

Anwendungshandbuch

EDI@Energy UTILMD Anwendungshandbuch

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

**Konsolidierte Lesefassung mit Fehlerkorrekturen
Stand: 17. Dezember 2019**

Version:	6.1
Stand UTILMD MIG:	5.2
Ursprüngliches Publikationsdatum:	06.05.2019
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	12
4.3	Anwendungsübersicht Abmeldung durch den LF	49
4.4	Anwendungsübersicht Abmeldung durch den NB wegen Stilllegung	53
4.5	Anwendungsübersicht Abmeldungsanfrage	57
4.6	Anwendungsübersicht Anmeldung zur Grund-/Ersatzversorgung von NB an Grund-/Ersatzversorger/-belieferer	61
4.7	Anwendungsübersicht Zuordnungslisten	96
4.8	Anwendungsübersicht Stornierungsmeldung	106
4.9	Anwendungsübersicht Änderungsmeldung	110
4.10	Anwendungsübersicht Geschäftsdatenanfrage	110
4.11	Anwendungsübersicht Informationsmeldung über bestehende Zuordnung, Beendigung der Zuordnung und Aufhebung einer zukünftigen Zuordnung	137
4.12	Umsetzung tagesparameterabhängige Marktlokation	142
5	ÄNDERUNGSHISTORIE	143

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.

Wie mit den Antworten umzugehen ist, ist aus den Anwendungsfällen der Tabelle zu entnehmen. Im Falle einer Kündigung auf einem fixen Zeitpunkt, welche wegen einer vertraglichen Bindung abgelehnt wird, ist dies unabdingbar mit dem Code Z12 (Ablehnung Vertragsbindung) mitzuteilen.

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- 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	5.2 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	

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	3039	MP-ID	X	X	X	
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	
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 Marktllokations-ID Z13 Alle Identifikationsdaten	X X			
Ende zum SG4							
SG4	DTM			Muss [12]	Muss [12] U [13]		[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
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 [15] Soll [16] U [17]	[15] Wenn SG4 STS+E01++Z34 (Status der Antwort: Ablehnung Mehrfachkündigung) vorhanden [16] Wenn SG4 STS+E01++Z12 (Status der Antwort: Ablehnung Vertragsbindung) vorhanden [17] Wenn bereits eine bestätigte Kündigung durch Kunde oder MP vorhanden
SG4	DTM	2005	Z05 gegenüber Kunde bestätigtes Kündigungsdatum				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	
			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 [16] U [581]	[16] Wenn SG4 STS+E01++Z12 (Status der Antwort: Ablehnung Vertragsbindung) 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) SG4 SG4 DTM				Muss [18]	Muss [18]		[18] Wenn SG4 DTM+93 (Ende zum) nicht vorhanden
SG4	DTM	2005	471 Ende zum (nächstmöglichem 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]	[16] Wenn SG4 STS+E01++Z12 (Status der Antwort: Ablehnung Vertragsbindung) 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			X	

EDIFACT Struktur	Beschreibung	Kündigung beim alten Lieferanten	Bestätigung Kündigung	Ablehnung Kündigung	Bedingung
	Kommunikation von Prüfidentifikator	LFA an LFA 11016	LFA an LFN 11017	LFA an LFN 11018	
	106 MMDD			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	Muss	
SG4 STS 9015	E01 Status der Antwort		X	X	
SG4 STS 9013	E14 Ablehnung Sonstiges			X	[41] Wenn SG4 DTM+471 (Ende zum nächstmöglichem Termin) vorhanden
	E15 Zustimmung ohne Korrekturen		X		
	Z01 Zustimmung mit Terminänderung		O [41]		
	Z12 Ablehnung Vertragsbindung			X [43]	[43] Wenn SG4 DTM+93 (Ende zum) in der Anfrage vorhanden
	Z29 Ablehnung (kein Vertragsverhältnis mehr vorhanden)			X	
	Z34 Ablehnung (Mehrfachkündigung)			X	
	Z44 Zustimmung mit Korrektur von nicht bilanzierungsrel. Daten		O		
Bemerkung (Feld für allgemeine Hinweise)					
SG4					
SG4 FTX		Kann		Muss [48] Kann	[48] Wenn in dieser SG4 das STS+E01++E14 (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 [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]	[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)

EDIFACT Struktur	Beschreibung	Kündigung beim alten Lieferanten	Bestätigung Kündigung	Ablehnung Kündigung	Bedingung
	Kommunikation von Prüfidentifikator	LFA an LFA 11016	LFA an LFN 11017	LFA an LFN 11018	
					vorhanden [333] Wenn IMD+Z36+Z13 (Identifikationslogik: Alle Identifikationsdaten) 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]	[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	
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	

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	
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		Muss			
SG10 CAV					
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		Kann	Kann		
SG12 RFF					
SG12 RFF 1153	Z01 Kundennummer beim Altlieferanten	X	X		
SG12 RFF 1154	Kundennummer beim LFA	X	X		
Marktlaktionsanschrift					
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

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	
					(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	Ländername, Code	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	

4.2 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	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	5.2 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 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	
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 FX Telefax TE Telefon AJ weiteres Telefon AL Handy	O O O O O	O O O O O	O O 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 NN	Bestätigung Anmeldung	Ablehnung Anmeldung	Bedingung
			Kommunikation von Prüfidentifikator		LF an NB 11001	NB an LF 11002	NB an LF 11003	
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	IDE				Muss	Muss	Muss	
SG4	IDE	7495	24	Transaktion	X	X	X	
SG4	IDE	7402	Vorgangsnummer		X	X	X	
Identifikationslogik								
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			
Beginn zum								
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	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	DTM					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		
SG4	DTM	2380	Datum oder Uhrzeit oder Zeitspanne, Wert			X		
SG4	DTM	2379	102	CCYYMMDD		X		
Bilanzierungsende								
SG4	DTM					Muss [28] U [64]		[28] Wenn SG4 DTM+93 (Ende zum) vorhanden

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	
					[64] Wenn SG4 DTM+158 (Bilanzierungsbeginn) 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 SG4 DTM				Muss [36]	[36] Wenn SG4 STS+E01++ZC5 (Status der Antwort: Ablehnung andere Anmeldung in Bearbeitung) 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 SG4 DTM				Muss [36]	[36] Wenn SG4 STS+E01++ZC5 (Status der Antwort: Ablehnung andere Anmeldung in Bearbeitung) 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 (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	
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					

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	STS				Muss	Muss	
SG4	STS	9015	E01 Status der Antwort		X	X	
SG4	STS	9013	E13 Ablehnung (Bilanzierungsproblem)			O	[46] Wenn MP-ID in SG2 NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Gas
			E14 Ablehnung Sonstiges			X	
			E15 Zustimmung ohne Korrekturen		X		
			E17 Ablehnung wg. Fristüberschreitung			O	
			Z01 Zustimmung mit Terminänderung		O		
			Z08 Ablehnung (Transaktion schon stattgefunden)			O	
			Z09 Ablehnung (Transaktionsgrund unplausibel)			O	
			Z14 Ablehnung (Doppelmeldung)			O	
			Z35 Ablehnung der Abmeldungsanfrage			X	
			Z43 Zustimmung mit Korrektur von bilanzierungsrel. Daten		O		
			Z44 Zustimmung mit Korrektur von nicht bilanzierungsrel. Daten		O		
			ZC5 Ablehnung (andere Anmeldung in Bearbeitung)			X	
			ZE2 Ablehnung Kapazitätsproblem			O [46]	
Bemerkung (Feld für allgemeine Hinweise)							
SG4	FTX			Kann	Kann	Muss [48] Kann	[48] Wenn in dieser SG4 das STS+E01++E14 (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	FTX			Soll [39] U [51]			[39] Wenn LF beabsichtigt Zählerstand zu übermitteln [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 [59] U [61] U [328] U [583] Soll [46] O [59] U	Muss [527]	Muss [61] U [583]	[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	
		[333]) U [165] U ([61] U [583]) O [584])			[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 [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	
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	
Ablehnungsgrund des dritten Marktbeteiligten					

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				Muss [84]	[84] Wenn SG4 STS+E01++Z35 (Status der Antwort: Ablehnung der Abmeldungsanfrage) vorhanden
SG6 RFF				Muss	
SG6 RFF 1153	Z07 Ablehnungsgrund des dritten Marktbeteiligten			X	
SG6 RFF 1154	Status der Antwort			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				Muss [19] U [46]	
SG6 DTM					[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				Muss [21] U [59] U [234]	
SG6 DTM					[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 Marktllokation) CAV+Z53 (kME/ mME) vorhanden
SG6 DTM 2005	752 Geplante Turnusablesung		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				
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 Marktllokation) 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 (Beginn zum) sein
SG6	DTM	2005	Z09 Nächste Netznutzungsabrechnung		X		
SG6	DTM	2380	Datum oder Uhrzeit oder Zeitspanne, Wert		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	
SG6	DTM	2379	602	CCYY		X		
Netznutzungsabrechnungsin tervall des NB								
SG6								
SG6	DTM							
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]	[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 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) vorhanden
SG9	QTY				Muss	Muss		
SG9	QTY	6063	265	Veranschlagte Jahresmenge Gesamt/ Jahresverbrauchsprognos e 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) vorhanden
			KWH	Kilowattstunde	X [104]	X [104]		[104] Wenn SG9 QTY+Z08 (Arbeit / Leistung für

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 Marktlotation: angepasste elektrische Arbeit nach Anhang D) vorhanden
<hr/>					
Veranschlagte Jahresmenge gesamt SG9		Kann	Muss [106] U [513]		[106] Wenn in dieser SG8 SEQ+Z01 SG10 CCI+++ZA6 (Prognosegrundlage der Marktlotation: 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		
<hr/>					
TUM Kundenwert SG9		Kann [46]	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 Marktlotation: 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		
<hr/>					
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	
<hr/>					
Zugeordnete Marktpartner SG10			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 CCI			Muss		
SG10 CCI 7037	ZB3 Zugeordneter Marktpartner		X		
Übertragungsnetzbetreiber					
SG10 CAV			Muss		
SG10 CAV 7111	Z90 ÜNB		X		
SG10 CAV 1131	MP-ID		X		
Messstellenbetreiber					
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 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		
Angabe der Priorisierung für GeLi Gas					
SG10 CAV		Muss [46] U [66]			[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	
					[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
<hr/>					
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		
<hr/>					
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		
<hr/>					
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

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 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) 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					
SG10 CAV			Muss		
SG10 CAV 7111	E03 Höchstspannung E04 Hochspannung E05 Mittelspannung		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	
	E06 Niederspannung		X		
Umspannung der Marktlotation SG10 SG10 CAV			Soll [166]		[166] Wenn vorhanden
SG10 CAV 7111	E07 Hös/HS Umspannung E08 HS/MS Umspannung E09 MS/NS Umspannung		X [116] X [115] X [114]		[114] Wenn das SG10 CCI+E03 (Spannungsebene der Marktlotation) CAV E06 (Niederspannung) in dieser SG vorhanden [115] Wenn das SG10 CCI+E03 (Spannungsebene der Marktlotation) CAV E05 (Mittelspannung) in dieser SG vorhanden [116] Wenn das SG10 CCI+E03 (Spannungsebene der Marktlotation) CAV E04 (Hochspannung) in dieser SG vorhanden
Druckebene der Marktlotation SG10			Muss [46]		[46] Wenn MP-ID in SG2 NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Gas
SG10 CCI			Muss		
SG10 CCI 7037	Y01 Druckebene der Marktlotation		X		
Druckebene der Marktlotation SG10 SG10 CAV			Muss		
SG10 CAV 7111	Y01 Hochdruck Y02 Mitteldruck Y03 Niederdruck		X X 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 SG10 CAV			Muss		
SG10 CAV 7111	Z52 iMS Z53 kME / mME Z68 keine Messung		X X X		
Aggregationsverantwortung in MaBiS					

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			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) 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] O [59]		[46] Wenn MP-ID in SG2 NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Gas
	E14 TLP/TEP		O [59] U [243]		[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 [243] Wenn SG10 CCI+6++ZA8 (Aggreg. verantw. NB) vorhanden
Wahlrecht der Prognosegrundlage der Marktlotation 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 Marktlotation SG10				Muss	
SG10 CAV					
SG10 CAV 7111	Z54 Wahlrecht durch LF gegeben		X		
	Z55 Wahlrecht durch LF nicht gegeben		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 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- RLM-Kunde im	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	
RLMoT Stundenregime - Exit					
Netznutzung					
SG10		Muss	Muss		
SG10 CCI		Muss	Muss		
SG10 CCI 7037	Z88 Netznutzung	X	X		
Netznutzungsvertrag					
SG10		Muss	Muss		
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		Muss	Muss		
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 Kunden und NB) vorhanden
	Z11 Lieferant	X	X		
Netznutzungsabrechnungsv ariante					
SG10			Muss		
SG10 CAV			Muss		
SG10 CAV 7111	ZB1 Netznutzungsabrechnung svariante		X		
SG10 CAV 7110	Z14 Arbeitspreis/Grundpreis		X		
	Z15 Arbeitspreis/ Leistungspreis		X		
Netznutzungsabrechnungsg rundlage					
SG10			Muss [59]		[59] Wenn MP-ID in SG2 NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Strom
SG10 CAV			Muss [59]		
SG10 CAV 7111	ZA7 Netznutzungsabrechnung sgrundlage		X		
SG10 CAV 7110	Z12 Lieferschein		X		
	Z13 Abweichend vertraglich mit Anschlussnutzer vereinbarte Grundlage		X		
Singular genutzte Betriebsmittel in der Netznutzungsabrechnung					
SG10			Muss [59]		[59] Wenn MP-ID in SG2 NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Strom
SG10 CAV			Muss [59]		
SG10 CAV 7111	ZB2 Singular genutzte Betriebsmittel in der Netznutzungsabrechnung		X		
SG10 CAV 7110	Z06 vorhanden		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	
	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			X		
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 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 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 / 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		

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 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					
SG10 CAV			Muss		
SG10 CAV 7111	Z84 Netznutzungsabrechnung Z85 Bilanzkreisabrechnung Z86 Mehrminderungenabrechnung Z47 Endkundenabrechnung		X X [19] X [21] X [83]		[19] Wenn SG8 SEQ+Z01 (Daten der Marktlotation) 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
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					
SG10 CAV			Muss		
SG10 CAV 7111	Z64 Kraft/Licht Z65 Wärme Z66 Kraft/Licht/Wärme Z87 E-Mobilitätsladesäule ZA8 Straßenbeleuchtung ZB3 Steuerung Wärmeabgabe		X X X X X X		
Unterbrechbarkeit SG10					
SG10 CAV			Muss		
SG10 CAV 7111	Z62 unterbrechbare Verbrauchseinrichtung Z63 nicht-unterbrechbare Verbrauchseinrichtung		X X		
Wärmenutzung SG10					
SG10 CAV			Muss [239]		[239] Wenn in derselben

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 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	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		
	TAS Kennzeichnung, dass ein	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	
	TK abweichender Preis für Tarifkunden vorliegt für Gas nach KAV § 2 (2) 2a bei ausschließlicher Nutzung zum Kochen und Warmwassererzeugung TKS Kennzeichnung, wenn nach KAV § 2 (2) 2a ein anderer Preis zu verwenden ist TS für Strom mit Schwachlast § 2. (2) 1a NT (niedrige KA, 0,61 ct/ kWh) 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 Marktlotation 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 Marktlotation SG8				Muss	
SG8 RFF				X	
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 Z66 Stromsteuer pflichtig	X X	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		

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	
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		
Zugeordnete Marktpartner SG10					
SG10 CCI			Muss		
SG10 CCI 7037	ZB3 Zugeordneter Marktpartner		Muss 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		

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	
	E04 Hochspannung E05 Mittelspannung E06 Niederspannung		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		
Verlustfaktor Trafo SG10			Muss [59] U [319]		[59] Wenn MP-ID in SG2 NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Strom [319] Wenn in SG8 SEQ+Z01 (Daten der Marktlotation) das SG10 CCI+++E03 CAV (Spannungsebene der Marktlotation) vom SG10 CCI+++E04 CAV (Spannungsebene der Messlokation) im SG8 SEQ+Z18 (Daten der Messlokation) auf welches das RFF+Z19 (Messlokation) dieser SG8 referenziert abweicht
SG10 CCI			Muss		
SG10 CCI 7037	Z16 Verlustfaktor Trafo		X		
Verlustfaktor Trafo SG10 SG10 CAV			Muss		
SG10 CAV 7111	Z28 Verlustfaktor		X		
SG10 CAV 7110	Verlustfaktor Trafo in %		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					

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	
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						Muss	
SG10	CAV	7111	AHZ	analoger Haushaltszähler (Drehstrom)	X [59]		[46] Wenn MP-ID in SG2 NAD+MR
			WSZ	analoger Wechselstromzähler	X [59]		(Nachrichtenempfänger) aus Sparte Gas
			LAZ	Lastgangzähler	X [59]		
			MAZ	Maximumzähler	X [59]		[59] Wenn MP-ID in SG2 NAD+MR
			MME	moderne Messeinrichtung nach MsbG	X [59]		(Nachrichtenempfänger) aus Sparte Strom
			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
			Z02	EDL21	X [136]		CCI+++E13 (Zählertyp)
			Z03	sonstiger EHZ	X [136]		CAV+EHZ (elektronischer Haushaltszähler)
			Z04	Standard	X [346]		vorhanden
			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		

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	
	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		
<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]		[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 ZTZ Zweitarif NTZ Mehrtarif		X X 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 ZRZ Zweirichtungszähler		X 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 Z07 nicht vorhanden		X X		
<hr/>					
Messwerterfassung an der Zähleinrichtung SG10			Muss [316]		[316] Wenn in derselben

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	
					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 CAV			Muss		
SG10 CAV 7111	AMR fernauslesbare Zähler MMR manuell ausgelesene Zähler		X 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 RFF			Muss		
SG8 RFF 1153	MG Gerätenummer des Zählers		X		
SG8 RFF 1154	Gerätenummer		X		
Mengenumwerter					
SG10 CCI			Muss		
SG10 CCI 7037	Z64 Mengenumwerter		Muss 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 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		

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	
Referenz auf die Gerätenummer SG8					
SG8 RFF			Muss		
SG8 RFF 1153	MG Gerätenummer des Zählers		X		
	Z11 Gerätenummer des Mengenumwerterers		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 der OBIS Kennzahlen 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?:

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	
					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?:1.8.63 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					
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 / Mengenwerters) 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-b?:1.8.63 vorhanden

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	
					[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/ Mengennummerer / 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 Z60 Schwachlast fähig		X 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		
SG8 RFF 1154	Gerätenummer		X		
Wandler SG10					
SG10 CCI			Muss		
SG10 CCI 7037	Z25 Wandler		X		
Identifikation / Nummer des Gerätes					

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 [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		X		
	MPW Kombimeswandlersatz (Strom und Spannung)		X		
	MBW Blockstromwandler		X		
	MUW Messwandlersatz Spannung		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 SG10 CCI			Muss Muss		
SG10 CCI 7037	Z26 Kommunikationseinrichtu ng		X		
Identifikation / Nummer des					

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	
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.		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		
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 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		X		
	TSU Tarifschaltuhr		X		
Smartmeter-Gateway					
SG8			Soll [130]		[130] Wenn an Messlokation vorhanden
SG8 SEQ			Muss		
SG8 SEQ 1229	Z13 Smartmeter-Gateway		X		
Smartmeter-Gateway					

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			Muss		
SG10 CCI			Muss		
SG10 CCI 7037	Z75 Smartmeter-Gateway		X		
Identifikation / Nummer des Gerätes					
SG10				Muss	
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				Muss	
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				Muss	
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		Kann [46]	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	Muss		
SG8 SEQ 1229	Z35 Lastprofildaten	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	
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 / Referenzmessung					
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/ Referenzierte Marktllokation		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		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 Marktllokation: 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		

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 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 Marktllokation: 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 / Referenzmessung					
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		
			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 CCI 7037	ID Klimazone / Temperaturmessstelle / Referenzierte Marktllokation		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		
<hr/>					
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		
<hr/>					
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		
<hr/>					
Kundennummer beim Altlieferant SG12					
SG12 RFF		Soll [165] U ([46] X ([59] U [333]))			[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 RFF 1153	Z01 Kundennummer beim Altlieferanten	X			
SG12 RFF 1154	Kundennummer beim LFA	X			
<hr/>					
Korrespondenzanschrift des Kunden des Lieferanten SG12		Muss [556] U [559]	Muss		[556] Hinweis: Wenn keine Korrespondenzanschrift des Endverbrauchers/

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	
					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	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	Ländernamen, Code	Muss	Muss		
Beteiligter Marktpartner MP- ID SG12				Muss [84] U [566]	[84] Wenn SG4 STS+E01++Z35 (Status der Antwort: Ablehnung der Abmeldungsanfrage) vorhanden [566] Hinweis: Altlieferant
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	
Marktlotationsanschrift 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

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	
					[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/>					
Name und Adresse für die Ablesekarte SG12		Muss [560]	Muss [46] X ([59] U [234])		[46] Wenn MP-ID in SG2 NAD+MR (Nachrichteneempfänger) aus Sparte Gas [59] Wenn MP-ID in SG2 NAD+MR (Nachrichteneempfänger) aus Sparte Strom [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	Ländernamen, Code	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	
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	5.2 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 DE, BDEW (Bundesverband der Energie- und Wasserwirtschaft e.V.)	X	X	X	
	293 DE, DVGW Service & Consult GmbH	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	Bestätigung Abmeldung	Ablehnung Abmeldung	Bedingung
			Kommunikation von Prüfidentifikator		LF an NB 11004	NB an LF 11005	NB an LF 11006	
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 [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
SG4	DTM							[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					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							
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		
Bilanzierungsende SG4						Soll [29]		[29] Wenn eine Bilanzierung stattfindet
SG4	DTM							
SG4	DTM	2005	159	Bilanzierungsende		X		
SG4	DTM	2380	Datum oder Uhrzeit oder Zeitspanne, Wert			X		
SG4	DTM	2379	102	CCYYMMDD		X		
Transaktionsgrund								

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	
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	E01 Ein-/Auszug (Umszug)	X	X	X	[509] Hinweis: Muss auch bei Abmeldung wg.
	E03 Wechsel	X [509]	X	X	Kündigung durch LF
	Z33 Auszug/Stilllegung	X	X	X	
	Z41 Ende der ESV ohne Folgelieferung	X [510]	X	X	[510] Hinweis: Zu verwenden bei der Abmeldung der ESV
	ZG9 Aufhebung einer zukünftigen Zuordnung wegen Auszug des Kunden	X	X	X	
	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	Muss	
SG4 STS 9015	E01 Status der Antwort		X	X	
SG4 STS 9013	E14 Ablehnung Sonstiges			X	
	E15 Zustimmung ohne Korrekturen		X		
	E17 Ablehnung wg. Fristüberschreitung			O	
	Z01 Zustimmung mit Terminänderung		X		
	Z08 Ablehnung (Transaktion schon stattgefunden)			O	
	Z14 Ablehnung (Doppelmeldung)			O	
Bemerkung (Feld für allgemeine Hinweise)					
SG4 SG4 FTX		Kann		Muss [48] Kann	[48] Wenn in dieser SG4 das STS+E01++E14 (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	
Information zum Zählerstand					
SG4 SG4 FTX		Soll [39] U [51]			[39] Wenn LF beabsichtigt Zählerstand zu übermitteln [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	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	
	wird				
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	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	
Liefferrichtung					
SG10		Muss	Muss	Muss	
SG10 CCI		Muss	Muss	Muss	
SG10 CCI 7059	Z30 Liefferrichtung	X	X	X	
SG10 CCI 7037	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	

4.4 Anwendungsübersicht Abmeldung durch den NB wegen Stilllegung

EDIFACT Struktur	Beschreibung	Abmeldung Stilllegung NN	Bestätigung Abmeldung Stilllegung	Ablehnung Abmeldung Stilllegung	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	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	5.2 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	

EDIFACT Struktur			Beschreibung	Abmeldung Stilllegung NN	Bestätigung Abmeldung Stilllegung	Ablehnung Abmeldung Stilllegung	Bedingung
			Kommunikation von Prüfidentifikator	NB an LF 11007	LF an NB 11008	LF an NB 11009	
SG2	NAD	3039	MP-ID	X	X	X	
SG2	NAD	3055	9 GS1 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	
Ende zum							
SG4				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				Soll [29]	Soll [33]		[29] Wenn eine Bilanzierung stattfindet
SG4 DTM							[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				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/Stilllegung	X	X	X	
Status der Antwort							
SG4					Muss	Muss	
SG4	STS	9015	E01 Status der Antwort		X	X	
SG4	STS	9013	E13 Ablehnung (Bilanzierungsproblem)			O	
			E14 Ablehnung Sonstiges			X	
			E15 Zustimmung ohne Korrekturen		X		
			E17 Ablehnung wg. Fristüberschreitung			O	
			Z08 Ablehnung (Transaktion schon stattgefunden)			O	
			Z09 Ablehnung (Transaktionsgrund unplausibel)			O	
			Z14 Ablehnung (Doppelmeldung)			O	

EDIFACT Struktur	Beschreibung	Abmeldung Stilllegung NN	Bestätigung Abmeldung Stilllegung	Ablehnung Abmeldung Stilllegung	Bedingung
	Kommunikation von Prüfidentifikator	NB an LF 11007	LF an NB 11008	LF an NB 11009	
Bemerkung (Feld für allgemeine Hinweise)					
SG4					
SG4	FTX				
		Kann		Muss [48] Kann	[48] Wenn in dieser SG4 das STS+E01++E14 (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 Marktllokation
SG5	LOC		Muss	Muss	Muss
SG5	LOC 3227	172	Meldepunkt	X	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	11007	GPKE / GeLi Gas / Abmeldung Stilllegung NN	X	
		11008	GPKE / GeLi Gas / Bestätigung Abmeldung Stilllegung	X	
		11009	GPKE / GeLi Gas / Ablehnung Abmeldung Stilllegung		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]
					[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
Lieferrichtung					
SG10			Muss	Muss	Muss
SG10	CCI		Muss	Muss	Muss
SG10	CCI 7059	Z30	Lieferrichtung	X	X
SG10	CCI 7037	Z07	Verbrauch	X	X
Nachrichten-Endesegment					

EDIFACT Struktur	Beschreibung	Abmeldung Stilllegung NN	Bestätigung Abmeldung Stilllegung	Ablehnung Abmeldung Stilllegung	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 Abmeldungsanfrage

EDIFACT Struktur	Beschreibung	Abmeld- ungsanfrage des NB	Bestätigung Abmeld- ungsanfrage	Ablehnung Abmeld- ungsanfrage	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	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	5.2 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 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	

EDIFACT Struktur			Beschreibung	Abmeldungsanfrage des NB	Bestätigung Abmeldungsanfrage	Ablehnung Abmeldungsanfrage	Bedingung
			Kommunikation von Prüfidentifikator	NB an LF 11010	LF an NB 11011	LF an NB 11012	
SG2	NAD	3039	MP-ID	X	X	X	
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				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]	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	E01 Ein-/Auszug (Umzug) E03 Wechsel ZD2 Lieferbeginn und Abmeldung aus der Ersatzversorgung	X X X	X X X	X X X	
Status der Antwort SG4							
SG4	STS				Muss	Muss	
SG4	STS	9015	E01 Status der Antwort	X	X	X	
SG4	STS	9013	E15 Zustimmung ohne Korrekturen E17 Ablehnung wg. Fristüberschreitung Z01 Zustimmung mit Terminänderung Z08 Ablehnung (Transaktion schon stattgefunden) Z09 Ablehnung (Transaktionsgrund unplausibel) Z12 Ablehnung Vertragsbindung Z14 Ablehnung (Doppelmeldung)		X X [42] 		[42] Wenn SG4 STS+7++E01 (Transaktionsgrund: Ein-/Auszug Umzug) vorhanden
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:

EDIFACT Struktur	Beschreibung	Abmeld- ungsanfrage des NB	Bestätigung Abmeld- ungsanfrage	Ablehnung Abmeld- ungsanfrage	Bedingung
	Kommunikation von Prüfidentifikator	NB an LF 11010	LF an NB 11011	LF an NB 11012	
					Verwendung der ID der Marktklokation
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: Marktklokations-ID
Prüfidentifikator					
SG6		Muss	Muss	Muss	
SG6 RFF		Muss	Muss	Muss	
SG6 RFF 1153	Z13 Prüfidentifikator	X	X	X	
SG6 RFF 1154	11010 GPKE / GeLi Gas / Abmeldungsanfrage des NB	X			
	11011 GPKE / GeLi Gas / Bestätigung Abmeldungsanfrage		X		
	11012 GPKE / GeLi Gas / Ablehnung Abmeldungsanfrage			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 Marktklokation					
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 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	Z07 Verbrauch	X	X	X	
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			

EDIFACT Struktur	Beschreibung	Abmeld- ungsanfrage des NB	Bestätigung Abmeld- ungsanfrage	Ablehnung Abmeld- ungsanfrage	Bedingung
	Kommunikation von Prüfidentifikator	NB an LF 11010	LF an NB 11011	LF an NB 11012	
	293 DE, BDEW (Bundesverband der Energie- und Wasserwirtschaft e.V.)	X			
	332 DE, DVGW Service & Consult GmbH	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	

4.6 Anwendungsübersicht Anmeldung zur Grund-/Ersatzversorgung von NB an Grund-/Ersatzversorger/-belieferer

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	5.2 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 DE, BDEW (Bundesverband der Energie- und Wasserwirtschaft e.V.)	X	X	X	
	293 DE, DVGW Service & Consult GmbH	X	X	X	
	332	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	

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	3039	MP-ID	X	X	X	
SG2	NAD	3055	9 GS1 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	Muss		
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				Muss [10]	Muss [10]		[10] Wenn SG4 STS+Z17 (Transaktionsgrund für befristete Anmeldung) vorhanden
SG4	DTM			Muss [10]	Muss [10]		
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]	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			Muss [18] Soll [28] U [29]	Muss [18] Soll [28] U [29]		
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				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			Muss [28] U [64]	Muss [28] U [64]		
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		

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	
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	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	
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	Muss	
SG4 STS 9015	E01 Status der Antwort		X	X	
SG4 STS 9013	E14 Ablehnung Sonstiges			X	
	E15 Zustimmung ohne Korrekturen		X		
	E17 Ablehnung wg. Fristüberschreitung			O	
	Z08 Ablehnung (Transaktion schon stattgefunden)			O	
	Z09 Ablehnung (Transaktionsgrund unplausibel)			O	
	Z14 Ablehnung (Doppelmeldung)			O	
	Z30 Ablehnung (kein Grund-/Ersatzversorgungsfall)			O	
	Z43 Zustimmung mit Korrektur von bilanzierungsrel. Daten		O		
	Z44 Zustimmung mit Korrektur von nicht bilanzierungsrel. Daten		O		
	Z13 Ablehnung Die Energiemenge für eine			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	
	<p>Strom SLP/TLP Marktllokation wurde > 200.000 kWh angegeben</p> <p>Z14 Ablehnung Die Energiemenge für eine Gas SLP Marktllokation wurde > 2.250.000 kWh angegeben</p> <p>Z15 Ablehnung Die spezifische Arbeit für eine TLP Marktllokation wurde > 80 kWh/K angegeben</p> <p>Z16 Ablehnung Der Kundenwert nach TUM wurde > 6.200 kWh angegeben</p> <p>Z17 Ablehnung Die Energiemenge für eine Pauschalanlage wurde > 200.000 kWh angegeben</p>			<p>X</p> <p>X</p> <p>X</p> <p>X</p>	
<hr/>					
Bemerkung (Feld für allgemeine Hinweise) SG4 SG4 FTX		Kann	Kann	Muss [48] Kann	[48] Wenn in dieser SG4 das STS+E01++E14 (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	
<hr/>					
Meldepunkt SG5		Muss [527]	Muss [527]	Muss [61] U [583]	<p>[61] Segment bzw. Segmentgruppe ist genau einmal je SG4 IDE (Vorgang) anzugeben</p> <p>[527] Hinweis: Es ist die ID der Marktllokation und alle Identifikatoren der Messlokationen anzugeben</p> <p>[583] Hinweis: Verwendung der ID der Marktllokation</p>
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]	<p>[950] Format: Marktllokations-ID</p> <p>[951] Format: Zählpunktbezeichnung</p>
<hr/>					
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		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	
	11015 Anmeldung GPKE / GeLi Gas / Ablehnung EoG Anmeldung			X	
<hr/>					
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	
<hr/>					
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		
<hr/>					
Start des Abrechnungsjahrs bei Marktlotationen mit Jahresleistungspreis (Gas) SG6					
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		
<hr/>					
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

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	
							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		
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

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	
							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		
Netznutzungsabrechnungsinter vall des NB							
SG6				Muss	Muss		
SG6	DTM	2005	Z22 Netznutzungsabrechnung s- bzw. Einspeisevergütungsinter vall 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 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) vorhanden
SG9 QTY				Muss	Muss		
SG9	QTY	6063	265 Veranschlagte Jahresmenge Gesamt/ Jahresverbrauchsprognos e 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-	X [103]	X [103]		[103] Wenn 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	
	Stunde/Kelvin) KWH Kilowattstunde	X [104]	X [104]		QTY+265 (Arbeit / Leistung für tagesparameterabhängig e Marktllokation: Veranschlagte Jahresmenge Gesamt) vorhanden [104] Wenn SG9 QTY+Z08 (Arbeit / Leistung für tagesparameterabhängig e Marktllokation: angepasste elektrische Arbeit nach Anhang D) 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 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 Marktllokationen 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	<u>Mengenangabe</u>	X	X		
SG9 QTY 6411	KWH Kilowattstunde	X	X		
TUM Kundenwert SG9		Soll [46] U	Soll [46] U		[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	
		[106] U [108]	[106] U [108]		NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Gas [106] Wenn in dieser SG8 SEQ+Z01 SG10 CCI+++ZA6 (Prognosegrundlage der Marktlotation: 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		
Übertragungsnetzbetreiber					
SG10		Muss	Muss		
SG10 CAV		Muss	Muss		
SG10 CAV 7111	Z90 ÜNB	X	X		
SG10 CAV 1131	MP-ID	X	X		
Messstellenbetreiber					
SG10		Muss [232] [234]	Muss [232] [234]		[232] Wenn SG10 CCI+++Z83 CAV+Z52 (Messtechnische Einordnung der Marktlotation: iMS) vorhanden [234] Wenn SG10 CCI+++Z83 (Messtechnische Einordnung der Marktlotation) CAV+Z53 (kME/ mME) vorhanden
SG10 CAV					
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)

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	
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
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 Marktklokation 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 Marktklokation: Prognose auf Basis von Profilen) CAV+E14 (TLP/TEP) 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	
					[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 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 Marktllokation: Prognose auf Basis von Profilen) einmal mit CAV+E14 (TLP/TEP) und einmal mit CAV+E02 (SLP/SEP) 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	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	
Marktllokation					
Spannungsebene der Marktllokation					
SG10					
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					
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
	E08 HS/MS Umspannung	X [115]	X [115]		(Spannungsebene der Marktllokation) CAV E06
	E09 MS/NS Umspannung	X [114]	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]	Muss [46]		[46] Wenn MP-ID in SG2 NAD+MR
					(Nachrichtenempfänger) aus Sparte Gas
SG10 CCI		Muss	Muss		
SG10 CCI 7037					
	Y01 Druckebene der Marktllokation	X	X		
Druckebene der Marktllokation					
SG10					
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		

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	
Messtechnische Einordnung der Marktlotation SG10					
SG10 CAV		Muss	Muss		
SG10 CAV 7111	Z52 iMS Z53 kME / mME Z68 keine Messung	X X X	X 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 ZA9 ÜNB	X X	X X		
Prognosegrundlage der Marktlotation SG10		Muss	Muss		
SG10 CCI		Muss	Muss		
SG10 CCI 7037	ZC0 Prognose auf Basis von Werten ZA6 Prognose auf Basis von Profilen	X X	X X		
Details der Prognosegrundlage SG10					
SG10 CAV		Muss [21] U ((([59] U ([182] X ([90] ([182] X ([90] U [183])))) X U [183])) X ([46] U [61])) ([46] U [61]))	Muss [21] U ((([59] U ([182] X ([90] ([182] X ([90] U [183])))) X U [183])) X ([46] U [61])) ([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 Marktlotation: Prognose auf Basis von Profilen) einmal mit CAV+E14 (TLP/TEP) und einmal mit CAV+E02 (SLP/SEP) vorhanden [182] Segmentgruppe ist genau einmal je SG8 SEQ+Z01 (Daten der Marktlotation) anzugeben

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	
							[183] Segmentgruppe ist genau zweimal je SG8 SEQ+Z01 (Daten der Marktlokation) anzugeben
SG10	CAV	7111	E02 SLP/SEP	X [46] O [59]	X [46] O [59]		[46] Wenn MP-ID in SG2 NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Gas
			E14 TLP/TEP	O [59] U [243]	O [59] U [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 Marktlokation SG10				Muss [59] U [244]	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	Muss		
SG10	CCI	7037	Z84 Wahlrecht der Prognosegrundlage	X	X		
Wahlrecht der Prognosegrundlage der Marktlokation SG10							
SG10	CAV			Muss	Muss		
SG10	CAV	7111	Z54 Wahlrecht durch LF gegeben	X	X		
			Z55 Wahlrecht durch LF nicht gegeben	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 Marktlokation) SG10 CCI+++ZC0 (Prognose auf Basis von Werten) 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	
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 Kunden und NB) vorhanden
	Z11 Lieferant	X	X		
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		
Netznutzungsabrechnungsg rundlage SG10					
SG10 CAV		Muss [59]	Muss [59]		[59] Wenn MP-ID in SG2 NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Strom
SG10 CAV 7111	ZA7 Netznutzungsabrechnung sgrundlage	X	X		
SG10 CAV 7110	Z12 Lieferschein	X	X		
	Z13 Abweichend vertraglich mit Anschlussnutzer vereinbarte Grundlage	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	
Singulär genutzte Betriebsmittel in der Netznutzungsabrechnung SG10 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 Z07 nicht vorhanden	X X	X X		
OBIS-Daten der Marktllokation SG8 SG8 SEQ		Muss Muss	Muss Muss		
SG8 SEQ 1229	Z02 OBIS-Daten der Marktllokation	X	X		
OBIS-Kennzahl der Marktllokation SG8 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 [314] Es sind alle OBIS- Kennzahlen gem. EDI@Energy Codeliste der OBIS Kennzahlen 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 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	X		
Schwachlastfähigkeit SG10		Muss [59] U [257]	Muss [59] U [257]		[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	
					[257] Wenn in derselben SG8 SEQ+Z02 / Z27 (OBIS-Daten der Marktlotation / Erforderliche OBIS-Daten der Marktlotation) das PIA+5+1-b?:1.9.e vorhanden
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]		[59] Wenn MP-ID in SG2 NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Strom
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 SEQ+Z01 (Daten der Marktlotation) SG10 CCI+++ZC0 (Prognose auf Basis von Werten) vorhanden
	Z85 Bilanzkreisabrechnung	X [19]	X [19]		
	Z86 Mehrminderungenabrechnung	X [21]	X [21]		
	Z47 Endkundenabrechnung	X [83]	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]	Muss [59]		[59] Wenn MP-ID in SG2 NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Strom
SG10 CCI		Muss	Muss		
SG10 CCI 7059	Z17 Stromverbrauchsart	X	X		
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		

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	
	ZB3 Steuerung Wärmeabgabe	X	X		
Unterbrechbarkeit					
SG10					
SG10 CAV		Muss	Muss		
SG10 CAV 7111	Z62 unterbrechbare Verbrauchseinrichtung	X	X		
	Z63 nicht-unterbrechbare Verbrauchseinrichtung	X	X		
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		
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		
Referenz auf die OBIS-Kennzahl der Marktllokation					
SG8					
SG8 RFF		Muss	Muss		
SG8 RFF 1153	Z10 OBIS-Kennzahl	X	X		
SG8 RFF 1154	OBIS-Kennzahl	X	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	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	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	
	Sondervertragskunden vorliegt				
	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		
SG8 SEQ 1229	Z10 Steuer-/ Abgabeninformation	X	X		
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		
Steuern-/Abgabenbefreiung SG10		Muss	Muss		
SG10 CCI		Muss	Muss		
SG10 CCI 7059	Z13 Steuerinformation	X	X		
SG10 CCI 7037	Z65 Stromsteuer befreit Z66 Stromsteuer pflichtig	X X	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		

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	
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		Muss	Muss		
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		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		Muss [235]	Muss [235]		
SG8 RFF 1153	Z05 Abrechnung des Messstellenbetriebs über NNE für kME	X	X		
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					

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					
SG10 CAV		Muss	Muss		
SG10 CAV 7111	E03 Höchstspannung E04 Hochspannung E05 Mittelspannung E06 Niederspannung	X X X X	X X X X		
Gasqualität					
SG10 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 SG10		Muss	Muss		
SG10 CAV 7111	Y04 H-Gas Y05 L-Gas	X X	X X		
Verlustfaktor Trafo					
SG10 SG10		Muss [59] U [319]	Muss [59] U [319]		[59] Wenn MP-ID in SG2 NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Strom [319] Wenn in SG8 SEQ+Z01 (Daten der Marktlotation) das SG10 CCI+++E03 CAV (Spannungsebene der Marktlotation) vom SG10 CCI+++E04 CAV (Spannungsebene der Messlokation) im SG8 SEQ+Z18 (Daten der Messlokation) auf welches das RFF+Z19 (Messlokation) dieser SG8 referenziert abweicht
SG10 CCI		Muss	Muss		
SG10 CCI 7037	Z16 Verlustfaktor Trafo	X	X		
Verlustfaktor Trafo					
SG10 SG10		Muss	Muss		
SG10 CAV 7111	Z28 Verlustfaktor	X	X		
SG10 CAV 7110	Verlustfaktor Trafo in %	X	X		
Zähleinrichtungsdaten					
SG8 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 SG8		Muss	Muss		
SG8 RFF 1153	Z19 Messlokation	X	X		
SG8 RFF 1154	ID einer Messlokation	X [951]	X [951]		[951] Format:

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	
			Zählpunktbezeichnung				
Referenz auf das Smartmeter-Gateway 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		
Zählertyp SG10 SG10 CCI				Muss Muss	Muss Muss		
SG10	CCI	7037	E13 Zählertyp	X	X		
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	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		[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
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)

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	
nicht vorhanden					
SG10 CAV 7110	G10 Gaszähler G10	X	X		
	G100 Gaszähler G100	X	X		
	G1000 Gaszähler G1000	X	X		
	G10000 Gaszähler G10000	X	X		
	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
<hr/>					
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		

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 CAV 7110	Z06 vorhanden	X	X		
	Z07 nicht vorhanden	X	X		
Messwerterfassung an der Zähleinrichtung SG10		Muss [316]	Muss [316]		[316] Wenn in derselben SG8 das RFF+Z14 (Smartmeter-Gateway) nicht vorhanden
SG10 CCI		Muss	Muss		
SG10 CCI 7037	E12 Messwerterfassung an der Zähleinrichtung	X	X		
Messwerterfassung an der Zähleinrichtung SG10					
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					
SG8 RFF		Muss	Muss		
SG8 RFF 1153	MG Gerätenummer des Zählers	X	X		
SG8 RFF 1154	Gerätenummer	X	X		
Mengenumwerter SG10		Muss	Muss		
SG10 CCI		Muss	Muss		
SG10 CCI 7037	Z64 Mengenumwerter	X	X		
Identifikation / Nummer des Gerätes SG10					
SG10 CAV		Muss	Muss		
SG10 CAV 7111	Z30 Gerätenummer	X	X		
SG10 CAV 7110	Gerätenummer	X	X		
Mengenumwertertyp SG10					
SG10 CAV		Muss	Muss		
SG10 CAV 7111	DMU Dichtemengenumwerter	X	X		
	TMU Temperaturmengenumwerter	X	X		
	ZMU Zustandsmengenumwerter	X	X		
OBIS-Daten der Zähleinrichtung / Mengenumwerter					

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		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		
Referenz auf die Gerätenummer					
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 PIA		Muss	Muss		
SG8 PIA 4347	5 Produktidentifikation	X	X		
SG8 PIA 7140	OBIS-Kennzahl der Zähleinrichtung	X ([46] U [324]) X ([59] 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 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

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 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-b?: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 Zählwerkes					
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 / Mengenumwerter) auf die gleiche Identifikation/Nummer des Gerätes referenziert

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>[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-b?: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	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]		<p>[59] Wenn MP-ID in SG2 NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Strom</p> <p>[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</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		
Wandlerdaten SG8		Soll [59] U [130]	Soll [59] U [130]		<p>[59] Wenn MP-ID in SG2 NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Strom</p> <p>[130] Wenn an Messlokation vorhanden</p>
SG8 SEQ		Muss	Muss		
SG8 SEQ 1229	Z04 Wandler-Daten	X	X		
Referenz auf die Gerätenummer SG8					
SG8 RFF		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	RFF	1153	MG Gerätenummer des Zählers	X	X		
SG8	RFF	1154	Gerätenummer	X	X		
Wandler SG10				Muss	Muss		
SG10	CCI			Muss	Muss		
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	X	X		
			MPW Kombimeswandlersatz (Strom und Spannung)	X	X		
			MBW Blockstromwandler	X	X		
			MUW Messwandlersatz Spannung	X	X		
SG10	CAV	7110	Wandlerfaktor	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		

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	1153	MG	Gerätenummer des Zählers	X	X		
SG8	RFF	1154		Gerätenummer	X	X		
Kommunikationseinrichtung SG10					Muss	Muss		
SG10	CCI				Muss	Muss		
SG10	CCI	7037	Z26	Kommunikationseinrichtu ng	X	X		
Identifikation / Nummer des Gerätes SG10								
SG10	CAV				Muss	Muss		
SG10	CAV	7111	Z30	Gerätenummer	X	X		
SG10	CAV	7110		Gerätenummer	X	X		
Kommunikationseinrichtung styp 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								

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					
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		
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		Muss	Muss		
SG10 CAV		X	X		
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 Marktlotation / Messlokation vorhanden
SG8 SEQ		Muss	Muss		
SG8 SEQ 1229	Z14 Steuerbox	X	X		
Referenz auf das Smartmeter-Gateway					
SG8		Muss	Muss		
SG8 RFF		X	X		
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		Muss	Muss		
SG10 CAV		X	X		
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)

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	
					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	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		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 / Referenzmessung					
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/ Referenzierte Marktllokation	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 (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	
					[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		
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		

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	
Klimazone / Temperaturmessstelle / Referenzmessung 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 / Referenzierte Marktllokation	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		
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	X	X		
	Z02 Struktur der Firmenbezeichnung	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	X	X		
	Z02 Struktur der Firmenbezeichnung	X	X		
SG12 NAD 3042	Straße und Hausnummer oder Postfach	X	X		
SG12 NAD 3164	Ort	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	
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	Ländersname, Code	Muss	Muss		
Netzanlusseigentümer (oder Hausverwalter)					
SG12		Kann			
SG12 NAD		Muss			
SG12 NAD 3035	EO Netzanlusseigentümer	X			
SG12 NAD 3036	Name	X			
SG12 NAD 3045	Z01 Struktur von Personennamen	X			
	Z02 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	Ländersname, 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	Ländersname, 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

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+Z09 (Kunde des Lieferanten) vorhanden [234] Wenn SG10 CCI+++Z83 (Messtechnische Einordnung der Marktlotation) 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 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 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		
Referenz auf die ID einer Messlokation					
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	

4.7 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 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	
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	5.2 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 (Übermittlungsfolgennumm er) mit 1 vorhanden [3] Bei Aufteilung, in der Nachricht mit der höchsten Übermittlungsfolgennumm er
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	X X	X 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	
	332 Energie- und 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					
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 Nachrichteneempfänger	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					
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					
SG4 DTM		Soll [14]	Kann	Soll [336]	[14] Wenn Datum bekannt [336] Wenn in Änderungsmeldung gefüllt
SG4 DTM 2005	93 Datum Vertragsende	X	X	X	
SG4 DTM 2380	Datum oder Uhrzeit oder	X	X	X	

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	
	Zeitspanne, Wert				
SG4 DTM 2379	102 CCYYMMDD	X	X	X	
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	
SG4 STS 9015	E01 Status der Antwort			X	
SG4 STS 9013	E15 Zustimmung ohne Korrekturen			X	
	ZE0 Ablehnung Stammdaten richtig			X	
Beschreibung der Abweichung zur übermittelten Liste					

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	
SG4								
SG4	FTX						Muss	
SG4	FTX	4451	ABO	Information über Abweichung			X	
SG4	FTX	4441	Z03	Ergänzte Marktklokation			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 Marktklokation
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: Marktklokations-ID
Prüfidentifikator SG6								
SG6	RFF				Muss Muss	Muss Muss	Muss Muss	
SG6	RFF	1153	Z13	Prüfidentifikator	X	X	X	
SG6	RFF	1154	11019	GeLi Gas / Zuordnungsliste zugeordnete Marktklokationen	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 Marktklokation SG8								
					Muss [61]	Soll [336]	Muss [61]	[61] Segment bzw. Segmentgruppe ist genau einmal je SG4 IDE (Vorgang) anzugeben [336] Wenn in Änderungsmeldung gefüllt
SG8	SEQ				Muss	Muss	Muss	

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	
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 (Vorgang) anzugeben [336] Wenn in

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	
					Änderungsmeldung gefüllt
SG10 CCI		Muss	Muss	Muss	
SG10 CCI 7059	Z19 Bilanzkreis	X	X	X	
SG10 CCI 7037	Bilanzkreis	X	X	X	
Prognosegrundlage der Marktllokation 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	
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 Marktllokation) anzugeben
SG10 CAV 7111	E02 SLP/SEP	X	X	X	
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	
Fallgruppenzuordnung SG10					
		Muss [19]	Kann	Soll [336]	[19] Wenn SG8 SEQ+Z01 (Daten der Marktllokation) 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 werden)	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	
	GABi- RLM-Kunde in RLMmT Tagesregime - Exit	X	X	X	
	GABi- RLM-Kunde im RLMoT Stundenregime - Exit	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 Marktllokatio- 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	
SG10 CAV 3055	89 Vergeben vom Händler (hier Netzbetreiber) 293 DE, BDEW (Bundesverband der Energie- und Wasserwirtschaft e.V.)	X	X	X	
		X	X	X	
Klimazone / Temperaturmessstelle / Referenzmessung SG10		Muss	Muss	Muss	
SG10 CCI		Muss	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	X	X	
SG10 CCI 7037	ID Klimazone/ Temperaturmessstelle/ Referenzierte Marktllokation	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) 293 DE, BDEW (Bundesverband der Energie- und Wasserwirtschaft e.V.)	X	X	X	
		X	X	X	
Kunde des Lieferanten SG12		Soll [166]	Kann	Soll [336]	[166] Wenn vorhanden [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 Z02 Struktur der Firmenbezeichnung	X	X	X	
		X	X	X	
Marktllokationsanschrift SG12		Muss	Kann	Soll [336]	[336] Wenn in Änderungsmeldung gefüllt
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

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	
SG12 NAD 3164	Ort	Muss	Muss	Muss	
SG12 NAD 3251	Postleitzahl	X	X	X	
SG12 NAD 3207	Ländernamen, Code	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	

4.8 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 Ursprungs- nachricht	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	5.2 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	

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	
	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	
	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		Muss [61]	Muss [61]	Muss [61]	[61] Segment bzw. Segmentgruppe ist genau einmal je SG4 IDE (Vorgang) anzugeben
SG4 STS					
SG4 STS 9015	7 Transaktionsgrund	X	X	X	
SG4 STS 9013	E05 Stornierung	X	X	X	
Status der Antwort					
SG4			Muss	Muss	
SG4 STS					
SG4 STS 9015	E01 Status der Antwort		X	X	
SG4 STS 9013	E14 Ablehnung Sonstiges			X	
	E15 Zustimmung ohne Korrekturen		X		
	Z14 Ablehnung (Doppelmeldung)			X	
	ZE1 Ablehnung zu stornierender Vorgang wurde schon beantwortet			X	
Bemerkung (Feld für allgemeine Hinweise)					
SG4					
SG4 FTX		Kann		Muss [48] Kann	[48] Wenn in dieser SG4 das STS+E01++E14 (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	
Prüfidentifikator					
SG6		Muss	Muss	Muss	
SG6 RFF		Muss	Muss	Muss	
SG6 RFF 1153	Z13 Prüfidentifikator	X	X	X	

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	
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 Marktllokation								
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 Marktllokation	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	

4.9 Anwendungsübersicht Änderungsmeldung

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

4.10 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	5.2 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	

EDIFACT Struktur			Beschreibung		Antwort auf die Geschäftsdatenanfrage	Bedingung
			Kommunikation von Prüfidentifikator		NB an LF 11035	
SG2	NAD	3055	9	GS1	X	
			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					Muss [61]	[61] Segment bzw. Segmentgruppe ist genau einmal je SG4 IDE (Vorgang) anzugeben
SG4 STS						
SG4	STS	9015	7	Transaktionsgrund	X	
SG4	STS	9013	Z40	Geschäftsdatenanfrage	X	
Bemerkung (Feld für allgemeine Hinweise)						
SG4					Kann	
SG4 FTX						
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

EDIFACT Struktur			Beschreibung		Antwort auf die Geschäftsdatenanfrage NB an LF 11035	Bedingung
			Kommunikation von Prüfidentifikator			zu einem Markt- bzw. Messlokation relevanten Inhalt
SG6	RFF	1153	Z18	Marktklokation	X	
Start des Abrechnungsjahrs bei Marktklokationen mit Jahresleistungspreis (Gas) SG6					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					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	X	
			106	MMDD	X	
Turnusableseintervall des MSB (Strom) SG6					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						

EDIFACT Struktur	Beschreibung		Antwort auf die Geschäftsdatenanfrage	Bedingung
	Kommunikation von Prüfidentifikator		NB an LF 11035	
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	X	
	104	MMWW-MMWW	X	
Netznutzungsabrechnungsintervall des NB				
SG6			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) 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 tagesparameterabhängige Marktllokation: Veranschlagte Jahresmenge Gesamt) vorhanden
	KWH	Kilowattstunde	X [104]	[104] Wenn SG9 QTY+Z08 (Arbeit / Leistung für tagesparameterabhängige Marktllokation: angepasste elektrische Arbeit nach Anhang D) vorhanden

EDIFACT Struktur	Beschreibung	Antwort auf die Geschäftsdatenanfrage	Bedingung
	Kommunikation von Prüfidentifikator	NB an LF 11035	
Veranschlagte Jahresmenge gesamt SG9		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	
SG9 QTY 6063	31 Veranschlagte Jahresmenge Gesamt	X	
SG9 QTY 6060	Mengenangabe	X	
SG9 QTY 6411	KWH Kilowattstunde	X	
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	
Lieferrichtung SG10		Muss	
SG10 CCI		Muss	
SG10 CCI 7059	Z30 Lieferrichtung	X	
SG10 CCI 7037	Z07 Verbrauch	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			
SG10 CAV		Muss	
SG10 CAV 7111	Z90 ÜNB	X	
SG10 CAV 1131	MP-ID	X	
Messstellenbetreiber SG10			
SG10 CAV		Muss [232] X [234]	[232] Wenn SG10 CCI+++Z83 CAV+Z52 (Messtechnische

EDIFACT Struktur	Beschreibung	Antwort auf die Geschäftsdatenanfrage NB an LF 11035	Bedingung
	Kommunikation von Prüfidentifikator		Einordnung der Marktlotation: iMS) vorhanden [234] Wenn SG10 CCI+++Z83 (Messtechnische Einordnung der Marktlotation) 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 Marktlotation			
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 Marktlotation: Prognose auf Basis von Profilen) CAV+E14 (TLP/TEP) vorhanden [106] Wenn in dieser SG8 SEQ+Z01 SG10 CCI+++ZA6 (Prognosegrundlage der Marktlotation: Prognose auf Basis von Profilen) CAV+E02 (SLP/SEP) vorhanden
SG10 CCI		Muss	
SG10 CCI 7037	E17 Verbrauchsaufteilung (in %) für temperaturabhängige Marktlotation	X	
Verbrauchsaufteilung für temperaturabhängige Marktlotation			
SG10		Muss	
SG10 CAV		Muss	
SG10 CAV 7111	Z22 Verbrauchsaufteilung in %	X	
SG10 CAV 7110	Verbrauchsaufteilung in %	X	

EDIFACT Struktur	Beschreibung		Antwort auf die Geschäftsdatenanfrage	Bedingung
	Kommunikation von Prüfidentifikator		NB an LF 11035	
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) 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 [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
	E08	HS/MS Umspannung	X [115]	
	E09	MS/NS Umspannung	X [114]	

EDIFACT Struktur	Beschreibung		Antwort auf die Geschäftsdatenanfrage NB an LF 11035	Bedingung
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			Muss	
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			Muss	
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 Marktllokation 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 [46] Wenn MP-ID in SG2 NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Gas [59] Wenn MP-ID in SG2 NAD+MR
SG10 CAV				

EDIFACT Struktur	Beschreibung		Antwort auf die Geschäftsdatenanfrage	Bedingung
	Kommunikation von Prüfidentifikator		NB an LF 11035	
				(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) 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] O [59]	[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] 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				
SG10 CAV			Muss	
SG10 CAV 7111	Z54	Wahlrecht durch LF gegeben	X	
	Z55	Wahlrecht durch LF nicht gegeben	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

EDIFACT Struktur	Beschreibung	Antwort auf die Geschäftsdatenanfrage	Bedingung
	Kommunikation von Prüfidentifikator	NB an LF 11035	
			CCI+++ZC0 (Prognose auf Basis von Werten) vorhanden
			[46] Wenn MP-ID in SG2 NAD+MR (Nachrichteneempfänger) aus Sparte Gas
SG10 CCI		Muss	
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		Muss	
SG10 CCI		Muss	
SG10 CCI 7037	Z88 Netznutzung	X	
Netznutzungsvertrag			
SG10		Muss	
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		Soll [283]	[283] Wenn Empfänger der Nachricht der zum Nachrichtendatum aktuell zugeordnete Lieferant ist
SG10 CAV			
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		Muss	
SG10 CAV		Muss	
SG10 CAV 7111	ZB1 Netznutzungsabrechnungsvariante	X	
SG10 CAV 7110	Z14 Arbeitspreis/Grundpreis	X	
	Z15 Arbeitspreis/Leistungspreis	X	
Netznutzungsabrechnungsrundlage			
SG10		Muss [59]	[59] Wenn MP-ID in SG2 NAD+MR (Nachrichteneempfänger) aus Sparte Strom
SG10 CAV			
SG10 CAV 7111	ZA7 Netznutzungsabrechnungsrundlage	X	
SG10 CAV 7110	Z12 Lieferschein	X	

EDIFACT Struktur	Beschreibung	Antwort auf die Geschäftsdatenanfrage	Bedingung
	Kommunikation von Prüfidentifikator	NB an LF 11035	
	Z13 Abweichend vertraglich mit Anschlussnutzer vereinbarte Grundlage	X	
Singulär 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 Singulär genutzte Betriebsmittel in der Netznutzungsabrechnung	X	
SG10 CAV 7110	Z06 vorhanden Z07 nicht vorhanden	X X	
OBIS-Daten der Marktlotation SG8 SG8 SEQ		Muss Muss	
SG8 SEQ 1229	Z02 OBIS-Daten der Marktlotation	X	
OBIS-Kennzahl der Marktlotation SG8 SG8 PIA		Muss	
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 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 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 / Erforderliche OBIS-Daten der Marktlotation) 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			Muss	
SG10 CAV 7111	Z84	Netznutzungsabrechnung	X	[19] Wenn SG8 SEQ+Z01 (Daten der Marktllokation) 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 Marktllokation 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			Muss	
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			Muss	
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 Marktllokation) CAV+Z65/ Z66 (Wärme / Kraft/ Licht/Wärme) vorhanden
SG10 CAV			Muss [239]	

EDIFACT Struktur	Beschreibung	Antwort auf die Geschäftsdatenanfrage	Bedingung
	Kommunikation von Prüfidentifikator	NB an LF 11035	
SG10 CAV 7111	Z56 Speicherheizung Z57 Wärmepumpe Z61 Direktheizung	X X X	
Konzessionsabgabedaten SG8		Muss [335]	[335] Für jede SEQ+Z02 (OBIS-Daten der Marktlokation), 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 Marktlokation 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 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 vorliegt TA Tarifikunden, für Strom § 2. (2) 1b HT bzw. ET (hohe KA) und für Gas § 2 (2) 2b TAS Kennzeichnung, dass ein abweichender Preis für Tarifikunden vorliegt TK für Gas nach KAV § 2 (2) 2a bei ausschließlicher Nutzung zum Kochen und Warmwassererzeugung TKS Kennzeichnung, wenn nach KAV § 2 (2) 2a ein anderer Preis zu verwenden ist TS für Strom mit Schwachlast § 2. (2) 1a NT (niedrige KA, 0,61 ct/kWh) 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/

EDIFACT Struktur	Beschreibung	Antwort auf die Geschäftsdatenanfrage NB an LF 11035	Bedingung
SG10 CAV 7110	Gebührenkategorie der Konzessionsabgabe	Soll [219]	TKS/ SAS/ KAS vorhanden [219] Wenn an Marktlotation vorhanden
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 Marktlotation 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

EDIFACT Struktur	Beschreibung	Antwort auf die Geschäftsdatenanfrage	Bedingung
	Kommunikation von Prüfidentifikator	NB an LF 11035	
SG8 RFF 1153	Z05 Abrechnung des Messstellenbetriebs über NNE für kME	X	
SG8 RFF 1154	Abrechnung über NNE (Ja/Nein)	X	
Zugeordnete Marktpartner			
SG10 CCI		Muss	
SG10 CCI 7037	ZB3 Zugeordneter Marktpartner	Muss X	
Messstellenbetreiber			
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 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 CAV		Muss	
SG10 CAV 7111	Y04 H-Gas	X	
	Y05 L-Gas	X	
Verlustfaktor Trafo			
SG10		Muss [59] U [319]	[59] Wenn MP-ID in SG2 NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Strom [319] Wenn in SG8 SEQ+Z01 (Daten der Marktllokation) das SG10 CCI+++E03 CAV (Spannungsebene der Marktllokation) vom SG10 CCI+++E04 CAV (Spannungsebene der Messlokation) im SG8 SEQ+Z18 (Daten der Messlokation) auf welches das RFF+Z19 (Messlokation) dieser SG8 referenziert abweicht
SG10 CCI		Muss	

EDIFACT Struktur	Beschreibung		Antwort auf die Geschäftsdatenanfrage	Bedingung
	Kommunikation von Prüfidentifikator		NB an LF 11035	
SG10 CCI 7037	Z16	Verlustfaktor Trafo	X	
Verlustfaktor Trafo				
SG10				
SG10 CAV			Muss	
SG10 CAV 7111	Z28	Verlustfaktor	X	
SG10 CAV 7110		Verlustfaktor Trafo in %	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
SG8 RFF 1153	Z14	Smartmeter-Gateway	X	
SG8 RFF 1154		Identifikation / Nummer des Smartmeter-Gateways	X	
Zählertyp				
SG10				
SG10 CCI			Muss	
SG10 CCI 7037	E13	Zählertyp	X	
Zählertyp				
SG10				
SG10 CAV			Muss	
SG10 CAV 7111	AHZ	analoger Haushaltszähler (Drehstrom)	X [59]	[46] Wenn MP-ID in SG2 NAD+MR (Nachrichteneempfänger) aus Sparte Gas
	WSZ	analoger Wechselstromzähler	X [59]	
	LAZ	Lastgangzähler	X [59]	[59] Wenn MP-ID in SG2 NAD+MR (Nachrichteneempfänger) 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)
	Z02	EDL21	X [136]	

EDIFACT Struktur	Beschreibung	Antwort auf die Geschäftsdatenanfrage	Bedingung
	Kommunikation von Prüfidentifikator	NB an LF 11035	
	Z03 sonstiger EHZ	X [136]	vorhanden
	Z04 Standard	X [346]	[346] Wenn SG10 CCI+++E13
	Z05 MeDa-Zähler	X [346]	(Zählertyp) CAV+MME (mME) vorhanden
<hr/>			
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	
<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	

EDIFACT Struktur	Beschreibung		Antwort auf die Geschäftsdatenanfrage NB an LF 11035	Bedingung
	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 Z07	vorhanden nicht vorhanden	X 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 MMR	fernauslesbare Zähler manuell ausgelesene Zähler	X 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 SG8 RFF			Muss	
SG8 RFF 1153	MG	Gerätenummer des Zählers	X	
SG8 RFF 1154		Gerätenummer	X	
Mengenumwerter SG10 SG10 CCI			Muss 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 TMU ZMU	Dichtemengenumwerter Temperaturmengenumwerte r Zustandsmengenumwerter	X X X	

EDIFACT Struktur	Beschreibung	Antwort auf die Geschäftsdatenanfrage	Bedingung
	Kommunikation von Prüfidentifikator	NB an LF 11035	
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		Muss	
SG8 RFF		Muss	
SG8 RFF 1153	MG Z11 Gerätenummer des Zählers Gerätenummer des Mengenumwerter	X X	
SG8 RFF 1154	Gerätenummer	X	
OBIS-Kennzahl der Zähleinrichtung / Mengenumwerter SG8		Muss	
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 der OBIS Kennzahlen 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-b?:1.8.

EDIFACT Struktur	Beschreibung		Antwort auf die Geschäftsdatenanfrage	Bedingung
	Kommunikation von Prüfidentifikator		NB an LF 11035	
				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 Zählwerkes				
SG10 CAV			Muss	
SG10 CAV 7110		Angabe der Vorkommastelle	X	
SG10 CAV 7110		Angabe der Nachkommastelle	X	
Bezeichnung des Zählwerkes auf dem Gerät			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-b?: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 Zählwerkes auf dem	X	

EDIFACT Struktur	Beschreibung		Antwort auf die Geschäftsdatenanfrage	Bedingung
	Kommunikation von Prüfidentifikator		NB an LF 11035	
	Gerät			
Schwachlastfähigkeit SG10			Muss [59] U [256]	[59] Wenn MP-ID in SG2 NAD+MR (Nachrichteneempfänger) 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 (Nachrichteneempfänger) aus Sparte Strom [130] Wenn an Messlokation vorhanden
SG8 SEQ			Muss	
SG8 SEQ 1229	Z04	Wandler-Daten	X	
Referenz auf die Gerätenummer SG8			Muss	
SG8 RFF			Muss	
SG8 RFF 1153	MG	Gerätenummer des Zählers	X	
SG8 RFF 1154		Gerätenummer	X	
Wandler SG10			Muss	
SG10 CCI			Muss	
SG10 CCI 7037	Z25	Wandler	X	
Identifikation / Nummer des Gerätes SG10			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				
SG10 CAV 7111	Z30	Gerätenummer	X	
SG10 CAV 7110		Gerätenummer	X	
Wandlertyp und Faktor SG10				
SG10 CAV			Muss	
SG10 CAV 7111	MIW	Messwandlersatz Strom	X	
	MPW	Kombimeswandlersatz (Strom und Spannung)	X	

EDIFACT Struktur	Beschreibung	Antwort auf die Geschäftsdatenanfrage	Bedingung
	Kommunikation von Prüfidentifikator	NB an LF 11035	
	MBW Blockstromwandler	X	
	MUW Messwandlersatz Spannung	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 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		Muss	
SG10 CCI		Muss	
SG10 CCI 7037	Z26 Kommunikationseinrichtung	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.	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	
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 Gerätenummer SG8			
SG8 RFF		Muss	
SG8 RFF 1153	MG Gerätenummer des Zählers	X	
SG8 RFF 1154	Gerätenummer	X	

EDIFACT Struktur	Beschreibung	Antwort auf die Geschäftsdatenanfrage	Bedingung
	Kommunikation von Prüfidentifikator	NB an LF 11035	
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	X	
	TSU Tarifschaltuhr	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	
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	

EDIFACT Struktur	Beschreibung	Antwort auf die Geschäftsdatenanfrage	Bedingung
	Kommunikation von Prüfidentifikator	NB an LF 11035	
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
Lastprofil (Gas) SG8		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 Marktllokation: Prognose auf Basis von Profilen) CAV+E02 (SLP/SEP) vorhanden
SG8 SEQ		Muss	
SG8 SEQ 1229	Z35 Lastprofil (Gas)	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) 293 DE, BDEW (Bundesverband der Energie- und Wasserwirtschaft e.V.)	X X	
Klimazone / Temperaturmessstelle / Referenzmessung 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 X	
SG10 CCI 7037	ID Klimazone/ Temperaturmessstelle/Referenzierte Marktllokation	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	
Profil (Strom)			

EDIFACT Struktur	Beschreibung		Antwort auf die Geschäftsdatenanfrage NB an LF 11035	Bedingung
	Kommunikation von Prüfidentifikator			
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 Z10	synthetisches Verfahren 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				
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 Z10	synthetisches Verfahren analytisches Verfahren	X X	
Normiertes Profil				
SG10				
SG10 CAV			Muss	
SG10 CAV 7111		Code des Normierten Profils (Strom)	X	
Klimazone / Temperaturmessstelle / Referenzmessung				

EDIFACT Struktur	Beschreibung	Antwort auf die Geschäftsdatenanfrage	Bedingung
	Kommunikation von Prüfidentifikator	NB an LF 11035	
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 / Referenzierte Marktllokation	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	X	
	Z02 Struktur der Firmenbezeichnung	X	
Kundennummer beim Lieferanten			
SG12		Kann	
SG12 RFF			
SG12 RFF 1153	AVC Kundennummer beim Lieferanten	X	
SG12 RFF 1154	Kundennummer beim LF	X	
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	

4.11 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 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	5.2 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		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	

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	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					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							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						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						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					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			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 anderen Lieferanten zu einem früheren Termin Aufhebung einer zukünftigen Zuordnung wegen Stilllegung			X	
<hr/>					
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
<hr/>					
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	
<hr/>					
Referenz Vorgangsnummer (aus Anfragenachricht) SG6		Muss			
SG6 RFF		Muss			
SG6 RFF 1153	TN Transaktions- Referenznummer	X			
SG6 RFF 1154	Vorgangsnummer	X			
<hr/>					
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	
<hr/>					
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	
<hr/>					
Beteiligter Marktpartner MP- ID SG12		Muss [566]		Muss [571]	[566] Hinweis: Altlieferant

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	
						[571] Hinweis: Auslösender Marktpartner (LFA bei STS+7++ZG9, 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
Nachrichten-Endesegment						
UNT			Muss	Muss	Muss	
UNT	0074		Anzahl der Segmente in einer Nachricht	X	X	X
UNT	0062		Nachrichten-Referenznummer	X	X	X

4.12 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		
19674	RFF+Z22 (Prozessual ausgetauschte Termine aus Sicht der beteiligten Marktrolle) RFF+Z18 (Termine der Marktllokation) RFF+Z19 (Termine der Messlokation)	Muss	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	Präzisierung Es soll verdeutlicht werden, dass dieses Segment lediglich zur Gruppierung der Datumsangaben vorhanden ist	Fehler (11.11.2019)
19218	RFF+AVE	Code im DE1153 = AVE	Code im DE1153 = AVE Z18 Marktllokation Z19 Messlokation Z20 Tranche Bedingungen mit dem Inhalt "RFF+AVE" wurden entsprechend in den Anwendungshandbüchern angepasst.	Die RFF wurden mit eindeutigen Qualifier beschrieben, um eine technische Zuordnung ohne fachliche Logik zu ermöglichen.	Fehler (15.07.2019)
19511	SG6 RFF+Z18 Termine der Marktllokation SG6 DTM+752 Geplante Turnusablesung des MSB (Strom) Anwendungsfall 11035 Antwort auf die Geschäftsdatenanfrage	Muss [21] U [234] [21] Wenn SG10 CCI+++ZA6 (Prognose auf Basis von Profilen) vorhanden [234] Wenn SG10 CCI+++Z83 CAV+Z53 (kME/mME) vorhanden	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 CAV+Z53 (kME/mME) vorhanden	Segment ist nur bei Strom vorhanden	Fehler (02.10.2019)
19457	SG6 RFF+Z18 Referenz auf die ID der Marktllokation für	Muss [24] U [230] [24] Wenn SG6 DTM+Z21 (Termin der	Muss [230] [230] Sich ergebendes Datum/ bzw. Endedatum	Die Bedingung [24] ist obsolet, da der Termin der Netznutzungsabrechnung in	Fehler (02.10.2019)

Änd-ID	Ort	Änderungen		Grund der Anpassung	Status
		Bisher	Neu		
	Termine der Marktllokation SG6 DTM+Z09 Nächste Netznutzungsabrechnung Anwendungsfall 11002 Bestätigung Anmeldung	Netznutzungsabrechnung) vorhanden [230] Sich ergebendes Datum/ bzw. Endedatum des Turnuszeitraums aus DTM+Z21 und DTM+Z09 muss >= DTM+92 sein	des Turnuszeitraums aus DTM+Z21 und DTM+Z09 muss >= DTM+92 sein	diesem Anwendungsfall mit Muss definiert ist. Somit ist die Bedingung [24] immer erfüllt.	
19567	Bedingung [109] [109] Wenn SG10 CCI+++ZA6 (Prognosegrundlage der Marktllokation: Prognose auf Basis von Profilen) CAV+E02 (SLP/SEP) vorhanden	Bedingung [109] vorhanden	Bedingung [109] durch Bedingung [106] ersetzen. [106] Wenn SG8 SEQ+Z01 SG10 CCI+++ZA6 (Prognosegrundlage der Marktllokation: Prognose auf Basis von Profilen) CAV+E02 (SLP/SEP) vorhanden	Bedingungen sind im Ergebnis identisch. Die Bedingung [106] ist jedoch sauberer formuliert	Fehler (02.10.2019)
19510	SG8 SEQ+Z01 Daten der Marktllokation Anwendungsfall 11020 Änderungsmeldung zur Zuordnungsliste 11021 Antwort auf Änderungsmeldung zur Zuordnungsliste	11020 und 11021 Muss [61] [61] Segmentgruppe ist genau einmal je SG4 IDE (Vorgang) anzugeben	11020 Kann 11021 Soll [336] [336] Wenn in Änderungsmeldung gefüllt	In dieser Segmentgruppe sind die weiteren Segmente / Segmentgruppen mit Kann definiert. Somit müsste die SG8 eröffnet werden ohne dass Daten dahinter kommen würden	Fehler (02.10.2019)
19275	SG8 SEQ+Z01 Daten der Marktllokation SG10 CCI+++Z19 Bilanzkreis SG10 CAV Angabe der Priorisierung für GeLi Gas DE7111	Z75 = Muss [66] Z76 = Muss [66] Z77 = Muss [68] Z78 = Muss [69] Z79 = Muss [70]	Z75 = X [66] Z76 = X [66] Z77 = X [68] Z78 = X [69] Z79 = X [70]	Merkmal durch Operator ersetzt	Fehler (15.07.2019)
19319	SG8 SEQ+Z01 Daten	Muss [21] U [61]	Muss [21] U [182]	Die Details der	Fehler (15.07.2019)

Änd-ID	Ort	Änderungen		Grund der Anpassung	Status
		Bisher	Neu		
	der Marktllokation SG10 CAV Details der Prognosegrundlage Anwendungsfall 11019 Zuordnungsliste-Gas zugeordnete Marktllokationen, 11020 Änderungsmeldung zur Zuordnungsliste-Gas, 11021 Antwort auf Änderungsmeldung zur Zuordnungsliste-Gas	[21] Wenn SG10 CCI+++ZA6 (Prognose auf Basis von Profilen) vorhanden [61] Segmentgruppe ist genau einmal je SG4 IDE anzugeben	[21] Wenn SG10 CCI+++ZA6 (Prognose auf Basis von Profilen) vorhanden [182] Segmentgruppe ist genau einmal je SG8 SEQ+Z01 anzugeben	Prognosegrundlage werden pro Marktllokation in der Zuordnungsliste übermittelt. Da die Prognosegrundlage unterhalb der Segmentgruppe "Daten der Marktllokation" sich befindet, ist eine Bedingung auf die Wiederholung pro Vorgang nicht nötig.	
19318	SG8 SEQ+Z01 Daten der Marktllokation SG10 CAV Details der Prognosegrundlage Anwendungsfall 11002 Bestätigung Anmeldung, 11013 Anmeldung EOG, 11014 Bestätigung EOG Anmeldung, 11035 Antwort auf die Geschäftsdatenanfrage	Muss [21] U (([59] U ([61] X ([90] U [96]))) X ([46] U [61])) [21] Wenn SG10 CCI+++ZA6 (Prognose auf Basis von Profilen) vorhanden [46] Wenn MP-ID in SG2 NAD+MR aus Sparte Gas [59] Wenn MP-ID in SG2 NAD+MR aus Sparte Strom [61] Segmentgruppe ist genau einmal je SG4 IDE anzugeben [90] Wenn SG10 CCI+++ZA6 einmal mit CAV+E14 und einmal mit CAV+E02 vorhanden [96] Segmentgruppe ist genau zweimal je SG4 IDE anzugeben	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 aus Sparte Gas [59] Wenn MP-ID in SG2 NAD+MR aus Sparte Strom [182] Segmentgruppe ist genau einmal je SG8 SEQ+Z01 anzugeben [90] Wenn SG10 CCI+++ZA6 einmal mit CAV+E14 und einmal mit CAV+E02 vorhanden [183] Segmentgruppe ist genau zweimal je SG8 SEQ+Z01 anzugeben	Die Details der Prognosegrundlage werden pro Marktllokation übermittelt. Da die Prognosegrundlage unterhalb der Segmentgruppe "Daten der Marktllokation" sich befindet, ist eine Bedingung auf die Wiederholung pro Vorgang nicht nötig.	Fehler (15.07.2019)
19196	Anwendungsfall 11001 Anmeldung	vorhanden	nicht vorhanden	Die Netznutzungsabrechnungsvariante wird in der Anmeldung zur	Fehler (15.07.2019)

Änd-ID	Ort	Änderungen		Grund der Anpassung	Status
		Bisher	Neu		
	CCI+++Z88 Netznutzung CAV +ZB1 Netznutzungsabrechnungsvariante			Netznutzung nicht benötigt	
19234	SG8 Gemeinderabatt SG9 Gemeinderabatt QTY+Z16 Anwendungsfall 11013 Anmeldung EOG 11014 Bestätigung EOG Anmeldung	Merkmal SG9 = nicht vorhanden QTY = nicht vorhanden	Merkmal SG9 = Muss QTY = Muss	Präzisierung, da Merkmale gefehlt haben.	Fehler (15.07.2019)
19283	SG8 SEQ+Z20 OBIS-Daten der Zählleinrichtung / Mengenumwerter SG10 CCI+Z10 Schwachlastfähigkeit Anwendungsfall 11002 Bestätigung Anmeldung	Bedingung [256] Wenn in derselben SG8 SEQ+Z02 / Z19 das PIA+5+1-b?:1.8.e / 1-b?: 2.8.e vorhanden	Bedingung [256] Wenn in derselben SG8 SEQ+Z20 / Z19 das PIA+5+1-b?:1.8.e / 1-b?: 2.8.e vorhanden	Die Bedingung befindet sich im SEQ+Z20 und meint auch die SG8 in welcher diese Bedingung vorhanden ist	Fehler (15.07.2019)
19744	SG8 SEQ+Z04 Wandlerdaten SG10 CCI+Z25 Wandler SG10 CAV+Z30 Identifikation / Nummer des Gerätes	Muss [317] X [318] [317] Wenn in der selben SG8 SEQ+Z04 (Wandlerdaten) das SG10 CCI+++Z25 (Wandler) CAV+MIW/MPW/MUW vorhanden, ist das Segment genau dreimal anzugeben	Muss [317] X [318] [317] Wenn in der selben SG8 SEQ+Z04 (Wandlerdaten) das SG10 CCI+++Z25 (Wandler) CAV+MIW/MPW/MUW vorhanden, ist das Segment mindestens zweimal anzugeben	Es gibt Messlokationen, deren Messung nur durch zwei Wandler (Aron-Schaltung) ausgeführt ist. Hier gibt es keine dritte Gerätenummer	Fehler (17.12.2019)

Änd-ID	Ort	Änderungen		Grund der Anpassung	Status
		Bisher	Neu		
	Anwendungsfall Bestätigung Anmeldung 11002 Anmeldung EOG 11013 Bestätigung EOG Anmeldung 11014 Antwort auf Geschäftsdatenanfra ge 11035				
19347	SG10 CCI Normiertes Profil (Strom) Anwendungsfall 11001 Anmeldung NN	Angabe im Datenelement DE7037: E01 synthetisches Verfahren X Z10 analytisches Verfahren X [332] [332] Wenn SG10 CCI+6++ZA9 (Aggreg. verantw. ÜNB) nicht vorhanden	Angabe im Datenelement DE7037: E01 synthetisches Verfahren X Z10 analytisches Verfahren X	Die Bedingung 332 ist in diesem Anwendungsfall nicht korrekt, da der Verantwortlicher der Aggregationsverantwortung nicht übermittelt wird und die Bedingung nicht geprüft werden kann.	Fehler (15.07.2019)
19217	SG12 NAD+DP Marktllokationsanschr ft Anwendungsfall 11016 Kündigung beim alten Lieferanten	Muss [333] [333] Wenn IMD+Z36+Z13 (Alle Identifikationsdaten) vorhanden	Muss [46] X ([59] U [333]) [46] Wenn MP-ID in SG2 NAD+MR aus Sparte Gas [59] Wenn MP-ID in SG2 NAD+MR aus Sparte Strom [333] Wenn IMD+Z36+Z13 (Alle Identifikationsdaten) vorhanden	In der Sparte Gas muss die Marktllokationsanschrift im Anwendungsfall "Kündigung beim alten Lieferanten" immer übermittelt werden.	Fehler (15.07.2019)
19505	SG12 NAD+Z05 Name und Adresse für die Ablesekarte Anwendungsfall 11002 Bestätigung Anmeldung 11013 Anmeldung EOG 11014 Bestätigung	11002 = Muss [234] 11013 = Muss [213] U [234] U [560] U [573] 11014 = Muss [213] U [234]	11002 = Muss [46] X ([59] U [234]) 11013 = Muss [213] U ([59] U [234]) X [46]) U [560] U [573] 11014 = Muss [213] U ([59] U [234]) X [46]) [234] Wenn SG10 CCI+++Z83 CAV+Z53 (kME/ mME) vorhanden [46] Wenn MP-ID in SG2 NAD+MR (Nachrichteneempfänger) aus Sparte Gas [59] Wenn MP-ID in SG2 NAD+MR	Die messtechnische Einordnung der Marktllokation ist bei Gas nicht vorhanden. Anpassung, damit bei Gas auch Name und Adresse für die Ablesekarte vorhanden ist	Fehler (02.10.2019)

Änd-ID	Ort	Änderungen		Grund der Anpassung	Status
		Bisher	Neu		
	EOG Anmeldung		(Nachrichtenempfänger) aus Sparte Strom		