GeLi Gas / Abmeldung NN vom NB	X			
	11008 GPKE / GeLi Gas / Bestätigung Abmeldung vom NB		X		
	11009 GPKE / GeLi Gas / Ablehnung Abmeldung vom NB			X	
Referenz Vorgangsnummer (aus Anfragenachricht) SG6			Muss	Muss	
SG6 RFF			Muss	Muss	
SG6 RFF 1153	TN Transaktions- Referenznummer		X	X	
SG6 RFF 1154	Vorgangsnummer		X	X	
Daten der Marktlotation SG8		Muss [61]	Muss [61]	Muss [61]	[61] Segment bzw. Segmentgruppe ist genau einmal je SG4 IDE (Vorgang) anzugeben
SG8 SEQ		Muss	Muss	Muss	
SG8 SEQ 1229	Z01 Daten der Marktlotation	X	X	X	
Lieferrichtung SG10		Muss	Muss	Muss	
SG10 CCI		Muss	Muss	Muss	
SG10 CCI 7059	Z30 Lieferrichtung	X	X	X	
SG10 CCI 7037	Z07 Verbrauch	X	X	X	
Nachrichten-Endesegment					

EDIFACT Struktur	Beschreibung	Abmeldung NN vom NB	Bestätigung Abmeldung vom NB	Ablehnung Abmeldung vom NB	Bedingung
	Kommunikation von Prüfidentifikator	NB an LF 11007	LF an NB 11008	LF an NB 11009	
UNT		Muss	Muss	Muss	
UNT 0074	Anzahl der Segmente in einer Nachricht	X	X	X	
UNT 0062	Nachrichten-Referenznummer	X	X	X	

4.5 Anwendungsübersicht Abmeldeanfrage

EDIFACT Struktur	Beschreibung	Abmelde- anfrage des NB	Bestätigung Abmelde- anfrage	Ablehnung Abmelde- anfrage	Bedingung
	Kommunikation von Prüfidentifikator	NB an LF 11010	LF an NB 11011	LF an NB 11012	
Nachrichten-Kopfsegment					
UNH		Muss	Muss	Muss	
UNH 0062	Nachrichten-Referenznummer	X	X	X	
UNH 0065	UTILMD Netzanschluss- Stammdaten	X	X	X	
UNH 0052	D Entwurfs-Version	X	X	X	
UNH 0054	11A Ausgabe 2011 - A	X	X	X	
UNH 0051	UN UN/CEFACT	X	X	X	
UNH 0057	5.2c Versionsnummer der zugrundeliegenden BDEW- Nachrichtenbeschreibung	X	X	X	
Beginn der Nachricht					
BGM		Muss	Muss	Muss	
BGM 1001	E02 Abmeldungen	X	X	X	
BGM 1004	Dokumentennummer	X	X	X	
Nachrichtendatum					
DTM		Muss	Muss	Muss	
DTM 2005	137 Dokumenten-/ Nachrichtendatum/-zeit	X	X	X	
DTM 2380	Datum oder Uhrzeit oder Zeitspanne, Wert	X	X	X	
DTM 2379	203 CCYYMMDDHHMM	X	X	X	
MP-ID Absender					
SG2		Muss	Muss	Muss	
SG2 NAD		Muss	Muss	Muss	
SG2 NAD 3035	MS Dokumenten-/ Nachrichtenaussteller bzw. -absender	X	X	X	
SG2 NAD 3039	MP-ID	X	X	X	
SG2 NAD 3055	9 GS1	X	X	X	
	293 DE, BDEW (Bundesverband der Energie- und Wasserwirtschaft e.V.)	X	X	X	
	332 DE, DVGW Service & Consult GmbH	X	X	X	
Ansprechpartner					
SG3		Kann	Kann	Kann	
SG3 CTA		Muss	Muss	Muss	
SG3 CTA 3139	IC Informationskontakt	X	X	X	
SG3 CTA 3412	Name vom Ansprechpartner	X	X	X	
Kommunikationsverbindung					
SG3		Muss	Muss	Muss	
SG3 COM		Muss	Muss	Muss	
SG3 COM 3148	Nummer / Adresse	X	X	X	
SG3 COM 3155	EM Elektronische Post	O	O	O	
	FX Telefax	O	O	O	
	TE Telefon	O	O	O	
	AJ weiteres Telefon	O	O	O	
	AL Handy	O	O	O	
MP-ID Empfänger					
SG2		Muss	Muss	Muss	
SG2 NAD		Muss	Muss	Muss	
SG2 NAD 3035	MR Nachrichtenempfänger	X	X	X	
SG2 NAD 3039	MP-ID	X	X	X	

EDIFACT Struktur			Beschreibung		Abmelde- anfrage des NB	Bestätigung Abmelde- anfrage	Ablehnung Abmelde- anfrage	Bedingung
			Kommunikation von Prüfidentifikator		NB an LF 11010	LF an NB 11011	LF an NB 11012	
SG2	NAD	3055	9	GS1	X	X	X	
			293	DE, BDEW (Bundesverband der Energie- und Wasserwirtschaft e.V.)	X	X	X	
			332	DE, DVGW Service & Consult GmbH	X	X	X	
Vorgang					Muss	Muss	Muss	
SG4 IDE					Muss	Muss	Muss	
SG4	IDE	7495	24	Transaktion	X	X	X	
SG4	IDE	7402	Vorgangsnummer		X	X	X	
Ende zum								
SG4								
SG4 DTM					Muss	Muss		
SG4	DTM	2005	93	Datum Vertragsende	X	X		
SG4	DTM	2380	Datum oder Uhrzeit oder Zeitspanne, Wert		X	X		
SG4	DTM	2379	102	CCYYMMDD	X	X		
Transaktionsgrund								
SG4								
SG4 STS					Muss [61] U [644]	Muss [61]	Muss [61]	[61] Segment bzw. Segmentgruppe ist genau einmal je SG4 IDE (Vorgang) anzugeben [644] Hinweis: Wenn in der zugehörigen Anmeldung (11001) in diesem Segmente "Einzug /Neuanlage" (SG4 STS+7++E02) enthalten ist, wird in diesem Geschäftsvorfall der Code E01 verwendet.
SG4	STS	9015	7	Transaktionsgrund	X	X	X	
SG4	STS	9013	E01	Ein-/Auszug (Umszug)	X	X	X	
			E03	Wechsel	X	X	X	
			ZD2	Lieferbeginn und Abmeldung aus der Ersatzversorgung	X	X	X	
Status der Antwort								
SG4								
SG4 STS						Muss [249]	Muss [249]	[249] Innerhalb eines SG4 IDE müssen alle DE1131 der SG4 STS+E01 den identischen Wert enthalten
SG4	STS	9015	E01	Status der Antwort		X	X	
SG4	STS	9013	Code des Prüfschritts			X [360]	X [359]	[359] Wenn im selben STS+E01 DE1131 E_xxx (ein EBD ausgewählt wurde und keine Codeliste) vorhanden sind nur Antwortcodes aus dem Cluster Ablehnung erlaubt [360] Wenn im selben

EDIFACT Struktur			Beschreibung	Abmelde- anfrage des NB	Bestätigung Abmelde- anfrage	Ablehnung Abmelde- anfrage	Bedingung
			Kommunikation von Prüfidentifikator	NB an LF 11010	LF an NB 11011	LF an NB 11012	
							STS+E01 DE1131 E_xxx (ein EBD ausgewählt wurde und keine Codeliste) vorhanden sind nur Antwortcodes aus dem Cluster Zustimmung erlaubt
SG4	STS	1131	E_0403 EBD Nr. E_0403 G_0009 Codeliste Gas Nr. G_0009 G_0010 Codeliste Gas Nr. G_0010		X [59] X [46]	X [59] X [46]	[46] Wenn MP-ID in SG2 NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Gas [59] Wenn MP-ID in SG2 NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Strom
Meldepunkt SG5				Muss [61] U [583]	Muss [61] U [583]	Muss [61] U [583]	[61] Segment bzw. Segmentgruppe ist genau einmal je SG4 IDE (Vorgang) anzugeben [583] Hinweis: Verwendung der ID der Marktllokation
SG5	LOC			Muss	Muss	Muss	
SG5	LOC	3227	172 Meldepunkt	X	X	X	
SG5	LOC	3225	Identifikator	X [950]	X [950]	X [950]	[950] Format: Marktllokations-ID
Prüfidentifikator SG6				Muss Muss	Muss Muss	Muss Muss	
SG6	RFF						
SG6	RFF	1153	Z13 Prüfidentifikator	X	X	X	
SG6	RFF	1154	11010 GPKE / GeLi Gas / Abmeldeanfrage des NB 11011 GPKE / GeLi Gas / Bestätigung Abmeldeanfrage 11012 GPKE / GeLi Gas / Ablehnung Abmeldeanfrage	X	X	X	
Referenz Vorgangsnummer (aus Anfragenachricht) SG6					Muss Muss	Muss Muss	
SG6	RFF						
SG6	RFF	1153	TN Transaktions- Referenznummer		X	X	
SG6	RFF	1154	Vorgangsnummer		X	X	
Daten der Marktllokation SG8				Muss [61]	Muss [61]	Muss [61]	[61] Segment bzw. Segmentgruppe ist genau einmal je SG4 IDE (Vorgang) anzugeben
SG8	SEQ			Muss	Muss	Muss	
SG8	SEQ	1229	Z01 Daten der Marktllokation	X	X	X	
Lieferrichtung SG10				Muss Muss	Muss Muss	Muss Muss	
SG10	CCI						
SG10	CCI	7059	Z30 Lieferrichtung	X	X	X	
SG10	CCI	7037	Z07 Verbrauch	X	X	X	

EDIFACT Struktur	Beschreibung	Abmelde- anfrage des NB	Bestätigung Abmelde- anfrage	Ablehnung Abmelde- anfrage	Bedingung
	Kommunikation von Prüfidentifikator	NB an LF 11010	LF an NB 11011	LF an NB 11012	
Kunde des Lieferanten					
SG12		Muss [572]			[572] Hinweis: Kundenname aus Anmeldung Lieferant neu
SG12 NAD		Muss			
SG12 NAD 3035	Z09 Kunde des LF	X			
SG12 NAD 3036	Name	X			
SG12 NAD 3045	Z01 Struktur von Personennamen	X			
	Z02 Struktur der Firmenbezeichnung	X			
Beteiligter Marktpartner MP-ID					
SG12		Muss [567]			[567] Hinweis: Neulieferant
SG12 NAD		Muss			
SG12 NAD 3035	VY andere zugehörige Partei	X			
SG12 NAD 3039	MP-ID	X			
SG12 NAD 3055	9 GS1	X			
	293 DE, BDEW (Bundesverband der Energie- und Wasserwirtschaft e.V.)	X			
	332 DE, DVGW Service & Consult GmbH	X			
Nachrichten-Endesegment					
UNT		Muss	Muss	Muss	
UNT 0074	Anzahl der Segmente in einer Nachricht	X	X	X	
UNT 0062	Nachrichten-Referenznummer	X	X	X	

Anwendungsübersicht Anmeldung zur Grund-/Ersatzversorgung von NB

EDIFACT Struktur	Beschreibung	Anmeldung EOG	Bestätigung EOG Anmeldung	Ablehnung EOG Anmeldung	Bedingung
	Kommunikation von Prüfidentifikator	NB an LF 11013	LF an NB 11014	LF an NB 11015	
Nachrichten-Kopfsegment					
UNH		Muss	Muss	Muss	
UNH 0062	Nachrichten-Referenznummer	X	X	X	
UNH 0065	UTILM D Netzanschluss-Stammdaten	X	X	X	
UNH 0052	D Entwurfs-Version	X	X	X	
UNH 0054	11A Ausgabe 2011 - A	X	X	X	
UNH 0051	UN UN/CEFACT	X	X	X	
UNH 0057	5.2c Versionsnummer der zugrundeliegenden BDEW-Nachrichtenbeschreibung	X	X	X	
Beginn der Nachricht					
BGM		Muss	Muss	Muss	
BGM 1001	E01 Anmeldungen	X	X	X	
BGM 1004	Dokumentennummer	X	X	X	
Nachrichtendatum					
DTM		Muss	Muss	Muss	
DTM 2005	137 Dokumenten-/Nachrichtendatum/-zeit	X	X	X	
DTM 2380	Datum oder Uhrzeit oder Zeitspanne, Wert	X	X	X	
DTM 2379	203 CCYYMMDDHHMM	X	X	X	
MP-ID Absender					
SG2		Muss	Muss	Muss	
SG2 NAD		Muss	Muss	Muss	
SG2 NAD 3035	MS Dokumenten-/Nachrichtenaussteller bzw. -absender	X	X	X	
SG2 NAD 3039	MP-ID	X	X	X	
SG2 NAD 3055	9 GS1	X	X	X	
	293 DE, BDEW (Bundesverband der Energie- und Wasserwirtschaft e.V.)	X	X	X	
	332 DE, DVGW Service & Consult GmbH	X	X	X	
Ansprechpartner					
SG3		Kann	Kann	Kann	
SG3 CTA		Muss	Muss	Muss	
SG3 CTA 3139	IC Informationskontakt	X	X	X	
SG3 CTA 3412	Name vom Ansprechpartner	X	X	X	
Kommunikationsverbindung					
SG3		Muss	Muss	Muss	
SG3 COM 3148	Nummer / Adresse	X	X	X	
SG3 COM 3155	EM Elektronische Post	O	O	O	
	FX Telefax	O	O	O	
	TE Telefon	O	O	O	
	AJ weiteres Telefon	O	O	O	
	AL Handy	O	O	O	
MP-ID Empfänger					
SG2		Muss	Muss	Muss	
SG2 NAD		Muss	Muss	Muss	
SG2 NAD 3035	MR Nachrichtenempfänger	X	X	X	
SG2 NAD 3039	MP-ID	X	X	X	

EDIFACT Struktur			Beschreibung		Anmeldung EOG	Bestätigung EOG Anmeldung	Ablehnung EOG Anmeldung	Bedingung
			Kommunikation von Prüfidentifikator		NB an LF 11013	LF an NB 11014	LF an NB 11015	
SG2	NAD	3055	9	GS1	X	X	X	
			293	DE, BDEW (Bundesverband der Energie- und Wasserwirtschaft e.V.)	X	X	X	
			332	DE, DVGW Service & Consult GmbH	X	X	X	
Vorgang SG4					Muss	Muss	Muss	
SG4	IDE				Muss	Muss	Muss	
SG4	IDE	7495	24	Transaktion	X	X	X	
SG4	IDE	7402	Vorgangsnummer		X	X	X	
Beginn zum SG4								
SG4	DTM				Muss	Muss		
SG4	DTM	2005	92	Datum Vertragsbeginn	X	X		
SG4	DTM	2380	Datum oder Uhrzeit oder Zeitspanne, Wert		X	X		
SG4	DTM	2379	102	CCYYMMDD	X	X		
Ende zum SG4								
SG4	DTM				Muss [10]	Muss [10]		[10] Wenn SG4 STS+Z17 (Transaktionsgrund für befristete Anmeldung) vorhanden
SG4	DTM	2005	93	Datum Vertragsende	X	X		
SG4	DTM	2380	Datum oder Uhrzeit oder Zeitspanne, Wert		X	X		
SG4	DTM	2379	102	CCYYMMDD	X	X		
Bilanzierungsbeginn SG4								
SG4	DTM				Muss [18] Soll [28] U [29]	Muss [18] Soll [28] U [29]		[18] Wenn SG4 DTM+93 (Ende zum) nicht vorhanden [28] Wenn SG4 DTM+93 (Ende zum) vorhanden [29] Wenn eine Bilanzierung stattfindet
SG4	DTM	2005	158	Bilanzierungsbeginn	X	X		
SG4	DTM	2380	Datum oder Uhrzeit oder Zeitspanne, Wert		X	X		
SG4	DTM	2379	102	CCYYMMDD	X	X		
Bilanzierungsende SG4								
SG4	DTM				Muss [28] U [64]	Muss [28] U [64]		[28] Wenn SG4 DTM+93 (Ende zum) vorhanden [64] Wenn SG4 DTM+158 (Bilanzierungsbeginn) vorhanden
SG4	DTM	2005	159	Bilanzierungsende	X	X		
SG4	DTM	2380	Datum oder Uhrzeit oder Zeitspanne, Wert		X	X		
SG4	DTM	2379	102	CCYYMMDD	X	X		
Transaktionsgrund								

EDIFACT Struktur			Beschreibung	Anmeldung EOG	Bestätigung EOG Anmeldung	Ablehnung EOG Anmeldung	Bedingung
			Kommunikation von Prüfidentifikator	NB an LF 11013	LF an NB 11014	LF an NB 11015	
SG4							
SG4	STS			Muss [61]	Muss [61]	Muss [61]	[61] Segment bzw. Segmentgruppe ist genau einmal je SG4 IDE (Vorgang) anzugeben
SG4	STS	9015	7 Transaktionsgrund	X	X	X	
SG4	STS	9013	E06 Ersatzbelieferung	X	X	X	
			Z02 Kündigung	X	X	X	
			Lieferantenrahmenvertrag				
			Z36 EoG aus Ein-/Auszug (Umzug)	X	X	X	
			Z37 EoG aus Einzug/ Neuanlage	X	X	X	
			Z38 EoG aus Wechsel	X	X	X	
			Z39 EoG aus vorübergehendem Anschluss	X	X	X	
			ZC6 EoG aus Bilanzkreisschließung	X	X	X	
			ZC7 EoG aufgrund Erlöschen der Zuordnungsermächtigung	X	X	X	
Transaktionsgrundergänzun g für Lieferende bei befristeter Anmeldung							
SG4							
SG4	STS			Soll [37]	Soll [37]	Soll [37]	[37] Wenn Anmeldung/ Änderung befristet
SG4	STS	9015	Z17 Transaktionsgrundergänz ung für befristete Anmeldung	X	X	X	
SG4	STS	9013	E01 Ein-/Auszug (Umzug)	X	X	X	
			E03 Wechsel	X	X	X	
Status der Antwort							
SG4							
SG4	STS				Muss [249]	Muss [249]	[249] Innerhalb eines SG4 IDE müssen alle DE1131 der SG4 STS+E01 den identischen Wert enthalten
SG4	STS	9015	E01 Status der Antwort		X	X	
SG4	STS	9013	Code des Prüfschritts		X	X	
SG4	STS	1131	G_0013 Codeliste Gas Nr. G_0013		X [46]		[46] Wenn MP-ID in SG2 NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Gas
			G_0014 Codeliste Gas Nr. G_0014			X [46]	
			S_0003 Codeliste Strom Nr. S_0003		X [59]		[59] Wenn MP-ID in SG2 NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Strom
			S_0004 Codeliste Strom Nr. S_0004			X [59]	
Bemerkung (Feld für allgemeine Hinweise)							
SG4							
SG4	FTX			Kann	Kann	Muss [48] Kann	[48] Wenn in dieser SG4 das STS+E01++E14/ A99 (Status der Antwort: Ablehnung Sonstiges) vorhanden
SG4	FTX	4451	ACB Zusätzliche Informationen	X	X	X	

EDIFACT Struktur	Beschreibung	Anmeldung EOG	Bestätigung EOG Anmeldung	Ablehnung EOG Anmeldung	Bedingung
	Kommunikation von Prüfidentifikator	NB an LF 11013	LF an NB 11014	LF an NB 11015	
(für allgemeine Hinweise)					
SG4 FTX 4440	Text für allgemeine Information	X	X	X	
Meldepunkt SG5		Muss [527]	Muss [527]	Muss [61] U [583]	[61] Segment bzw. Segmentgruppe ist genau einmal je SG4 IDE (Vorgang) anzugeben [527] Hinweis: Es ist die ID der Marktlotation und alle Identifikatoren der Messlokationen anzugeben [583] Hinweis: Verwendung der ID der Marktlotation
SG5 LOC		Muss	Muss	Muss	
SG5 LOC 3227	172 Meldepunkt	X	X	X	
SG5 LOC 3225	Identifikator	X [950] X [951]	X [950] X [951]	X [950]	[950] Format: Marktlations-ID [951] Format: Zählpunktbezeichnung
Prüfidentifikator SG6		Muss	Muss	Muss	
SG6 RFF		Muss	Muss	Muss	
SG6 RFF 1153	Z13 Prüfidentifikator	X	X	X	
SG6 RFF 1154	11013 GPKE / GeLi Gas / Anmeldung EoG	X			
	11014 GPKE / GeLi Gas / Bestätigung EoG Anmeldung		X		
	11015 GPKE / GeLi Gas / Ablehnung EoG Anmeldung			X	
Referenz Vorgangsnummer (aus Anfragenachricht) SG6			Muss	Muss	
SG6 RFF			Muss	Muss	
SG6 RFF 1153	TN Transaktions- Referenznummer		X	X	
SG6 RFF 1154	Vorgangsnummer		X	X	
Referenz auf die ID der Marktlotation für Termine der Marktlotation SG6		Muss	Muss		
SG6 RFF		Muss [636]	Muss [636]		[636] Hinweis: Dieses RFF klassifiziert mit einem Code im DE1153 die in derselben Segmentgruppe enthaltenen DTM zu einem Markt- bzw. Messlokation relevanten Inhalt
SG6 RFF 1153	Z18 Marktlotation	X	X		
Start des Abrechnungsjahrs bei Marktlotionen mit Jahresleistungspreis (Gas) SG6					

EDIFACT Struktur			Beschreibung	Anmeldung EOG	Bestätigung EOG Anmeldung	Ablehnung EOG Anmeldung	Bedingung
			Kommunikation von Prüfidentifikator	NB an LF 11013	LF an NB 11014	LF an NB 11015	
SG6 DTM				Muss [19] U [46]	Muss [19] U [46]		[19] Wenn SG8 SEQ+Z01 (Daten der Marktlotation) SG10 CCI+++ZC0 (Prognose auf Basis von Werten) vorhanden [46] Wenn MP-ID in SG2 NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Gas
SG6	DTM	2005	155 Abrechnungsjahr – Beginn (tagesgenau)	X	X		
SG6	DTM	2380	Datum oder Uhrzeit oder Zeitspanne, Wert	X	X		
SG6	DTM	2379	102 CCYYMMDD	X	X		
Geplante Turnusablesung des MSB (Strom) SG6 SG6 DTM				Muss [21] U [59] U [234]	Muss [21] U [59] U [234]		[21] Wenn SG10 CCI+++ZA6 (Prognose auf Basis von Profilen) vorhanden [59] Wenn MP-ID in SG2 NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Strom [234] Wenn SG10 CCI+++Z83 (Messtechnische Einordnung der Marktlotation) CAV+Z53 (kME/ mME) vorhanden
SG6	DTM	2005	752 Geplante Turnusablesung	X	X		
SG6	DTM	2380	Datum oder Uhrzeit oder Zeitspanne, Wert	X	X		
SG6	DTM	2379	104 MMWW-MMWW 106 MMDD	X X	X X		
Turnusableseintervall des MSB (Strom) SG6 SG6 DTM				Muss [21] U [59] U [234]	Muss [21] U [59] U [234]		[21] Wenn SG10 CCI+++ZA6 (Prognose auf Basis von Profilen) vorhanden [59] Wenn MP-ID in SG2 NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Strom [234] Wenn SG10 CCI+++Z83 (Messtechnische Einordnung der Marktlotation) CAV+Z53 (kME/ mME) vorhanden
SG6	DTM	2005	672 zugewiesene Periode	X	X		
SG6	DTM	2380	Datum oder Uhrzeit oder Zeitspanne, Wert	X	X		
SG6	DTM	2379	802 Monat	X	X		

EDIFACT Struktur	Beschreibung	Anmeldung EOG	Bestätigung EOG Anmeldung	Ablehnung EOG Anmeldung	Bedingung
	Kommunikation von Prüfidentifikator	NB an LF 11013	LF an NB 11014	LF an NB 11015	
Abrechnungsintervall des LF					
SG6					
SG6 DTM			Muss		
SG6 DTM 2005	Z20 Abrechnungsintervall des LF		X		
SG6 DTM 2380	Datum oder Uhrzeit oder Zeitspanne, Wert		X		
SG6 DTM 2379	802 Monat		X		
Termin der Netznutzungsabrechnung					
SG6					
SG6 DTM		Muss	Muss		
SG6 DTM 2005	Z21 Termin der Netznutzungsabrechnung	X	X		
SG6 DTM 2380	Datum oder Uhrzeit oder Zeitspanne, Wert	X	X		
SG6 DTM 2379	106 MMDD 104 MMWW-MMWW	X X	X X		
Nächste Netznutzungsabrechnung					
SG6					
SG6 DTM		Muss [24] U [230]	Muss [24] U [230]		[24] Wenn SG6 DTM+Z21 (Termin der Netznutzungsabrechnung) vorhanden [230] Sich ergebendes Datum/ bzw. Endedatum des Turnuszeitraums aus DTM+Z21 (Termin der Netznutzungsabrechnung) und DTM+Z09 (Nächste Netznutzungsabrechnung) muss >= DTM+92 (Beginn zum) sein
SG6 DTM 2005	Z09 Nächste Netznutzungsabrechnung	X	X		
SG6 DTM 2380	Datum oder Uhrzeit oder Zeitspanne, Wert	X	X		
SG6 DTM 2379	602 CCYY	X	X		
Netznutzungsabrechnungsintervall des NB					
SG6					
SG6 DTM		Muss	Muss		
SG6 DTM 2005	Z22 Netznutzungsabrechnung s- bzw. Einspeisevergütungsintervall des NB	X	X		
SG6 DTM 2380	Datum oder Uhrzeit oder Zeitspanne, Wert	X	X		
SG6 DTM 2379	802 Monat	X	X		
Daten der Marktllokation					
SG8					
		Muss [61]	Muss [61]	Muss [61]	[61] Segment bzw. Segmentgruppe ist genau einmal je SG4 IDE (Vorgang) anzugeben
SG8 SEQ		Muss	Muss	Muss	
SG8 SEQ 1229	Z01 Daten der Marktllokation	X	X	X	
Arbeit / Leistung für tagesparameterabhängige					

EDIFACT Struktur	Beschreibung	Anmeldung EOG	Bestätigung EOG Anmeldung	Ablehnung EOG Anmeldung	Bedingung
	Kommunikation von Prüfidentifikator	NB an LF 11013	LF an NB 11014	LF an NB 11015	
Marktllokation SG9		Muss [59] U [101]	Muss [59] U [101]		[59] Wenn MP-ID in SG2 NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Strom [101] Wenn SG10 CCI+++ZA6 (Prognosegrundlage der Marktllokation: Prognose auf Basis von Profilen) CAV+E14/ Z36 (TLP/ TEP/ TEP mit Ref. messung) in dieser SG8 vorhanden
SG9 QTY		Muss	Muss		
SG9 QTY 6063	265 Veranschlagte Jahresmenge Gesamt/ Jahresverbrauchsprogno se für spezifische Arbeit für tagesparameterabhängig e Marktllokation	X	X		
	Z08 Angepasste elektrische Arbeit nach Anhang D der VDN-Richtlinie "Lastprofile für unterbrechbare Verbrauchseinrichtungen"	X	X		
SG9 QTY 6060	Menge	X	X		
SG9 QTY 6411	Z16 kWh/K (Kilowatt- Stunde/Kelvin)	X [103]	X [103]		[103] Wenn SG9 QTY+265 (Arbeit / Leistung für tagesparameterabhängig e Marktllokation: Veranschlagte Jahresmenge Gesamt) in dieser SG8 vorhanden
	KWH Kilowattstunde	X [104]	X [104]		[104] Wenn SG9 QTY+Z08 (Arbeit / Leistung für tagesparameterabhängig e Marktllokation: angepasste elektrische Arbeit nach Anhang D) in dieser SG8 vorhanden
Veranschlagte Jahresmenge gesamt SG9		Muss ([106] U [513]) O ([232] U [598])	Muss ([106] U [513]) O ([232] U [598])		[106] Wenn in dieser SG8 SEQ+Z01 SG10 CCI+++ZA6 (Prognosegrundlage der Marktllokation: Prognose auf Basis von Profilen) CAV+E02 (SLP/SEP) vorhanden [232] Wenn SG10 CCI+++Z83 CAV+Z52 (Messtechnische Einordnung der Marktllokation: iMS) vorhanden [513] Hinweis: Ist SG9

EDIFACT Struktur	Beschreibung	Anmeldung EOG	Bestätigung EOG Anmeldung	Ablehnung EOG Anmeldung	Bedingung
	Kommunikation von Prüfidentifikator	NB an LF 11013	LF an NB 11014	LF an NB 11015	
					QTY+Y02 (TUM Kundenwert) vorhanden, dann ist ausschließlich SG9 QTY+Y02, unabhängig von SG9 QTY+31 (Veranschlagte Jahresmenge gesamt), für die Bilanzierung und MMM-Abrechnung zu nutzen
					[598] Hinweis: Die Übermittlung dieser Angabe dient dazu, dass der LF auch bei iMS gemessenen Marktlifikationen mit Prognosegrundlage auf Basis von Werten einen belastbare Information für die Energiebeschaffung hat
SG9 QTY		Muss	Muss		
SG9 QTY 6063	31 Veranschlagte Jahresmenge Gesamt	X	X		
SG9 QTY 6060	Mengenangabe	X	X		
SG9 QTY 6411	KWH Kilowattstunde	X	X		
TUM Kundenwert SG9		Soll [46] U [106] U [108]	Soll [46] U [106] U [108]		[46] Wenn MP-ID in SG2 NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Gas
					[106] Wenn in dieser SG8 SEQ+Z01 SG10 CCI+++ZA6 (Prognosegrundlage der Marktlifikation: Prognose auf Basis von Profilen) CAV+E02 (SLP/SEP) vorhanden
					[108] Wenn Kundenwertverfahren (z. B. TU München)
SG9 QTY		Muss	Muss		
SG9 QTY 6063	Y02 Kundenwert	X	X		
SG9 QTY 6060	Mengenangabe	X	X		
SG9 QTY 6411	KWH Kilowattstunde	X	X		
Lieferrichtung SG10		Muss	Muss	Muss	
SG10 CCI		Muss	Muss	Muss	
SG10 CCI 7059	Z30 Lieferrichtung	X	X	X	
SG10 CCI 7037	Z07 Verbrauch	X	X	X	
Zugeordnete Marktpartner SG10		Muss [59]	Muss [59]		[59] Wenn MP-ID in SG2 NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Strom
SG10 CCI		Muss	Muss		
SG10 CCI 7037	ZB3 Zugeordneter Marktpartner	X	X		

EDIFACT Struktur	Beschreibung	Anmeldung EOG	Bestätigung EOG Anmeldung	Ablehnung EOG Anmeldung	Bedingung
	Kommunikation von Prüfidentifikator	NB an LF 11013	LF an NB 11014	LF an NB 11015	
Übertragungsnetzbetreiber					
SG10					
SG10 CAV		Muss	Muss		
SG10 CAV 7111	Z90 ÜNB	X	X		
SG10 CAV 1131	MP-ID	X	X		
Messstellenbetreiber					
SG10					
SG10 CAV		Muss [232] [234]	X Muss [232] [234]		[232] Wenn SG10 CCI+++Z83 CAV+Z52 (Messtechnische Einordnung der Marktllokation: iMS) vorhanden
SG10 CAV 7111	Z91 MSB	X	X		
SG10 CAV 1131	MP-ID	X	X		
Regelzone					
SG10		Muss [59]	Muss [59]		[59] Wenn MP-ID in SG2 NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Strom
SG10 CCI		Muss	Muss		
SG10 CCI 7059	Z18 Regelzone	X	X		
SG10 CCI 7037	Regelzone	X	X		
Bilanzkreis					
SG10		Soll [46] U [64] U [65]	Muss [61] U [64]		[46] Wenn MP-ID in SG2 NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Gas
					[61] Segment bzw. Segmentgruppe ist genau einmal je SG4 IDE (Vorgang) anzugeben
					[64] Wenn SG4 DTM+158 (Bilanzierungsbeginn) vorhanden
					[65] Wenn Marktgebietsüber- lappung besteht, sind alle Bilanzkreise des LF zu melden in denen freie Kapazitäten beim NB bestehen
SG10 CCI		Muss	Muss		
SG10 CCI 7059	Z19 Bilanzkreis	X	X		
SG10 CCI 7037	Bilanzkreis	X	X		
Bilanzierungsgebiet					
SG10		Muss [59]	Muss [59]		[59] Wenn MP-ID in SG2 NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Strom

EDIFACT Struktur	Beschreibung	Anmeldung EOG	Bestätigung EOG Anmeldung	Ablehnung EOG Anmeldung	Bedingung
	Kommunikation von Prüfidentifikator	NB an LF 11013	LF an NB 11014	LF an NB 11015	
SG10 CCI		Muss	Muss		
SG10 CCI 7059	Z20 Bilanzierungsgebiet	X	X		
SG10 CCI 7037	Bilanzierungsgebiet	X	X		
Marktgebiet SG10		Muss [46]	Muss [46]		[46] Wenn MP-ID in SG2 NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Gas
SG10 CCI		Muss	Muss		
SG10 CCI 7059	Z21 Marktgebiet	X	X		
SG10 CCI 7037	Marktgebiet	X	X		
Verbrauchsaufteilung für temperaturabhängige Marktllokation SG10		Muss [59] U [89] U [106]	Muss [59] U [89] U [106]		[59] Wenn MP-ID in SG2 NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Strom [89] Wenn SG10 CCI+++ZA6 (Prognosegrundlage der Marktllokation: Prognose auf Basis von Profilen) CAV+E14 (TLP/TEP) vorhanden [106] Wenn in dieser SG8 SEQ+Z01 SG10 CCI+++ZA6 (Prognosegrundlage der Marktllokation: Prognose auf Basis von Profilen) CAV+E02 (SLP/SEP) vorhanden
SG10 CCI		Muss	Muss		
SG10 CCI 7037	E17 Verbrauchsaufteilung (in %) für temperaturabhängige Marktllokation	X	X		
Verbrauchsaufteilung für temperaturabhängige Marktllokation SG10					
SG10 CAV		Muss	Muss		
SG10 CAV 7111	Z22 Verbrauchsaufteilung in %	X	X		
SG10 CAV 7110	Verbrauchsaufteilung in %	X	X		
Zeitreihentyp SG10		Muss [59] U ([61] X ([90] U [96]))	Muss [59] U ([61] X ([90] U [96]))		[59] Wenn MP-ID in SG2 NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Strom [61] Segment bzw. Segmentgruppe ist genau einmal je SG4 IDE (Vorgang) anzugeben [90] Wenn SG10 CCI+++ZA6 (Prognosegrundlage der

EDIFACT Struktur	Beschreibung		Anmeldung EOG	Bestätigung EOG Anmeldung	Ablehnung EOG Anmeldung	Bedingung
	Kommunikation von Prüfidentifikator		NB an LF 11013	LF an NB 11014	LF an NB 11015	
						Marktllokation: Prognose auf Basis von Profilen) einmal mit CAV+E14 (TLP/TEP) und einmal mit CAV+E02 (SLP/SEP) in dieser SG8 vorhanden [96] Segmentgruppe ist genau zweimal je SG4 IDE anzugeben
SG10 CCI			Muss	Muss		
SG10 CCI 7059	15	Struktur	X	X		
SG10 CCI 7037	Z21	Summenzeitreihentyp	X	X		
Zeitreihentyp						
SG10 CAV			Muss	Muss		
SG10 CAV 7111	Code des Zeitreihentyps		X	X		
Spannungsebene der Marktllokation						
SG10			Muss [59]	Muss [59]		[59] Wenn MP-ID in SG2 NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Strom
SG10 CCI			Muss	Muss		
SG10 CCI 7037	E03	Spannungsebene der Marktllokation	X	X		
Spannungsebene der Marktllokation						
SG10 CAV			Muss	Muss		
SG10 CAV 7111	E03	Höchstspannung	X	X		
	E04	Hochspannung	X	X		
	E05	Mittelspannung	X	X		
	E06	Niederspannung	X	X		
Umspannung der Marktllokation						
SG10 CAV			Soll [166]	Soll [166]		[166] Wenn vorhanden
SG10 CAV 7111	E07	HöS/HS Umspannung	X [116]	X [116]		[114] Wenn das SG10 CCI+E03 (Spannungsebene der Marktllokation) CAV E06 (Niederspannung) in dieser SG vorhanden
	E08	HS/MS Umspannung	X [115]	X [115]		[115] Wenn das SG10 CCI+E03 (Spannungsebene der Marktllokation) CAV E05 (Mittelspannung) in dieser SG vorhanden
	E09	MS/NS Umspannung	X [114]	X [114]		[116] Wenn das SG10 CCI+E03 (Spannungsebene der Marktllokation) CAV E04 (Hochspannung) in dieser SG vorhanden
Druckebene der Marktllokation						
SG10			Muss [46]	Muss [46]		[46] Wenn MP-ID in SG2

EDIFACT Struktur	Beschreibung	Anmeldung EOG	Bestätigung EOG Anmeldung	Ablehnung EOG Anmeldung	Bedingung
	Kommunikation von Prüfidentifikator	NB an LF 11013	LF an NB 11014	LF an NB 11015	
					NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Gas
SG10 CCI		Muss	Muss		
SG10 CCI 7037	Y01 Druckebene der Marktllokation	X	X		
Druckebene der Marktllokation					
SG10 CAV		Muss	Muss		
SG10 CAV 7111	Y01 Hochdruck	X	X		
	Y02 Mitteldruck	X	X		
	Y03 Niederdruck	X	X		
Messtechnische Einordnung der Marktllokation					
SG10		Muss [59]	Muss [59]		[59] Wenn MP-ID in SG2 NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Strom
SG10 CCI		Muss	Muss		
SG10 CCI 7037	Z83 Messtechnische Einordnung der Marktllokation	X	X		
Messtechnische Einordnung der Marktllokation					
SG10 CAV		Muss	Muss		
SG10 CAV 7111	Z52 iMS	X	X		
	Z53 kME / mME	X	X		
	Z68 keine Messung	X	X		
Aggregationsverantwortung in MaBiS					
SG10		Muss [59]	Muss [59]		[59] Wenn MP-ID in SG2 NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Strom
SG10 CCI		Muss	Muss		
SG10 CCI 7059	6 Verantwortlicher	X	X		
SG10 CCI 7037	ZA8 NB	X	X		
	ZA9 ÜNB	X	X		
Prognosegrundlage der Marktllokation					
SG10		Muss	Muss		
SG10 CCI		Muss	Muss		
SG10 CCI 7037	ZC0 Prognose auf Basis von Werten	X	X		
	ZA6 Prognose auf Basis von Profilen	X	X		
Details der Prognosegrundlage					
SG10 CAV		Muss [21] U ((([59] U ([182] X ([90] U [183])) X ([46] U [61]))	Muss [21] U ((([59] U ([182] X ([90] U [183])) X ([46] U [61]))		[21] Wenn SG10 CCI+++ZA6 (Prognose auf Basis von Profilen) vorhanden [46] Wenn MP-ID in SG2 NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Gas

EDIFACT Struktur	Beschreibung		Anmeldung EOG	Bestätigung EOG Anmeldung	Ablehnung EOG Anmeldung	Bedingung
	Kommunikation von Prüfidentifikator		NB an LF 11013	LF an NB 11014	LF an NB 11015	
						<p>[59] Wenn MP-ID in SG2 NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Strom</p> <p>[61] Segment bzw. Segmentgruppe ist genau einmal je SG4 IDE (Vorgang) anzugeben</p> <p>[90] Wenn SG10 CCI+++ZA6 (Prognosegrundlage der Marktllokation: Prognose auf Basis von Profilen) einmal mit CAV+E14 (TLP/TEP) und einmal mit CAV+E02 (SLP/SEP) in dieser SG8 vorhanden</p> <p>[182] Segmentgruppe ist genau einmal je SG8 SEQ+Z01 (Daten der Marktllokation) anzugeben</p> <p>[183] Segmentgruppe ist genau zweimal je SG8 SEQ+Z01 (Daten der Marktllokation) anzugeben</p>
SG10 CAV 7111	E02	SLP/SEP	X [46]	X [46]		<p>[46] Wenn MP-ID in SG2 NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Gas</p> <p>[59] Wenn MP-ID in SG2 NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Strom</p> <p>[243] Wenn SG10 CCI+6++ZA8 (Aggreg. verantw. NB) vorhanden</p>
	E14	TLP/TEP	O [59] O [59] U [243]	O [59] O [59] U [243]		
Wahlrecht der Prognosegrundlage der Marktllokation SG10			Muss [59] U [244]	Muss [59] U [244]		<p>[59] Wenn MP-ID in SG2 NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Strom</p> <p>[244] Wenn SG10 CCI+6++ZA9 (Aggreg. verantw. ÜNB) vorhanden</p>
SG10 CCI			Muss	Muss		
SG10 CCI 7037	Z84	Wahlrecht der Prognosegrundlage	X	X		
Wahlrecht der Prognosegrundlage der Marktllokation SG10						
SG10 CAV			Muss	Muss		
SG10 CAV 7111	Z54	Wahlrecht durch LF gegeben	X	X		
	Z55	Wahlrecht nicht	X	X		

EDIFACT Struktur	Beschreibung	Anmeldung EOG	Bestätigung EOG Anmeldung	Ablehnung EOG Anmeldung	Bedingung
	Kommunikation von Prüfidentifikator	NB an LF 11013	LF an NB 11014	LF an NB 11015	
	vorhanden wegen Verbrauch > 10.000 kWh/a ZC1 Wahlrecht nicht vorhanden wegen Eigenverbrauch	X	X		
Gruppenzuordnung (nach EnWG) SG10		Muss	Muss		
SG10 CCI		Muss	Muss		
SG10 CCI 7037	Z15 Haushaltskunde gem. EnWG	X	X		
	Z18 Kein Haushaltskunde gem. EnWG	X	X		
Fallgruppenzuordnung SG10		Muss [19] U [46]	Muss [19] U [46]		[19] Wenn SG8 SEQ+Z01 (Daten der Marktlotation) SG10 CCI+++ZC0 (Prognose auf Basis von Werten) vorhanden [46] Wenn MP-ID in SG2 NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Gas
SG10 CCI		Muss	Muss		
SG10 CCI 7037	Z17 Fallgruppenzuordnung nach GABi Gas	X	X		
SG10 CCI 1131	GABi-RLMNE V Nominierungsersatzverfa hren - Exit (Hinweis: Dieser Code darf nur für Liefermonate vor dem 01.10.2016 genutzt werden)	X	X		
	GABi-RLMmT RLM-Kunde in Tagesregime - Exit	X	X		
	GABi-RLMoT RLM-Kunde im Stundenregime - Exit	X	X		
Netznutzung SG10		Muss	Muss		
SG10 CCI		Muss	Muss		
SG10 CCI 7037	Z88 Netznutzung	X	X		
Netznutzungsvertrag SG10					
SG10 CAV		Muss	Muss		
SG10 CAV 7111	Z74 Netznutzungsvertrag	X	X		
SG10 CAV 7110	Z08 Direkter Vertrag zwischen Kunden und NB	X	X		
	Z09 Vertrag zwischen Lieferanten und NB	X	X		
Zahlung der Netznutzung SG10					
SG10 CAV		Muss	Muss		
SG10 CAV 7111	Z73 Zahlung der Netznutzung	X	X		
SG10 CAV 7110	Z10 Kunde	X [216]	X [216]		[216] Wenn CCI+++Z88 (Netznutzung) CAV+Z74:::Z08 (Netznutzungsvertrag: Direkter Vertrag zwischen
	Z11 Lieferant	X	X		

EDIFACT Struktur	Beschreibung	Anmeldung EOG	Bestätigung EOG Anmeldung	Ablehnung EOG Anmeldung	Bedingung
	Kommunikation von Prüfidentifikator	NB an LF 11013	LF an NB 11014	LF an NB 11015	
					Kunden und NB) vorhanden
Netznutzungsabrechnungsv ariante					
SG10					
SG10 CAV		Muss	Muss		
SG10 CAV 7111	ZB1	Netznutzungsabrechnung svariante	X	X	
SG10 CAV 7110	Z14	Arbeitspreis/Grundpreis	X	X	
	Z15	Arbeitspreis/ Leistungspreis	X	X	
Grundlage der Lieferscheinprüfung					
SG10 CAV		Muss [59]	Muss [59]	[59] Wenn MP-ID in SG2 NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Strom	
SG10 CAV 7111	ZA7	Grundlage für Lieferscheinprüfung	X	X	
SG10 CAV 7110	Z12	In der Marktkommunikation ausgetauschte Daten	X	X	
	Z13	Abweichend vertraglich mit Anschlussnutzer vereinbarte Grundlage	X	X	
Singulär genutzte Betriebsmittel in der Netznutzungsabrechnung					
SG10 CAV		Muss [59]	Muss [59]	[59] Wenn MP-ID in SG2 NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Strom	
SG10 CAV 7111	ZB2	Singulär genutzte Betriebsmittel in der Netznutzungsabrechnung	X	X	
SG10 CAV 7110	Z06	vorhanden	X	X	
	Z07	nicht vorhanden	X	X	
OBIS-Daten der Marktllokation					
SG8		Muss	Muss		
SG8 SEQ		Muss	Muss		
SG8 SEQ 1229	Z02	OBIS-Daten der Marktllokation	X	X	
OBIS-Kennzahl der Marktllokation					
SG8		Muss	Muss		
SG8 PIA		Muss	Muss		
SG8 PIA 4347	5	Produktidentifikation	X	X	
SG8 PIA 7140		OBIS-Kennzahl der Marktllokation	X ([46] U [315]) X ([59] U [314])	X ([46] U [315]) X ([59] U [314])	[46] Wenn MP-ID in SG2 NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Gas [59] Wenn MP-ID in SG2 NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Strom

EDIFACT Struktur	Beschreibung	Anmeldung EOG	Bestätigung EOG Anmeldung	Ablehnung EOG Anmeldung	Bedingung
	Kommunikation von Prüfidentifikator	NB an LF 11013	LF an NB 11014	LF an NB 11015	
					<p>[314] Es sind alle OBIS-Kennzahlen gem. EDI@Energy Codeliste der OBIS-Kennzahlen und Medien für den deutschen Energiemarkt Kap. 3 anzugeben welche an der Marktllokation erforderlich sind, dabei muss der Mindestumfang aus Kap. 3.4 eingehalten werden</p> <p>[315] Es sind alle OBIS-Kennzahlen gem. EDI@Energy Codeliste der OBIS-Kennzahlen und Medien für den deutschen Energiemarkt Kap. 4 anzugeben welche an der Marktllokation erforderlich sind, dabei muss der Mindestumfang aus Kap. 4.5 eingehalten werden</p>
SG8 PIA 7143	SRW OBIS-Kennzahl	X	X		
Schwachlastfähigkeit SG10		Muss [59] U [257]	Muss [59] U [257]		<p>[59] Wenn MP-ID in SG2 NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Strom</p> <p>[257] Wenn in derselben SG8 SEQ+Z02 / Z27 (OBIS-Daten der Marktllokation / Erforderliche OBIS-Daten der Marktllokation) das PIA+5+1-b?:1.9.e vorhanden</p>
SG10 CCI		Muss	Muss		
SG10 CCI 7059	Z10 Schwachlastfähigkeit	X	X		
SG10 CCI 7037	Z59 Nicht-Schwachlast fähig	X	X		
	Z60 Schwachlast fähig	X	X		
OBIS Daten für Marktrolle relevant SG10		Muss [59]	Muss [59]		<p>[59] Wenn MP-ID in SG2 NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Strom</p>
SG10 CCI		Muss	Muss		
SG10 CCI 7059	Z26 OBIS Daten für Marktrolle relevant	X	X		
SG10 CCI 7037	ZA7 LF	X	X		
Verwendungszweck der Werte SG10 SG10 CAV		Muss	Muss		
SG10 CAV 7111	Z84 Netznutzungsabrechnung	X	X		[19] Wenn SG8
	Z85 Bilanzkreisabrechnung	X [19]	X [19]		SEQ+Z01 (Daten der
	Z86 Mehrminderungenabrechnung	X [21]	X [21]		Marktllokation) SG10
	Z47 Endkundenabrechnung	X [83]	X [83]		CCI+++ZC0 (Prognose auf Basis von Werten)

EDIFACT Struktur	Beschreibung	Anmeldung EOG	Bestätigung EOG Anmeldung	Ablehnung EOG Anmeldung	Bedingung
	Kommunikation von Prüfidentifikator	NB an LF 11013	LF an NB 11014	LF an NB 11015	
					vorhanden
					[21] Wenn SG10 CCI+++ZA6 (Prognose auf Basis von Profilen) vorhanden
					[83] Wenn in der selben SG10 CCI+Z26++ZA7 (OBIS Daten für Marktrolle relevant: LF) das CAV+Z84 (Netznutzungsabrechnung) vorhanden
<hr/>					
Verbrauchsart und Nutzung an der Marktllokation SG10		Muss [59]	Muss [59]		[59] Wenn MP-ID in SG2 NAD+MR (Nachrichteneempfänger) aus Sparte Strom
SG10 CCI		Muss	Muss		
SG10 CCI 7059	Z17 Stromverbrauchsart	X	X		
<hr/>					
Verbrauchsart SG10					
SG10 CAV		Muss	Muss		
SG10 CAV 7111	Z64 Kraft/Licht	X	X		
	Z65 Wärme	X	X		
	Z66 Kraft/Licht/Wärme	X	X		
	Z87 E-Mobilitätsladesäule	X	X		
	ZA8 Straßenbeleuchtung	X	X		
	ZB3 Steuerung Wärmeabgabe	X	X		
<hr/>					
Unterbrechbarkeit SG10					
SG10 CAV		Muss	Muss		
SG10 CAV 7111	Z62 unterbrechbare Verbrauchseinrichtung	X	X		
	Z63 nicht-unterbrechbare Verbrauchseinrichtung	X	X		
<hr/>					
Wärmenutzung SG10					
SG10 CAV		Muss [239]	Muss [239]		[239] Wenn in derselben SG10 das CCI+Z17 (Verbrauchsart und Nutzung der Marktllokation) CAV+Z65/ Z66 (Wärme / Kraft/ Licht/Wärme) vorhanden
SG10 CAV 7111	Z56 Speicherheizung	X	X		
	Z57 Wärmepumpe	X	X		
	Z61 Direktheizung	X	X		
<hr/>					
Konzessionsabgabedaten SG8		Muss [335]	Muss [335]		[335] Für jede SEQ+Z02 (OBIS-Daten der Marktllokation), welche im PIA+5 die OBIS- Kennzahl 1-b:1.9.e/ 1-b: 1.29.0/ 7-20:99.33.17/ 7- 0:33.86.0 übermittelt, genau einmal anzugeben
SG8 SEQ		Muss	Muss		
SG8 SEQ 1229	Z07 Konzessionsabgabedaten	X	X		

EDIFACT Struktur	Beschreibung	Anmeldung EOG	Bestätigung EOG Anmeldung	Ablehnung EOG Anmeldung	Bedingung
	Kommunikation von Prüfidentifikator	NB an LF 11013	LF an NB 11014	LF an NB 11015	
Referenz auf die OBIS-Kennzahl der Marktlotation					
SG8					
SG8 RFF		Muss	Muss		
SG8 RFF 1153	Z10 OBIS-Kennzahl	X	X		
SG8 RFF 1154	OBIS-Kennzahl	X	X		
Zuordnung Konzessionsabgabe					
SG10					
SG10 CCI		Muss	Muss		
SG10 CCI 7037	Z08 Konzessionsabgabe	X	X		
Konzessionsabgabe					
SG10					
SG10 CAV		Muss	Muss		
SG10 CAV 7111	KAS für alle konzessionsvertraglichen Sonderregelungen, die nicht in die Systematik der KAV eingegliedert sind	X	X		
	SA Sondervertragskunden < 1 kV nach § 2 (7) und > 1 kV, Preis nach § 2 (3) (für Strom 0,11 ct/kWh und für Gas 0,03 ct/kWh)	X	X		
	SAS Kennzeichnung, dass ein abweichender Preis für Sondervertragskunden vorliegt	X	X		
	TA Tarifikunden, für Strom § 2. (2) 1b HT bzw. ET (hohe KA) und für Gas § 2 (2) 2b	X	X		
	TAS Kennzeichnung, dass ein abweichender Preis für Tarifikunden vorliegt	X	X		
	TK für Gas nach KAV § 2 (2) 2a bei ausschließlicher Nutzung zum Kochen und Warmwassererzeugung	X	X		
	TKS Kennzeichnung, wenn nach KAV § 2 (2) 2a ein anderer Preis zu verwenden ist	X	X		
	TS für Strom mit Schwachlast § 2. (2) 1a NT (niedrige KA, 0,61 ct/kWh)	X	X		
	TSS Kennzeichnung, dass ein abweichender Preis für Schwachlast angewendet wird	X	X		
SG10 CAV 7110	Konzessionsabgabe in €/kWh	Muss [128]	Muss [128]		[128] Wenn SG10 CAV+TAS/ TSS/ TKS/ SAS/ KAS vorhanden
SG10 CAV 7110	Gebührenkategorie der Konzessionsabgabe	Soll [219]	Soll [219]		[219] Wenn an Marktlotation vorhanden
Steuer-/Abgabeninformation					
SG8					
		Soll [131]	Soll [131]		[131] Wenn Information nach StromStG §9 erforderlich
SG8 SEQ		Muss	Muss		

EDIFACT Struktur			Beschreibung	Anmeldung EOG	Bestätigung EOG Anmeldung	Ablehnung EOG Anmeldung	Bedingung
			Kommunikation von Prüfidentifikator	NB an LF 11013	LF an NB 11014	LF an NB 11015	
SG8	SEQ	1229	Z10 Steuer-/ Abgabeninformation	X	X		
Referenz auf die OBIS-Kennzahl der Marktlotation							
SG8	RFF			Muss	Muss		
SG8	RFF	1153	Z10 OBIS-Kennzahl	X	X		
SG8	RFF	1154	OBIS-Kennzahl	X	X		
Steuern-/Abgabenbefreiung							
SG10	CCI			Muss	Muss		
SG10	CCI			Muss	Muss		
SG10	CCI	7059	Z13 Steuerinformation	X	X		
SG10	CCI	7037	Z65 Stromsteuer befreit	X	X		
			Z66 Stromsteuer pflichtig	X	X		
Gemeinderabatt							
SG8				Muss	Muss		
SG8	SEQ			Muss	Muss		
SG8	SEQ	1229	Z12 Gemeinderabatt	X	X		
Gemeinderabatt							
SG9				Muss	Muss		
SG9	QTY			Muss	Muss		
SG9	QTY	6063	Z16 Gemeinderabatt	X	X		
SG9	QTY	6060	Menge	X	X		
SG9	QTY	6411	P1 Prozent	X	X		
Daten der Messlokation							
SG8				Muss [284]	Muss [284]		[284] Für jede Messlokations-ID im SG5 LOC+172 (Meldepunkt) DE3225 genau einmal anzugeben
SG8	SEQ			Muss	Muss		
SG8	SEQ	1229	Z18 Daten der Messlokation	X	X		
Referenz auf die ID der Messlokation							
SG8	RFF			Muss	Muss		
SG8	RFF	1153	Z19 Messlokation	X	X		
SG8	RFF	1154	ID der Messlokation	X [951]	X [951]		[951] Format: Zählpunktbezeichnung
Abrechnung des Messstellenbetriebs über NNE für kME							
SG8	RFF			Muss [235]	Muss [235]		[235] Wenn das RFF+Z19 (Messlokation) aus dieser SG8 auf das gleiche SG5 LOC+172 (Meldepunkt), wie ein RFF+Z19 (Messlokation) aus einer SG8 SEQ+Z03 (Zähleinrichtungsdaten), in dem SG10 CCI+++E13 CAV+MME (Zählertyp: mME) nicht vorhanden ist, referenziert
SG8	RFF	1153	Z05 Abrechnung des Messstellenbetriebs über NNE für kME	X	X		

EDIFACT Struktur	Beschreibung	Anmeldung EOG	Bestätigung EOG Anmeldung	Ablehnung EOG Anmeldung	Bedingung
	Kommunikation von Prüfidentifikator	NB an LF 11013	LF an NB 11014	LF an NB 11015	
SG8 RFF 1154	Abrechnung über NNE (Ja/Nein)	X	X		
Zugeordnete Marktpartner					
SG10		Muss	Muss		
SG10 CCI		Muss	Muss		
SG10 CCI 7037	ZB3 Zugeordneter Marktpartner	X	X		
Messstellenbetreiber					
SG10		Muss	Muss		
SG10 CAV		Muss	Muss		
SG10 CAV 7111	Z91 MSB	X	X		
SG10 CAV 1131	MP-ID	X	X		
Spannungsebene der Messlokation					
SG10		Muss [59]	Muss [59]		[59] Wenn MP-ID in SG2 NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Strom
SG10 CCI		Muss	Muss		
SG10 CCI 7037	E04 Spannungsebene der Messlokation	X	X		
Spannungsebene der Messlokation					
SG10		Muss	Muss		
SG10 CAV		Muss	Muss		
SG10 CAV 7111	E03 Höchstspannung	X	X		
	E04 Hochspannung	X	X		
	E05 Mittelspannung	X	X		
	E06 Niederspannung	X	X		
Gasqualität					
SG10		Muss [46]	Muss [46]		[46] Wenn MP-ID in SG2 NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Gas
SG10 CCI		Muss	Muss		
SG10 CCI 7037	Y02 Gasqualität	X	X		
Gasqualität					
SG10		Muss	Muss		
SG10 CAV		Muss	Muss		
SG10 CAV 7111	Y04 H-Gas	X	X		
	Y05 L-Gas	X	X		
Zähleinrichtungsdaten					
SG8		Muss [286]	Muss [286]		[286] Für jede SEQ+Z18 (Daten der Messlokation) mindestens einmal anzugeben
SG8 SEQ		Muss	Muss		
SG8 SEQ 1229	Z03 Zähleinrichtungsdaten	X	X		
Referenz auf die ID einer Messlokation					
SG8		Muss	Muss		
SG8 RFF		Muss	Muss		
SG8 RFF 1153	Z19 Messlokation	X	X		
SG8 RFF 1154	ID einer Messlokation	X [951]	X [951]		[951] Format: Zählpunktbezeichnung
Referenz auf das Smartmeter-Gateway					

EDIFACT Struktur	Beschreibung	Anmeldung EOG	Bestätigung EOG Anmeldung	Ablehnung EOG Anmeldung	Bedingung
	Kommunikation von Prüfidentifikator	NB an LF 11013	LF an NB 11014	LF an NB 11015	
SG8					
SG8 RFF		Soll [166] U [215]	Soll [166] U [215]		[166] Wenn vorhanden [215] Wenn in der selben SG8 SEQ+Z03 (Zähleinrichtungsdaten) SG10 CCI+++E13 CAV+MME (Zählertyp: mME) vorhanden
SG8 RFF 1153	Z14 Smartmeter-Gateway	X	X		
SG8 RFF 1154	Identifikation / Nummer des Smartmeter-Gateways	X	X		
<hr/>					
Zählertyp SG10		Muss	Muss		
SG10 CCI		Muss	Muss		
SG10 CCI 7037	E13 Zählertyp	X	X		
<hr/>					
Zählertyp SG10					
SG10 CAV		Muss	Muss		
SG10 CAV 7111	AHZ analoger Haushaltszähler (Drehstrom) WSZ analoger Wechselstromzähler LAZ Lastgangzähler MAZ Maximumzähler MME moderne Messeinrichtung nach MsbG DKZ Drehkolbengaszähler BGZ Balgengaszähler TRZ Turbinenradgaszähler UGZ Ultraschallgaszähler WGZ Wirbelgaszähler MRG Messdatenregistriergerät EHZ elektronischer Haushaltszähler IVA Individuelle Abstimmung (Sonderausstattung)	X [59] X [59] X [59] X [59] X [59] X [46] X [46] X [46] X [46] X [46] X [46] X X	X [59] X [59] X [59] X [59] X [59] X [46] X [46] X [46] X [46] X [46] X [46] X X		[46] Wenn MP-ID in SG2 NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Gas [59] Wenn MP-ID in SG2 NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Strom
SG10 CAV 7110	Z01 EDL40 Z02 EDL21 Z03 sonstiger EHZ Z04 Standard Z05 MeDa-Zähler	X [136] X [136] X [136] X [346] X [346]	X [136] X [136] X [136] X [346] X [346]		[136] Wenn SG10 CCI+++E13 (Zählertyp) CAV+EHZ (elektronischer Haushaltszähler) vorhanden [346] Wenn SG10 CCI+++E13 (Zählertyp) CAV+MME (mME) vorhanden
<hr/>					
Zählergröße (Gas) SG10					
SG10 CAV		Muss [46] U [229]	Muss [46] U [229]		[46] Wenn MP-ID in SG2 NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Gas [229] Wenn SG10 CCI+++E13 CAV+MRG (Zählertyp: Messdatenregistriergerät) nicht vorhanden
SG10 CAV 7110	G10 Gaszähler G10 G100 Gaszähler G100 G1000 Gaszähler G1000 G10000 Gaszähler G10000	X X X X	X X X X		

EDIFACT Struktur	Beschreibung	Anmeldung EOG	Bestätigung EOG Anmeldung	Ablehnung EOG Anmeldung	Bedingung
	Kommunikation von Prüfidentifikator	NB an LF 11013	LF an NB 11014	LF an NB 11015	
	G12500 Gaszähler G12500	X	X		
	G16 Gaszähler G16	X	X		
	G160 Gaszähler G160	X	X		
	G1600 Gaszähler G1600	X	X		
	G16000 Gaszähler G16000	X	X		
	G2.5 Gaszähler G2.5	X	X		
	G25 Gaszähler G25	X	X		
	G250 Gaszähler G250	X	X		
	G2500 Gaszähler G2500	X	X		
	G350 Gaszähler G350	X	X		
	G4 Gaszähler G4	X	X		
	G40 Gaszähler G40	X	X		
	G400 Gaszähler G400	X	X		
	G4000 Gaszähler G4000	X	X		
	G6 Gaszähler G6	X	X		
	G65 Gaszähler G65	X	X		
	G650 Gaszähler G650	X	X		
	G6500 Gaszähler G6500	X	X		
<hr/>					
Identifikation / Nummer des Gerätes					
SG10					
SG10 CAV		Muss	Muss		
SG10 CAV 7111	Z30 Gerätenummer	X	X		
SG10 CAV 7110	Gerätenummer	X	X		
<hr/>					
Registeranzahl					
SG10					
SG10 CAV		Muss [59] U [139]	Muss [59] U [139]		[59] Wenn MP-ID in SG2 NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Strom [139] Wenn SG10 CAV+IVA (Individuelle Abstimmung) nicht vorhanden
SG10 CAV 7111	ETZ Eintarif	X	X		
	ZTZ Zweitarif	X	X		
	NTZ Mehrtarif	X	X		
<hr/>					
Energierichtung					
SG10					
SG10 CAV		Muss [59]	Muss [59]		[59] Wenn MP-ID in SG2 NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Strom
SG10 CAV 7111	ERZ Einrichtungszähler	X	X		
	ZRZ Zweirichtungszähler	X	X		
<hr/>					
Fernschaltung der Zähleinrichtung					
SG10					
SG10 CAV		Muss [59]	Muss [59]		[59] Wenn MP-ID in SG2 NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Strom
SG10 CAV 7111	Z58 Fernschaltung der Zähleinrichtung	X	X		
SG10 CAV 7110	Z06 vorhanden	X	X		
	Z07 nicht vorhanden	X	X		
<hr/>					
Messwerterfassung an der Zähleinrichtung					
SG10		Muss [316]	Muss [316]		[316] Wenn in derselben SG8 das RFF+Z14

EDIFACT Struktur	Beschreibung	Anmeldung EOG	Bestätigung EOG Anmeldung	Ablehnung EOG Anmeldung	Bedingung
	Kommunikation von Prüfidentifikator	NB an LF 11013	LF an NB 11014	LF an NB 11015	
					(Smartmeter-Gateway) nicht vorhanden
SG10 CCI		Muss	Muss		
SG10 CCI 7037	E12 Messwerterfassung an der Zähleinrichtung	X	X		
Messwerterfassung an der Zähleinrichtung					
SG10 CAV		Muss	Muss		
SG10 CAV 7111	AMR fernauslesbare Zähler	X	X		
	MMR manuell ausgelesene Zähler	X	X		
Mengenumwerterdaten					
SG8		Soll [46] U [130]	Soll [46] U [130]		[46] Wenn MP-ID in SG2 NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Gas [130] Wenn an Messlokation vorhanden
SG8 SEQ		Muss	Muss		
SG8 SEQ 1229	Z09 Mengenumwerter-Daten	X	X		
Referenz auf die Gerätenummer					
SG8 RFF		Muss	Muss		
SG8 RFF 1153	MG Gerätenummer des Zählers	X	X		
SG8 RFF 1154	Gerätenummer	X	X		
Mengenumwerter					
SG10 CCI		Muss	Muss		
SG10 CCI 7037	Z64 Mengenumwerter	X	X		
Identifikation / Nummer des Gerätes					
SG10 CAV		Muss	Muss		
SG10 CAV 7111	Z30 Gerätenummer	X	X		
SG10 CAV 7110	Gerätenummer	X	X		
Mengenumwertertyp					
SG10 CAV		Muss	Muss		
SG10 CAV 7111	DMU Dichtemengenumwerter	X	X		
	TMU Temperaturmengenumwerter	X	X		
	ZMU Zustandsmengenumwerter	X	X		
OBIS-Daten der Zähleinrichtung / Mengenumwerter					
SG8		Muss [287]	Muss [287]		[287] Für jede SEQ+Z03 (Zähleinrichtungsdaten) mindestens einmal anzugeben
SG8 SEQ		Muss	Muss		
SG8 SEQ 1229	Z20 OBIS-Daten der Zähleinrichtung	X	X		

EDIFACT Struktur	Beschreibung		Anmeldung EOG	Bestätigung EOG Anmeldung	Ablehnung EOG Anmeldung	Bedingung
	Kommunikation von Prüfidentifikator		NB an LF 11013	LF an NB 11014	LF an NB 11015	
Referenz auf die Gerätenummer SG8						
SG8 RFF			Muss	Muss		
SG8 RFF 1153	MG	Gerätenummer des Zählers	X	X		
	Z11	Gerätenummer des Mengenumwerter	X	X		
SG8 RFF 1154	Gerätenummer		X	X		
OBIS-Kennzahl der Zähleinrichtung / Mengenumwerter SG8						
SG8 PIA			Muss	Muss		
SG8 PIA 4347	5	Produktidentifikation	X	X		
SG8 PIA 7140	OBIS-Kennzahl der Zähleinrichtung		X ([46] U [324]) X ([59] [324]) U [323])	X ([46] U [324]) X ([59] U [323])		[46] Wenn MP-ID in SG2 NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Gas [59] Wenn MP-ID in SG2 NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Strom [323] Es sind alle OBIS- Kennzahlen gem. EDI@Energy Codeliste der OBIS-Kennzahlen und Medien für den deutschen Energiemarkt Kap. 3. anzugeben welche an der Zähleinrichtung genutzt werden, dabei muss der Mindestumfang aus Kap. 3.4 eingehalten werden [324] Es sind alle OBIS- Kennzahlen gem. EDI@Energy Codeliste der OBIS Kennzahlen Kap. 4. anzugeben welche an der Zähleinrichtung genutzt werden, dabei muss der Mindestumfang aus Kap. 4.5 eingehalten werden
SG8 PIA 7143	SRW	OBIS-Kennzahl	X	X		
Vor- und Nachkommastellen des Zählwerks SG10						
			Muss ([59] U [273]) X ([46] U [274])	Muss ([59] U [273]) X ([46] U [274])		[46] Wenn MP-ID in SG2 NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Gas [59] Wenn MP-ID in SG2 NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Strom [273] Wenn in derselben SG8 SEQ+Z20 (OBIS- Daten der

EDIFACT Struktur	Beschreibung	Anmeldung EOG	Bestätigung EOG Anmeldung	Ablehnung EOG Anmeldung	Bedingung
	Kommunikation von Prüfidentifikator	NB an LF 11013	LF an NB 11014	LF an NB 11015	
					Zähleinrichtung) das PIA+5+1-b?:1.8.e / 1-b?: 2.8.e / 1-b?:3.8.e / 1-b?: 4.8.e / 1-b?:5.8.e / 1-b?: 6.8.e / 1-b?:7.8.e / 1-b?: 8.8.e / 1-b?:1.8.e / 1- 65?:2.8.0 / 1-65?:1.8.63 vorhanden [274] Wenn in derselben SG8 SEQ+Z20 (OBIS- Daten der Zähleinrichtung) das PIA+5+7-b?:3.0.0 / 7-b?: 6.0.0 / 7-b?:3.1.0 / 7-b?: 6.1.0 / 7-b?:3.2.0 / 7-b?: 6.2.0 / 7-b?:13.2.0 / 7- b?:16.2.0 / 7-b?:1.0.0 / 7-b?:2.0.0 / 7-b?:4.0.0 / 7-b?:5.0.0 / 7-b?:11.2.0 / 7-b?:12.2.0 / 7-b?:14.2.0 / 7-b?:15.2.0 vorhanden
SG10 CCI		Muss	Muss		
SG10 CCI 7059	11 Produkt	X	X		
SG10 CCI 7037	Z33 Vor- und Nachkommastellen des Zählwerkes	X	X		
Vor- und Nachkommastellen des Zählwerks					
SG10 CAV		Muss	Muss		
SG10 CAV 7110	Angabe der Vorkommastelle	X	X		
SG10 CAV 7110	Angabe der Nachkommastelle	X	X		
Bezeichnung des Zählwerks auf dem Gerät					
SG10		Muss [123] U ([[46] U [274]) X [[59] U [273]])	Muss [123] U ([[46] U [274]) X [[59] U [273]])		[46] Wenn MP-ID in SG2 NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Gas [59] Wenn MP-ID in SG2 NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Strom [123] Wenn noch mindestens eine weitere SG8 SEQ+Z20 (OBIS- Daten der Zähleinrichtung) mit dem SG8 RFF+MG / Z11 (Gerätenummer des Zählers / Mengenumwerters) auf die gleiche Identifikation/Nummer des Gerätes referenziert [273] Wenn in derselben SG8 SEQ+Z20 (OBIS- Daten der Zähleinrichtung) das PIA+5+1-b?:1.8.e / 1-b?: 2.8.e / 1-b?:3.8.e / 1-b?: 4.8.e / 1-b?:5.8.e / 1-b?:

EDIFACT Struktur	Beschreibung	Anmeldung EOG	Bestätigung EOG Anmeldung	Ablehnung EOG Anmeldung	Bedingung
	Kommunikation von Prüfidentifikator	NB an LF 11013	LF an NB 11014	LF an NB 11015	
					6.8.e / 1-b?:7.8.e / 1-b?: 8.8.e / 1-65?:1.8.e / 1- 65?:2.8.0 / 1-65?:1.8.63 vorhanden [274] Wenn in derselben SG8 SEQ+Z20 (OBIS- Daten der Zähleinrichtung) das PIA+5+7-b?:3.0.0 / 7-b?: 6.0.0 / 7-b?:3.1.0 / 7-b?: 6.1.0 / 7-b?:3.2.0 / 7-b?: 6.2.0 / 7-b?:13.2.0 / 7- b?:16.2.0 / 7-b?:1.0.0 / 7-b?:2.0.0 / 7-b?:4.0.0 / 7-b?:5.0.0 / 7-b?:11.2.0 / 7-b?:12.2.0 / 7-b?:14.2.0 / 7-b?:15.2.0 vorhanden
SG10 CCI		Muss	Muss		
SG10 CCI 7037	Z63 Lokale Kennzeichnung zu Kontrollzwecken	X	X		
SG10 CCI 7036	Bezeichnung des Zählwerks auf dem Gerät	X	X		
Schwachlastfähigkeit					
SG10		Muss [59] U [256]	Muss [59] U [256]		[59] Wenn MP-ID in SG2 NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Strom [256] Wenn in derselben SG8 SEQ+Z20 / Z19 (OBIS-Daten der Zähleinrichtung/ Mengenumwerter / Erforderliche OBIS-Daten der Messlokation) das PIA+5+1-b?:1.8.e / 1-b?: 2.8.e vorhanden
SG10 CCI		Muss	Muss		
SG10 CCI 7059	Z10 Schwachlastfähigkeit	X	X		
SG10 CCI 7037	Z59 Nicht-Schwachlast fähig Z60 Schwachlast fähig	X X	X X		
Wandlerdaten					
SG8		Soll [59] U [130]	Soll [59] U [130]		[59] Wenn MP-ID in SG2 NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Strom [130] Wenn an Messlokation vorhanden
SG8 SEQ		Muss	Muss		
SG8 SEQ 1229	Z04 Wandler-Daten	X	X		
Referenz auf die Gerätenummer					
SG8		Muss	Muss		
SG8 RFF 1153	MG Gerätenummer des Zählers	X	X		
SG8 RFF 1154	Gerätenummer	X	X		
Wandler					
SG10		Muss	Muss		
SG10 CCI		Muss	Muss		

EDIFACT Struktur	Beschreibung	Anmeldung EOG	Bestätigung EOG Anmeldung	Ablehnung EOG Anmeldung	Bedingung
	Kommunikation von Prüfidentifikator	NB an LF 11013	LF an NB 11014	LF an NB 11015	
SG10 CCI 7037	Z25 Wandler	X	X		
Identifikation / Nummer des Gerätes SG10 SG10 CAV		Muss [317] [318]	X Muss [317] [318]		[317] Wenn in derselben SG8 SEQ+Z04 (Wandlerdaten) das SG10 CCI+++Z25 (Wandler) CAV+MIW/ MPW/MUW vorhanden, ist das Segment mindestens zweimal anzugeben [318] Wenn in derselben SG8 SEQ+Z04 (Wandlerdaten) das SG10 CCI+++Z25 (Wandler) CAV+MBW (Blockstromwandler) vorhanden, ist das Segment genau einmal anzugeben
SG10 CAV 7111	Z30 Gerätenummer	X	X		
SG10 CAV 7110	Gerätenummer	X	X		
Wandlertyp und Faktor SG10 SG10 CAV		Muss	Muss		
SG10 CAV 7111	MIW Messwandlersatz Strom MPW Kombimeswandlersatz (Strom und Spannung) MBW Blockstromwandler MUW Messwandlersatz Spannung	X X X X	X X X X		
SG10 CAV 7110	Wandelfaktor	X [141]	X [141]		[141] Wenn SG10 CAV+MIW/ MPW/ MBW vorhanden
Kommunikationseinrichtung sdaten SG8		Muss [119] Soll [130]	Muss [119] Soll [130]		[119] Je SG8 SEQ+Z13 (Smartmeter-Gateway) ist genau einmal die Segmentgruppe anzugeben [130] Wenn an Messlokation vorhanden
SG8 SEQ		Muss	Muss		
SG8 SEQ 1229	Z05 Kommunikationseinrichtu ngsdaten	X	X		
Referenz auf die Gerätenummer SG8 SG8 RFF		Muss	Muss		
SG8 RFF 1153	MG Gerätenummer des Zählers	X	X		
SG8 RFF 1154	Gerätenummer	X	X		
Kommunikationseinrichtung SG10 SG10 CCI		Muss Muss	Muss Muss		

EDIFACT Struktur	Beschreibung	Anmeldung EOG	Bestätigung EOG Anmeldung	Ablehnung EOG Anmeldung	Bedingung
	Kommunikation von Prüfidentifikator	NB an LF 11013	LF an NB 11014	LF an NB 11015	
SG10 CCI 7037	Z26 Kommunikationseinrichtung	X	X		
Identifikation / Nummer des Gerätes					
SG10					
SG10 CAV		Muss	Muss		
SG10 CAV 7111	Z30 Gerätenummer	X	X		
SG10 CAV 7110	Gerätenummer	X	X		
Kommunikationseinrichtungstyp					
SG10					
SG10 CAV		Muss	Muss		
SG10 CAV 7111	GSM GSM/GPRS/UMTS-Kom.-Einr.	X	X		
	ETH Ethernet-Kom.-Einricht. LAN/WLAN	X	X		
	PLC PLC-Kom.-Einrichtung	X	X		
	PST Festnetz-Kom.-Einricht. TAE	X	X		
	DSL DSL-Kom.Einr.	X	X		
	LTE LTE-Kom.-Einr.	X	X		
Daten der technischen Steuereinrichtung					
SG8		Soll [130]	Soll [130]		[130] Wenn an Messlokation vorhanden
SG8 SEQ		Muss	Muss		
SG8 SEQ 1229	Z06 Daten der technischen Steuereinrichtung	X	X		
Referenz auf die Gerätenummer					
SG8					
SG8 RFF		Muss	Muss		
SG8 RFF 1153	MG Gerätenummer des Zählers	X	X		
SG8 RFF 1154	Gerätenummer	X	X		
Technische Steuereinrichtung					
SG10		Muss	Muss		
SG10 CCI		Muss	Muss		
SG10 CCI 7037	Z27 Technische Steuereinrichtung	X	X		
Identifikation / Nummer des Gerätes					
SG10					
SG10 CAV		Muss	Muss		
SG10 CAV 7111	Z30 Gerätenummer	X	X		
SG10 CAV 7110	Gerätenummer	X	X		
Technische Steuereinrichtungstyp					
SG10					
SG10 CAV		Muss	Muss		
SG10 CAV 7111	RSU Rundsteuerempfänger	X	X		
	TSU Tarifschaltuhr	X	X		
Smartmeter-Gateway					
SG8		Soll [130]	Soll [130]		[130] Wenn an Messlokation vorhanden
SG8 SEQ		Muss	Muss		

EDIFACT Struktur	Beschreibung	Anmeldung EOG	Bestätigung EOG Anmeldung	Ablehnung EOG Anmeldung	Bedingung
	Kommunikation von Prüfidentifikator	NB an LF 11013	LF an NB 11014	LF an NB 11015	
SG8 SEQ 1229	Z13 Smartmeter-Gateway	X	X		
Smartmeter-Gateway					
SG10		Muss	Muss		
SG10 CCI		Muss	Muss		
SG10 CCI 7037	Z75 Smartmeter-Gateway	X	X		
Identifikation / Nummer des Gerätes					
SG10					
SG10 CAV		Muss	Muss		
SG10 CAV 7111	Z30 Gerätenummer	X	X		
SG10 CAV 7110	Gerätenummer	X [952]	X [952]		[952] Format: Gerätenummer nach DIN 43863-5
Daten der Steuerbox					
SG8		Soll [59] U [133]	Soll [59] U [133]		[59] Wenn MP-ID in SG2 NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Strom [133] Wenn an der übermittelten Marktllokation / Messlokation vorhanden
SG8 SEQ		Muss	Muss		
SG8 SEQ 1229	Z14 Steuerbox	X	X		
Referenz auf das Smartmeter-Gateway					
SG8					
SG8 RFF		Muss	Muss		
SG8 RFF 1153	Z14 Smartmeter-Gateway	X	X		
SG8 RFF 1154	Identifikation / Nummer des Smartmeter-Gateways	X	X		
Steuerbox					
SG10		Muss	Muss		
SG10 CCI		Muss	Muss		
SG10 CCI 7037	Z76 Steuerbox	X	X		
Identifikation / Nummer des Gerätes					
SG10					
SG10 CAV		Muss	Muss		
SG10 CAV 7111	Z30 Gerätenummer	X	X		
SG10 CAV 7110	Gerätenummer	X [952]	X [952]		[952] Format: Gerätenummer nach DIN 43863-5
Lastprofildaten (Gas)					
SG8		Muss [46] U [106]	Muss [46] U [106]		[46] Wenn MP-ID in SG2 NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Gas [106] Wenn in dieser SG8 SEQ+Z01 SG10 CCI+++ZA6 (Prognosegrundlage der Marktllokation: Prognose auf Basis von Profilen) CAV+E02 (SLP/SEP) vorhanden

EDIFACT Struktur	Beschreibung	Anmeldung EOG	Bestätigung EOG Anmeldung	Ablehnung EOG Anmeldung	Bedingung
	Kommunikation von Prüfidentifikator	NB an LF 11013	LF an NB 11014	LF an NB 11015	
SG8 SEQ		Muss	Muss		
SG8 SEQ 1229	Z35 Lastprofildaten	X	X		
Lastprofil (Gas)					
SG10		Muss	Muss		
SG10 CCI		Muss	Muss		
SG10 CCI 7059	Z12 Lastprofil	X	X		
SG10 CCI 7037	E01 synthetisches Verfahren	X	X		
	Z10 analytisches Verfahren	X	X		
Lastprofil (Gas)					
SG10					
SG10 CAV		Muss	Muss		
SG10 CAV 7111	Code des Lastprofils (Gas)	X	X		
SG10 CAV 3055	89 Vergeben vom Händler (hier Netzbetreiber)	X	X		
	293 DE, BDEW (Bundesverband der Energie- und Wasserwirtschaft e.V.)	X	X		
Klimazone / Temperaturmessstelle					
SG10		Muss	Muss		
SG10 CCI		Muss	Muss		
SG10 CCI 7059	Z99 Messstelle des Tagesparameters (derzeit ist nur die Temperatur ein erlaubter Tagesparameter)	X	X		
	ZA0 Klimazone des Tagesparameters (derzeit ist Tagesparameter)	X	X		
SG10 CCI 7037	ID Klimazone / Temperaturmessstelle	X	X		
SG10 CCI 1131	Dienstanbieter	X [58]	X [58]		[58] Wenn in diesem CCI das DE3055 mit dem Code 293 vorhanden
SG10 CCI 3055	89 Vergeben vom Händler (hier Netzbetreiber)	X	X		
	293 DE, BDEW (Bundesverband der Energie- und Wasserwirtschaft e.V.)	X	X		
Profildaten (Strom)					
SG8		Muss [59] U [106]	Muss [59] U [106]		[59] Wenn MP-ID in SG2 NAD+MR (Nachrichtempfänger) aus Sparte Strom [106] Wenn in dieser SG8 SEQ+Z01 SG10 CCI+++ZA6 (Prognosegrundlage der Marktlotation: Prognose auf Basis von Profilen) CAV+E02 (SLP/SEP) vorhanden
SG8 SEQ		Muss	Muss		
SG8 SEQ 1229	Z21 Profildaten	X	X		
Normiertes Profil (Strom)					
SG10		Muss	Muss		
SG10 CCI		Muss	Muss		

EDIFACT Struktur	Beschreibung	Anmeldung EOG	Bestätigung EOG Anmeldung	Ablehnung EOG Anmeldung	Bedingung
	Kommunikation von Prüfidentifikator	NB an LF 11013	LF an NB 11014	LF an NB 11015	
SG10 CCI 7059	Z02 Standardlastprofil	X	X		
SG10 CCI 7037	E01 synthetisches Verfahren Z10 analytisches Verfahren	X X [332]	X X [332]		[332] Wenn SG10 CCI+6++ZA9 (Aggreg. verantw. ÜNB) nicht vorhanden
Normiertes Profil (Strom)					
SG10					
SG10 CAV		Muss	Muss		
SG10 CAV 7111	Code des Normierten Profils	X	X		
Profilschardaten					
SG8		Muss [59] U [89]	Muss [59] U [89]		[59] Wenn MP-ID in SG2 NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Strom [89] Wenn SG10 CCI+++ZA6 (Prognosegrundlage der Marktlotation: Prognose auf Basis von Profilen) CAV+E14 (TLP/TEP) vorhanden
SG8 SEQ		Muss	Muss		
SG8 SEQ 1229	Z08 Profilschardaten	X	X		
Profilschar					
SG10		Muss	Muss		
SG10 CCI		Muss	Muss		
SG10 CCI 7037	Z12 Profilschar	X	X		
Profilschar					
SG10					
SG10 CAV		Muss	Muss		
SG10 CAV 7111	Code der Profilschar	X	X		
Normiertes Profil					
SG10		Muss	Muss		
SG10 CCI		Muss	Muss		
SG10 CCI 7059	Z03 tagesparameterabhängig es Lastprofil	X	X		
SG10 CCI 7037	E01 synthetisches Verfahren Z10 analytisches Verfahren	X X	X X		
Normiertes Profil					
SG10					
SG10 CAV		Muss	Muss		
SG10 CAV 7111	Code des Normierten Profils (Strom)	X	X		
Klimazone / Temperaturmessstelle					
SG10		Muss	Muss		
SG10 CCI		Muss	Muss		
SG10 CCI 7059	Z99 Messstelle des Tagesparameters (derzeit ist nur die Temperatur ein erlaubter Tagesparameter) ZA0 Klimazone des Tagesparameters (derzeit ist Tagesparameter)	X X	X X		
SG10 CCI 7037	ID Klimazone / Temperaturmessstelle	X	X		

EDIFACT Struktur	Beschreibung	Anmeldung EOG	Bestätigung EOG Anmeldung	Ablehnung EOG Anmeldung	Bedingung
	Kommunikation von Prüfidentifikator	NB an LF 11013	LF an NB 11014	LF an NB 11015	
SG10 CCI 1131	Dienstleister	X [58]	X [58]		[58] Wenn in diesem CCI das DE3055 mit dem Code 293 vorhanden
SG10 CCI 3055	89 Vergeben vom Händler (hier Netzbetreiber) 293 DE, BDEW (Bundesverband der Energie- und Wasserwirtschaft e.V.)	X X	X X		
Kunde des Lieferanten SG12		Muss [203] Soll [165]	Muss [203] Soll [165]		[165] Wenn bekannt [203] Wenn STS+7++E06/ Z38/ Z39/ ZC6/ ZC7 vorhanden
SG12 NAD		Muss	Muss		
SG12 NAD 3035	Z09 Kunde des LF	X	X		
SG12 NAD 3036	Name	X	X		
SG12 NAD 3045	Z01 Struktur von Personennamen Z02 Struktur der Firmenbezeichnung	X X	X X		
Korrespondenzanschrift des Kunden des Lieferanten SG12		Muss [559] U [213]	Muss [213]		[213] Wenn SG12 NAD+Z09 (Kunde des Lieferanten) vorhanden [559] Hinweis: Die Korrespondenzanschrift des Endverbrauchers/ Kunden wird nicht zur Identifikation genutzt
SG12 NAD		Muss	Muss		
SG12 NAD 3035	Z04 Korrespondenzanschrift des Kunden des LF	X	X		
SG12 NAD 3036	Name	X	X		
SG12 NAD 3045	Z01 Struktur von Personennamen Z02 Struktur der Firmenbezeichnung	X X	X X		
SG12 NAD 3042	Straße und Hausnummer oder Postfach	X	X		
SG12 NAD 3164	Ort	X	X		
SG12 NAD 3251	Postleitzahl	Muss [268] Soll [166]	Muss [268] Soll [166]		[166] Wenn vorhanden [268] Wenn der Code im DE3207 in der "EDI@Energy Codeliste der europäischen Ländercodes" in der Spalte "PLZ vorhanden" ein "X" aufgeführt ist
SG12 NAD 3207	Ländernamen, Code	Muss	Muss		
Netzansehlusseigentümer (oder Hausverwalter) SG12		Kann Muss			
SG12 NAD					
SG12 NAD 3035	EO Netzansehlusseigentümer	X			
SG12 NAD 3036	Name	X			
SG12 NAD 3045	Z01 Struktur von	X			

EDIFACT Struktur	Beschreibung	Anmeldung EOG	Bestätigung EOG Anmeldung	Ablehnung EOG Anmeldung	Bedingung
	Kommunikation von Prüfidentifikator	NB an LF 11013	LF an NB 11014	LF an NB 11015	
	Z02 Personennamen Struktur der Firmenbezeichnung	X			
SG12 NAD 3042	Straße und Hausnummer oder Postfach	X			
SG12 NAD 3164	Ort	X			
SG12 NAD 3251	Postleitzahl	Muss [268] Soll [166]			[166] Wenn vorhanden [268] Wenn der Code im DE3207 in der "EDI@Energy Codeliste der europäischen Ländercodes" in der Spalte "PLZ vorhanden" ein "X" aufgeführt ist
SG12 NAD 3207	Ländernamen, Code	Muss			
Marktllokationsanschrift					
SG12		Muss	Muss		
SG12 NAD		Muss	Muss		
SG12 NAD 3035	DP Lieferanschrift	X	X		
SG12 NAD 3124	Zusatzinformation zur Identifizierung	Kann	Kann		
SG12 NAD 3042	Straße und Hausnummer oder Postfach	Soll [166] Muss [212]	Soll [166] Muss [212]		[166] Wenn vorhanden [212] Wenn im selben SG12 NAD DE3124 nicht vorhanden
SG12 NAD 3164	Ort	Muss	Muss		
SG12 NAD 3251	Postleitzahl	X	X		
SG12 NAD 3207	Ländernamen, Code	X	X		
Name und Adresse für die Ablesekarte					
SG12		Muss [213] U ([[59] U [234]) X [46]) U [560] U [573]	Muss [213] U ([[59] U [234]) X [46])		[46] Wenn MP-ID in SG2 NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Gas [59] Wenn MP-ID in SG2 NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Strom [213] Wenn SG12 NAD+Z09 (Kunde des Lieferanten) vorhanden [234] Wenn SG10 CCI+++Z83 (Messtechnische Einordnung der Marktllokation) CAV+Z53 (kME/ mME) vorhanden [560] Hinweis: Die Angabe Name und Adresse für die Ablesekarte wird nicht zur Identifikation genutzt [573] Hinweis: Wenn keine andere Information für „Name und Adresse für die Ablesekarte“ vorliegt, wird das

EDIFACT Struktur	Beschreibung	Anmeldung EOG	Bestätigung EOG Anmeldung	Ablehnung EOG Anmeldung	Bedingung
	Kommunikation von Prüfidentifikator	NB an LF 11013	LF an NB 11014	LF an NB 11015	
					Segment aus dem Kundennamen im NAD+Z09 und der Adresse aus der Korrespondenzanschrift NAD+Z04 zusammengesetzt
SG12 NAD		Muss	Muss		
SG12 NAD 3035	Z05 Name und Adresse für die Ablesekarte	X	X		
SG12 NAD 3036	Name	X	X		
SG12 NAD 3045	Z01 Struktur von Personennamen	X	X		
	Z02 Struktur der Firmenbezeichnung	X	X		
SG12 NAD 3042	Straße und Hausnummer oder Postfach	X	X		
SG12 NAD 3164	Ort	X	X		
SG12 NAD 3251	Postleitzahl	Muss [268] Soll [166]	Muss [268] Soll [166]		[166] Wenn vorhanden [268] Wenn der Code im DE3207 in der "EDI@Energy Codeliste der europäischen Ländercodes" in der Spalte "PLZ vorhanden" ein "X" aufgeführt ist
SG12 NAD 3207	Ländername, Code	Muss	Muss		
Referenz auf die ID einer Messlokation					
SG12					
SG12 RFF		Muss	Muss		
SG12 RFF 1153	Z19 Messlokation	X	X		
SG12 RFF 1154	ID einer Messlokation	X [951]	X [951]		[951] Format: Zählpunktbezeichnung
Nachrichten-Endesegment					
UNT		Muss	Muss	Muss	
UNT 0074	Anzahl der Segmente in einer Nachricht	X	X	X	
UNT 0062	Nachrichten-Referenznummer	X	X	X	

4.6 Anwendungsübersicht Zuordnungslisten (Gas)

Die Zuordnungslisten dienen dem Abgleich zwischen den Vertragsparteien NB und Lieferant. Dabei wird immer ein Monatszeitraum betrachtet.

Jeder Typ der Zuordnungsliste bezieht sich immer auf den Kalendermonat, der im Nachrichtenkopf angegeben ist (Bezugsmonat).

Eine Marktlotation steht genau dann auf der Zuordnungsliste Bestand (Kategorie E06), wenn

1. die zugehörige Anmeldung zum Zeitpunkt der Listenerstellung bereits positiv beantwortet wurde und
2. Netznutzung oder Bilanzierung an mindestens einem Tag im Bezugsmonat stattfindet.

Änderungen in der Zuordnungsliste können nur dann vorgenommen werden, wenn diese Änderungen vorab in der für die jeweilige Änderung vorgesehenen Änderungsmeldung mitgeteilt wurden.

Dabei gilt, dass erst nach der bestätigten Stammdatenänderung die Daten in der Zuordnungsliste aufzunehmen sind. Zudem werden die Änderungen oder Daten erst ab dem Monat aufgenommen auf den sich die Änderungen und die Zuordnungsliste beziehen.

Nutzung der DTM Segmente:

Die DTM Segmente „Beginn zum“ (Netznutzungsbeginn) und „Bilanzierungsbeginn“ müssen stets mit den tatsächlichen Terminen (vereinbarte Startzeitpunkte gem. Antwortmeldung) belegt werden, auch wenn diese Termine nicht in dem Bezugsmonat liegen (Bsp.: Bezugsmonat Februar 01, Beginn der Zuordnung und Bilanzierung war aber am 01.01.01).

Die DTM Segmente „Ende zum“ (Netznutzungsende) und „Bilanzierungsende“ werden nur dann belegt, wenn die entsprechenden Termine bereits feststehen/stattgefunden haben und bestätigt kommuniziert wurden. In diesem Fall werden ebenfalls die tatsächlichen Termine eingetragen, auch wenn diese Termine nicht in den Bezugsmonat fallen (z. B. bei Abmeldungen in die Zukunft). Andernfalls werden die DTM Segmente nicht genutzt. (Dies bedeutet Ende noch offen).

Sofern „Beginn zum“ und „Bilanzierungsbeginn“ sowie „Ende zum“ und „Bilanzierungsende“ auf den gleichen Tag fallen, werden jeweils beide DTM Segmente mit denselben Terminen belegt (z. B. bei RLM-Marktlotation generell). Bei beispielsweise rückwirkenden Ein- und Auszügen nach dem Mehr-/Mindermengenmodell sind in den DTM Segmenten „Beginn zum/Ende zum“ und „Bilanzierungsbeginn und –ende“ unterschiedliche Termine eingetragen.

Grundsätzlich können auch die anderen Datenelemente der UTILMD genutzt werden, um zusätzliche Informationen abzustimmen. Bewusst wird aber für die Abstimmung die Nachricht klein gehalten. Bei SLP-Marktlotationen muss die vereinbarte Jahresverbrauchsprognose immer dabei stehen.

Grundsätzlich müssen Abweichungen die zwischen den bestätigten Einzelmeldungen und der Zuordnungsliste festgestellt werden, dem Marktpartner als Stammdatenänderung gesendet werden. Diese Fehlermeldung setzt die Fristen für die Änderung bilanzierungsrelevanter Daten außer Kraft und die Klärung hat unverzüglich zu erfolgen.

In dem Fall, dass in der Zuordnungsliste Marktlotationen enthalten sind, die der Lieferant nicht kennt, sind diese mit der APERAK und dem Qualifier Z10 abzulehnen.

EDIFACT Struktur	Beschreibung	Zuordnungs- liste-Gas zugeordnete Marklokatio- nen	Änderungs- meldung zur Zuordnungs- liste-Gas	Antwort auf Änderungs- meldung zur Zuordnungs- liste-Gas	Bedingung
	Kommunikation von Prüfidentifikator	NB an LF 11019	LF an NB 11020	NB an LF 11021	
Nachrichten-Kopfsegment					
UNH		Muss	Muss	Muss	
UNH 0062	Nachrichten-Referenznummer	X	X	X	
UNH 0065	UTILM Netzanschluss- D Stammdaten	X	X	X	
UNH 0052	D Entwurfs-Version	X	X	X	
UNH 0054	11A Ausgabe 2011 - A	X	X	X	
UNH 0051	UN UN/CEFACT	X	X	X	
UNH 0057	5.2c Versionsnummer der zugrundeliegenden BDEW- Nachrichtenbeschreibung	X	X	X	
UNH 0068	Allgemeine Zuordnungs-Referenz	Soll [1]			[1] Wenn Aufteilung vorhanden
UNH 0070	Übermittlungsfolgennummer	X			
UNH 0073	C Beginn F Ende	Muss [2] Soll [3]			[2] Wenn UNH DE 0070 (Übermittlungsfolgennum- mer) mit 1 vorhanden [3] Bei Aufteilung, in der Nachricht mit der höchsten Übermittlungsfolgennum- mer
Beginn der Nachricht					
BGM		Muss	Muss	Muss	
BGM 1001	E03 Änderungsmeldungen E06 Zuordnungsliste	X	X	X	
BGM 1004	Dokumentennummer	X	X	X	
Nachrichtendatum					
DTM		Muss	Muss	Muss	
DTM 2005	137 Dokumenten-/ Nachrichtendatum/-zeit	X	X	X	
DTM 2380	Datum oder Uhrzeit oder Zeitspanne, Wert	X	X	X	
DTM 2379	203 CCYYMMDDHHMM	X	X	X	
Gültigkeit, Beginndatum					
DTM		Muss	Muss[501]		[501] Hinweis: Die Angabe wird aus dem DTM+157 (Änderung zum) der Zuordnungsliste übernommen
DTM 2005	157 Gültigkeit, Beginndatum	X	X		
DTM 2380	Datum oder Uhrzeit oder Zeitspanne, Wert	X	X		
DTM 2379	610 CCYYMM	X	X		
MP-ID Absender					
SG2		Muss	Muss	Muss	
SG2 NAD		Muss	Muss	Muss	
SG2 NAD 3035	MS Dokumenten-/ Nachrichtenaussteller bzw. -absender	X	X	X	
SG2 NAD 3039	MP-ID	X	X	X	
SG2 NAD 3055	9 GS1 293 DE, BDEW (Bundesverband der Energie- und	X X	X X	X X	

EDIFACT Struktur	Beschreibung	Zuordnungs- liste-Gas zugeordnete Marklokatio- nen	Änderungs- meldung zur Zuordnungs- liste-Gas	Antwort auf Änderungs- meldung zur Zuordnungs- liste-Gas	Bedingung
	Kommunikation von Prüfidentifikator	NB an LF 11019	LF an NB 11020	NB an LF 11021	
	332 Wasserwirtschaft e.V.) DE, DVGW Service & Consult GmbH	X	X	X	
Ansprechpartner					
SG3		Kann	Kann	Kann	
SG3 CTA		Muss	Muss	Muss	
SG3 CTA 3139	IC Informationskontakt	X	X	X	
SG3 CTA 3412	Name vom Ansprechpartner	X	X	X	
Kommunikationsverbindung					
SG3		Muss	Muss	Muss	
SG3 COM		Muss	Muss	Muss	
SG3 COM 3148	Nummer / Adresse	X	X	X	
SG3 COM 3155	EM Elektronische Post	O	O	O	
	FX Telefax	O	O	O	
	TE Telefon	O	O	O	
	AJ weiteres Telefon	O	O	O	
	AL Handy	O	O	O	
MP-ID Empfänger					
SG2		Muss	Muss	Muss	
SG2 NAD		Muss	Muss	Muss	
SG2 NAD 3035	MR Nachrichtenempfänger	X	X	X	
SG2 NAD 3039	MP-ID	X [334]	X [334]	X [334]	[334] Nur MP-ID aus Sparte Gas
SG2 NAD 3055	9 GS1	X	X	X	
	293 DE, BDEW (Bundesverband der Energie- und Wasserwirtschaft e.V.)	X	X	X	
	332 DE, DVGW Service & Consult GmbH	X	X	X	
Vorgang					
SG4		Muss	Muss	Muss	
SG4 IDE		Muss	Muss	Muss	
SG4 IDE 7495	24 Transaktion	X	X	X	
SG4 IDE 7402	Vorgangsnummer	X	X	X	
Beginn zum					
SG4		Muss	Kann	Soll [336]	[336] Wenn in Änderungsmeldung gefüllt
SG4 DTM		Muss	Kann	Soll [336]	[336] Wenn in Änderungsmeldung gefüllt
SG4 DTM 2005	92 Datum Vertragsbeginn	X	X	X	
SG4 DTM 2380	Datum oder Uhrzeit oder Zeitspanne, Wert	X	X	X	
SG4 DTM 2379	102 CCYYMMDD	X	X	X	
Ende zum					
SG4		Soll [14]	Kann	Soll [336]	[14] Wenn Datum bekannt
SG4 DTM		Soll [14]	Kann	Soll [336]	[14] Wenn Datum bekannt
SG4 DTM 2005	93 Datum Vertragsende	X	X	X	
SG4 DTM 2380	Datum oder Uhrzeit oder Zeitspanne, Wert	X	X	X	
SG4 DTM 2379	102 CCYYMMDD	X	X	X	

EDIFACT Struktur	Beschreibung		Zuordnungs- liste-Gas zugeordnete Marktklokatio- nen	Änderungs- meldung zur Zuordnungs- liste-Gas	Antwort auf Änderungs- meldung zur Zuordnungs- liste-Gas	Bedingung	
	Kommunikation von Prüfidentifikator		NB an LF 11019	LF an NB 11020	NB an LF 11021		
Bilanzierungsbeginn							
SG4							
SG4	DTM		Muss [18] Soll [28] U [29]	Kann	Soll [336]	[18] Wenn SG4 DTM+93 (Ende zum) nicht vorhanden [28] Wenn SG4 DTM+93 (Ende zum) vorhanden [29] Wenn eine Bilanzierung stattfindet [336] Wenn in Änderungsmeldung gefüllt	
SG4	DTM	2005	158	Bilanzierungsbeginn	X	X	X
SG4	DTM	2380	Datum oder Uhrzeit oder Zeitspanne, Wert		X	X	X
SG4	DTM	2379	102	CCYYMMDD	X	X	X
Bilanzierungsende							
SG4							
SG4	DTM		Muss [28] U [64]	Kann	Soll [336]	[28] Wenn SG4 DTM+93 (Ende zum) vorhanden [64] Wenn SG4 DTM+158 (Bilanzierungsbeginn) vorhanden [336] Wenn in Änderungsmeldung gefüllt	
SG4	DTM	2005	159	Bilanzierungsende	X	X	X
SG4	DTM	2380	Datum oder Uhrzeit oder Zeitspanne, Wert		X	X	X
SG4	DTM	2379	102	CCYYMMDD	X	X	X
Transaktionsgrund							
SG4							
SG4	STS			Muss [61]	Muss [61]	[61] Segment bzw. Segmentgruppe ist genau einmal je SG4 IDE (Vorgang) anzugeben	
SG4	STS	9015	7	Transaktionsgrund	X	X	
SG4	STS	9013	ZD0	Fehlerkorrektur	X	X	
Status der Antwort							
SG4							
SG4	STS				Muss [249]	[249] Innerhalb eines SG4 IDE müssen alle DE1131 der SG4 STS+E01 den identischen Wert enthalten	
SG4	STS	9015	E01	Status der Antwort		X	
SG4	STS	9013	Code des Prüfschritts			X	
SG4	STS	1131	G_0002	Codeliste Gas Nr. G_0002		X	
Beschreibung der Abweichung zur							

EDIFACT Struktur	Beschreibung		Zuordnungs- liste-Gas zugeordnete Marktlokatio- nen	Änderungs- meldung zur Zuordnungs- liste-Gas	Antwort auf Änderungs- meldung zur Zuordnungs- liste-Gas	Bedingung
	Kommunikation von Prüfidentifikator		NB an LF 11019	LF an NB 11020	NB an LF 11021	
übermittelten Liste						
SG4						
SG4	FTX			Muss		
SG4	FTX	4451	ABO	Information über Abweichung	X	
SG4	FTX	4441	Z03	Ergänzte Marktllokation	X	
			Z05	Änderung vorhanden	X	
SG4	FTX	4440	Text für Erläuterung der Abweichung		Kann	
Meldepunkt SG5				Muss [61] U [583]	Muss [61] U [583]	Muss [61] U [583]
						[61] Segment bzw. Segmentgruppe ist genau einmal je SG4 IDE (Vorgang) anzugeben
						[583] Hinweis: Verwendung der ID der Marktllokation
SG5	LOC		Muss	Muss	Muss	
SG5	LOC	3227	172	Meldepunkt	X	
SG5	LOC	3225	Identifikator		X [950]	X [950]
						[950] Format: Marktllokations-ID
Prüfidentifikator SG6				Muss	Muss	Muss
SG6	RFF		Muss	Muss	Muss	
SG6	RFF	1153	Z13	Prüfidentifikator	X	X
SG6	RFF	1154	11019	GeLi Gas / Zuordnungsliste zugeordnete Marktllokationen	X	
			11020	GeLi Gas / Änderungsmeldung zur Zuordnungsliste	X	
			11021	GeLi Gas / Antwort auf Änderungsmeldung zur Zuordnungsliste		X
Referenz Vorgangsnummer (aus Anfragenachricht) SG6				Muss [81]	Muss	
						[81] Wenn SG4 FTX+ABO+Z05 (Beschreibung der Abweichung zur übermittelten Liste: Änderung vorhanden) vorhanden
SG6	RFF			Muss	Muss	
SG6	RFF	1153	TN	Transaktions- Referenznummer	X	X
SG6	RFF	1154	Vorgangsnummer		X	X
Daten der Marktllokation SG8				Muss [61]	Soll [92]	Soll [336]
						[61] Segment bzw. Segmentgruppe ist genau einmal je SG4 IDE (Vorgang) anzugeben
						[92] Wenn Wert innerhalb SG bzw. Segment geändert wird

EDIFACT Struktur	Beschreibung	Zuordnungs- liste-Gas zugeordnete Marktklokation nenen	Änderungs- meldung zur Zuordnungs- liste-Gas	Antwort auf Änderungs- meldung zur Zuordnungs- liste-Gas	Bedingung
	Kommunikation von Prüfidentifikator	NB an LF 11019	LF an NB 11020	NB an LF 11021	
					[336] Wenn in Änderungsmeldung gefüllt
SG8 SEQ		Muss	Muss	Muss	
SG8 SEQ 1229	Z01 Daten der Marktklokation	X	X	X	
Veranschlagte Jahresmenge gesamt SG9		Muss [106] U [513]	Kann	Soll [336]	[106] Wenn in dieser SG8 SEQ+Z01 SG10 CCI+++ZA6 (Prognosegrundlage der Marktklokation: Prognose auf Basis von Profilen) CAV+E02 (SLP/SEP) vorhanden [336] Wenn in Änderungsmeldung gefüllt [513] Hinweis: Ist SG9 QTY+Y02 (TUM Kundenwert) vorhanden, dann ist ausschließlich SG9 QTY+Y02, unabhängig von SG9 QTY+31 (Veranschlagte Jahresmenge gesamt), für die Bilanzierung und MMM-Abrechnung zu nutzen
SG9 QTY		Muss	Muss	Muss	
SG9 QTY 6063	31 Veranschlagte Jahresmenge Gesamt	X	X	X	
SG9 QTY 6060	Mengenangabe	X	X	X	
SG9 QTY 6411	KWH Kilowattstunde	X	X	X	
TUM Kundenwert SG9		Soll [106] U [108]	Kann	Soll [336]	[106] Wenn in dieser SG8 SEQ+Z01 SG10 CCI+++ZA6 (Prognosegrundlage der Marktklokation: Prognose auf Basis von Profilen) CAV+E02 (SLP/SEP) vorhanden [108] Wenn Kundenwertverfahren (z. B. TU München) [336] Wenn in Änderungsmeldung gefüllt
SG9 QTY		Muss	Muss	Muss	
SG9 QTY 6063	Y02 Kundenwert	X	X	X	
SG9 QTY 6060	Mengenangabe	X	X	X	
SG9 QTY 6411	KWH Kilowattstunde	X	X	X	
Bilanzkreis SG10		Muss [61]	Kann	Soll [336]	[61] Segment bzw. Segmentgruppe ist genau einmal je SG4 IDE

EDIFACT Struktur	Beschreibung	Zuordnungs- liste-Gas zugeordnete Marktlökatio- nen	Änderungs- meldung zur Zuordnungs- liste-Gas LF an NB	Antwort auf Änderungs- meldung zur Zuordnungs- liste-Gas NB an LF	Bedingung
	Kommunikation von Prüfidentifikator	NB an LF 11019	LF an NB 11020	NB an LF 11021	
					(Vorgang) anzugeben
					[336] Wenn in Änderungsmeldung gefüllt
SG10 CCI		Muss	Muss	Muss	
SG10 CCI 7059	Z19 Bilanzkreis	X	X	X	
SG10 CCI 7037	Bilanzkreis	X	X	X	
<hr/>					
Prognosegrundlage der Marktlökation SG10		Muss	Kann	Soll [336]	[336] Wenn in Änderungsmeldung gefüllt
SG10 CCI		Muss	Muss	Muss	
SG10 CCI 7037	ZC0 Prognose auf Basis von Werten	X	X	X	
	ZA6 Prognose auf Basis von Profilen	X	X	X	
<hr/>					
Details der Prognosegrundlage SG10 SG10 CAV		Muss [21] U [182]	Muss [21] U [182]	Muss [21] U [182]	[21] Wenn SG10 CCI+++ZA6 (Prognose auf Basis von Profilen) vorhanden
					[182] Segmentgruppe ist genau einmal je SG8 SEQ+Z01 (Daten der Marktlökation) anzugeben
SG10 CAV 7111	E02 SLP/SEP	X	X	X	
<hr/>					
Gruppenzuordnung (nach EnWG) SG10		Muss	Kann	Soll [336]	[336] Wenn in Änderungsmeldung gefüllt
SG10 CCI		Muss	Muss	Muss	
SG10 CCI 7037	Z15 Haushaltkunde gem. EnWG	X	X	X	
	Z18 Kein Haushaltkunde gem. EnWG	X	X	X	
<hr/>					
Fallgruppenzuordnung SG10		Muss [19]	Kann	Soll [336]	[19] Wenn SG8 SEQ+Z01 (Daten der Marktlökation) SG10 CCI+++ZC0 (Prognose auf Basis von Werten) vorhanden
					[336] Wenn in Änderungsmeldung gefüllt
SG10 CCI		Muss	Muss	Muss	
SG10 CCI 7037	Z17 Fallgruppenzuordnung nach GABi Gas	X	X	X	
SG10 CCI 1131	GABI- RLMNE V Nominierungsersatzverfa- hren - Exit (Hinweis: Dieser Code darf nur für Liefermonate vor dem 01.10.2016 genutzt	X	X	X	

EDIFACT Struktur	Beschreibung	Zuordnungs- liste-Gas zugeordnete Marktklokatio- nen	Änderungs- meldung zur Zuordnungs- liste-Gas	Antwort auf Änderungs- meldung zur Zuordnungs- liste-Gas	Bedingung
	Kommunikation von Prüfidentifikator	NB an LF 11019	LF an NB 11020	NB an LF 11021	
	werden) GABi-RLMmT RLM-Kunde in Tagesregime - Exit GABi-RLMoT RLM-Kunde im Stundenregime - Exit	X	X	X	
		X	X	X	
Netznutzung SG10		Muss	Kann	Soll [336]	[336] Wenn in Änderungsmeldung gefüllt
SG10 CCI		Muss	Muss	Muss	
SG10 CCI 7037	Z88 Netznutzung	X	X	X	
Netznutzungsvertrag SG10					
SG10 CAV		Muss	Kann	Soll [336]	[336] Wenn in Änderungsmeldung gefüllt
SG10 CAV 7111	Z74 Netznutzungsvertrag	X	X	X	
SG10 CAV 7110	Z08 Direkter Vertrag zwischen Kunden und NB	X	X	X	
	Z09 Vertrag zwischen Lieferanten und NB	X	X	X	
Zahlung der Netznutzung SG10					
SG10 CAV		Muss	Muss	Muss	
SG10 CAV 7111	Z73 Zahlung der Netznutzung	X	X	X	
SG10 CAV 7110	Z10 Kunde Z11 Lieferant	X [216] X	X [216] X	X [216] X	[216] Wenn CCI+++Z88 (Netznutzung) CAV+Z74:::Z08 (Netznutzungsvertrag: Direkter Vertrag zwischen Kunden und NB) vorhanden
Lastprofildaten (Gas) SG8		Muss [106]	Kann	Soll [336]	[106] Wenn in dieser SG8 SEQ+Z01 SG10 CCI+++ZA6 (Prognosegrundlage der Marktklokation: Prognose auf Basis von Profilen) CAV+E02 (SLP/SEP) vorhanden [336] Wenn in Änderungsmeldung gefüllt
SG8 SEQ		Muss	Muss	Muss	
SG8 SEQ 1229	Z35 Lastprofildaten	X	X	X	
Lastprofil (Gas) SG10		Muss	Muss	Muss	
SG10 CCI		Muss	Muss	Muss	
SG10 CCI 7059	Z12 Lastprofil	X	X	X	
SG10 CCI 7037	E01 synthetisches Verfahren Z10 analytisches Verfahren	X X	X X	X X	
Lastprofil (Gas) SG10					
SG10 CAV		Muss	Muss	Muss	
SG10 CAV 7111	Code des Lastprofils (Gas)	X	X	X	

EDIFACT Struktur			Beschreibung	Zuordnungs- liste-Gas zugeordnete Marktklokatio- nenen	Änderungs- meldung zur Zuordnungs- liste-Gas	Antwort auf Änderungs- meldung zur Zuordnungs- liste-Gas	Bedingung
			Kommunikation von Prüfidentifikator	NB an LF 11019	LF an NB 11020	NB an LF 11021	
SG10	CAV	3055	89 Vergeben vom Händler (hier Netzbetreiber)	X	X	X	
			293 DE, BDEW (Bundesverband der Energie- und Wasserwirtschaft e.V.)	X	X	X	
Klimazone / Temperaturmessstelle				Muss	Muss	Muss	
SG10	CCI			Muss	Muss	Muss	
SG10	CCI	7059	Z99 Messstelle des Tagesparameters (derzeit ist nur die Temperatur ein erlaubter Tagesparameter)	X	X	X	
			ZA0 Klimazone des Tagesparameters (derzeit ist Tagesparameter)	X	X	X	
SG10	CCI	7037	ID Klimazone / Temperaturmessstelle	X	X	X	
SG10	CCI	1131	Dienstanbieter	X [58]	X [58]	X [58]	[58] Wenn in diesem CCI das DE3055 mit dem Code 293 vorhanden
SG10	CCI	3055	89 Vergeben vom Händler (hier Netzbetreiber)	X	X	X	
			293 DE, BDEW (Bundesverband der Energie- und Wasserwirtschaft e.V.)	X	X	X	
Kunde des Lieferanten				Soll [166]	Kann	Soll [336]	[166] Wenn vorhanden
SG12							[336] Wenn in Änderungsmeldung gefüllt
SG12	NAD			Muss	Muss	Muss	
SG12	NAD	3035	Z09 Kunde des LF	X	X	X	
SG12	NAD	3036	Name	X	X	X	
SG12	NAD	3045	Z01 Struktur von Personennamen	X	X	X	
			Z02 Struktur der Firmenbezeichnung	X	X	X	
Marktklokationsanschrift				Muss	Kann	Soll [336]	[336] Wenn in Änderungsmeldung gefüllt
SG12							
SG12	NAD			Muss	Muss	Muss	
SG12	NAD	3035	DP Lieferanschrift	X	X	X	
SG12	NAD	3124	Zusatzinformation zur Identifizierung	Kann	Kann	Kann	
SG12	NAD	3042	Straße und Hausnummer oder Postfach	Soll [166] Muss [212]	Soll [166] Muss [212]	Soll [166] Muss [212]	[166] Wenn vorhanden
							[212] Wenn im selben SG12 NAD DE3124 nicht vorhanden
SG12	NAD	3164	Ort	Muss	Muss	Muss	
SG12	NAD	3251	Postleitzahl	X	X	X	
SG12	NAD	3207	Ländernamen, Code	X	X	X	
Nachrichten-Endeselement							

EDIFACT Struktur	Beschreibung	Zuordnungs- liste-Gas zugeordnete Marktlökatio- nenen	Änderungs- meldung zur Zuordnungs- liste-Gas	Antwort auf Änderungs- meldung zur Zuordnungs- liste-Gas	Bedingung
	Kommunikation von Prüfidentifikator	NB an LF 11019	LF an NB 11020	NB an LF 11021	
UNT		Muss	Muss	Muss	
UNT 0074	Anzahl der Segmente in einer Nachricht	X	X	X	
UNT 0062	Nachrichten-Referenznummer	X	X	X	

4.7 Anwendungsübersicht Stornierungsmeldung

Mittels des Transaktionsgrunds „Stornierung“ können einzelne Vorgänge einer kompletten Nachricht, die schon versendet wurden, aufgehoben werden. Dabei wird nur der Vorgang bzw. die Meldung storniert auf die in der Stornierung referenziert wird. Dies geschieht ebenfalls nach dem System „Anfrage und Antwort“! Es können nur Anfragen storniert werden, da nur storniert werden kann, wenn noch keine Antwort erfolgt ist. Bei Antworten erfolgt keine Stornierung, somit ist nur noch eine Rückabwicklung möglich.

Anfrage:

Die Anfrage wird an den Empfänger des zu stornierenden Vorgangs gesendet. Die Nachrichtenategorie entspricht derjenigen, die den zu stornierenden Vorgang enthielt (z. B. soll eine Abmeldung storniert werden, so erhält die Anfrage zur Stornierung die Kategorie Abmeldung). Der Transaktionsgrund der Anfrage und der Antwort ist immer „Stornierung“. Zur Identifizierung wird in dem Datenelement (DE1154) die Referenz zu einem Vorgang in SG6 RFF+ACW auf die ursprüngliche Vorgangsnummer des zu stornierenden Vorgangs aus SG4 IDE DE7402 mitgeteilt.

Der stornierte Vorgang wird nicht mehr beantwortet.

Beispiel zur Anwendung der Referenzen bei Anfragen:

1. Anfragenachricht, z.B. Anmeldung Netznutzung vom Lieferanten an NB:
 - Transaktionsnummer in SG4 IDE DE7402 = Nummer1
 - Keine Referenznummer in SG6 RFF+TN
 - Keine Referenznummer in SG6 RFF+ACW
2. Storno dieser Anfragenachricht vom Lieferanten an NB:
 - Transaktionsnummer in SG4 IDE DE7402 = Nummer2
 - Keine Referenznummer in SG6 RFF+TN
 - Referenznummer in SG6 RFF+ACW DE1154 = Nummer1 (damit ist klar, welcher Vorgang storniert werden soll)
3. Antwort auf diese Anfragenachricht vom NB an den Lieferanten:
 - Transaktionsnummer in SG4 IDE DE7402 = Nummer3
 - Referenznummer in SG6 RFF+TN DE1154 = Nummer2 (da Antwort auf Stornomeldung)

Es werden in der Folge nur die genutzten EDIFACT Inhalte dargestellt:

EDIFACT Struktur	Beschreibung	Anfrage nach Stornierung	Bestätigung Anfrage Stornierung	Ablehnung Anfrage Stornierung	Bedingung
	Kommunikation von	Beteiligte aus Ursprungsnachricht	zurück an den Absender	zurück an den Absender	
	Prüfidentifikator	11022	11023	11024	
Nachrichten-Kopfsegment					
UNH		Muss	Muss	Muss	
UNH 0062	Nachrichten-Referenznummer	X	X	X	
UNH 0065	UTILMD Netzanschluss-Stammdaten	X	X	X	
UNH 0052	D Entwurfs-Version	X	X	X	
UNH 0054	11A Ausgabe 2011 - A	X	X	X	
UNH 0051	UN UN/CEFACT	X	X	X	
UNH 0057	5.2c Versionsnummer der zugrundeliegenden BDEW-Nachrichtenbeschreibung	X	X	X	
Beginn der Nachricht					
BGM		Muss [500]	Muss [500]	Muss [500]	[500] Hinweis: Code ist gemäß der Kategorie der zu stornierenden Meldung zu wählen
BGM 1001	E01 Anmeldungen	X	X	X	
	E02 Abmeldungen	X	X	X	
	E35 Kündigung	X	X	X	
BGM 1004	Dokumentennummer	X	X	X	
Nachrichtendatum					
DTM		Muss	Muss	Muss	
DTM 2005	137 Dokumenten-/ Nachrichtendatum/-zeit	X	X	X	
DTM 2380	Datum oder Uhrzeit oder Zeitspanne, Wert	X	X	X	
DTM 2379	203 CCYYMMDDHHMM	X	X	X	
MP-ID Absender					
SG2		Muss	Muss	Muss	
SG2 NAD		Muss	Muss	Muss	
SG2 NAD 3035	MS Dokumenten-/ Nachrichtenaussteller bzw. -absender	X	X	X	
SG2 NAD 3039	MP-ID	X	X	X	
SG2 NAD 3055	9 GS1	X	X	X	
	293 DE, BDEW (Bundesverband der Energie- und Wasserwirtschaft e.V.)	X	X	X	
	332 DE, DVGW Service & Consult GmbH	X	X	X	
Ansprechpartner					
SG3		Kann	Kann	Kann	
SG3 CTA		Muss	Muss	Muss	
SG3 CTA 3139	IC Informationskontakt	X	X	X	
SG3 CTA 3412	Name vom Ansprechpartner	X	X	X	
Kommunikationsverbindung					
SG3		Muss	Muss	Muss	
SG3 COM		Muss	Muss	Muss	
SG3 COM 3148	Nummer / Adresse	X	X	X	
SG3 COM 3155	EM Elektronische Post	O	O	O	
	FX Telefax	O	O	O	
	TE Telefon	O	O	O	
	AJ weiteres Telefon	O	O	O	

EDIFACT Struktur	Beschreibung	Anfrage nach Stornierung	Bestätigung Anfrage Stornierung	Ablehnung Anfrage Stornierung	Bedingung
	Kommunikation von	Beteiligte aus Ursprungs- nachricht	zurück an den Absender	zurück an den Absender	
	Prüfidentifikator	11022	11023	11024	
	AL Handy	O	O	O	
MP-ID Empfänger					
SG2		Muss	Muss	Muss	
SG2 NAD		Muss	Muss	Muss	
SG2 NAD 3035	MR Nachrichtenempfänger	X	X	X	
SG2 NAD 3039	MP-ID	X	X	X	
SG2 NAD 3055	9 GS1	X	X	X	
	293 DE, BDEW (Bundesverband der Energie- und Wasserwirtschaft e.V.)	X	X	X	
	332 DE, DVGW Service & Consult GmbH	X	X	X	
Vorgang					
SG4		Muss	Muss	Muss	
SG4 IDE		Muss	Muss	Muss	
SG4 IDE 7495	24 Transaktion	X	X	X	
SG4 IDE 7402	Vorgangsnummer	X	X	X	
Transaktionsgrund					
SG4					
SG4 STS		Muss [61]	Muss [61]	Muss [61]	[61] Segment bzw. Segmentgruppe ist genau einmal je SG4 IDE (Vorgang) anzugeben
SG4 STS 9015	7 Transaktionsgrund	X	X	X	
SG4 STS 9013	E05 Stornierung	X	X	X	
Status der Antwort					
SG4					
SG4 STS			Muss [249]	Muss [249]	[249] Innerhalb eines SG4 IDE müssen alle DE1131 der SG4 STS+E01 den identischen Wert enthalten
SG4 STS 9015	E01 Status der Antwort		X	X	
SG4 STS 9013	Code des Prüfschritts		X	X	
SG4 STS 1131	G_0003 Codeliste Gas Nr. G_0003			X [46]	[46] Wenn MP-ID in SG2 NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Gas
	G_0004 Codeliste Gas Nr. G_0004		X [46]		
	S_0086 Codeliste Strom Nr. S_0086		X [59]		
	S_0087 Codeliste Strom Nr. S_0087			X [59]	[59] Wenn MP-ID in SG2 NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Strom
Bemerkung (Feld für allgemeine Hinweise)					
SG4					
SG4 FTX		Kann		Muss [48] Kann	[48] Wenn in dieser SG4 das STS+E01++E14/ A99 (Status der Antwort: Ablehnung Sonstiges) vorhanden
SG4 FTX 4451	ACB Zusätzliche Informationen (für allgemeine Hinweise)	X		X	
SG4 FTX 4440	Text für allgemeine Information	X		X	

EDIFACT Struktur	Beschreibung	Anfrage nach Stornierung	Bestätigung Anfrage Stornierung	Ablehnung Anfrage Stornierung	Bedingung
	Kommunikation von	Beteiligte aus Ursprungsnachricht	zurück an den Absender	zurück an den Absender	
	Prüfidentifikator	11022	11023	11024	
Prüfidentifikator					
SG6		Muss	Muss	Muss	
SG6 RFF		Muss	Muss	Muss	
SG6 RFF 1153	Z13 Prüfidentifikator	X	X	X	
SG6 RFF 1154	11022 GPKE / GeLi Gas / Anfrage nach Stornierung	X			
	11023 GPKE / GeLi Gas / Bestätigung Anfrage Stornierung		X		
	11024 GPKE / GeLi Gas / Ablehnung Anfrage Stornierung			X	
Referenz Vorgangsnummer (aus Anfragenachricht)					
SG6			Muss	Muss	
SG6 RFF			Muss	Muss	
SG6 RFF 1153	TN Transaktions-Referenznummer		X	X	
SG6 RFF 1154	Vorgangsnummer		X	X	
Referenz auf zu stornierende Vorgangsnummer					
SG6		Muss			
SG6 RFF		Muss			
SG6 RFF 1153	ACW Referenznummer einer vorangegangenen Nachricht	X			
SG6 RFF 1154	Vorgangsnummer	X			
Daten der Marktklokation					
SG8		Muss [61] U [(4] O [5])	Muss [61] U [(4] O [5])	Muss [61] U [(4] O [5])	[4] Wenn MP-ID in SG2 NAD+MR (Nachrichtenempfänger) in der Rolle LF [5] Wenn MP-ID in SG2 NAD+MS (Nachrichtenabsender) in der Rolle LF [61] Segment bzw. Segmentgruppe ist genau einmal je SG4 IDE (Vorgang) anzugeben
SG8 SEQ		Muss	Muss	Muss	
SG8 SEQ 1229	Z01 Daten der Marktklokation	X	X	X	
Lieferrichtung					
SG10		Muss	Muss	Muss	
SG10 CCI		Muss	Muss	Muss	
SG10 CCI 7059	Z30 Lieferrichtung	X	X	X	
SG10 CCI 7037	Z06 Erzeugung	X	X	X	
	Z07 Verbrauch	X	X	X	
Nachrichten-Endesegment					
UNT		Muss	Muss	Muss	
UNT 0074	Anzahl der Segmente in einer Nachricht	X	X	X	
UNT 0062	Nachrichten-Referenznummer	X	X	X	

4.8 Anwendungsübersicht Änderungsmeldung

Die Änderungsmeldung erfolgt analog der im AHB zur UTILMD für Austausch von Stammdaten im Rahmen von Stammdatenänderungsprozessen beschriebenen Regeln.

4.9 Anwendungsübersicht Geschäftsdatenanfrage

Mittels der ORDERS ist es möglich eine Geschäftsdatenanfrage zu stellen.

Die Nachricht kann nicht als eine Korrekturanfrage genutzt werden.

Anfragen werden mit einer Standardauswahl von Daten beantwortet. Ist eine Identifizierung möglich, werden die Daten des Angefragten zur Marktllokation übermittelt.

Die Information stellt immer den aktuellen Stand der Informationen zum Zeitpunkt der Antwort an der Marktllokation dar.

Ist die Anfrage abzulehnen, so erfolgt dies via ORDRSP, wie im entsprechenden AHB beschrieben.

EDIFACT Struktur	Beschreibung	Antwort auf die Geschäftsdatenanfrage	Bedingung
	Kommunikation von Prüfidentifikator	NB an LF 11035	
Nachrichten-Kopfsegment			
UNH		Muss	
UNH 0062	Nachrichten-Referenznummer	X	
UNH 0065	UTILM Netzanschluss-Stammdaten	X	
	D		
UNH 0052	D Entwurfs-Version	X	
UNH 0054	11A Ausgabe 2011 - A	X	
UNH 0051	UN UN/CEFACT	X	
UNH 0057	5.2c Versionsnummer der zugrundeliegenden BDEW-Nachrichtenbeschreibung	X	
Beginn der Nachricht			
BGM		Muss	
BGM 1001	Z14 Stammdaten der Markt- oder Messlokation	X	
BGM 1004	Dokumentennummer	X	
Nachrichtendatum			
DTM		Muss	
DTM 2005	137 Dokumenten-/ Nachrichtendatum/-zeit	X	
DTM 2380	Datum oder Uhrzeit oder Zeitspanne, Wert	X	
DTM 2379	203 CCYYMMDDHHMM	X	
MP-ID Absender			
SG2		Muss	
SG2 NAD		Muss	
SG2 NAD 3035	MS Dokumenten-/ Nachrichtenaussteller bzw. -absender	X	
SG2 NAD 3039	MP-ID	X	
SG2 NAD 3055	9 GS1	X	
	293 DE, BDEW (Bundesverband der Energie- und Wasserwirtschaft e.V.)	X	
	332 DE, DVGW Service & Consult GmbH	X	
Ansprechpartner			
SG3		Kann	
SG3 CTA		Muss	
SG3 CTA 3139	IC Informationskontakt	X	
SG3 CTA 3412	Name vom Ansprechpartner	X	
Kommunikationsverbindung			
SG3		Muss	
SG3 COM		Muss	
SG3 COM 3148	Nummer / Adresse	X	
SG3 COM 3155	EM Elektronische Post	O	
	FX Telefax	O	
	TE Telefon	O	
	AJ weiteres Telefon	O	
	AL Handy	O	
MP-ID Empfänger			
SG2		Muss	
SG2 NAD		Muss	
SG2 NAD 3035	MR Nachrichtenempfänger	X	
SG2 NAD 3039	MP-ID	X	
SG2 NAD 3055	9 GS1	X	

EDIFACT Struktur	Beschreibung	Antwort auf die Geschäftsdatenanfrage	Bedingung
	Kommunikation von Prüfidentifikator	NB an LF 11035	
	293 DE, BDEW (Bundesverband der Energie- und Wasserwirtschaft e.V.)	X	
	332 DE, DVGW Service & Consult GmbH	X	
Vorgang			
SG4		Muss	
SG4 IDE		Muss	
SG4 IDE 7495	24 Transaktion	X	
SG4 IDE 7402	Vorgangsnummer	X	
Transaktionsgrund			
SG4			
SG4 STS		Muss [61]	[61] Segment bzw. Segmentgruppe ist genau einmal je SG4 IDE (Vorgang) anzugeben
SG4 STS 9015	7 Transaktionsgrund	X	
SG4 STS 9013	Z40 Geschäftsdatenanfrage	X	
Bemerkung (Feld für allgemeine Hinweise)			
SG4			
SG4 FTX		Kann	
SG4 FTX 4451	ACB Zusätzliche Informationen (für allgemeine Hinweise)	X	
SG4 FTX 4440	Text für allgemeine Information	X	
Meldepunkt			
SG5		Muss [527]	[527] Hinweis: Es ist die ID der Marktllokation und alle Identifikatoren der Messlokationen anzugeben
SG5 LOC		Muss	
SG5 LOC 3227	172 Meldepunkt	X	
SG5 LOC 3225	Identifikator	X [950] X [951]	[950] Format: Marktllokations-ID [951] Format: Zählpunktbezeichnung
Prüfidentifikator			
SG6		Muss	
SG6 RFF		Muss	
SG6 RFF 1153	Z13 Prüfidentifikator	X	
SG6 RFF 1154	11035 GPKE / GeLi Gas / Antwort auf die Geschäftsdatenanfrage	X	
Referenz auf eine vorangegangene Anfrage			
SG6		Muss	
SG6 RFF		Muss	
SG6 RFF 1153	AAV Nummer der Anfrage	X	
SG6 RFF 1154	Vorgangsnummer	X	
Referenz auf die ID der Marktllokation für Termine der Marktllokation			
SG6		Muss	
SG6 RFF		Muss [636]	[636] Hinweis: Dieses RFF klassifiziert mit einem Code im DE1153 die in derselben Segmentgruppe enthaltenen DTM zu einem Markt- bzw. Messlokation relevanten Inhalt
SG6 RFF 1153	Z18 Marktllokation	X	

EDIFACT Struktur	Beschreibung	Antwort auf die Geschäftsdatenanfrage NB an LF 11035	Bedingung
Start des Abrechnungsjahrs bei Marktklokationen mit Jahresleistungspreis (Gas) SG6 SG6 DTM		Muss [19] U [46]	[19] Wenn SG8 SEQ+Z01 (Daten der Marktklokation) SG10 CCI+++ZC0 (Prognose auf Basis von Werten) vorhanden [46] Wenn MP-ID in SG2 NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Gas
SG6 DTM 2005	155 Abrechnungsjahr – Beginn (tagesgenau)	X	
SG6 DTM 2380	Datum oder Uhrzeit oder Zeitspanne, Wert	X	
SG6 DTM 2379	102 CCYYMMDD	X	
Geplante Turnusablesung des MSB (Strom) SG6 SG6 DTM		Muss [21] U [59] U [234]	[21] Wenn SG10 CCI+++ZA6 (Prognose auf Basis von Profilen) vorhanden [59] Wenn MP-ID in SG2 NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Strom [234] Wenn SG10 CCI+++Z83 (Messtechnische Einordnung der Marktklokation) CAV+Z53 (kME/ mME) vorhanden
SG6 DTM 2005	752 Geplante Turnusablesung	X	
SG6 DTM 2380	Datum oder Uhrzeit oder Zeitspanne, Wert	X	
SG6 DTM 2379	104 MMWW-MMWW 106 MMDD	X X	
Turnusableseintervall des MSB (Strom) SG6 SG6 DTM		Muss [21] U [59] U [234]	[21] Wenn SG10 CCI+++ZA6 (Prognose auf Basis von Profilen) vorhanden [59] Wenn MP-ID in SG2 NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Strom [234] Wenn SG10 CCI+++Z83 (Messtechnische Einordnung der Marktklokation) CAV+Z53 (kME/ mME) vorhanden
SG6 DTM 2005	672 zugewiesene Periode	X	
SG6 DTM 2380	Datum oder Uhrzeit oder Zeitspanne, Wert	X	
SG6 DTM 2379	802 Monat	X	
Termin der Netznutzungsabrechnung SG6 SG6 DTM		Muss	
SG6 DTM 2005	Z21 Termin der Netznutzungsabrechnung	X	
SG6 DTM 2380	Datum oder Uhrzeit oder	X	

EDIFACT Struktur	Beschreibung		Antwort auf die Geschäftsdatenanfrage NB an LF 11035	Bedingung
	Kommunikation von Prüfidentifikator			
	Zeitspanne, Wert			
SG6 DTM 2379	106	MMDD	X	
	104	MMWW-MMWW	X	
Netznutzungsabrechnungsintervall des NB				
SG6				
SG6 DTM			Muss	
SG6 DTM 2005	Z22	Netznutzungsabrechnungs- bzw. Einspeisevergütungsintervall I des NB	X	
SG6 DTM 2380		Datum oder Uhrzeit oder Zeitspanne, Wert	X	
SG6 DTM 2379	802	Monat	X	
Daten der Marktllokation				
SG8				
			Muss [61]	[61] Segment bzw. Segmentgruppe ist genau einmal je SG4 IDE (Vorgang) anzugeben
SG8 SEQ			Muss	
SG8 SEQ 1229	Z01	Daten der Marktllokation	X	
Arbeit / Leistung für tagesparameterabhängige Marktllokation				
SG9				
			Muss [59] U [101]	[59] Wenn MP-ID in SG2 NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Strom [101] Wenn SG10 CCI+++ZA6 (Prognosegrundlage der Marktllokation: Prognose auf Basis von Profilen) CAV+E14/ Z36 (TLP/ TEP/ TEP mit Ref.messung) in dieser SG8 vorhanden
SG9 QTY			Muss	
SG9 QTY 6063	265	Veranschlagte Jahresmenge Gesamt/ Jahresverbrauchsprognose für spezifische Arbeit für tagesparameterabhängige Marktllokation	X	
	Z08	Angepasste elektrische Arbeit nach Anhang D der VDN-Richtlinie "Lastprofile für unterbrechbare Verbrauchseinrichtungen"	X	
SG9 QTY 6060		Menge	X	
SG9 QTY 6411	Z16	kWh/K (Kilowatt-Stunde/ Kelvin)	X [103]	[103] Wenn SG9 QTY+265 (Arbeit / Leistung für tagesparameterabhängig e Marktllokation: Veranschlagte Jahresmenge Gesamt) in dieser SG8 vorhanden
	KWH	Kilowattstunde	X [104]	[104] Wenn SG9 QTY+Z08 (Arbeit / Leistung für tagesparameterabhängige Marktllokation: angepasste elektrische Arbeit nach Anhang D) in dieser SG8 vorhanden
Veranschlagte Jahresmenge gesamt				
SG9				
			Muss [106] U [513]	[106] Wenn in dieser SG8 SEQ+Z01 SG10 CCI+++ZA6

EDIFACT Struktur	Beschreibung	Antwort auf die Geschäftsdatenanfrage	Bedingung
	Kommunikation von Prüfidentifikator	NB an LF 11035	
			(Prognosegrundlage der Marktllokation: Prognose auf Basis von Profilen) CAV+E02 (SLP/SEP) vorhanden
			[513] Hinweis: Ist SG9 QTY+Y02 (TUM Kundenwert) vorhanden, dann ist ausschließlich SG9 QTY+Y02, unabhängig von SG9 QTY+31 (Veranschlagte Jahresmenge gesamt), für die Bilanzierung und MMM- Abrechnung zu nutzen
SG9 QTY		Muss	
SG9 QTY 6063	31 Veranschlagte Jahresmenge Gesamt	X	
SG9 QTY 6060	Mengenangabe	X	
SG9 QTY 6411	KWH Kilowattstunde	X	
<hr/>			
TUM Kundenwert SG9		Soll [46] U [106] U [108]	[46] Wenn MP-ID in SG2 NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Gas
			[106] Wenn in dieser SG8 SEQ+Z01 SG10 CCI+++ZA6 (Prognosegrundlage der Marktllokation: Prognose auf Basis von Profilen) CAV+E02 (SLP/SEP) vorhanden
			[108] Wenn Kundenwertverfahren (z. B. TU München)
SG9 QTY		Muss	
SG9 QTY 6063	Y02 Kundenwert	X	
SG9 QTY 6060	Mengenangabe	X	
SG9 QTY 6411	KWH Kilowattstunde	X	
<hr/>			
Lieferrichtung SG10		Muss	
SG10 CCI		Muss	
SG10 CCI 7059	Z30 Lieferrichtung	X	
SG10 CCI 7037	Z07 Verbrauch	X	
<hr/>			
Zugeordnete Marktpartner SG10		Muss [59]	[59] Wenn MP-ID in SG2 NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Strom
SG10 CCI		Muss	
SG10 CCI 7037	ZB3 Zugeordneter Marktpartner	X	
<hr/>			
Übertragungsnetzbetreiber SG10			
SG10 CAV		Muss	
SG10 CAV 7111	Z90 ÜNB	X	
SG10 CAV 1131	MP-ID	X	
<hr/>			
Messstellenbetreiber SG10			
SG10 CAV		Muss [232] X [234]	[232] Wenn SG10 CCI+++Z83 CAV+Z52 (Messtechnische Einordnung der Marktllokation: iMS) vorhanden
			[234] Wenn SG10 CCI+++Z83 (Messtechnische Einordnung der

EDIFACT Struktur	Beschreibung	Antwort auf die Geschäftsdatenanfrage NB an LF 11035	Bedingung
	Kommunikation von Prüfidentifikator		Marktllokation) CAV+Z53 (kME/ mME) vorhanden
SG10 CAV 7111	Z91 MSB	X	
SG10 CAV 1131	MP-ID	X	
Regelzone SG10		Muss [59]	[59] Wenn MP-ID in SG2 NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Strom
SG10 CCI		Muss	
SG10 CCI 7059	Z18 Regelzone	X	
SG10 CCI 7037	Regelzone	X	
Bilanzierungsgebiet SG10		Muss [59]	[59] Wenn MP-ID in SG2 NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Strom
SG10 CCI		Muss	
SG10 CCI 7059	Z20 Bilanzierungsgebiet	X	
SG10 CCI 7037	Bilanzierungsgebiet	X	
Marktgebiet SG10		Muss [46]	[46] Wenn MP-ID in SG2 NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Gas
SG10 CCI		Muss	
SG10 CCI 7059	Z21 Marktgebiet	X	
SG10 CCI 7037	Marktgebiet	X	
Verbrauchsaufteilung für temperaturabhängige Marktllokation SG10		Muss [59] U [89] U [106]	[59] Wenn MP-ID in SG2 NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Strom [89] Wenn SG10 CCI+++ZA6 (Prognosegrundlage der Marktllokation: Prognose auf Basis von Profilen) CAV+E14 (TLP/TEP) vorhanden [106] Wenn in dieser SG8 SEQ+Z01 SG10 CCI+++ZA6 (Prognosegrundlage der Marktllokation: Prognose auf Basis von Profilen) CAV+E02 (SLP/SEP) vorhanden
SG10 CCI		Muss	
SG10 CCI 7037	E17 Verbrauchsaufteilung (in %) für temperaturabhängige Marktllokation	X	
Verbrauchsaufteilung für temperaturabhängige Marktllokation SG10		Muss	
SG10 CAV		Muss	
SG10 CAV 7111	Z22 Verbrauchsaufteilung in %	X	
SG10 CAV 7110	Verbrauchsaufteilung in %	X	
Zeitreihentyp SG10		Muss [59] U ([61] X ([90] U [96]))	[59] Wenn MP-ID in SG2 NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Strom

EDIFACT Struktur	Beschreibung		Antwort auf die Geschäftsdatenanfrage	Bedingung
	Kommunikation von Prüfidentifikator		NB an LF 11035	
				[61] Segment bzw. Segmentgruppe ist genau einmal je SG4 IDE (Vorgang) anzugeben
				[90] Wenn SG10 CCI+++ZA6 (Prognosegrundlage der Marktllokation: Prognose auf Basis von Profilen) einmal mit CAV+E14 (TLP/TEP) und einmal mit CAV+E02 (SLP/SEP) in dieser SG8 vorhanden
				[96] Segmentgruppe ist genau zweimal je SG4 IDE anzugeben
SG10 CCI			Muss	
SG10 CCI 7059	15	Struktur	X	
SG10 CCI 7037	Z21	Summenzeitreihentyp	X	
Zeitreihentyp				
SG10				
SG10 CAV			Muss	
SG10 CAV 7111		Code des Zeitreihentyps	X	
Spannungsebene der Marktllokation				
SG10			Muss [59]	[59] Wenn MP-ID in SG2 NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Strom
SG10 CCI			Muss	
SG10 CCI 7037	E03	Spannungsebene der Marktllokation	X	
Spannungsebene der Marktllokation				
SG10				
SG10 CAV			Muss	
SG10 CAV 7111	E03	Höchstspannung	X	
	E04	Hochspannung	X	
	E05	Mittelspannung	X	
	E06	Niederspannung	X	
Umspannung der Marktllokation				
SG10				
SG10 CAV			Soll [166]	[166] Wenn vorhanden
SG10 CAV 7111	E07	HöS/HS Umspannung	X [116]	[114] Wenn das SG10 CCI+E03 (Spannungsebene der Marktllokation) CAV E06 (Niederspannung) in dieser SG vorhanden
	E08	HS/MS Umspannung	X [115]	
	E09	MS/NS Umspannung	X [114]	[115] Wenn das SG10 CCI+E03 (Spannungsebene der Marktllokation) CAV E05 (Mittelspannung) in dieser SG vorhanden
				[116] Wenn das SG10 CCI+E03 (Spannungsebene der Marktllokation) CAV E04 (Hochspannung) in dieser SG vorhanden
Druckebene der Marktllokation				
SG10			Muss [46]	[46] Wenn MP-ID in SG2 NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus

EDIFACT Struktur	Beschreibung		Antwort auf die Geschäftsdatenanfrage NB an LF 11035	Bedingung
	Kommunikation von Prüfidentifikator			Sparte Gas
SG10 CCI			Muss	
SG10 CCI 7037	Y01	Druckebene der Marktlotation	X	
Druckebene der Marktlotation				
SG10 CAV			Muss	
SG10 CAV 7111	Y01	Hochdruck	X	
	Y02	Mitteldruck	X	
	Y03	Niederdruck	X	
Messtechnische Einordnung der Marktlotation				
SG10			Muss [59]	[59] Wenn MP-ID in SG2 NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Strom
SG10 CCI			Muss	
SG10 CCI 7037	Z83	Messtechnische Einordnung der Marktlotation	X	
Messtechnische Einordnung der Marktlotation				
SG10 CAV			Muss	
SG10 CAV 7111	Z52	iMS	X	
	Z53	kME / mME	X	
	Z68	keine Messung	X	
Aggregationsverantwortung in MaBiS				
SG10			Muss [59]	[59] Wenn MP-ID in SG2 NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Strom
SG10 CCI			Muss	
SG10 CCI 7059	6	Verantwortlicher	X	
SG10 CCI 7037	ZA8	NB	X	
	ZA9	ÜNB	X	
Prognosegrundlage der Marktlotation				
SG10			Muss	
SG10 CCI			Muss	
SG10 CCI 7037	ZC0	Prognose auf Basis von Werten	X	
	ZA6	Prognose auf Basis von Profilen	X	
Details der Prognosegrundlage				
SG10			Muss [21] U ([59] U ([182] X ([90] U [183]))) X ([46] U [61]))	[21] Wenn SG10 CCI+++ZA6 (Prognose auf Basis von Profilen) vorhanden
SG10 CAV				[46] Wenn MP-ID in SG2 NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Gas
				[59] Wenn MP-ID in SG2 NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Strom
				[61] Segment bzw. Segmentgruppe ist genau einmal je SG4 IDE (Vorgang) anzugeben

EDIFACT Struktur	Beschreibung		Antwort auf die Geschäftsdatenanfrage NB an LF 11035	Bedingung
	Kommunikation von Prüfidentifikator			
				[90] Wenn SG10 CCI+++ZA6 (Prognosegrundlage der Marktllokation: Prognose auf Basis von Profilen) einmal mit CAV+E14 (TLP/TEP) und einmal mit CAV+E02 (SLP/SEP) in dieser SG8 vorhanden [182] Segmentgruppe ist genau einmal je SG8 SEQ+Z01 (Daten der Marktllokation) anzugeben [183] Segmentgruppe ist genau zweimal je SG8 SEQ+Z01 (Daten der Marktllokation) anzugeben
SG10 CAV 7111	E02	SLP/SEP	X [46]	[46] Wenn MP-ID in SG2 NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Gas [59] Wenn MP-ID in SG2 NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Strom [243] Wenn SG10 CCI+6++ZA8 (Aggreg.verantw. NB) vorhanden
	E14	TLP/TEP	O [59] O [59] U [243]	
Wahlrecht der Prognosegrundlage der Marktllokation SG10			Muss [59] U [244]	[59] Wenn MP-ID in SG2 NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Strom [244] Wenn SG10 CCI+6++ZA9 (Aggreg.verantw. ÜNB) vorhanden
SG10 CCI			Muss	
SG10 CCI 7037	Z84	Wahlrecht der Prognosegrundlage	X	
Wahlrecht der Prognosegrundlage der Marktllokation SG10			Muss	
SG10 CAV			Muss	
SG10 CAV 7111	Z54	Wahlrecht durch LF gegeben	X	
	Z55	Wahlrecht nicht vorhanden wegen Verbrauch > 10.000 kWh/a	X	
	ZC1	Wahlrecht nicht vorhanden wegen Eigenverbrauch	X	
Gruppenzuordnung (nach EnWG) SG10			Muss	
SG10 CCI			Muss	
SG10 CCI 7037	Z15	Haushaltskunde gem. EnWG	X	
	Z18	Kein Haushaltskunde gem. EnWG	X	
Fallgruppenzuordnung SG10			Muss [19] U [46]	[19] Wenn SG8 SEQ+Z01 (Daten der Marktllokation) SG10 CCI+++ZC0 (Prognose auf Basis von Werten) vorhanden

EDIFACT Struktur	Beschreibung	Antwort auf die Geschäftsdatenanfrage	Bedingung
	Kommunikation von Prüfidentifikator	NB an LF 11035	
SG10 CCI		Muss	[46] Wenn MP-ID in SG2 NAD+MR (Nachrichteneempfänger) aus Sparte Gas
SG10 CCI 7037	Z17 Fallgruppenzuordnung nach GABi Gas	X	
SG10 CCI 1131	GABi-RLMNE n - Exit (Hinweis: Dieser Code darf nur für Liefermonate vor dem 01. 10.2016 genutzt werden)	X	
	GABi-RLMmT - Exit	X	
	GABi-RLMoT - Stundenregime - Exit	X	
Netznutzung			
SG10 CCI		Muss	
SG10 CCI 7037	Z88 Netznutzung	X	
Netznutzungsvertrag			
SG10 CAV		Muss	
SG10 CAV 7111	Z74 Netznutzungsvertrag	X	
SG10 CAV 7110	Z08 Direkter Vertrag zwischen Kunden und NB	X	
	Z09 Vertrag zwischen Lieferanten und NB	X	
Zahlung der Netznutzung			
SG10 CAV		Soll [283]	[283] Wenn Empfänger der Nachricht der zum Nachrichtendatum aktuell zugeordnete Lieferant ist
SG10 CAV 7111	Z73 Zahlung der Netznutzung	X	
SG10 CAV 7110	Z10 Kunde	X [216]	[216] Wenn CCI+++Z88 (Netznutzung) CAV+Z74:::Z08 (Netznutzungsvertrag: Direkter Vertrag zwischen Kunden und NB) vorhanden
	Z11 Lieferant	X	
Netznutzungsabrechnungsvariante			
SG10 CAV		Muss	
SG10 CAV 7111	ZB1 Netznutzungsabrechnungsvariante	X	
SG10 CAV 7110	Z14 Arbeitspreis/Grundpreis	X	
	Z15 Arbeitspreis/Leistungspreis	X	
Grundlage der Lieferscheinprüfung			
SG10 CAV		Muss [59]	[59] Wenn MP-ID in SG2 NAD+MR (Nachrichteneempfänger) aus Sparte Strom
SG10 CAV 7111	ZA7 Grundlage für Lieferscheinprüfung	X	
SG10 CAV 7110	Z12 In der Marktkommunikation ausgetauschte Daten	X	
	Z13 Abweichend vertraglich mit Anschlussnutzer vereinbarte Grundlage	X	

EDIFACT Struktur	Beschreibung	Antwort auf die Geschäftsdatenanfrage	Bedingung
	Kommunikation von Prüfidentifikator	NB an LF 11035	
Singular genutzte Betriebsmittel in der Netznutzungsabrechnung SG10 SG10 CAV		Muss [59]	[59] Wenn MP-ID in SG2 NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Strom
SG10 CAV 7111	ZB2 Singular genutzte Betriebsmittel in der Netznutzungsabrechnung	X	
SG10 CAV 7110	Z06 vorhanden Z07 nicht vorhanden	X X	
OBIS-Daten der Marktllokation SG8 SG8 SEQ		Muss Muss	
SG8 SEQ 1229	Z02 OBIS-Daten der Marktllokation	X	
OBIS-Kennzahl der Marktllokation SG8 SG8 PIA		Muss	
SG8 PIA 4347	5 Produktidentifikation	X	
SG8 PIA 7140	OBIS-Kennzahl der Marktllokation	X ([46] U [315]) X ([59] U [314])	[46] Wenn MP-ID in SG2 NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Gas [59] Wenn MP-ID in SG2 NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Strom [314] Es sind alle OBIS-Kennzahlen gem. EDI@Energy Codeliste der OBIS-Kennzahlen und Medien für den deutschen Energiemarkt Kap. 3 anzugeben welche an der Marktllokation erforderlich sind, dabei muss der Mindestumfang aus Kap. 3.4 eingehalten werden [315] Es sind alle OBIS-Kennzahlen gem. EDI@Energy Codeliste der OBIS-Kennzahlen und Medien für den deutschen Energiemarkt Kap. 4 anzugeben welche an der Marktllokation erforderlich sind, dabei muss der Mindestumfang aus Kap. 4.5 eingehalten werden
SG8 PIA 7143	SRW OBIS-Kennzahl	X	
Schwachlastfähigkeit SG10		Muss [59] U [257]	[59] Wenn MP-ID in SG2 NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Strom [257] Wenn in derselben SG8 SEQ+Z02 / Z27 (OBIS-Daten der Marktllokation / Erforderliche OBIS-Daten der Marktllokation) das PIA+5+1-b?:1.9.e vorhanden
SG10 CCI		Muss	
SG10 CCI 7059	Z10 Schwachlastfähigkeit	X	

EDIFACT Struktur	Beschreibung		Antwort auf die Geschäftsdatenanfrage	Bedingung
	Kommunikation von Prüfidentifikator		NB an LF 11035	
SG10 CCI 7037	Z59	Nicht-Schwachlast fähig	X	
	Z60	Schwachlast fähig	X	
OBIS Daten für Marktrolle relevant SG10			Muss [59]	[59] Wenn MP-ID in SG2 NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Strom
SG10 CCI			Muss	
SG10 CCI 7059	Z26	OBIS Daten für Marktrolle relevant	X	
SG10 CCI 7037	ZA7	LF	X	
Verwendungszweck der Werte SG10			Muss	
SG10 CAV				
SG10 CAV 7111	Z84	Netznutzungsabrechnung	X	[19] Wenn SG8 SEQ+Z01 (Daten der Marktlokation) SG10 CCI+++ZC0 (Prognose auf Basis von Werten) vorhanden [21] Wenn SG10 CCI+++ZA6 (Prognose auf Basis von Profilen) vorhanden [83] Wenn in der selben SG10 CCI+Z26++ZA7 (OBIS Daten für Marktrolle relevant: LF) das CAV+Z84 (Netznutzungsabrechnung) vorhanden
	Z85	Bilanzkreisabrechnung	X [19]	
	Z86	Mehrmindermengenabrechnung	X [21]	
	Z47	Endkundenabrechnung	X [83]	
Verbrauchsart und Nutzung an der Marktlokation SG10			Muss [59]	[59] Wenn MP-ID in SG2 NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Strom
SG10 CCI			Muss	
SG10 CCI 7059	Z17	Stromverbrauchsart	X	
Verbrauchsart SG10			Muss	
SG10 CAV				
SG10 CAV 7111	Z64	Kraft/Licht	X	
	Z65	Wärme	X	
	Z66	Kraft/Licht/Wärme	X	
	Z87	E-Mobilitätsladesäule	X	
	ZA8	Straßenbeleuchtung	X	
	ZB3	Steuerung Wärmeabgabe	X	
Unterbrechbarkeit SG10			Muss	
SG10 CAV				
SG10 CAV 7111	Z62	unterbrechbare Verbrauchseinrichtung	X	
	Z63	nicht-unterbrechbare Verbrauchseinrichtung	X	
Wärmenutzung SG10			Muss [239]	[239] Wenn in derselben SG10 das CCI+Z17 (Verbrauchsart und Nutzung der Marktlokation) CAV+Z65/ Z66 (Wärme / Kraft/ Licht/Wärme) vorhanden
SG10 CAV				
SG10 CAV 7111	Z56	Speicherheizung	X	

EDIFACT Struktur	Beschreibung	Antwort auf die Geschäftsdatenanfrage	Bedingung
	Kommunikation von Prüfidentifikator	NB an LF 11035	
	Z57 Wärmepumpe	X	
	Z61 Direktheizung	X	
Konzessionsabgabedaten SG8		Muss [335]	[335] Für jede SEQ+Z02 (OBIS-Daten der Marktllokation), welche im PIA+5 die OBIS-Kennzahl 1-b: 1.9.e/ 1-b:1.29.0/ 7-20:99.33.17/ 7-0:33.86.0 übermittelt, genau einmal anzugeben
SG8 SEQ		Muss	
SG8 SEQ 1229	Z07 Konzessionsabgabedaten	X	
Referenz auf die OBIS-Kennzahl der Marktllokation SG8			
SG8 RFF		Muss	
SG8 RFF 1153	Z10 OBIS-Kennzahl	X	
SG8 RFF 1154	OBIS-Kennzahl	X	
Zuordnung Konzessionsabgabe SG10		Muss	
SG10 CCI		Muss	
SG10 CCI 7037	Z08 Konzessionsabgabe	X	
Konzessionsabgabe SG10			
SG10 CAV		Muss	
SG10 CAV 7111	KAS für alle konzessionsvertraglichen Sonderregelungen, die nicht in die Systematik der KAV eingegliedert sind	X	
	SA Sondervertragskunden < 1 kV nach § 2 (7) und > 1 kV, Preis nach § 2 (3) (für Strom 0,11 ct/kWh und für Gas 0,03 ct/kWh)	X	
	SAS Kennzeichnung, dass ein abweichender Preis für Sondervertragskunden vorliegt	X	
	TA Tarifikunden, für Strom § 2. (2) 1b HT bzw. ET (hohe KA) und für Gas § 2 (2) 2b	x	
	TAS Kennzeichnung, dass ein abweichender Preis für Tarifikunden vorliegt	X	
	TK für Gas nach KAV § 2 (2) 2a bei ausschließlicher Nutzung zum Kochen und Warmwassererzeugung	X	
	TKS Kennzeichnung, wenn nach KAV § 2 (2) 2a ein anderer Preis zu verwenden ist	X	
	TS für Strom mit Schwachlast § 2. (2) 1a NT (niedrige KA, 0,61 ct/kWh)	X	
	TSS Kennzeichnung, dass ein abweichender Preis für Schwachlast angewendet wird	X	
SG10 CAV 7110	Konzessionsabgabe in €/kWh	Muss [128]	[128] Wenn SG10 CAV+TAS/ TSS/ TKS/ SAS/ KAS vorhanden
SG10 CAV 7110	Gebührenkategorie der Konzessionsabgabe	Soll [219]	[219] Wenn an Marktllokation vorhanden

EDIFACT Struktur	Beschreibung	Antwort auf die Geschäftsdatenanfrage	Bedingung
	Kommunikation von Prüfidentifikator	NB an LF 11035	
Steuer-/Abgabeninformation SG8		Soll [131]	[131] Wenn Information nach StromStG §9 erforderlich
SG8 SEQ		Muss	
SG8 SEQ 1229	Z10 Steuer-/Abgabeninformation	X	
Referenz auf die OBIS-Kennzahl der Marktklokation SG8			
SG8 RFF		Muss	
SG8 RFF 1153	Z10 OBIS-Kennzahl	X	
SG8 RFF 1154	OBIS-Kennzahl	X	
Steuern-/Abgabenbefreiung SG10		Muss	
SG10 CCI		Muss	
SG10 CCI 7059	Z13 Steuerinformation	X	
SG10 CCI 7037	Z65 Stromsteuer befreit	X	
	Z66 Stromsteuer pflichtig	X	
Gemeinderabatt SG8		Muss	
SG8 SEQ		Muss	
SG8 SEQ 1229	Z12 Gemeinderabatt	X	
Gemeinderabatt SG9		Muss	
SG9 QTY		Muss	
SG9 QTY 6063	Z16 Gemeinderabatt	X	
SG9 QTY 6060	Menge	X	
SG9 QTY 6411	P1 Prozent	X	
Daten der Messlokation SG8		Muss [284]	[284] Für jede Messlokations-ID im SG5 LOC+172 (Meldepunkt) DE3225 genau einmal anzugeben
SG8 SEQ		Muss	
SG8 SEQ 1229	Z18 Daten der Messlokation	X	
Referenz auf die ID der Messlokation SG8			
SG8 RFF		Muss	
SG8 RFF 1153	Z19 Messlokation	X	
SG8 RFF 1154	ID der Messlokation	X [951]	[951] Format: Zählpunktbezeichnung
Abrechnung des Messstellenbetriebs über NNE für kME SG8			
SG8 RFF		Muss [235]	[235] Wenn das RFF+Z19 (Messlokation) aus dieser SG8 auf das gleiche SG5 LOC+172 (Meldepunkt), wie ein RFF+Z19 (Messlokation) aus einer SG8 SEQ+Z03 (Zähleinrichtungsdaten), in dem SG10 CCI+++E13 CAV+MME (Zählertyp: mME) nicht vorhanden ist, referenziert
SG8 RFF 1153	Z05 Abrechnung des Messstellenbetriebs über NNE für kME	X	
SG8 RFF 1154	Abrechnung über NNE (Ja/Nein)	X	

EDIFACT Struktur	Beschreibung	Antwort auf die Geschäftsdatenanfrage	Bedingung
	Kommunikation von Prüfidentifikator	NB an LF 11035	
Zugeordnete Marktpartner			
SG10		Muss	
SG10 CCI		Muss	
SG10 CCI 7037	ZB3 Zugeordneter Marktpartner	X	
Messstellenbetreiber			
SG10			
SG10 CAV		Muss	
SG10 CAV 7111	Z91 MSB	X	
SG10 CAV 1131	MP-ID	X	
Spannungsebene der Messlokation			
SG10		Muss [59]	[59] Wenn MP-ID in SG2 NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Strom
SG10 CCI		Muss	
SG10 CCI 7037	E04 Spannungsebene der Messlokation	X	
Spannungsebene der Messlokation			
SG10			
SG10 CAV		Muss	
SG10 CAV 7111	E03 Höchstspannung	X	
	E04 Hochspannung	X	
	E05 Mittelspannung	X	
	E06 Niederspannung	X	
Gasqualität			
SG10		Muss [46]	[46] Wenn MP-ID in SG2 NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Gas
SG10 CCI		Muss	
SG10 CCI 7037	Y02 Gasqualität	X	
Gasqualität			
SG10			
SG10 CAV		Muss	
SG10 CAV 7111	Y04 H-Gas	X	
	Y05 L-Gas	X	
Zähleinrichtungsdaten			
SG8		Muss [286]	[286] Für jede SEQ+Z18 (Daten der Messlokation) mindestens einmal anzugeben
SG8 SEQ		Muss	
SG8 SEQ 1229	Z03 Zähleinrichtungsdaten	X	
Referenz auf die ID einer Messlokation			
SG8			
SG8 RFF		Muss	
SG8 RFF 1153	Z19 Messlokation	X	
SG8 RFF 1154	ID einer Messlokation	X [951]	[951] Format: Zählpunktbezeichnung
Referenz auf das Smartmeter-Gateway			
SG8			
SG8 RFF		Soll [166] U [215]	[166] Wenn vorhanden [215] Wenn in der selben SG8 SEQ+Z03 (Zähleinrichtungsdaten) SG10 CCI+++E13 CAV+MME (Zählertyp: mME) vorhanden

EDIFACT Struktur			Beschreibung		Antwort auf die Geschäftsdatenanfrage	Bedingung
			Kommunikation von Prüfidentifikator		NB an LF 11035	
SG8	RFF	1153	Z14	Smartmeter-Gateway	X	
SG8	RFF	1154	Identifikation / Nummer des Smartmeter-Gateways		X	
Zählertyp						
SG10					Muss	
SG10 CCI					Muss	
SG10	CCI	7037	E13	Zählertyp	X	
Zählertyp						
SG10					Muss	
SG10	CAV	7111	AHZ	analoger Haushaltszähler (Drehstrom)	X [59]	[46] Wenn MP-ID in SG2 NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Gas
			WSZ	analoger Wechselstromzähler	X [59]	
			LAZ	Lastgangzähler	X [59]	[59] Wenn MP-ID in SG2 NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Strom
			MAZ	Maximumzähler	X [59]	
			MME	moderne Messeinrichtung nach MsbG	X [59]	
			DKZ	Drehkolbengaszähler	X [46]	
			BGZ	Balgengaszähler	X [46]	
			TRZ	Turbinenradgaszähler	X [46]	
			UGZ	Ultraschallgaszähler	X [46]	
			WGZ	Wirbelgaszähler	X [46]	
			MRG	Messdatenregistriergerät	X [46]	
			EHZ	elektronischer Haushaltszähler	X	
			IVA	Individuelle Abstimmung (Sonderausstattung)	X	
SG10	CAV	7110	Z01	EDL40	X [136]	[136] Wenn SG10 CCI+++E13 (Zählertyp) CAV+EHZ (elektronischer Haushaltszähler) vorhanden
			Z02	EDL21	X [136]	
			Z03	sonstiger EHZ	X [136]	
			Z04	Standard	X [346]	
			Z05	MeDa-Zähler	X [346]	[346] Wenn SG10 CCI+++E13 (Zählertyp) CAV+MME (mME) vorhanden
Zählergröße (Gas)						
SG10						
SG10 CAV					Muss [46] U [229]	[46] Wenn MP-ID in SG2 NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Gas
						[229] Wenn SG10 CCI+++E13 CAV+MRG (Zählertyp: Messdatenregistriergerät) nicht vorhanden
SG10	CAV	7110	G10	Gaszähler G10	X	
			G100	Gaszähler G100	X	
			G1000	Gaszähler G1000	X	
			G10000	Gaszähler G10000	X	
			G12500	Gaszähler G12500	X	
			G16	Gaszähler G16	X	
			G160	Gaszähler G160	X	
			G1600	Gaszähler G1600	X	
			G16000	Gaszähler G16000	X	
			G2.5	Gaszähler G2.5	X	
			G25	Gaszähler G25	X	
			G250	Gaszähler G250	X	
			G2500	Gaszähler G2500	X	
			G350	Gaszähler G350	X	
			G4	Gaszähler G4	X	
			G40	Gaszähler G40	X	
			G400	Gaszähler G400	X	

EDIFACT Struktur	Beschreibung	Antwort auf die Geschäftsdatenanfrage	Bedingung
	Kommunikation von Prüfidentifikator	NB an LF 11035	
	G4000 Gaszähler G4000	X	
	G6 Gaszähler G6	X	
	G65 Gaszähler G65	X	
	G650 Gaszähler G650	X	
	G6500 Gaszähler G6500	X	
<hr/>			
Identifikation / Nummer des Gerätes			
SG10			
SG10 CAV		Muss	
SG10 CAV 7111	Z30 Gerätenummer	X	
SG10 CAV 7110	Gerätenummer	X	
<hr/>			
Registeranzahl			
SG10			
SG10 CAV		Muss [59] U [139]	[59] Wenn MP-ID in SG2 NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Strom [139] Wenn SG10 CAV+IVA (Individuelle Abstimmung) nicht vorhanden
SG10 CAV 7111	ETZ Eintarif	X	
	ZTZ Zweitarif	X	
	NTZ Mehrtarif	X	
<hr/>			
Energierichtung			
SG10			
SG10 CAV		Muss [59]	[59] Wenn MP-ID in SG2 NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Strom
SG10 CAV 7111	ERZ Einrichtungszähler	X	
	ZRZ Zweirichtungszähler	X	
<hr/>			
Fernschaltung der Zähleinrichtung			
SG10			
SG10 CAV		Muss [59]	[59] Wenn MP-ID in SG2 NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Strom
SG10 CAV 7111	Z58 Fernschaltung der Zähleinrichtung	X	
SG10 CAV 7110	Z06 vorhanden	X	
	Z07 nicht vorhanden	X	
<hr/>			
Messwerterfassung an der Zähleinrichtung			
SG10		Muss [316]	[316] Wenn in derselben SG8 das RFF+Z14 (Smartmeter-Gateway) nicht vorhanden
SG10 CCI		Muss	
SG10 CCI 7037	E12 Messwerterfassung an der Zähleinrichtung	X	
<hr/>			
Messwerterfassung an der Zähleinrichtung			
SG10			
SG10 CAV		Muss	
SG10 CAV 7111	AMR fernauslesbare Zähler	X	
	MMR manuell ausgelesene Zähler	X	
<hr/>			
Mengenumwerterdaten			
SG8		Soll [46] U [130]	[46] Wenn MP-ID in SG2 NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Gas

EDIFACT Struktur	Beschreibung	Antwort auf die Geschäftsdatenanfrage	Bedingung
	Kommunikation von Prüfidentifikator	NB an LF 11035	
			[130] Wenn an Messlokation vorhanden
SG8 SEQ		Muss	
SG8 SEQ 1229	Z09 Mengenumwerter-Daten	X	
Referenz auf die Gerätenummer			
SG8 RFF		Muss	
SG8 RFF 1153	MG Gerätenummer des Zählers	X	
SG8 RFF 1154	Gerätenummer	X	
Mengenumwerter			
SG10 CCI		Muss	
SG10 CCI 7037	Z64 Mengenumwerter	X	
Identifikation / Nummer des Gerätes			
SG10 CAV		Muss	
SG10 CAV 7111	Z30 Gerätenummer	X	
SG10 CAV 7110	Gerätenummer	X	
Mengenumwertertyp			
SG10 CAV		Muss	
SG10 CAV 7111	DMU Dichtemengenumwerter	X	
	TMU Temperaturmengenumwerter	X	
	ZMU Zustandsmengenumwerter	X	
OBIS-Daten der Zähleinrichtung / Mengenumwerter			
SG8		Muss [287]	[287] Für jede SEQ+Z03 (Zähleinrichtungsdaten) mindestens einmal anzugeben
SG8 SEQ		Muss	
SG8 SEQ 1229	Z20 OBIS-Daten der Zähleinrichtung	X	
Referenz auf die Gerätenummer			
SG8 RFF		Muss	
SG8 RFF 1153	MG Gerätenummer des Zählers	X	
	Z11 Gerätenummer des Mengenumwerter	X	
SG8 RFF 1154	Gerätenummer	X	
OBIS-Kennzahl der Zähleinrichtung / Mengenumwerter			
SG8 PIA		Muss	
SG8 PIA 4347	5 Produktidentifikation	X	
SG8 PIA 7140	OBIS-Kennzahl der Zähleinrichtung	X ([46] U [324]) X ([59] U [323])	[46] Wenn MP-ID in SG2 NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Gas [59] Wenn MP-ID in SG2 NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Strom [323] Es sind alle OBIS-

EDIFACT Struktur	Beschreibung	Antwort auf die Geschäftsdatenanfrage	Bedingung
	Kommunikation von Prüfidentifikator	NB an LF 11035	
			Kennzahlen gem. EDI@Energy Codeliste der OBIS-Kennzahlen und Medien für den deutschen Energemarkt Kap. 3. anzugeben welche an der Zähleinrichtung genutzt werden, dabei muss der Mindestumfang aus Kap. 3.4 eingehalten werden [324] Es sind alle OBIS- Kennzahlen gem. EDI@Energy Codeliste der OBIS Kennzahlen Kap. 4. anzugeben welche an der Zähleinrichtung genutzt werden, dabei muss der Mindestumfang aus Kap. 4.5 eingehalten werden
SG8 PIA 7143	SRW OBIS-Kennzahl	X	
Vor- und Nachkommastellen des Zählwerks SG10		Muss ([59] U [273]) X ([46] U [274])	[46] Wenn MP-ID in SG2 NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Gas [59] Wenn MP-ID in SG2 NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Strom [273] Wenn in derselben SG8 SEQ+Z20 (OBIS-Daten der Zähleinrichtung) das PIA+5+1-b?: 1.8.e / 1-b?:2.8.e / 1-b?:3.8.e / 1- b?:4.8.e / 1-b?:5.8.e / 1-b?:6.8.e / 1-b?:7.8.e / 1-b?:8.8.e / 1-65?:1. 8.e / 1-65?:2.8.0 / 1-65?:1.8.63 vorhanden [274] Wenn in derselben SG8 SEQ+Z20 (OBIS-Daten der Zähleinrichtung) das PIA+5+7-b?: 3.0.0 / 7-b?:6.0.0 / 7-b?:3.1.0 / 7- b?:6.1.0 / 7-b?:3.2.0 / 7-b?:6.2.0 / 7-b?:13.2.0 / 7-b?:16.2.0 / 7-b?:1. 0.0 / 7-b?:2.0.0 / 7-b?:4.0.0 / 7- b?:5.0.0 / 7-b?:11.2.0 / 7-b?:12.2.0 / 7-b?:14.2.0 / 7-b?:15.2.0 vorhanden
SG10 CCI		Muss	
SG10 CCI 7059	11 Produkt	X	
SG10 CCI 7037	Z33 Vor- und Nachkommastellen des Zählwerkes	X	
Vor- und Nachkommastellen des Zählwerks SG10		Muss	
SG10 CAV		Muss	
SG10 CAV 7110	Angabe der Vorkommastelle	X	
SG10 CAV 7110	Angabe der Nachkommastelle	X	
Bezeichnung des Zählwerks auf dem Gerät SG10		Muss [123] U ([46] U [274]) X ([59] U [273])	[46] Wenn MP-ID in SG2 NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Gas [59] Wenn MP-ID in SG2 NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus

EDIFACT Struktur	Beschreibung	Antwort auf die Geschäftsdatenanfrage	Bedingung
	Kommunikation von Prüfidentifikator	NB an LF 11035	
			Sparte Strom
			[123] Wenn noch mindestens eine weitere SG8 SEQ+Z20 (OBIS-Daten der Zähleinrichtung) mit dem SG8 RFF+MG / Z11 (Gerätenummer des Zählers / Mengenumwerter) auf die gleiche Identifikation/Nummer des Gerätes referenziert
			[273] Wenn in derselben SG8 SEQ+Z20 (OBIS-Daten der Zähleinrichtung) das PIA+5+1-b?: 1.8.e / 1-b?:2.8.e / 1-b?:3.8.e / 1-b?:4.8.e / 1-b?:5.8.e / 1-b?:6.8.e / 1-b?:7.8.e / 1-b?:8.8.e / 1-65?:1.8.e / 1-65?:2.8.0 / 1-65?:1.8.63 vorhanden
			[274] Wenn in derselben SG8 SEQ+Z20 (OBIS-Daten der Zähleinrichtung) das PIA+5+7-b?: 3.0.0 / 7-b?:6.0.0 / 7-b?:3.1.0 / 7-b?:6.1.0 / 7-b?:3.2.0 / 7-b?:6.2.0 / 7-b?:13.2.0 / 7-b?:16.2.0 / 7-b?:1.0.0 / 7-b?:2.0.0 / 7-b?:4.0.0 / 7-b?:5.0.0 / 7-b?:11.2.0 / 7-b?:12.2.0 / 7-b?:14.2.0 / 7-b?:15.2.0 vorhanden
SG10 CCI		Muss	
SG10 CCI 7037	Z63 Lokale Kennzeichnung zu Kontrollzwecken	X	
SG10 CCI 7036	Bezeichnung des Zählwerks auf dem Gerät	X	
Schwachlastfähigkeit SG10			
		Muss [59] U [256]	[59] Wenn MP-ID in SG2 NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Strom
			[256] Wenn in derselben SG8 SEQ+Z20 / Z19 (OBIS-Daten der Zähleinrichtung/Mengenumwerter / Erforderliche OBIS-Daten der Messlokation) das PIA+5+1-b?:1.8.e / 1-b?:2.8.e vorhanden
SG10 CCI		Muss	
SG10 CCI 7059	Z10 Schwachlastfähigkeit	X	
SG10 CCI 7037	Z59 Nicht-Schwachlast fähig	X	
	Z60 Schwachlast fähig	X	
Wandlerdaten SG8			
		Soll [59] U [130]	[59] Wenn MP-ID in SG2 NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Strom
			[130] Wenn an Messlokation vorhanden
SG8 SEQ		Muss	
SG8 SEQ 1229	Z04 Wandler-Daten	X	
Referenz auf die Gerätenummer SG8			
SG8 RFF		Muss	
SG8 RFF 1153	MG Gerätenummer des Zählers	X	

EDIFACT Struktur	Beschreibung	Antwort auf die Geschäftsdatenanfrage	Bedingung
	Kommunikation von Prüfidentifikator	NB an LF 11035	
SG8 RFF 1154	Gerätenummer	X	
Wandler SG10 SG10 CCI		Muss Muss	
SG10 CCI 7037	Z25 Wandler	X	
Identifikation / Nummer des Gerätes SG10 SG10 CAV		Muss [317] X [318]	[317] Wenn in derselben SG8 SEQ+Z04 (Wandlerdaten) das SG10 CCI+++Z25 (Wandler) CAV+MIW/MPW/MUW vorhanden, ist das Segment mindestens zweimal anzugeben [318] Wenn in derselben SG8 SEQ+Z04 (Wandlerdaten) das SG10 CCI+++Z25 (Wandler) CAV+MBW (Blockstromwandler) vorhanden, ist das Segment genau einmal anzugeben
SG10 CAV 7111	Z30 Gerätenummer	X	
SG10 CAV 7110	Gerätenummer	X	
Wandlertyp und Faktor SG10 SG10 CAV		Muss	
SG10 CAV 7111	MIW Messwandlersatz Strom MPW Kombimeswandlersatz (Strom und Spannung) MBW Blockstromwandler MUW Messwandlersatz Spannung	X X X X	
SG10 CAV 7110	Wandelfaktor	X [141]	[141] Wenn SG10 CAV+MIW/MPW/ MBW vorhanden
Kommunikationseinrichtung sdaten SG8		Muss [119] Soll [130]	[119] Je SG8 SEQ+Z13 (Smartmeter-Gateway) ist genau einmal die Segmentgruppe anzugeben [130] Wenn an Messlokation vorhanden
SG8 SEQ		Muss	
SG8 SEQ 1229	Z05 Kommunikationseinrichtung sdaten	X	
Referenz auf die Gerätenummer SG8 SG8 RFF		Muss	
SG8 RFF 1153	MG Gerätenummer des Zählers	X	
SG8 RFF 1154	Gerätenummer	X	
Kommunikationseinrichtung SG10 SG10 CCI		Muss Muss	
SG10 CCI 7037	Z26 Kommunikationseinrichtung	X	
Identifikation / Nummer des Gerätes SG10 SG10 CAV		Muss	

EDIFACT Struktur	Beschreibung	Antwort auf die Geschäftsdatenanfrage	Bedingung
	Kommunikation von Prüfidentifikator	NB an LF 11035	
SG10 CAV 7111	Z30 Gerätenummer	X	
SG10 CAV 7110	Gerätenummer	X	
<hr/>			
Kommunikationseinrichtung styp SG10			
SG10 CAV		Muss	
SG10 CAV 7111	GSM GSM/GPRS/UMTS-Kom.- Einr.	X	
	ETH Ethernet-Kom.-Einricht. LAN/WLAN	X	
	PLC PLC-Kom.-Einrichtung	X	
	PST Festnetz-Kom.-Einricht. TAE	X	
	DSL DSL-Kom.Einr.	X	
	LTE LTE-Kom.-Einr.	X	
<hr/>			
Daten der technischen Steuereinrichtung SG8		Soll [130]	[130] Wenn an Messlokation vorhanden
SG8 SEQ		Muss	
SG8 SEQ 1229	Z06 Daten der technischen Steuereinrichtung	X	
<hr/>			
Referenz auf die Gerätenummer SG8			
SG8 RFF		Muss	
SG8 RFF 1153	MG Gerätenummer des Zählers	X	
SG8 RFF 1154	Gerätenummer	X	
<hr/>			
Technische Steuereinrichtung SG10		Muss	
SG10 CCI		Muss	
SG10 CCI 7037	Z27 Technische Steuereinrichtung	X	
<hr/>			
Identifikation / Nummer des Gerätes SG10			
SG10 CAV		Muss	
SG10 CAV 7111	Z30 Gerätenummer	X	
SG10 CAV 7110	Gerätenummer	X	
<hr/>			
Technische Steuereinrichtungstyp SG10			
SG10 CAV		Muss	
SG10 CAV 7111	RSU Rundsteuerempfänger	X	
	TSU Tarifschaltuhr	X	
<hr/>			
Smartmeter-Gateway SG8		Soll [130]	[130] Wenn an Messlokation vorhanden
SG8 SEQ		Muss	
SG8 SEQ 1229	Z13 Smartmeter-Gateway	X	
<hr/>			
Smartmeter-Gateway SG10		Muss	
SG10 CCI		Muss	
SG10 CCI 7037	Z75 Smartmeter-Gateway	X	
<hr/>			
Identifikation / Nummer des Gerätes			

EDIFACT Struktur	Beschreibung	Antwort auf die Geschäftsdatenanfrage	Bedingung
	Kommunikation von Prüfidentifikator	NB an LF 11035	
SG10			
SG10 CAV		Muss	
SG10 CAV 7111	Z30 Gerätenummer	X	
SG10 CAV 7110	Gerätenummer	X [952]	[952] Format: Gerätenummer nach DIN 43863-5
Daten der Steuerbox			
SG8		Soll [59] U [133]	[59] Wenn MP-ID in SG2 NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Strom [133] Wenn an der übermittelten Marktllokation / Messlokation vorhanden
SG8 SEQ		Muss	
SG8 SEQ 1229	Z14 Steuerbox	X	
Referenz auf das Smartmeter-Gateway			
SG8			
SG8 RFF		Muss	
SG8 RFF 1153	Z14 Smartmeter-Gateway	X	
SG8 RFF 1154	Identifikation / Nummer des Smartmeter-Gateways	X	
Steuerbox			
SG10		Muss	
SG10 CCI		Muss	
SG10 CCI 7037	Z76 Steuerbox	X	
Identifikation / Nummer des Gerätes			
SG10			
SG10 CAV		Muss	
SG10 CAV 7111	Z30 Gerätenummer	X	
SG10 CAV 7110	Gerätenummer	X [952]	[952] Format: Gerätenummer nach DIN 43863-5
Lastprofildaten (Gas)			
SG8		Muss [46] U [106]	[46] Wenn MP-ID in SG2 NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Gas [106] Wenn in dieser SG8 SEQ+Z01 SG10 CCI+++ZA6 (Prognosegrundlage der Marktllokation: Prognose auf Basis von Profilen) CAV+E02 (SLP/SEP) vorhanden
SG8 SEQ		Muss	
SG8 SEQ 1229	Z35 Lastprofildaten	X	
Lastprofil (Gas)			
SG10		Muss	
SG10 CCI		Muss	
SG10 CCI 7059	Z12 Lastprofil	X	
SG10 CCI 7037	E01 synthetisches Verfahren Z10 analytisches Verfahren	X X	
Lastprofil (Gas)			
SG10			
SG10 CAV		Muss	
SG10 CAV 7111	Code des Lastprofils (Gas)	X	
SG10 CAV 3055	89 Vergeben vom Händler (hier Netzbetreiber)	X	

EDIFACT Struktur	Beschreibung	Antwort auf die Geschäftsdatenanfrage	Bedingung
	Kommunikation von Prüfidentifikator	NB an LF 11035	
	293 DE, BDEW (Bundesverband der Energie- und Wasserwirtschaft e.V.)	X	
Klimazone / Temperaturmessstelle SG10		Muss	
SG10 CCI		Muss	
SG10 CCI 7059	Z99 Messstelle des Tagesparameters (derzeit ist nur die Temperatur ein erlaubter Tagesparameter)	X	
	ZA0 Klimazone des Tagesparameters (derzeit ist Tagesparameter)	X	
SG10 CCI 7037	ID Klimazone / Temperaturmessstelle	X	
SG10 CCI 1131	Dienstanbieter	X [58]	[58] Wenn in diesem CCI das DE3055 mit dem Code 293 vorhanden
SG10 CCI 3055	89 Vergeben vom Händler (hier Netzbetreiber)	X	
	293 DE, BDEW (Bundesverband der Energie- und Wasserwirtschaft e.V.)	X	
Profildaten (Strom) SG8		Muss [59] U [106]	[59] Wenn MP-ID in SG2 NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Strom [106] Wenn in dieser SG8 SEQ+Z01 SG10 CCI+++ZA6 (Prognosegrundlage der Marktllokation: Prognose auf Basis von Profilen) CAV+E02 (SLP/SEP) vorhanden
SG8 SEQ		Muss	
SG8 SEQ 1229	Z21 Profildaten	X	
Normiertes Profil (Strom) SG10		Muss	
SG10 CCI		Muss	
SG10 CCI 7059	Z02 Standardlastprofil	X	
SG10 CCI 7037	E01 synthetisches Verfahren Z10 analytisches Verfahren	X X [332]	[332] Wenn SG10 CCI+6++ZA9 (Aggreg.verantw. ÜNB) nicht vorhanden
Normiertes Profil (Strom) SG10			
SG10 CAV		Muss	
SG10 CAV 7111	Code des Normierten Profils	X	
Profilschardaten SG8		Muss [59] U [89]	[59] Wenn MP-ID in SG2 NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Strom [89] Wenn SG10 CCI+++ZA6 (Prognosegrundlage der Marktllokation: Prognose auf Basis von Profilen) CAV+E14 (TLP/TEP) vorhanden
SG8 SEQ		Muss	
SG8 SEQ 1229	Z08 Profilschardaten	X	
Profilschar			

EDIFACT Struktur	Beschreibung	Antwort auf die Geschäftsdatenanfrage	Bedingung
	Kommunikation von Prüfidentifikator	NB an LF 11035	
SG10		Muss	
SG10 CCI		Muss	
SG10 CCI 7037	Z12 Profilschar	X	
Profilschar			
SG10			
SG10 CAV		Muss	
SG10 CAV 7111	Code der Profilschar	X	
Normiertes Profil			
SG10		Muss	
SG10 CCI		Muss	
SG10 CCI 7059	Z03 tagesparameterabhängiges Lastprofil	X	
SG10 CCI 7037	E01 synthetisches Verfahren Z10 analytisches Verfahren	X X	
Normiertes Profil			
SG10			
SG10 CAV		Muss	
SG10 CAV 7111	Code des Normierten Profils (Strom)	X	
Klimazone / Temperaturmessstelle			
SG10		Muss	
SG10 CCI		Muss	
SG10 CCI 7059	Z99 Messstelle des Tagesparameters (derzeit ist nur die Temperatur ein erlaubter Tagesparameter)	X	
	ZA0 Klimazone des Tagesparameters (derzeit ist Tagesparameter)	X	
SG10 CCI 7037	ID Klimazone / Temperaturmessstelle	X	
SG10 CCI 1131	Dienstanbieter	X [58]	[58] Wenn in diesem CCI das DE3055 mit dem Code 293 vorhanden
SG10 CCI 3055	89 Vergeben vom Händler (hier Netzbetreiber)	X	
	293 DE, BDEW (Bundesverband der Energie- und Wasserwirtschaft e.V.)	X	
Kunde des Lieferanten			
SG12		Soll [283]	[283] Wenn Empfänger der Nachricht der zum Nachrichtendatum aktuell zugeordnete Lieferant ist
SG12 NAD		Muss	
SG12 NAD 3035	Z09 Kunde des LF	X	
SG12 NAD 3036	Name	X	
SG12 NAD 3045	Z01 Struktur von Personennamen Z02 Struktur der Firmenbezeichnung	X X	
Kundennummer beim Lieferanten			
SG12			
SG12 RFF		Kann	
SG12 RFF 1153	AVC Kundennummer beim Lieferanten	X	
SG12 RFF 1154	Kundennummer beim LF	X	

EDIFACT Struktur	Beschreibung	Antwort auf die Geschäftsdatenanfrage	Bedingung
	Kommunikation von Prüfidentifikator	NB an LF 11035	
Marktllokationsanschrift SG12		Muss	
SG12 NAD		Muss	
SG12 NAD 3035	DP Lieferanschrift	X	
SG12 NAD 3124	Zusatzinformation zur Identifizierung	Kann	
SG12 NAD 3042	Straße und Hausnummer oder Postfach	Soll [166] Muss [212]	[166] Wenn vorhanden [212] Wenn im selben SG12 NAD DE3124 nicht vorhanden
SG12 NAD 3164	Ort	Muss	
SG12 NAD 3251	Postleitzahl	X	
SG12 NAD 3207	Ländername, Code	X	
Nachrichten-Endesegment UNT		Muss	
UNT 0074	Anzahl der Segmente in einer Nachricht	X	
UNT 0062	Nachrichten-Referenznummer	X	

4.10 Anwendungsübersicht Informationsmeldung über bestehende Zuordnung, Beendigung der Zuordnung und Aufhebung einer zukünftigen Zuordnung

Eine Informationsmeldung ist eine Nachricht, für die keine Antwort vorgesehen ist.

Die Meldung selbst wird nicht gegenüber dem NB beantwortet. Sondern ist als eine Klärungsaufforderung bzw. Information, dass eine früher erfolgte Zuordnung aufgehoben wird zu verstehen.

EDIFACT Struktur	Beschreibung	Informations- meldung über existierende Zuordnung	Informations- meldung zur Beendigung der Zuordnung	Informations- meldung zur Aufhebung einer zuk. Zuordnung	Bedingung
	Kommunikation von Prüfidentifikator	NB an LF 11036	NB an LF 11037	NB an LF 11038	
Nachrichten-Kopfsegment					
UNH		Muss	Muss	Muss	
UNH 0062	Nachrichten-Referenznummer	X	X	X	
UNH 0065	UTILM D Netzanschluss-Stammdaten	X	X	X	
UNH 0052	D Entwurfs-Version	X	X	X	
UNH 0054	11A Ausgabe 2011 - A	X	X	X	
UNH 0051	UN UN/CEFACT	X	X	X	
UNH 0057	5.2c Versionsnummer der zugrundeliegenden BDEW-Nachrichtenbeschreibung	X	X	X	
Beginn der Nachricht					
BGM		Muss	Muss	Muss	
BGM 1001	E44 Informationsmeldung	X	X	X	
BGM 1004	Dokumentennummer	X	X	X	
Nachrichtendatum					
DTM		Muss	Muss	Muss	
DTM 2005	137 Dokumenten-/ Nachrichtendatum/-zeit	X	X	X	
DTM 2380	Datum oder Uhrzeit oder Zeitspanne, Wert	X	X	X	
DTM 2379	203 CCYYMMDDHHMM	X	X	X	
MP-ID Absender					
SG2		Muss	Muss	Muss	
SG2 NAD		Muss	Muss	Muss	
SG2 NAD 3035	MS Dokumenten-/ Nachrichtenaussteller bzw. -absender	X	X	X	
SG2 NAD 3039	MP-ID	X	X	X	
SG2 NAD 3055	9 GS1	X	X	X	
	293 DE, BDEW (Bundesverband der Energie- und Wasserwirtschaft e.V.)	X	X	X	
	332 DE, DVGW Service & Consult GmbH	X	X	X	
Ansprechpartner					
SG3		Kann	Kann	Kann	
SG3 CTA		Muss	Muss	Muss	
SG3 CTA 3139	IC Informationskontakt	X	X	X	
SG3 CTA 3412	Name vom Ansprechpartner	X	X	X	
Kommunikationsverbindung					
SG3					
SG3 COM		Muss	Muss	Muss	
SG3 COM 3148	Nummer / Adresse	X	X	X	
SG3 COM 3155	EM Elektronische Post	O	O	O	
	FX Telefax	O	O	O	
	TE Telefon	O	O	O	
	AJ weiteres Telefon	O	O	O	
	AL Handy	O	O	O	
MP-ID Empfänger					
SG2		Muss	Muss	Muss	
SG2 NAD		Muss	Muss	Muss	
SG2 NAD 3035	MR Nachrichtempfänger	X	X	X	

EDIFACT Struktur			Beschreibung		Informations- meldung über existierende Zuordnung	Informations- meldung zur Beendigung der Zuordnung	Informations- meldung zur Aufhebung einer zuk. Zuordnung	Bedingung
			Kommunikation von Prüfidentifikator		NB an LF 11036	NB an LF 11037	NB an LF 11038	
SG2	NAD	3039	MP-ID		X	X	X	
SG2	NAD	3055	9	GS1	X	X	X	
			293	DE, BDEW (Bundesverband der Energie- und Wasserwirtschaft e.V.)	X	X	X	
			332	DE, DVGW Service & Consult GmbH	X	X	X	
Vorgang					Muss	Muss	Muss	
SG4	IDE				Muss	Muss	Muss	
SG4	IDE	7495	24	Transaktion	X	X	X	
SG4	IDE	7402	Vorgangsnummer		X	X	X	
Beginn zum								
SG4	DTM						Muss [507]	[507] Hinweis: Ursprünglich vom NB bestätigtes Beginndatum
SG4	DTM	2005	92	Datum Vertragsbeginn			X	
SG4	DTM	2380	Datum oder Uhrzeit oder Zeitspanne, Wert				X	
SG4	DTM	2379	102	CCYYMMDD			X	
Ende zum								
SG4	DTM					Muss		
SG4	DTM	2005	93	Datum Vertragsende		X		
SG4	DTM	2380	Datum oder Uhrzeit oder Zeitspanne, Wert			X		
SG4	DTM	2379	102	CCYYMMDD		X		
Bilanzierungsende								
SG4	DTM					Soll [29]	Soll [29]	[29] Wenn eine Bilanzierung stattfindet
SG4	DTM	2005	159	Bilanzierungsende		X	X	
SG4	DTM	2380	Datum oder Uhrzeit oder Zeitspanne, Wert			X	X	
SG4	DTM	2379	102	CCYYMMDD		X	X	
Transaktionsgrund								
SG4	STS				Muss [61]	Muss [61]	Muss [61]	[61] Segment bzw. Segmentgruppe ist genau einmal je SG4 IDE (Vorgang) anzugeben
SG4	STS	9015	7	Transaktionsgrund	X	X	X	
SG4	STS	9013	Z26	Information über existierende Zuordnung	X			
			ZC8	Beendigung der Zuordnung		X		
			ZG9	Aufhebung einer zukünftigen Zuordnung wegen Auszug des Kunden			X	
			ZH0	Aufhebung einer zukünftigen Zuordnung wegen Anmeldung eines anderen Lieferanten zu einem früheren Termin			X	

EDIFACT Struktur	Beschreibung	Informations- meldung über existierende Zuordnung	Informations- meldung zur Beendigung der Zuordnung	Informations- meldung zur Aufhebung einer zuk. Zuordnung	Bedingung
	Kommunikation von Prüfidentifikator	NB an LF 11036	NB an LF 11037	NB an LF 11038	
	ZH1 Aufhebung einer zukünftigen Zuordnung wegen Stilllegung				X
Meldepunkt					
SG5		Muss [61] [583]	Muss [61] [583]	Muss [61] [583]	[61] Segment bzw. Segmentgruppe ist genau einmal je SG4 IDE (Vorgang) anzugeben [583] Hinweis: Verwendung der ID der Marktlotation
SG5 LOC		Muss	Muss	Muss	
SG5 LOC 3227	172 Meldepunkt	X	X	X	
SG5 LOC 3225	Identifikator	X [950]	X [950]	X [950]	[950] Format: Marktlotions-ID
Prüfidentifikator					
SG6		Muss	Muss	Muss	
SG6 RFF		Muss	Muss	Muss	
SG6 RFF 1153	Z13 Prüfidentifikator	X	X	X	
SG6 RFF 1154	11036 GPKE / GeLi Gas / Informationsmeldung über existierende Zuordnung	X			
	11037 GPKE / GeLi Gas / Informationsmeldung zur Beendigung der Zuordnung		X		
	11038 GPKE / GeLi Gas / Informationsmeldung zur Aufhebung einer zuk. Zuordnung			X	
Referenz Vorgangsnummer (aus Anfragenachricht)					
SG6		Muss			
SG6 RFF		Muss			
SG6 RFF 1153	TN Transaktions- Referenznummer	X			
SG6 RFF 1154	Vorgangsnummer	X			
Daten der Marktlotation					
SG8		Muss [61]	Muss [61]	Muss [61]	[61] Segment bzw. Segmentgruppe ist genau einmal je SG4 IDE (Vorgang) anzugeben
SG8 SEQ		Muss	Muss	Muss	
SG8 SEQ 1229	Z01 Daten der Marktlotation	X	X	X	
Lieferrichtung					
SG10		Muss	Muss	Muss	
SG10 CCI		Muss	Muss	Muss	
SG10 CCI 7059	Z30 Lieferrichtung	X	X	X	
SG10 CCI 7037	Z07 Verbrauch	X	X	X	
Beteiligter Marktpartner MP- ID					
SG12		Muss [566]		Muss [571]	[566] Hinweis: Altlieferant [571] Hinweis: Auslösender Marktpartner (LFA bei STS+7++ZG9,

EDIFACT Struktur	Beschreibung	Informations- meldung über existierende Zuordnung	Informations- meldung zur Beendigung der Zuordnung	Informations- meldung zur Aufhebung einer zuk. Zuordnung	Bedingung
	Kommunikation von Prüfidentifikator	NB an LF 11036	NB an LF 11037	NB an LF 11038	
					LFN bei STS+7++ZH0, NB bei STS+7++ZH1)
SG12 NAD		Muss		Muss	
SG12 NAD 3035	VY andere zugehörige Partei	X		X	
SG12 NAD 3039	MP-ID	X		X	
SG12 NAD 3055	9 GS1	X		X	
	293 DE, BDEW (Bundesverband der Energie- und Wasserwirtschaft e.V.)	X		X	
	332 DE, DVGW Service & Consult GmbH	X		X	
<hr/>					
Nachrichten-Endesegment					
UNT		Muss	Muss	Muss	
UNT 0074	Anzahl der Segmente in einer Nachricht	X	X	X	
UNT 0062	Nachrichten-Referenznummer	X	X	X	

4.11 Umsetzung tagesparameterabhängige Marktllokation

Es sind für die Meldung grundsätzlich folgende Typen zu unterscheiden:

- a) tagesparameterabhängige RLM-Marktllokation
- b) TLP-Marktllokation mit separater Messlokation nach dem Verfahren der VDN-Richtlinie „Temperaturabhängiges Lastprofilverfahren bei unterbrechbaren Verbrauchseinrichtungen“ Anhang D (Dez. 2002)“ kurz: „vereinfachtes Verfahren“
- c) TLP-Marktllokation mit gemeinsamer Messlokation nach dem Verfahren der VDN-Richtlinie „Temperaturabhängiges Lastprofilverfahren bei unterbrechbaren Verbrauchseinrichtungen“ Anhang D (Dez. 2002)“ kurz: „vereinfachtes Verfahren“
- d) TLP-Marktllokation mit separater Messlokation
- e) TLP-Marktllokation mit gemeinsamer Messlokation

Zu a) Eine tagesparameterabhängige RLM-Marktllokation wird wie eine normale RLM-Marktllokation über ihre ID umgesetzt. Keine Sonderregelung.

Für die Fälle b), c), d) und e) sind folgende Regelungen zu berücksichtigen:

Die erforderlichen Stammdaten für die jeweilige SLP und TLP Prognosegrundlage wird je für sich mit den erforderlichen Stammdaten nach den Übersichten gemeldet. Handelt es sich aufgrund der technischen Einrichtungen vor Ort um eine gemeinsame Messlokation, ist die Verschiebung der Schwachlast-Energiemenge in die Nicht-Schwachlast-Energiemenge anzugeben. Die erforderlichen Informationen / Rechenregeln sind in der MIG im SG10 CCI Verbrauchsaufteilung (in %) für temperaturabhängige Marktllokation nachzulesen.

Bei einer TLP-Marktllokation mit gemeinsamer Messlokation ist eine einzelne Belieferung der Heizanlage nicht möglich, die Marktllokation wird komplett durch den Lieferanten beliefert, deswegen sind hier auch die Informationen zu der normalen SLP-Prognosegrundlage mitzugeben.

Bei einer TLP-Marktllokation mit separater Messlokation sind die beiden Marktllokationen, d.h. die des SLP-Teils und die des TLP-Teils, jeweils separat als Marktllokation abzubilden. Jede Marktllokation ist eine ID zu zuordnen und jede dieser ist in allen Prozessen als ein eigenständiges Objekt zu behandeln.

5 Änderungshistorie

Die Reihenfolge der Änderungseinträge ergibt sich aus der Reihenfolge der Segmente der Nachrichtenstruktur.

Änd-ID	Ort	Änderungen		Grund der Anpassung	Status
		Bisher	Neu		
10000	Gesamtes Dokument	Version Nachrichtenbeschreibung 5.2b	Version Nachrichtenbeschreibung 5.2c	Version aktualisiert. Zusätzlich wurden im gesamten Dokument Schreibfehler, Layout, Beispiele etc. geändert, die keinen Einfluss auf die inhaltliche Aussage haben.	Genehmigt
10000	Gesamtes Dokument	Version Anwendungshandbuch 6.1b	Version Anwendungshandbuch 6.1c	Version aktualisiert. Zusätzlich wurden im gesamten Dokument Schreibfehler, Layout, Beispiele etc. geändert, die keinen Einfluss auf die inhaltliche Aussage haben.	Genehmigt
20472	SG4 DTM+93 (Ende zum) Anwendungsfall 11017 Bestätigung Kündigung	Muss [12] U (([46] U [13]) X ([59] U [357])) [357] Wenn SG4 STS+E01++A06 vorhanden	Muss [12] U (([46] U [13]) X ([59] U [357])) [357] Wenn SG4 STS+E01++A06/A11 vorhanden	Bei einer Bestätigung mit A11 muss das Datum DTM+93 "Ende zum" angegeben werden.	Genehmigt (Fehler 18.12.2020)
20465	SG4 STS+7 (Transaktionsgrund) Anwendungsfall 11010 Abmeldeanfrage des NB	Muss [61] [61] Segment bzw. Segmentgruppe ist genau einmal je SG4 IDE (Vorgang) anzugeben	Muss [61] U [644] [61] Segment bzw. Segmentgruppe ist genau einmal je SG4 IDE (Vorgang) anzugeben [644] Hinweis: Wenn in der zugehörigen Anmeldung (11001) in diesem Segment "Einzug /Neuanlage" (SG4 STS+7++E02) enthalten ist, wird in diesem Geschäftsvorfall der Code E01 verwendet.	Präzisierung: Der LF kann in der Anmeldung NN den Transaktionsgrund (E02 (Einzug/Neuanlage) genutzt haben. Wenn mit dieser Anmeldung eine Marktllokation identifiziert wurde, welche schon einem LF zugeordnet ist, kann nicht der identische Transaktionsgrund in der Abmeldeanfrage genutzt werden.	Genehmigt (Fehler 18.12.2020)
20467	SG4 IDE+24 STS+E01 (Status der Antwort) Anwendungsfall Alle Anwendungsfälle mit SG4 IDE+24 STS+E01	Muss	Muss [249] [249] Innerhalb eines SG4 IDE müssen alle DE1131 der SG4 STS+E01 den identischen Wert enthalten	Einschränkung damit in einem Anwendungsfall nicht unterschiedliche EBD / Codelisten angegeben werden können.	Genehmigt (Fehler 18.12.2020)
20519	SG4 STS+E01 Status	DE9013: X	DE9013: X [360]	Das Entscheidungsbaum-	Genehmigt

Änd-ID	Ort	Änderungen		Grund der Anpassung	Status
		Bisher	Neu		
	der Antwort Anwendungsfall 11005 "Bestätigung Abmeldung"	DE1131: ... S_0001 X [59] [59] Wenn MP-ID in SG2 NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Strom	DE1131: ... E_0401 X [59] [59] Wenn MP-ID in SG2 NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Strom [360] Wenn im selben STS+E01 DE1131 E_xxx (ein EBD ausgewählt wurde und keine Codeliste) vorhanden sind nur Antwortcodes aus dem Cluster Zustimmung erlaubt	Diagram zur Prüfung einer Abmeldung NN wird in der Sparte Strom eingeführt und durch den Code E_0401 identifiziert, dieser ersetzt in den Anwendungsfällen 11005 "Bestätigung Abmeldung" und 11006 "Ablehnung Abmeldung" die beiden Codes S_0001 und S_0081.	
20520	SG4 STS+E01 Status der Antwort Anwendungsfall 11006 "Ablehnung Abmeldung"	DE9013: X DE1131: ... S_0081 X [59] [59] Wenn MP-ID in SG2 NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Strom	DE9013: X [359] DE1131: ... E_0401 X [59] [59] Wenn MP-ID in SG2 NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Strom [359] Wenn im selben STS+E01 DE1131 E_xxx (ein EBD ausgewählt wurde und keine Codeliste) vorhanden sind nur Antwortcodes aus dem Cluster Ablehnung erlaubt	Das Entscheidungsbaum-Diagramm zur Prüfung einer Abmeldung NN wird in der Sparte Strom eingeführt und durch den Code E_0401 identifiziert, dieser ersetzt in den Anwendungsfällen 11005 "Bestätigung Abmeldung" und 11006 "Ablehnung Abmeldung" die beiden Codes S_0001 und S_0081.	Genehmigt
20473	SG4 STS+E01 (Status der Antwort) Anwendungsfall 11008 Bestätigung Abmeldung vom NB 11009 Ablehnung Abmeldung vom NB	11008 G_0067 = -- G_0068 = X [46] S_0082 = -- S_0083 = X [59] 11009 G_0067 = X [46] G_0068 = -- S_0082 = X [59] S_0083 = --	11008 G_0067 = X [46] G_0068 = -- S_0082 = X [59] S_0083 = -- 11009 G_0067 = -- G_0068 = X [46] S_0082 = -- S_0083 = X [59]	Die externen Codelisten waren in den beiden Anwendungsfällen vertauscht	Genehmigt (Fehler 18.12.2020)
20464	SG4 STS+E01 Status der Antwort Anwendungsfall 11002 Bestätigung Anmeldung NN	DE1131: E_0404 EBD Nr. E_0404 X [59] E_0462 EBD Nr. E_0462 X [59] G_0012 Codeliste Gas Nr. G_0012 X [46]	DE1131: E_0404 EBD Nr. E_0404 X [59] G_0012 Codeliste Gas Nr. G_0012 X [46]	Das EBD "E_0462_Prüfen, ob Anmeldung direkt ablehnbar" enthält ausschließlich Antwortcodes die zur Ablehnung der Anmeldung NN führen. Aus diesem Grund wird der Verweis auf das EBD E_0462 aus dem	Genehmigt (Fehler 18.12.2020)

Änd-ID	Ort	Änderungen		Grund der Anpassung	Status
		Bisher	Neu		
				Anwendungsfall Bestätigung Anmeldung NN entfernt.	
21079	STS+Z35 Status der Antwort des dritten Marktbeteiligten Anwendungsfall dem der Code 11003, 11080 zugeordnet ist	Nicht vorhanden	Vorhanden	Die einmal codierte Information ist durchgängig mit dem selben Code und somit im selben DE auszutauschen. Dies gilt auch für den Code des Ablehnungsgrunds des dritten Marktbeteiligten. Dies wird durch Einführung dieses STS- Segments ermöglicht und ist im Sinne einer Bereinigung durchzuführen.	Genehmigt
20770	SG5 LOC+172 Anwendungsfall 11018 Ablehnung Kündigung	Bedingung [350] [350] Wenn STS+E01++A01/A03/A12 nicht vorhanden	Bedingung [350] [350] Wenn STS+E01++A01/A03/A04/A12 nicht vorhanden	Die Bedingung beschreibt bei welchen Antwortcodes die Marktllokation nicht im LOC+172 anzugeben ist. Es fehlte die Antwort "A04" des EBD E_0400 aus diesem Anwendungsfall. Bei der Prüfung, welche die Antwort A04 erzeugt, wird geprüft ob keine oder mehrere Marktllokationen identifiziert wurden. In diesem Fall kann keine MaLo in der Antwort enthalten sein.	Genehmigt (Fehler 25.02.2021)
21080	SG6 Ablehnungsgrund des dritten Marktbeteiligten Anwendungsfall dem der Code 11003, 11080 zugeordnet ist	Vorhanden	Nicht vorhanden	Die SG6 Ablehnungsgrund des dritten Marktbeteiligten ist zu entfernen, da der Ablehnungsgrund des dritten Marktbeteiligten im STS+35 Status der Antwort des dritten Marktbeteiligten übertragen wird.	Genehmigt
21039	SG8 SEQ+Z01 (Daten der	CAV DE7111 Z54	CAV DE7111 Z54 Wahlrecht durch LF gegeben	Aufgrund der Änderungen im EEG ist es nun möglich, dass	Genehmigt

Änd-ID	Ort	Änderungen		Grund der Anpassung	Status
		Bisher	Neu		
	Marktlotation) SG10 CCI+++Z84 (Wahlrecht der Prognosegrundlage der Marktlotation)	Z55	<p>Z55 Wahlrecht nicht vorhanden wegen Verbrauch > 10.000 kWh/a</p> <p>ZC1 Wahlrecht nicht vorhanden wegen Eigenverbrauch</p> <p>Hinweis: Hiermit wird mitgeteilt ob ein Wahlrecht der Prognosegrundlage an der Marktlotation vorhanden ist oder aus welchem Grund das Wahlrecht der Prognosegrundlage an der Marktlotation nicht vorhanden ist.</p> <p>Aussage aus der Stromnetzzugangsverordnung: Die Anwendung standardisierter Lastprofile an einem Netzanschlusspunkt ist nicht zulässig, wenn hinter dem Netzanschlusspunkt sowohl Verbrauch als auch Erzeugung stattfinden, dabei der erzeugte Strom nicht vollständig in das Netz eingespeist wird und die zugehörige Messstelle mit einem intelligenten Messsystem nach dem Messstellenbetriebsgesetz ausgestattet ist.</p>	<p>das Wahlrecht der Prognosegrundlage eingeschränkt ist, wenn an der Marktlotation ein Eigenverbrauch einer erzeugenden Marktlotation stattfindet.</p> <p>Weitere Details: 1. Änderung der Stromnetzzugangsverordnung: Dem § 12 der Stromnetzzugangsverordnung vom 25. Juli 2005 (BGBl. I S. 2243), die zuletzt durch Artikel 14 des Gesetzes vom 13. Mai 2019 (BGBl. I S. 706) geändert worden ist, wird folgender Absatz 5 angefügt: „(5) Die Anwendung standardisierter Lastprofile an einem Netzanschlusspunkt ist nicht zulässig, wenn hinter dem Netzanschlusspunkt sowohl Verbrauch als auch Erzeugung stattfinden, dabei der erzeugte Strom nicht vollständig in das Netz eingespeist wird und die zugehörige Messstelle mit einem intelligenten Messsystem nach dem Messstellenbetriebsgesetz ausgestattet ist.“ 2. Änderung des Messstellenbetriebsgesetzes: In § 60 des Messstellenbetriebsgesetzes vom 29. August 2016 (BGBl. I S. 2034), das zuletzt durch</p>	

Änd-ID	Ort	Änderungen		Grund der Anpassung	Status
		Bisher	Neu		
				Artikel 90 des Gesetzes vom 20. November 2019 (BGBl. I S. 1626) geändert worden ist, wird in Absatz 3 in den Nummern 1 Buchstabe b), 2 Buchstabe b), 3 Buchstabe b) und 4 Buchstabe b) jeweils das Wort „nur“ gestrichen und werden jeweils hinter den Wörtern „§ 55 Absatz 1 Nummer 2“ die Wörter „bei Letztverbrauchern, bei denen hinter dem Netzanschlusspunkt sowohl Verbrauch als auch Erzeugung stattfinden und dabei der erzeugte Strom nicht vollständig in das Netz der allgemeinen Versorgung eingespeist wird, sowie bei“ eingefügt.	