

# UTILMD Anwendungshandbuch zur GPKE und GeLi Gas

Version: 6.1d

Stand MIG: 5.2d

Publikationsdatum: 01.10.2021

Autor: BDEW



# **Inhaltsverzeichnis**

1	Vorw	ort	3
2	Aufba	au des Dokumentes	3
3	Über	sicht der Pakete in der UTILMD	4
4	Rege	In bei Antwortnachrichten auf An- und Abmeldung	9
5	Anwe	endungsübersichten	9
	5.1	Anwendungsübersicht Kündigung zwischen Lieferanten	9
	5.2	Anwendungsübersicht Anmeldung durch den LF	20
	5.3	Anwendungsübersicht Abmeldung durch den LF	68
	5.4	Anwendungsübersicht Abmeldung durch den NB an LF	75
	5.5	Anwendungsübersicht Abmeldeanfrage	81
	5.6	Anwendungsübersicht Anmeldung zur Grund-/Ersatzversorgung von NB	87
	5.7	Anwendungsübersicht Zuordnungslisten (Gas)	133
	5.8	Anwendungsübersicht Stornierungsmeldung	145
	5.9	Anwendungsübersicht Änderungsmeldung	150
	5.10	Anwendungsübersicht Geschäftsdatenanfrage	150
	5.11	Anwendungsübersicht Informationsmeldung über bestehende Zuordnung,	
		Beendigung der Zuordnung und Aufhebung einer zukünftigen Zuordnung	191
	5.12	Anwendungsübersicht Antwort auf Bestellung Zählzeitdefinition des LF vom L	F 197
	5.13	Umsetzung tagesparameterabhängige Marktlokation	204
6	Ände	rungshistorie	205



#### 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 Marktes. 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 Dokumentes

In diesem Dokument werden die einzelnen Anwendungsfälle prozessscharf dargestellt. Die Definition zur Tabellennotation ist den Allgemeinen Festlegungen zu entnehmen.



## 3 Übersicht der Pakete in der UTILMD

Paket	Paketvoraussetzung(en)	Bedingungen					
[1P]		Hinweis: Das ist das Standardpaket, wenn keine Bedingung zum Tragen kommt, z.B. im COM-Segment.					
[2P]	[492]	[492] Wenn MP-ID in NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Strom					
[3P]	[493]	[493] Wenn MP-ID in NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Gas					
[6P]	[243]	[243] Wenn SG10 CCI+6++ZA8 (Aggreg.verantw. NB) vorhanden					
[7P]	[244]	[244] Wenn SG10 CCI+6++ZA9 (Aggreg.verantw. ÜNB) vorhanden					
[8P]	[145]	[145] Wenn SG10 CCI+Z31++ZA8 (bereits ausg. Aggreg.verantw. in MaBiS: NB) vorhanden					
[9P]	[146]	[146] Wenn SG10 CCI+Z31++ZA9 (bereits ausg. Aggreg. verantw. in MaBiS: ÜNB) vorhanden					
[10P]	[20] ^ [244]	[20] Wenn SG8 SEQ+Z01 (Daten der Marktlokation) SG10 CCI+Z30++Z07 (Verbrauch) vorhanden					
		[244] Wenn SG10 CCI+6++ZA9 (Aggreg.verantw. ÜNB) vorhanden					
[11P]	[54] ∧ [244]	[54] Wenn SG8 SEQ+Z01 (Daten der Marktlokation) SG10 CCI+Z30++Z06 (Lieferrichtung: Erzeugung) vorhanden					
		[244] Wenn SG10 CCI+6++ZA9 (Aggreg.verantw. ÜNB) vorhanden					
[18P]	[434]	[434] Wenn in derselben SG8 SEQ+Z27 (Erforderliches Messprodukt der Marktlokation) das PIA+5 DE7140 mit einem Messprodukt aus Codeliste der Messprodukte Kapitel 2. Codeliste der Standard-Messprodukt Strom mit der Werteigenschaft "Bilndarbeit" vorhanden ist					
[19P]	[20] $\wedge$ [428] $\wedge$ [430]	[20] Wenn SG8 SEQ+Z01 (Daten der Marktlokation) SG10 CCI+Z30++Z07 (Verbrauch) vorhanden					
		[428] Wenn in derselben SG8 SEQ+Z27 (Erforderliches Messprodukt der Marktlokation) das PIA+5 DE7140 mit einem Messprodukt aus Codeliste der Messprodukte Kapitel 2.1.1 Standard-Messprodukt der Marktlokation mit der Wahlmöglichkeit der Zuordnung einer Zählzeit vorhanden ist  [430] Wenn eine andere SG8 SEQ+Z27 (Erforderliches Messprodukt der Marktlokation), mit dem RFF+Z18 (Referenz auf die ID der Marktlokation) auf die gleiche ID einer Marktlokation referenziert, mit PIA+5+ 9991000000078:Z11 (für Wirkarbeit Lastgang 1/4 stündlich) vorhanden ist					
[20P]	[20] $\wedge$ [428] $\wedge$ [431]	[20] Wenn SG8 SEQ+Z01 (Daten der Marktlokation) SG10 CCI+Z30++Z07 (Verbrauch) vorhanden					



Paket	Paketvoraussetzung(en)	Bedingungen				
		[428] Wenn in derselben SG8 SEQ+Z27 (Erforderliches Messprodukt der Marktlokation) das PIA+5 DE7140 mit einem Messprodukt aus Codeliste der Messprodukte Kapitel 2.1.1 Standard-Messprodukt der Marktlokation mit der Wahlmöglichkeit der Zuordnung einer Zählzeit vorhanden ist				
		[431] Wenn keine andere SG8 SEQ+Z27 (Erforderliches Messprodukt der Marktlokation), mit dem RFF+Z18 (Referenz auf die ID der Marktlokation) auf die gleiche ID einer Marktlokation referenziert, mit PIA+5+ 9991000000078:Z11 (Wirkarbeit Lastgang 1/4 stündlich) vorhanden ist				
[21P]	[20] ^ [432] ^ [435]	[20] Wenn SG8 SEQ+Z01 (Daten der Marktlokation) SG10 CCI+Z30++Z07 (Verbrauch) vorhanden				
		[432] Wenn in derselben SG8 SEQ+Z27 (Erforderliches Messprodukt der Marktlokation), das PIA+5+ 9991000000078:Z11 (Wirkarbeit Lastgang 1/4 stündlich) vorhanden ist				
		[435] Wenn eine andere SG8 SEQ+Z27 (Erforderliches Messprodukt der Marktlokation), mit dem RFF+Z18 (Referenz auf die ID der Marktlokation) auf die gleiche ID einer Marktlokation referenziert, mit PIA+5 DE7140 mit einem Messprodukt aus Codeliste der Messprodukte Kapitel 2.1.1 Standard-Messprodukt der Marktlokation mit der Wahlmöglichkeit der Zuordnung einer Zählzeit vorhanden ist				
[22P]	[20] ^ [432] ^ [433]	[20] Wenn SG8 SEQ+Z01 (Daten der Marktlokation) SG10 CCI+Z30++Z07 (Verbrauch) vorhanden				
		[432] Wenn in derselben SG8 SEQ+Z27 (Erforderliches Messprodukt der Marktlokation), das PIA+5+ 9991000000078:Z11 (Wirkarbeit Lastgang 1/4 stündlich) vorhanden ist				
		[433] Wenn keine andere SG8 SEQ+Z27 (Erforderliches Messprodukt der Marktlokation), mit dem RFF+Z18 (Referenz auf die ID der Marktlokation) auf die gleiche ID einer Marktlokation referenziert, mit PIA+5 DE7140 mit einem Messprodukt aus Codeliste der Messprodukte Kapitel 2.1.1 Standard-Messprodukt der Marktlokation mit der Wahlmöglichkeit der Zuordnung einer Zählzeit vorhanden ist				
[23P]	[54] $\wedge$ [432] $\wedge$ [435]	[54] Wenn SG8 SEQ+Z01 (Daten der Marktlokation) SG10 CCI+Z30++Z06 (Lieferrichtung: Erzeugung) vorhanden				
		[432] Wenn in derselben SG8 SEQ+Z27 (Erforderliches Messprodukt der Marktlokation), das PIA+5+ 9991000000078:Z11 (Wirkarbeit Lastgang 1/4 stündlich) vorhanden ist				
		[435] Wenn eine andere SG8 SEQ+Z27 (Erforderliches Messprodukt der Marktlokation), mit dem RFF+Z18 (Referenz auf die ID der Marktlokation) auf die gleiche ID einer Marktlokation referenziert, mit PIA+5 DE7140 mit einem Messprodukt aus Codeliste der Messprodukte Kapitel 2.1.1 Standard-Messprodukt der Marktlokation mit der Wahlmöglichkeit der Zuordnung einer Zählzeit vorhanden ist				



Paket	Paketvoraussetzung(en)	Bedingungen
[24P]	[54] ∧ [432] ∧ [433]	[54] Wenn SG8 SEQ+Z01 (Daten der Marktlokation) SG10 CCI+Z30++Z06 (Lieferrichtung: Erzeugung) vorhanden
		[432] Wenn in derselben SG8 SEQ+Z27 (Erforderliches Messprodukt der Marktlokation), das PIA+5+ 9991000000078:Z11 (Wirkarbeit Lastgang 1/4 stündlich) vorhanden ist
		[433] Wenn keine andere SG8 SEQ+Z27 (Erforderliches Messprodukt der Marktlokation), mit dem RFF+Z18 (Referenz auf die ID der Marktlokation) auf die gleiche ID einer Marktlokation referenziert, mit PIA+5 DE7140 mit einem Messprodukt aus Codeliste der Messprodukte Kapitel 2.1.1 Standard-Messprodukt der Marktlokation mit der Wahlmöglichkeit der Zuordnung einer Zählzeit vorhanden ist
[25P]	[54] ^ [428] ^ [430]	[54] Wenn SG8 SEQ+Z01 (Daten der Marktlokation) SG10 CCI+Z30++Z06 (Lieferrichtung: Erzeugung) vorhanden
		[428] Wenn in derselben SG8 SEQ+Z27 (Erforderliches Messprodukt der Marktlokation) das PIA+5 DE7140 mit einem Messprodukt aus Codeliste der Messprodukte Kapitel 2.1.1 Standard-Messprodukt der Marktlokation mit der Wahlmöglichkeit der Zuordnung einer Zählzeit vorhanden ist
		[430] Wenn eine andere SG8 SEQ+Z27 (Erforderliches Messprodukt der Marktlokation), mit dem RFF+Z18 (Referenz auf die ID der Marktlokation) auf die gleiche ID einer Marktlokation referenziert, mit PIA+5+ 9991000000078:Z11 (für Wirkarbeit Lastgang 1/4 stündlich) vorhanden ist
[26P]	[20] $\wedge$ [430] $\wedge$ [436]	[20] Wenn SG8 SEQ+Z01 (Daten der Marktlokation) SG10 CCI+Z30++Z07 (Verbrauch) vorhanden
		[430] Wenn eine andere SG8 SEQ+Z27 (Erforderliches Messprodukt der Marktlokation), mit dem RFF+Z18 (Referenz auf die ID der Marktlokation) auf die gleiche ID einer Marktlokation referenziert, mit PIA+5+ 9991000000078:Z11 (für Wirkarbeit Lastgang 1/4 stündlich) vorhanden ist
		[436] Wenn in derselben SG8 SEQ+Z27 (Erforderliches Messprodukt der Marktlokation), das PIA+5+ 9991000000086:Z11 (Wirkarbeit höchste 1/4 Stunde im Monat) vorhanden ist
[27P]	[54] ∧ [428] ∧ [431]	[54] Wenn SG8 SEQ+Z01 (Daten der Marktlokation) SG10 CCI+Z30++Z06 (Lieferrichtung: Erzeugung) vorhanden
		[428] Wenn in derselben SG8 SEQ+Z27 (Erforderliches Messprodukt der Marktlokation) das PIA+5 DE7140 mit einem Messprodukt aus Codeliste der Messprodukte Kapitel 2.1.1 Standard-Messprodukt der Marktlokation mit der Wahlmöglichkeit der Zuordnung einer Zählzeit vorhanden ist
		[431] Wenn keine andere SG8 SEQ+Z27 (Erforderliches Messprodukt der Marktlokation), mit dem RFF+Z18 (Referenz auf die ID der Marktlokation) auf die gleiche ID



Paket	Paketvoraussetzung(en)	Bedingungen
		einer Marktlokation referenziert, mit PIA+5+ 9991000000078:Z11 (Wirkarbeit Lastgang 1/4 stündlich) vorhanden ist
[28P]	[407] ∧ [492]	[492] Wenn MP-ID in NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Strom
		[407] Wenn in derselben SG8 SEQ+Z02 (OBIS-Daten der Marktlokation) eine OBIS- Kennzahl für Blindarbeit im PIA+5 vorhanden
[29P]	[20] ∧ [405] ∧ [410] ∧ [492]	[20] Wenn SG8 SEQ+Z01 (Daten der Marktlokation) SG10 CCI+Z30++Z07 (Verbrauch) vorhanden
		[405] Wenn in derselben SG8 SEQ+Z02 (OBIS-Daten der Marktlokation) eine OBIS- Kennzahl für Wirkarbeit und kumuliert im PIA+5 vorhanden
		[410] Wenn eine SG8 SEQ+Z02 (OBIS-Daten der Marktlokation), mit dem RFF+Z18 (Referenz auf die ID der Marktlokation) auf die gleiche ID einer Marktlokation referenziert, mit einer OBIS-Kennzahl für Wirkarbeit und 1/4 Stunde im PIA+5 vorhanden
		[492] Wenn MP-ID in NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Strom
[30P]	[20] $\wedge$ [405] $\wedge$ [411] $\wedge$ [492]	[20] Wenn SG8 SEQ+Z01 (Daten der Marktlokation) SG10 CCI+Z30++Z07 (Verbrauch) vorhanden
		[405] Wenn in derselben SG8 SEQ+Z02 (OBIS-Daten der Marktlokation) eine OBIS- Kennzahl für Wirkarbeit und kumuliert im PIA+5 vorhanden
		[411] Wenn keine SG8 SEQ+Z02 (OBIS-Daten der Marktlokation), mit dem RFF+Z18 (Referenz auf die ID der Marktlokation) auf die gleiche ID einer Marktlokation referenziert, mit einer OBIS-Kennzahl für Wirkarbeit und 1/4 Stunde im PIA+5 vorhanden
		[492] Wenn MP-ID in NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Strom
[31P]	[20] ∧ [396] ∧ [408] ∧ [492]	[20] Wenn SG8 SEQ+Z01 (Daten der Marktlokation) SG10 CCI+Z30++Z07 (Verbrauch) vorhanden
		[396] Wenn in derselben SG8 SEQ+Z02 (OBIS-Daten der Marktlokation) eine OBIS- Kennzahl für Wirkarbeit und 1/4 Stunde im PIA+5 vorhanden
		[408] Wenn eine SG8 SEQ+Z02 (OBIS-Daten der Marktlokation), mit dem RFF+Z18 (Referenz auf die ID der Marktlokation) auf die gleiche ID einer Marktlokation referenziert, mit einer OBIS-Kennzahl für Wirkarbeit und kumuliert im PIA+5 vorhanden
		[492] Wenn MP-ID in NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Strom
[32P]	[20] $\wedge$ [396] $\wedge$ [409] $\wedge$ [492]	[20] Wenn SG8 SEQ+Z01 (Daten der Marktlokation) SG10 CCI+Z30++Z07 (Verbrauch) vorhanden
		[396] Wenn in derselben SG8 SEQ+Z02 (OBIS-Daten der Marktlokation) eine OBIS- Kennzahl für Wirkarbeit und 1/4 Stunde im PIA+5 vorhanden



Paket	Paketvoraussetzung(en)	Bedingungen
		[409] Wenn keine SG8 SEQ+Z02 (OBIS-Daten der Marktlokation), mit dem RFF+Z18 (Referenz auf die ID der Marktlokation) auf die gleiche ID einer Marktlokation referenziert, mit einer OBIS-Kennzahl für Wirkarbeit und kumuliert im PIA+5 vorhanden
		[492] Wenn MP-ID in NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Strom
[33P]	[54] $\wedge$ [396] $\wedge$ [408] $\wedge$ [492]	[54] Wenn SG8 SEQ+Z01 (Daten der Marktlokation) SG10 CCI+Z30++Z06 (Lieferrichtung: Erzeugung) vorhanden
		[396] Wenn in derselben SG8 SEQ+Z02 (OBIS-Daten der Marktlokation) eine OBIS- Kennzahl für Wirkarbeit und 1/4 Stunde im PIA+5 vorhanden
		[408] Wenn eine SG8 SEQ+Z02 (OBIS-Daten der Marktlokation), mit dem RFF+Z18 (Referenz auf die ID der Marktlokation) auf die gleiche ID einer Marktlokation referenziert, mit einer OBIS-Kennzahl für Wirkarbeit und kumuliert im PIA+5 vorhanden
		[492] Wenn MP-ID in NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Strom
[34P]	[54] $\wedge$ [396] $\wedge$ [409] $\wedge$ [492]	[54] Wenn SG8 SEQ+Z01 (Daten der Marktlokation) SG10 CCI+Z30++Z06 (Lieferrichtung: Erzeugung) vorhanden
		[396] Wenn in derselben SG8 SEQ+Z02 (OBIS-Daten der Marktlokation) eine OBIS- Kennzahl für Wirkarbeit und 1/4 Stunde im PIA+5 vorhanden
		[409] Wenn keine SG8 SEQ+Z02 (OBIS-Daten der Marktlokation), mit dem RFF+Z18 (Referenz auf die ID der Marktlokation) auf die gleiche ID einer Marktlokation referenziert, mit einer OBIS-Kennzahl für Wirkarbeit und kumuliert im PIA+5 vorhanden
		[492] Wenn MP-ID in NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Strom
[35P]	[54] $\wedge$ [405] $\wedge$ [410] $\wedge$ [492]	[54] Wenn SG8 SEQ+Z01 (Daten der Marktlokation) SG10 CCI+Z30++Z06 (Lieferrichtung: Erzeugung) vorhanden
		[405] Wenn in derselben SG8 SEQ+Z02 (OBIS-Daten der Marktlokation) eine OBIS- Kennzahl für Wirkarbeit und kumuliert im PIA+5 vorhanden
		[410] Wenn eine SG8 SEQ+Z02 (OBIS-Daten der Marktlokation), mit dem RFF+Z18 (Referenz auf die ID der Marktlokation) auf die gleiche ID einer Marktlokation referenziert, mit einer OBIS-Kennzahl für Wirkarbeit und 1/4 Stunde im PIA+5 vorhanden
		[492] Wenn MP-ID in NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Strom
[36P]	[20] ^ [406] ^ [492]	[20] Wenn SG8 SEQ+Z01 (Daten der Marktlokation) SG10 CCI+Z30++Z07 (Verbrauch) vorhanden
		[406] Wenn in derselben SG8 SEQ+Z02 (OBIS-Daten der Marktlokation) eine OBIS- Kennzahl für Wirkarbeit und höchste 1/4 Stunde im Monat im PIA+5 vorhanden
		[492] Wenn MP-ID in NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Strom
[37P]	[54] ∧ [405] ∧ [411] ∧ [492]	[54] Wenn SG8 SEQ+Z01 (Daten der Marktlokation) SG10 CCI+Z30++Z06 (Lieferrichtung: Erzeugung) vorhanden



Paket	Paketvoraussetzung(en)	Bedingungen
		[405] Wenn in derselben SG8 SEQ+Z02 (OBIS-Daten der Marktlokation) eine OBIS- Kennzahl für Wirkarbeit und kumuliert im PIA+5 vorhanden
		[411] Wenn keine SG8 SEQ+Z02 (OBIS-Daten der Marktlokation), mit dem RFF+Z18 (Referenz auf die ID der Marktlokation) auf die gleiche ID einer Marktlokation referenziert, mit einer OBIS-Kennzahl für Wirkarbeit und 1/4 Stunde im PIA+5 vorhanden [492] Wenn MP-ID in NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Strom
[38P]	[419]	[419] Wenn in diesem Datenelement kein anderes Paket zur Möglichkeit der Angabe von mindestens einem anderen Code führt.

#### 4 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.

## 5 Anwendungsübersichten

### 5.1 Anwendungsübersicht Kündigung zwischen Lieferanten

Es gibt zwei Varianten der Kündigung:

- > Kündigung zum angegebenen (fixen) Zeitpunkt,
- > Kündigung zum angegebenen oder nächstmöglichen Zeitpunkt.

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



EDIFACT Struktur		Beschreibung  Kommunikation von		Kündigung beim alten Lieferanten	Bestätigung Kündigung	Ablehnung Kündigung	Bedingung
				LFN an LFA	LFA an LFN	LFA an LFN	
		Prüfide	entifikator	11016	11017	11018	
Nachrichten- <b>UNH</b>	Kopfsegment			Muss	Muss	Muss	
UNH	0062	Nachri	chten-Referenznummer	X	X	X	
UNH	0065	·	D Netzanschluss- Stammdaten	X	X	X	
UNH	0052	D	Entwurfs-Version	χ	Χ	Χ	
UNH	0054	11A	Ausgabe 2011 - A	Χ	X	X	
UNH	0051	UN	UN/CEFACT	Χ	X	Χ	
UNH	0057	5.2d	Versionsnummer der zugrundeliegenden BDEW- Nachrichtenbeschreibun g	X	Х	Х	
Beginn der N BGM	achricht			Muss	Muss	Muss	
BGM	1001	E35	Kündigung	Χ	Χ	Χ	
BGM	1004	Dokun	nentennummer	Χ	Χ	Χ	
Nachrichten	Natum	· [					-
DTM	aatuiii			Muss	Muss	Muss	
DTM	2005	137	Dokumenten-/	X	X	X	
2			Nachrichtendatum/-zeit				
DTM	2380	:	oder Uhrzeit oder anne, Wert	X [931] [494]	X [931] [494]	X [931] [494]	[494] Das hier genannte Datum muss der Zeitpunkt sein, zu dem das Dokument erstellt wurde, oder ein Zeitpunkt, der davor lieg
DTM	2379	303	CCYYMMDDHH MMZZZ	Χ	Χ	Χ	[931] Format: ZZZ = +00
MP-ID Absen	der						
SG2	acı			Muss	Muss	Muss	
SG2 NAD				Muss	Muss	Muss	
SG2 NAD	3035	MS	Dokumenten-/ Nachrichtenaussteller bzwabsender	Х	Х	Х	
SG2 NAD	3039	MP-ID		Χ	Χ	Χ	
SG2 NAD	3055	9	GS1	Χ	Χ	Χ	
		293	DE, BDEW (Bundesverband der Energie- und Wasserwirtschaft e.V.)	Х	X	X	
		332	DE, DVGW Service & Consult GmbH	Х	X	Х	
Ansprechpar	tner						
SG3 CTA				<b>Kann</b> Muss	<b>Kann</b> Muss	<b>Kann</b> Muss	
SG3 CTA	3139	IC	Informationskontakt	Χ	Χ	Χ	
SG3 CTA	3412		vom Ansprechpartner	Χ	Χ	Χ	

Kommunikationsverbindung



EDIFACT Struktur		Beschr	eibung	Kündigung beim alten	Bestätigung Kündigung	Ablehnung Kündigung	Bedingung	
			V =	thatia a	Lieferanten	150 am 15N	154 am 15N	
				unikation von		LFA an LFN	LFA an LFN	
			Prüfide	ntifikator	11016	11017	11018	
SG3	сом				Muss	Muss	Muss	
SG3		3148	Numm	er / Adresse	Χ	Χ	Χ	
SG3		3155	EM	Elektronische Post	X [1P01]	X [1P01]	X [1P01]	
		0_00	FX	Telefax	X [1P01]	X [1P01]	X [1P01]	
			TE	Telefon	X [1P01]	X [1P01]	X [1P01]	
			AJ	weiteres Telefon	X [1P01]	X [1P01]	X [1P01]	
			AL	Handy	X [1P01]	X [1P01]	X [1P01]	
MP-ID	) Empfä	nger						
SG2					Muss	Muss	Muss	
SG2	NAD				Muss	Muss	Muss	
SG2	NAD	3035	MR	Nachrichtenempfänger	X	Χ	X	
SG2	NAD	3039	MP-ID		Χ	Χ	Χ	
SG2	NAD	3055	9	GS1	Χ	Χ	X	
			293	DE, BDEW	X	X	X	
				(Bundesverband der Energie- und Wasserwirtschaft e.V.)	^	,	•	
			332	DE, DVGW Service & Consult GmbH	X	X	Χ	
Vorga	ng							
SG4					Muss	Muss	Muss	
SG4	IDE				Muss	Muss	Muss	
SG4	IDE	7495	24	Transaktion	X	Χ	X	
SG4	IDE	7402		gsnummer	X	Χ	Χ	
Identi	ifikatior	nslogik						
SG4		0						
SG4	IMD				Muss [492]			[492] Wenn MP-ID in NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Strom
SG4	IMD	7081	Z36	Identifikationslogik	Χ			
SG4	IMD	7009	Z12	Marktlokations-ID	Χ			
			Z13	Alle Identifikationsdaten	Χ			
Ende	zum							_
SG4								
SG4	DTM				Muss [12]	Muss [12] u (([493] ∧ [13]) ⊻ ([492] ∧ [357]))		[12] Wenn SG4 DTM+471 (Ende zum nächstmöglichem Termin) nicht vorhanden
								[13] Wenn SG4 STS+E01++Z01 (Status der Antwort: Zustimmung mit Terminänderung) nicht vorhanden
								[357] Wenn SG4 STS+E01++A06/A11 vorhanden



EDIFACT Struktur			Beschre	ibung		Bestätigung Kündigung	Ablehnung Kündigung	Bedingung
			Kommu	nikation von	LFN an LFA	LFA an LFN	LFA an LFN	
			Prüfider	ntifikator	11016	11017	11018	
								[492] Wenn MP-ID in NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Strom
								[493] Wenn MP-ID in NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Gas
SG4	DTM	2005	93	Datum Vertragsende	Χ	X		
	DTM		:	oder Uhrzeit oder nne, Wert	X [UB3]	X [UB3]		
SG4	DTM	2379	303	CCYYMMDDHH MMZZZ	Χ	Χ		
Datum bestäti <b>SG4</b>		ereits ertragsendes						
	DTM						Muss ([493] ∧ [15]) ⊻ ([492] ∧ [351]) Soll [17] ∧ [493] ∧ [16]	[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
								[351] Wenn SG4 STS+E01++A07/A08 vorhanden
								[492] Wenn MP-ID in NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Strom
								[493] Wenn MP-ID in NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Gas
SG4	DTM	2005	Z05	gegenüber Kunde bestätigtes Kündigungsdatum			Χ	
			<b>Z</b> 06	gegenüber Lieferant bestätigtes			Х	
SG4	DTM	2380	:	Kündigungsdatum oder Uhrzeit oder nne, Wert			X [UB3]	
SG4	DTM	2379	303	CCYYMMDDHH MMZZZ			X	



EDIFACT Struktur			Beschreibung	Kündigung beim alten Lieferanten		Ablehnung Kündigung	Bedingung
			Kommunikation von	LFN an LFA	LFA an LFN	LFA an LFN	
			Prüfidentifikator	11016	11017	11018	
						Muss (([493]	[16] Wenn SG4
						^ [16]) ⊻ ([492] ^ [352])) ^ [581]	
							[352] Wenn SG4 STS++A08/ A09 vorhanden
							[492] Wenn MP-ID in NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Strom
							[493] Wenn MP-ID in NAD+MR (Nachrichtenempfänger)
							aus Sparte Gas  [581] Hinweis: Es ist das nächst mögliche Kündigungsdatum anzugeben
SG4	DTM	2005	<b>157</b> Gültigkeit, Beginndatum			X	unzagesen
SG4	DTM	2380	Datum oder Uhrzeit oder Zeitspanne, Wert			X [UB3]	
SG4	DTM	2379	303 CCYYMMDDHHMMZZZ			X	
Ende (näch <b>SG4</b>		chem Termin)					
SG4	DTM			Muss [18]	Muss [18]		[18] Wenn SG4 DTM+93 (Ende zum) nicht vorhanden
SG4	DTM	2005	<b>471</b> Ende zum (nächstmöglichem Termin)	Х	Х		
SG4	DTM	2380	Datum oder Uhrzeit oder Zeitspanne, Wert	X [UB3]	X [UB3]		
SG4	DTM	2379	303 CCYYMMDDHHMMZZZ	Χ	X		
Vertra	igungsfr ags	ist des					
SG4	DTM					Muss [16] ⊻ [358]	[16] Wenn SG4 STS+E01++Z12 (Status der Antwort: Ablehnung Vertragsbindung) vorhanden
							[358] Wenn SG4



EDIFACT Struktur		Beschreibung		Kündigung beim alten Lieferanten	Bestätigung Kündigung	Ablehnung Kündigung	Bedingung	
			Komm	unikation von	LFN an LFA	LFA an LFN	LFA an LFN	
			Prüfide	entifikator	11016	11017	11018	
								STS+E01++A09 vorhanden
SG4	DTM	2005	Z01	Kündigungsfrist			Χ	
SG4	DTM	2380		oder Uhrzeit oder			Х	
	DT1.4	2270		nne, Wert				
SG4		2379	Z01	ZZRB			X	
Vertra		ermin des						
<b>SG4</b> 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			Χ	
SG4		2380	Datum	oder Uhrzeit oder anne, Wert			X [UB3] ∧ [209] X	[209] Wenn im selben Segment im DE2379 der
 SG4	DTM	2379	106	MMDD			^ X	Code 303 vorhanden ist
004	DIIVI	23/3	303	CCYYMMDDHH MMZZZ			X	
SG4	STS		-	Totaldia				[2061] Segment bzw. Segmentgruppe ist genau einmal je SG4 IDE (Vorgang) anzugeben
SG4 SG4	STS	9015 9013	7	Transaktionsgrund	X	X	X	
304	STS	9013	E03	Wechsel	X	X	Х	
	der Ar	ntwort						
<b>SG4</b> SG4	STS					Muss [249]	Muss [249]	[249] Innerhalb eines SG4 IDE müssen alle DE1131 der SG4 STS+E01 den identischen Wert enthalten
SG4	STS	9015	E01	Status der Antwort		Χ	Χ	•
SG4	STS	9013		les Prüfschritts		X [360]	X [359]	[359] Wenn im selben STS+E01 im DE1131 E_xxx (ein EBD ausgewählt wurde und keine Codeliste) vorhanden ist, sind nur Antwortcodes aus dem Cluster Ablehnung erlaubt [360] Wenn im selben STS+E01 im DE1131 E_xxx (ein EBD ausgewählt wurde und



EDIFACT Struktur	Beschreibung		Bestätigung Kündigung	Ablehnung Kündigung	Bedingung
	Kommunikation von	LFN an LFA	LFA an LFN	LFA an LFN	
	Prüfidentifikator	11016	11017	11018	
					vorhanden ist, sind nur Antwortcodes aus dem Cluster Zustimmung erlaubt
SG4 STS <b>1131</b>	<b>E_0400</b> EBD Nr. E_0400 <b>G_0005</b> Codeliste Gas Nr. G_0005 <b>G_0006</b> Codeliste Gas Nr. G_0006		X [492] X [493]	X [492] X [493]	[492] Wenn MP-ID in NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Strom
					[493] Wenn MP-ID in NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Gas
Bemerkung (Feld für allgemeine Hinweise) <b>SG4</b>					
SG4 FTX		Kann		Muss ([493] ∧ [48]) ⊻ ([492] ∧ [353]) Kann	[48] Wenn in dieser SG4 das STS+E01++E14/ A99 (Status der Antwort: Ablehnung Sonstiges) vorhanden
					[353] Wenn SG4 STS+E01++A99 vorhanden
					[492] Wenn MP-ID in NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Strom
					[493] Wenn MP-ID in NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Gas
SG4 FTX <b>4451</b>	ACB Zusätzliche Informationen (für allgemeine Hinwe			Х	
SG4 FTX <b>4440</b>	Text für allgemeine Inform			Χ	
Meldepunkt SG5		Muss [492] Λ [2061] Λ			[165] Wenn bekannt
		[328] \( [583] \) [583] \( [493] \) ([492] \( [333])) \( [165] \( ) ([2061] \( ) [583]) \( )	Λ [583]	∧ [583] ∧ (([493] ∧ ([361]) ⊻ ([492] ∧ ([350]))	[328] Wenn IMD++Z36+Z12 (Identifikationslogik: Marktlokations-ID) vorhanden [333] Wenn IMD+Z36+Z13
		[584])			(Identifikationslogik: Alle Identifikationsdaten) vorhanden



EDIFA	ACT Stru	ıktur	Beschre	eibung		Bestätigung Kündigung	Ablehnung Kündigung	Bedingung
			Kommu	ınikation von	LFN an LFA	LFA an LFN	LFA an LFN	
				ntifikator	11016	11017	11018	
			riuliuel	indinatoi	11010	11017	11010	[350] Wenn STS+E01++A01/A03/ A04/A12 nicht vorhanden
								[361] Wenn STS+E01++A03/A04 nicht vorhanden
								[492] Wenn MP-ID in NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Strom
								[493] Wenn MP-ID in NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Gas
								[583] Hinweis: Verwendung der ID der Marktlokation
								[584] Hinweis: Verwendung der ID der Messlokation
								[2061] Segment bzw. Segmentgruppe ist genau einmal je SG4 IDE (Vorgang) anzugeben
SG5	LOC				Muss	Muss	Muss	
SG5	LOC	3227	172	Meldepunkt	X	Χ	X	
SG5	LOC	3225	Identifi	kator	X [953]	X [950]	X [950]	[950] Format: Marktlokations-ID
								[953] Format: Marktlokations-ID oder Zählpunktbezeichnung
Prüfi	dentifik	ator						
SG6					Muss	Muss	Muss	
SG6	RFF				Muss	Muss	Muss	
SG6	RFF	1153	Z13	Prüfidentifikator	Χ	X	X	
SG6	RFF	1154	11016		Х	x		
			11018	Bestätigung Kündigung GPKE / GeLi Gas / Ablehnung Kündigung			Х	
		gangsnummer	1					
(aus		nachricht)						
						<b>Muss</b> Muss	<b>Muss</b> Muss	



EDIFA	EDIFACT Struktur		Beschr	eibung	Kündigung beim alten Lieferanten	Bestätigung Kündigung	Ablehnung Kündigung	Bedingung
			Komm	unikation von		LFA an LFN	LFA an LFN	
			Prüfide	entifikator	11016	11017	11018	
SG6	RFF	1153	TN	Transaktions- Referenznummer		Х	Х	
SG6	RFF	1154	Vorgan	gsnummer		Х	Х	
Dater SG8	der M	arktlokation			Muss [2061]	Muss [2061]	Muss [2061] Λ [248]	[248] Wenn SG5 LOC+172 (Meldepunkt) vorhanden
								[2061] Segment bzw. Segmentgruppe ist genau einmal je SG4 IDE (Vorgang) anzugeben
SG8	SEQ	4000			Muss	Muss	Muss	
SG8	SEQ	1229	Z01	Daten der Marktlokation	X	X	X	
Liefer SG9	ant	brauch vom				Muss		
SG9 SG9	<b>QTY</b> QTY	6063	Z09	Vorjahresverbrauch		Muss X		
SG9	QTY	6060		nangabe		X [902] ∧ [937]		[902] Format: Möglicher Wert: ≥ 0
								[937] Format: keine Nachkommastelle
SG9	QTY	6411	KWH	Kilowattstunde		X		
SG10	richtur	ng			Muss	Muss	Muss	
SG10					Muss	Muss	Muss	
SG10		7059	Z30	Lieferrichtung	X	X	X	
SG10		7037	Z07	Verbrauch	X	X	Х	
Zählei SG8 SG8	inrichti <b>SEQ</b>	ungsdaten			<b>Kann</b> Muss			
SG8	SEQ	1229	Z03	Zähleinrichtungsdaten	Χ			
Zähle SG10	rtyp				Muss			
SG10	CCI				Muss			
SG10	CCI	7037	E13	Zählertyp	X			
des G	ifikatio erätes	n / Nummer						
SG10								
SG10		7111	720	Garätanummar	Muss			
SG10 SG10		7111 7110	<b>Z30</b> Geräte	Gerätenummer nummer	X X			
			: 50,00					-
SG12	e des Li	eferanten			Muss [493] ⊻ ([492] ∧ [333])	Muss		[333] Wenn IMD+Z36+Z13 (Identifikationslogik: Alle Identifikationsdaten)



EDIFAC	T Stru	ktur	Beschr	eibung	Kündigung	Bestätigung	Ablehnung	Bedingung
					beim alten Lieferanten	Kündigung	Kündigung	
			Komm	unikation von	LFN an LFA	LFA an LFN	LFA an LFN	
			Prüfide	entifikator	11016	11017	11018	
								vorhanden
								[492] Wenn MP-ID in NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Strom
								[493] Wenn MP-ID in NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Gas
SG12	NAD				Muss	Muss		
SG12	NAD	3035	<b>Z</b> 09	Kunde des LF	X	Χ		
SG12	NAD	3036	Name		X	Χ		
SG12	NAD	3045	Z01	Struktur von Personennamen	X	Х		
			Z02	Struktur der Firmenbezeichnung	Х	Χ		
Kunde Altliefe <b>SG12</b>		mer beim						-
SG12	RFF				Kann	Kann		
SG12	RFF	1153	Z01	Kundennummer beim Altlieferanten	Х	Χ		
SG12	RFF	1154	Kunde	nnummer beim LFA	X	Х		
Marktl <b>SG12</b>	okatio	nsanschrift			Muss [493] ⊻ ([492] ∧ [333])	Muss		[333] Wenn IMD+Z36+Z13 (Identifikationslogik: Alle Identifikationsdaten) vorhanden
								[492] Wenn MP-ID in NAD+MR (Nachrichtenempfänger aus Sparte Strom
								[493] Wenn MP-ID in NAD+MR (Nachrichtenempfänger aus Sparte Gas
SG12					Muss	Muss		
SG12		3035	DP	Lieferanschrift	X	X		
SG12	NAD	3124		nformation zur izierung	K	К		
	NAD	3042	Straße	und Hausnummer oder	S [165]	S [166]		[165] Wenn bekannt
SG12	NAD		Postfac	ch	M [212]	M [212]		
SG12	NAD		Postfac	ch	M [212]	IVI [212]		[166] Wenn vorhanden
SG12	NAD		Postfa	ch	M [212]	IVI [212]		[166] Wenn vorhanden [212] Wenn im selben SG12 NAD DE3124 nicht vorhanden



EDIFACT Struktur	Beschreibung	~ ~	Bestätigung Kündigung		Bedingung
	Kommunikation von	LFN an LFA	LFA an LFN	LFA an LFN	
	Prüfidentifikator	11016	11017	11018	
SG12 NAD <b>3251</b>	Postleitzahl	Χ	X		
SG12 NAD <b>3207</b>	Ländername, Code	Х	Х		
Nachrichten-Endesegment					
UNT		Muss	Muss	Muss	
UNT <b>0074</b>	Anzahl der Segmente in einer Nachricht	X	X	X	
UNT <b>0062</b>	Nachrichten-Referenznummer	Х	Х	Х	



# 5.2 Anwendungsübersicht Anmeldung durch den LF

Version: 6.1d 01.10.2021 Seite 20 von 221

SG3



EDIFACT Struktur			reibung	Anmeldung NN	Bestätigung Anmeldung	Ablehnung Anmeldung	Bedingung
		Komm	unikation von	LF an NB	NB an LF	NB an LF	
		Prüfidentifikator		11001	11002	11003	
Nachrichten-Kopfsegmen							
UNH				Muss	Muss	Muss	
UNH	0062	Nachrichten-Referenznummer		X	Χ	Χ	
UNH	0065	UTILM	I <b>D</b> Netzanschluss-	Χ	Χ	Χ	
			Stammdaten				
UNH	0052	D	Entwurfs-Version	Х	Χ	Χ	
UNH	0054	11A	Ausgabe 2011 - A	X	Χ	Χ	
UNH	0051	UN	UN/CEFACT	Х	X	X	
UNH	0057	5.2d	Versionsnummer der zugrundeliegenden BDEW- Nachrichtenbeschreibun g	Х	Х	Х	
Beginn der N	achricht	:					
BGM				Muss	Muss	Muss	
BGM	1001	E01	Anmeldungen	X	X	X	
BGM	1004	·	nentennummer	χ	X	X	
		! = 0.1.0.1					-
Nachrichten	datum						
DTM				Muss	Muss	Muss	
DTM	2005	137	Dokumenten-/ Nachrichtendatum/-zeit	X	X	X	
DTM	2380	1	n oder Uhrzeit oder anne, Wert	X [931] [494]	X [931] [494]	X [931] [494]	[494] Das hier genannte Datum muss der Zeitpunkt sein, zu dem das Dokument erstellt wurde, oder ein Zeitpunkt, der davor lieg
							[931] Format: ZZZ = +00
DTM	2379	303	CCYYMMDDHH MMZZZ	Χ	Х	Х	
MP-ID Absen	der						-
SG2				Muss	Muss	Muss	
SG2 <b>NAD</b>				Muss	Muss	Muss	
SG2 NAD	3035	MS	Dokumenten-/ Nachrichtenaussteller bzwabsender	Х	Х	Х	
SG2 NAD	3039	MP-ID		Χ	Χ	X	
SG2 NAD	3055	9	GS1	X	Χ	X	
	<del>-</del>	293	DE, BDEW (Bundesverband der Energie- und Wasserwirtschaft e.V.)	x	X	X	
		332	DE, DVGW Service & Consult GmbH	Х	Х	Х	
	tner						
Ansprechpar				Kann	Kann	Kann	
SG3				Muss	Muss	Muss	
SG3	3139	IC	Informationskontakt	Muss X	Muss X	Muss X	

Version: 6.1d 01.10.2021 Seite 21 von 221



EDIFA	CT Stru	ıktur	Beschr	eibung	Anmeldung NN	Bestätigung Anmeldung	_	
			Kommi	unikation von	LF an NB	NB an LF	NB an LF	
			Prüfide	ntifikator	11001	11002	11003	
SG3	сом				Muss	Muss	Muss	
SG3	СОМ	3148	Numm	er / Adresse	Χ	Χ	Χ	
SG3	COM	3155	EM	Elektronische Post	X [1P01]	X [1P01]	X [1P01]	
			FX	Telefax	X [1P01]	X [1P01]	X [1P01]	
			TE	Telefon	X [1P01]	X [1P01]	X [1P01]	
			AJ AL	weiteres Telefon Handy	X [1P01] X [1P01]	X [1P01] X [1P01]	X [1P01] X [1P01]	
			, AL		Λ [1FU1]	A [1FU1]	X [1FU1]	-
	) Empfä	inger						
SG2					Muss	Muss	Muss	
SG2	NAD			A. 1 - 1 - C.	Muss	Muss	Muss	
SG2	NAD	3035	MR	Nachrichtenempfänger	X	X	X	
SG2	NAD	3039	MP-ID		X	X	X	
SG2	NAD	3055	9 293	GS1	X X	X	X X	
			293	DE, BDEW (Bundesverband der	Х	Х	Х	
				Energie- und				
				Wasserwirtschaft e.V.)				
			332	DE, DVGW Service &	X	Х	Χ	
				Consult GmbH				
Vorga	ing							_
SG4					Muss	Muss	Muss	
SG4	IDE				Muss	Muss	Muss	
SG4	IDE	7495	24	Transaktion	Χ	Χ	X	
SG4	IDE	7402	Vorgan	gsnummer	Χ	Х	Χ	
Ident	ifikatio	nslogik						-
SG4								
SG4	IMD				Muss [492]			[492] Wenn MP-ID in NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Strom
SG4	IMD	7081	<b>Z36</b>	Identifikationslogik	Χ			
SG4	IMD	7009	<b>Z12</b>	Marktlokations-ID	Χ		•••••	
			Z13	Alle Identifikationsdaten	Χ			
Begin	n zum							-
SG4								
SG4	DTM				Muss	Muss		
SG4	DTM	2005	92	Datum Vertragsbeginn	Χ	Χ		
SG4	DTM	2380		oder Uhrzeit oder Inne, Wert	X [UB3]	X [UB3]		
SG4	DTM	2379	303	CCYYMMDDHH MMZZZ	Х	Х		
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 Inne, Wert	X [UB3]	X [UB3]		
SG4	DTM	2379	303	CCYYMMDDHH MMZZZ	X	X		



EDIFA	.CT Stru	ktur	Beschi	reibung	Anmeldung NN	Bestätigung Anmeldung	Ablehnung Anmeldung	Bedingung
			Komm	unikation von	LF an NB	NB an LF	NB an LF	
				entifikator	11001	11002	11003	
Bilanz	zierungs	heginn						
SG4								
SG4	DTM					Muss [18] Soll [28] ∧ [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		Χ		
SG4	DTM	2380		oder Uhrzeit oder anne, Wert		X [UB3]		
SG4	DTM	2379	303	CCYYMMDDHHMMZZZ		Χ		
Bilanz	zierungs	ende						
SG4 SG4	DTM					Muss [28] ∧ [64]		[28] Wenn SG4 DTM+93 (Ende zum) vorhanden
								[64] Wenn SG4 DTM+158 (Bilanzierungsbeginn) vorhanden
SG4	DTM	2005	159	Bilanzierungsende		X		
SG4	DTM	2380		oder Uhrzeit oder anne, Wert		X [UB3]		
SG4	DTM	2379	303	CCYYMMDDHHMMZZZ		X		
	beginn	datum in						
SG4	DTM						Muss ([493] ∧ [36]) ⊻ ([492] ∧ [355])	[36] Wenn SG4 STS+E01++ZC5 (Status der Antwort: Ablehnung andere Anmeldung in Bearbeitung) vorhanden
								[355] Wenn SG4 STS+E01++A11 vorhanden
								[492] Wenn MP-ID in NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Strom
								[493] Wenn MP-ID in NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Gas
SG4	DTM	2005	Z07	Lieferbeginndatum in Bearbeitung			Х	
SG4	DTM	2380	Datum	oder Uhrzeit oder			X [UB3]	



ED. := :	CT C	1	Doorle	a i huma	Ameral il	Doot###	م المام	Doding
EDIFA	.CT Stru	ktur	Beschr	eibung	Anmeldung NN	Bestätigung Anmeldung	Ablehnung Anmeldung	
			Kommi	unikation von	LF an NB	NB an LF	NB an LF	
			Prüfide	ntifikator	11001	11002	11003	
SG4	DTM	2379	303	CCYYMMDDHHMMZZZ			Х	
	n für nä eitung	chste						-
SG4	DTM						Muss ([493] ∧ [36]) ⊻ ([492] ∧ [355])	[36] Wenn SG4 STS+E01++ZC5 (Status der Antwort: Ablehnung andere Anmeldung in Bearbeitung) vorhanden
								[355] Wenn SG4 STS+E01++A11 vorhanden
								[492] Wenn MP-ID in NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Strom
								[493] Wenn MP-ID in NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Gas
SG4	DTM	2005	Z08	Datum für nächste Bearbeitung			Χ	
SG4	DTM	2380		oder Uhrzeit oder Inne, Wert			X [UB3]	
SG4	DTM	2379	303	CCYYMMDDHH MMZZZ			Χ	
Trans	aktions	grund	f i					-
<b>SG4</b> SG4	STS				Muss [2061]	Muss [2061]	Muss [2061]	[2061] Segment bzw.
								Segmentgruppe ist genau einmal je SG4 IDE (Vorgang) anzugeben
SG4	STS	9015	7	Transaktionsgrund	Χ	Χ	Χ	
SG4	STS	9013	E01	Ein-/Auszug (Umzug)	X	X	X	
			E02 E03	Einzug/Neuanlage Wechsel	X X	X X	X X	
			ZD2	Lieferbeginn und Abmeldung aus der Ersatzversorgung	X	X	X	
g für befris	Lieferer	grundergänzun nde bei nmeldung						
g für	Lieferer	nde bei			Soll [37]	Soll [37]	Soll [37]	[37] Wenn Anmeldung/ Änderung befristet
g für befris SG4	Lieferer steter A	nde bei	<b>Z17</b>	Transaktionsgrundergänz ung für befristete Anmeldung	Soll [37] X	Soll [37]	Soll [37]	
g für befris <b>SG4</b> SG4	Lieferer Iteter Ar	nde bei nmeldung	Z17 E01	ung für befristete				



EDIFACT Struktur	Beschreibung	NN	Bestätigung Anmeldung	Anmeldung	Bedingung
	Kommunikation von	LF an NB	NB an LF	NB an LF	
	Prüfidentifikator	11001	11002	11003	
SG4 STS			Muss [249]	Muss [249]	[249] Innerhalb eines SG4 IDE müssen alle DE1131 der SG4 STS+E01 den identischen Wert enthalten
SG4 STS <b>9015</b>	<b>E01</b> Status der Antwort		Χ	Χ	
SG4 STS <b>9013</b>	Code des Prüfschritts		X [360]	X [359]	[359] Wenn im selben STS+E01 im DE1131 E_xxx (ein EBD ausgewählt wurde und keine Codeliste) vorhanden ist, sind nur Antwortcodes aus dem Cluster Ablehnung erlaubt
					[360] Wenn im selben STS+E01 im DE1131 E_xxx (ein EBD ausgewählt wurde und keine Codeliste) vorhanden ist, sind nur Antwortcodes aus dem Cluster Zustimmung erlaubt
SG4 STS <b>1131</b>	<b>E_0404</b> EBD Nr. E_0404 <b>E_0462</b> EBD Nr. E_0462 <b>G_0011</b> Codeliste Gas Nr. G_0011		X [492]	X [492] X [492] X [493]	[492] Wenn MP-ID in NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Strom
	<b>G_0012</b> Codeliste Gas Nr. G_0012		X [493]		[493] Wenn MP-ID in NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Gas
Status der Antwort des dritten Marktbeteiligten SG4					
SG4 STS				Muss ([493] ∧ [84]) ⊻ ([492] ∧ [356])	[84] Wenn SG4 STS+E01++Z35 (Status der Antwort: Ablehnung der Abmeldeanfrage) vorhanden
					[356] Wenn SG4 STS+E01++A50 vorhanden
					[492] Wenn MP-ID in NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Strom
					[493] Wenn MP-ID in NAD+MR



EDIFA	.CT Stru	ıktur	Beschre	ibung	Anmeldung NN	Bestätigung Anmeldung		
			Kommu	nikation von	LF an NB	NB an LF	NB an LF	
			Prüfider	tifikator	11001	11002	11003	
								(Nachrichtenempfänger) aus Sparte Gas
SG4	STS	9015	<b>Z35</b>	Status der Antwort des dritten Marktbeteiligten			X	
SG4	STS	9013	Code de	s Prüfschritts			X ([492] ∧ [366]) ⊻ ([493] ∧ [368])	[366] Bis auf den Code A30 sind alle Codes aus EBD E_0403 im Cluster Ablehnung erlaubt
								aus der Codeliste G_0009 erlaubt
								[492] Wenn MP-ID in NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Strom
								[493] Wenn MP-ID in NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Gas
SG4	STS	1131	G_0009	EBD Nr. E_0403 Codeliste Gas Nr. G_0009			X [492] X [493]	[492] Wenn MP-ID in NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Strom
								[493] Wenn MP-ID in NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Gas
allger		Feld für Hinweise)						
<b>SG4</b> SG4	FTX				Kann	Kann	Muss [48] Kann	[48] Wenn in dieser SG4 das STS+E01++E14/ A99 (Status der Antwort: Ablehnung Sonstiges) vorhanden
SG4	FTX	4451	АСВ	Zusätzliche Informationen (für allgemeine Hinweise)	Х	Х	Х	
SG4	FTX	4440	Text für	allgemeine Information	X	Χ	Χ	
Zähle	nation rstand	zum						
SG4 SG4	FTX				Soll [39] A [493] A [51]			[39] Wenn LF beabsichtigt Zählerstand zu übermitteln
								[51] Bei rückwirkendem Lieferende/Lieferbeginn
								[493] Wenn MP-ID in NAD+MR



EDIFACT	Stru	ktur	Beschre	eibung ınikation von	Anmeldung NN LF an NB		Ablehnung Anmeldung NB an LF	Bedingung
			Prüfide	ntifikator	11001	11002	11003	
								(Nachrichtenempfänger) aus Sparte Gas
SG4 F	TX	4451	ADM	Information zum Zählerstand	X			
SG4 F	тх	4441	<b>Z</b> 01	Ankündigung, dass per MSCONS noch der Zählerstand übermittelt wird	Х			
Meldep: SG5	unkt				Muss [492] \[A\] [2061] \[A\] [583] Soll ([493] \[A\] [333])) \[A\] [165] \[A\] (([2061] \[A\] [583]) \[A\] [584])		Muss [2061]	[165] Wenn bekannt  [328] Wenn IMD++Z36+Z12 (Identifikationslogik: Marktlokations-ID) vorhanden  [333] Wenn IMD+Z36+Z13 (Identifikationslogik: Alle Identifikationslogik: Alle Identifikationsdaten) vorhanden  [354] Wenn STS+E01++A01/A03/A17 nicht vorhanden  [362] Wenn STS+E01++A03/A17 nicht vorhanden  [492] Wenn MP-ID in NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Strom  [493] Wenn MP-ID in NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Gas  [527] Hinweis: Es ist die ID der Marktlokation und alle Identifikatoren der Messlokationen anzugeben  [583] Hinweis: Verwendung der ID der Marktlokation  [584] Hinweis: Verwendung der ID der Messlokation  [584] Hinweis:
			:					[2061] Segment bzw.



EDIFA	CT Stru	ıktur	Beschre	eibung	Anmeldung NN	Bestätigung Anmeldung		
			Kommu	nikation von	LF an NB	NB an LF	NB an LF	
			Prüfide	ntifikator	11001	11002	11003	
								Segmentgruppe ist genau einmal je SG4 IDE (Vorgang) anzugeben
SG5	LOC				Muss	Muss	Muss	
SG5	LOC	3227	172	Meldepunkt	X	Χ	Χ	
SG5	LOC	3225	Identifi	kator	X [953]	X [953]	X [950]	[950] Format: Marktlokations-ID
								[953] Format: Marktlokations-ID oder Zählpunktbezeichnung
Prüfid	entifik	ator						_
SG6					Muss	Muss	Muss	
SG6	RFF				Muss	Muss	Muss	
SG6	RFF	1153	Z13	Prüfidentifikator	X	X	X	
SG6	RFF	1154		GPKE / GeLi Gas / Anmeldung NN GPKE / GeLi Gas / Bestätigung Anmeldung	X	Х		
			11003				Х	
		gangsnummer						
	nfrage	nachricht)						
SG6						Muss	Muss	
SG6	RFF					Muss	Muss	
SG6	RFF	1153	TN	Transaktions- Referenznummer		X	X	
SG6	RFF	1154	Vorgang	gsnummer		Χ	Χ	
Markt der M		die ID der on für Termine cation						
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	Marktlokation	Χ	Χ		
bei M	arktlok	rechnungsjahrs ationen mit ngspreis (Gas)						
SG6	DTM					Muss [19] A [493]		[19] Wenn SG8 SEQ+Z01 (Daten der Marktlokation) SG10 CCI+++ZC0 (Prognose auf Basis von Werten) vorhanden



EDIFACT Struktur		Beschreibung		Anmeldung NN	Bestätigung Anmeldung	_		
			Komm	unikation von	LF an NB	NB an LF	NB an LF	
				entifikator	11001	11002	11003	
				Trainate.	11001	11002	11003	[493] Wenn MP-ID in NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Gas
SG6	DTM	2005	155	Rechnungsperiode, Beginndatum		Х		
SG6	DTM	2380		oder Uhrzeit oder anne, Wert		X [UB3]		
SG6	DTM	2379	303	CCYYMMDDHH MMZZZ		X		
	ante Tur ISB (Str	nusablesung om)						-
SG6	DTM					Muss [21] $\wedge$ [492] $\wedge$ [234]		[21] Wenn SG10 CCI+++ZA6 (Prognose auf Basis von Profilen) vorhanden
								[234] Wenn SG10 CCI+++Z83 (Messtechnische Einordnung der Marktlokation) CAV+Z53 (kME/ mME) vorhanden
								[492] Wenn MP-ID in NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Strom
SG6	DTM	2005	752	Geplante Turnusablesung		Χ		•
SG6	DTM	2380		oder Uhrzeit oder anne, Wert		X		
SG6	DTM	2379	104 106	MMWW-MMWW MMDD		X X		
	sablese Strom)	intervall des						
SG6	DTM					Muss [21] $\wedge$ [492] $\wedge$ [234]		[21] Wenn SG10 CCI+++ZA6 (Prognose auf Basis von Profilen) vorhanden
								[234] Wenn SG10 CCI+++Z83 (Messtechnische Einordnung der Marktlokation) CAV+Z53 (kME/ mME) vorhanden
								[492] Wenn MP-ID in NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Strom
SG6	DTM	2005	672	zugewiesene Periode		X		aus sparte stroin
SG6	DTM	2380		oder Uhrzeit oder		X		



EDIFA	ACT Stru	ktur	Beschr	eibung	Anmeldung NN	Bestätigung Anmeldung		
			Komm	unikation von	LF an NB	NB an LF	NB an LF	
			Prüfide	entifikator	11001	11002	11003	
			Zeitspa	nne, Wert				
SG6	DTM	2379	802	Monat		Χ		
Abre	chnungs	sintervall des LF						
SG6								
SG6	DTM				Muss	Muss		
SG6	DTM	2005	Z20	Abrechnungsintervall des	Χ	Х		
SG6	DTM	2380		oder Uhrzeit oder anne, Wert	Χ	Χ		
SG6	DTM	2379	802	Monat	Х	Х		
	in der nutzung	sabrechnung						
SG6	DTM					Muss		
SG6	DTM	2005	<b>Z21</b>	Termin der Netznutzungsabrechnun g		Х		
SG6	DTM	2380		oder Uhrzeit oder nne, Wert		Χ		
SG6	DTM	2379	106	MMDD		Χ		
			104	MMWW-MMWW		X		
Näch								
SG6		sabrechnung						[22.2] (1)
SG6	DTM					Muss [230]		[230] Sich ergebendes Datum/ bzw. Endedatum des Turnuszeitraums aus DTM+Z21 (Termin der Netznutzungsabrechnun g) und DTM+Z09 (Nächste Netznutzungsabrechnun g) muss >= DTM+92 (Beginn zum) sein
SG6	DTM	2005	Z09	Nächste		Χ		
				Netznutzungsabrechnun g				
SG6	DTM	2380		oder Uhrzeit oder anne, Wert		Χ		•
SG6	DTM	2379	602	CCYY		Х		
	nutzung rall des I	sabrechnungsi NB						
SG6								
SG6	DTM					Muss		
SG6	DTM	2005	<b>Z22</b>	Netznutzungsabrechnun gs- bzw. Einspeisevergütungsinter vall des NB		Х		
SG6	DTM	2380		oder Uhrzeit oder		X		-
SG6	DTM	2379	Zeitspa <b>802</b>	nne, Wert Monat		X		



EDIFA	.CT Stru	ktur	Beschre	eibung	Anmeldung NN	Bestätigung Anmeldung	_	
			Kommu	nikation von	LF an NB	NB an LF	NB an LF	
			Prüfidei	ntifikator	11001	11002	11003	
Dater <b>SG8</b>	n der Ma	arktlokation			Muss [2061]	Muss [2061]	Muss [2061] Λ [248]	[248] Wenn SG5 LOC+172 (Meldepunkt) vorhanden [2061] Segment bzw.
								Segmentgruppe ist genau einmal je SG4 IDE (Vorgang) anzugeben
SG8	SEQ				Muss	Muss	Muss	
SG8	SEQ	1229	Z01	Daten der Marktlokation	Χ	Χ	Χ	
tages		ung für terabhängige n			Kann [492]	Muss [492] Λ [101]		[101] Wenn SG10 CCI+++ZA6
								(Prognosegrundlage der Marktlokation: Prognose auf Basis von Profilen) CAV+E14/ Z36 (TLP/ TEP, TEP mit Ref.messung) in dieser SG8 vorhanden
								[492] Wenn MP-ID in NAD+MR (Nachrichtenempfänger aus Sparte Strom
SG9	QTY				Muss	Muss		
SG9	QTY	6063	265	Veranschlagte Jahresmenge Gesamt/ Jahresverbrauchsprogno se für spezifische Arbeit für tagesparameterabhängig	X	Х		
			<b>Z</b> 08	e Marktlokation Angepasste elektrische Arbeit nach Anhang D der VDN-Richtlinie "Lastprofile für unterbrechbare Verbrauchseinrichtunger	X	X		
SG9	QTY	6060	Menge		X [902]	X [902]		[902] Format: Mögliche Wert: ≥ 0
SG9	QTY	6411	<b>Z16</b>	kWh/K (Kilowatt- Stunde/Kelvin)	X [103]	X [103]		[103] Wenn SG9 QTY+265 (Arbeit /
			KWH	Kilowattstunde	X [104]	X [104]		Leistung für tagesparameterabhängi e Marktlokation: Veranschlagte Jahresmenge Gesamt) ir dieser SG8 vorhanden
								[104] Wenn SG9 QTY+Z08 (Arbeit / Leistung für



ED/E:	CT C:		Desch	sihung	Approal	Doct Stierre	Ablohm	Podinguna
EDIFA	CT Stru	iktur	Beschre	enung	Anmeldung NN	Bestätigung Anmeldung	_	
			Kommu	nikation von	LF an NB	NB an LF	NB an LF	
			Prüfide	ntifikator	11001	11002	11003	
								tagesparameterabhängig e Marktlokation: angepasste elektrische Arbeit nach Anhang D) in dieser SG8 vorhanden
		e Jahresmenge						_
gesam SG9	nt				Kann	Muss [106] Λ [513]		[106] Wenn in dieser SG8 SEQ+Z01 SG10 CCI+++ZA6 (Prognosegrundlage der Marktlokation: 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		nutzen
SG9	QTY	6063	31	Veranschlagte Jahresmenge Gesamt	Χ	X		
SG9	QTY	6060	Mengei	nangabe	X [902] ∧ [937]	X [902] ∧ [937]		[902] Format: Möglicher Wert: ≥ 0
								[937] Format: keine Nachkommastelle
SG9	QTY	6411	KWH	Kilowattstunde	Х	Х		
TUM I	Kunder	nwert			Kann [493]	Soll [493] A [106] A [108]		[106] Wenn in dieser SG8 SEQ+Z01 SG10 CCI+++ZA6 (Prognosegrundlage der Marktlokation: Prognose auf Basis von Profilen) CAV+E02 (SLP/SEP) vorhanden
								Kundenwertverfahren (z. B. TU München) [493] Wenn MP-ID in NAD+MR (Nachrichtenempfänger)
SG9	QTY				Muss	Muss		aus Sparte Gas
203	٦.,		:					



EDIFACT Struktur		Beschreibung		Anmeldung NN	Bestätigung Anmeldung			
			Kommı	unikation von	LF an NB	NB an LF	NB an LF	
			Prüfide	ntifikator	11001	11002	11003	
SG9	QTY	6063	Y02	Kundenwert	Х	Х		
SG9	QTY	6060	Menge	nangabe	X [902] Λ [907]	X [902] ∧ [907]		[902] Format: Möglicher Wert: ≥ 0
								[907] Format: max. 4 Nachkommastellen
SG9	QTY	6411	KWH	Kilowattstunde	X	Χ		
Liefer	richtur	ng						
SG10					Muss	Muss	Muss	
SG10	CCI				Muss	Muss	Muss	
SG10	CCI	7059	Z30	Lieferrichtung	X	Χ	Χ	
SG10	CCI	7037	Z07	Verbrauch	Χ	Х	Χ	
Zugeo	rdnete	: Marktpartner						
SG10		·				Muss [492]		[492] Wenn MP-ID in NAD+MR (Nachrichtenempfänger aus Sparte Strom
SG10	CCI					Muss		
SG10	CCI	7037	ZB3	Zugeordneter Marktpartner		Χ		
Übert	ragung	snetzbetreiber						
SG10								
SG10	CAV					Muss		
SG10	CAV	7111	Z90	ÜNB		X		
SG10	CAV	1131	MP-ID			Χ		
Messs	tellenl	petreiber						_
SG10								
SG10	CAV					Muss [232] ⊻ [234]		[232] Wenn SG10 CCI+++Z83 CAV+Z52 (Messtechnische Einordnung der Marktlokation: iMS) vorhanden
							[234] Wenn SG10 CCI+++Z83 (Messtechnische Einordnung der Marktlokation) CAV+Z5: (kME/ mME) vorhander	
SG10	CAV	7111	Z91	MSB		X		
SG10		1131	MP-ID			X		
SG10	CAV	7110	Z19 Z20	Auf vertraglicher Grundlage gegenüber Anschlussnutzer / Anschlussnehmer In der Ausübung der Weiterverpflichtung durch den gMSB		x x		
			:	adicii deli givion				-
Regelz SG10	zone					Muss [492]		[492] Wenn MP-ID in NAD+MR



EDIFACT Stru	ktur	Beschre	ibung	Anmeldung NN	Bestätigung Anmeldung	_	
		Kommu	nikation von	LF an NB	NB an LF	NB an LF	
		Prüfider	ntifikator	11001	11002	11003	
5540 661					<b>M</b>		(Nachrichtenempfänger) aus Sparte Strom
SG10 CCI	7050	710	Dogolano		Muss		
SG10 CCI	7059 7037	<b>Z18</b> Regelzo	Regelzone		X		
	7037	regeizo			^		-
Bilanzkreis SG10				Muss [493] ⊻ ([492] ∧ [2061])	Muss [2061] Λ [64]		[64] Wenn SG4 DTM+158 (Bilanzierungsbeginn) vorhanden
							[492] Wenn MP-ID in NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Strom
							[493] Wenn MP-ID in NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Gas
							[2061] Segment bzw. Segmentgruppe ist genau einmal je SG4 IDE (Vorgang) anzugeben
SG10 CCI				Muss	Muss		
SG10 CCI	7059	Z19	Bilanzkreis	X	Χ		
SG10 CCI	7037	Bilanzkr	eis	Х	Х		
Angabe der F GeLi Gas SG10	Priorisierung für						
SG10 CAV				Muss [493] ∧ [66]			[66] Wenn SG10 CCI+Z19 (Bilanzkreis) im Vorgang mehr als einmal vorhanden
							[493] Wenn MP-ID in NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Gas
SG10 CAV	7111	275 276 277 278 279	<ol> <li>Priorität</li> <li>Priorität</li> <li>Priorität</li> <li>Priorität</li> <li>Priorität</li> </ol>	X [66] X [66] X [68] X [69] X [70]			[66] Wenn SG10 CCI+Z19 (Bilanzkreis) im Vorgang mehr als einmal vorhanden
		-	<del></del>				[68] Wenn SG10 CCI+Z19 (Bilanzkreis) im Vorgang mehr als zweimal vorhanden
							[69] Wenn SG10 CCI+Z19 (Bilanzkreis) im Vorgang mehr als dreimal vorhanden



EDIFACT Struktur	Beschreibung	Anmeldung Bestätigung NN Anmeldung		
	Kommunikation von	LF an NB NB an LF	NB an LF	
	Prüfidentifikator	11001 11002	11003	
				[70] Wenn SG10 CCI+Z19 (Bilanzkreis) im Vorgang fünfmal vorhanden
Bilanzierungsgebiet				
SG10		Muss [492]		[492] Wenn MP-ID in NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Strom
SG10 CCI		Muss		•
SG10 CCI <b>7059</b>	<b>Z20</b> Bilanzierungsgebiet	X		
SG10 CCI <b>7037</b>	Bilanzierungsgebiet	Х		
Marktgebiet <b>SG10</b>		Muss [493]		[493] Wenn MP-ID in NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Gas
SG10 CCI		Muss		
SG10 CCI <b>7059</b>	<b>Z21</b> Marktgebiet	X		
SG10 CCI <b>7037</b>	Marktgebiet	X		
Verbrauchsaufteilung für temperaturabhängige Marktlokation <b>SG10</b>		Muss [492] ^ [89] ^ [106]		[89] Wenn SG10 CCI+++ZA6 (Prognosegrundlage der Marktlokation: Prognose auf Basis von Profilen) CAV+E14 (TLP/TEP) vorhanden [106] Wenn in dieser SG8
				SEQ+Z01 SG10 CCI+++ZA6 (Prognosegrundlage der Marktlokation: Prognose auf Basis von Profilen) CAV+E02 (SLP/SEP) vorhanden [492] Wenn MP-ID in NAD+MR
				(Nachrichtenempfänger) aus Sparte Strom
SG10 CCI		Muss		,
SG10 CCI <b>7037</b>	E17 Verbrauchsaufteilung (in %) für temperaturabhängige Marktlokation	Х		
Verbrauchsaufteilung für temperaturabhängige Marktlokation <b>SG10</b>				-
SG10 CAV		Muss		



EDIFACT Struktur	Beschreibung	Anmeldung Bestätigung NN Anmeldung	
	Kommunikation von	LF an NB NB an LF	NB an LF
	Prüfidentifikator	11001 11002	11003
SG10 CAV <b>7111</b>	<b>Z22</b> Verbrauchsaufteilung in %	n X	
SG10 CAV <b>7110</b>	Verbrauchsaufteilung in %	X [902]	[902] Format: Möglicher Wert: ≥ 0
Zeitreihentyp SG10		Muss [492] ∧ ([2061] ⊻ ([90] ∧ [2096]))	[90] Wenn SG10 CCI+++ZA6 (Prognosegrundlage der Marktlokation: Prognose auf Basis von Profilen) einmal mit CAV+E14 (TLP/TEP) und einmal mit CAV+E02 (SLP/SEP) in dieser SG8 vorhanden [492] Wenn MP-ID in NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Strom [2061] Segment bzw. Segmentgruppe ist genau einmal je SG4 IDE (Vorgang) anzugeben
5610. 661		More	[2096] Segmentgruppe ist genau zweimal je SG4 IDE anzugeben
SG10 <b>CCI</b> SG10 CCI <b>7059</b>	<b>15</b> Struktur	Muss X	
SG10 CCI <b>7037</b>	<b>Z21</b> Summenzeitreihentyp	X	
Zeitreihentyp SG10	· · · · · · · · · · · · · · · · · · ·		
SG10 CAV 7111	Code des Zeiteribereture	Muss	
SG10 CAV <b>7111</b>	Code des Zeitreihentyps	X	-
Spannungsebene der Marktlokation SG10		Muss [492]	[492] Wenn MP-ID in NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Strom
SG10 CCI		Muss	aus sparte strom
SG10 CCI <b>7037</b>	E03 Spannungsebene der Marktlokation	X	
Spannungsebene der Marktlokation SG10			
SG10 CAV		Muss	
	i	X	
SG10 CAV <b>7111</b>	E03 Höchstspannung		
SG10 CAV <b>7111</b>	E03 Höchstspannung E04 Hochspannung E05 Mittelspannung	X X	



EDIFACT Struktur	Beschre	ibung	Anmeldung NN	Bestätigung Anmeldung	_	
	Kommu	nikation von	LF an NB	NB an LF	NB an LF	
	Prüfider	ntifikator	11001	11002	11003	
Umspannung der Marktlokation <b>SG10</b>						
SG10 CAV				Soll [166]		[166] Wenn vorhanden
SG10 CAV <b>7111</b>	E07 E08 E09	Hös/HS Umspannung HS/MS Umspannung MS/NS Umspannung		X [116] X [115] X [114]		[114] Wenn das SG10 CCI+E03 (Spannungsebene der Marktlokation) CAV E06 (Niederspannung) in dieser SG vorhanden
						[115] Wenn das SG10 CCI+E03 (Spannungsebene der Marktlokation) CAV E05 (Mittelspannung) in dieser SG vorhanden
						[116] Wenn das SG10 CCI+E03
						(Spannungsebene der Marktlokation) CAV E04 (Hochspannung) in dieser SG vorhanden
Druckebene der						
Marktlokation <b>SG10</b>				Muss [493]		[493] Wenn MP-ID in NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Gas
SG10 CCI				Muss		aus sparte das
SG10 CCI <b>7037</b>	Y01	Druckebene der Marktlokation		X		
Druckebene der Marktlokation <b>SG10</b>						
SG10 CAV				Muss		
SG10 CAV <b>7111</b>	Y01	Hochdruck		X		
	Y02 Y03	Mitteldruck Niederdruck		X X		
		THE GET GI GEN				
Messtechnische Einordnung der Marktlokation				<b>A</b> \$400.		[402] 14/
SG10				Muss [492]		[492] Wenn MP-ID in NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Strom
SG10 CCI				Muss		
SG10 CCI <b>7037</b>	Z83	Messtechnische Einordnung der Marktlokation		Х		
Messtechnische Einordnung						
der Marktlokation <b>SG10</b>						



EDIFACT Struktur	Beschi	reibung	Anmeldung NN	Bestätigung Anmeldung	Ablehnung Anmeldung	
	Komm	unikation von	LF an NB	NB an LF	NB an LF	
	Prüfide	entifikator	11001	11002	11003	
SG10 CAV				Muss		
SG10 CAV <b>7111</b>	Z52	iMS		Χ		
	Z53	kME / mME		X		
	Z68	keine Messung		Х		
Aggregationsverantwortur	ng					
in MaBiS <b>SG10</b>				Muss [402]		[402] Wonn MD ID in
3010				Muss [492]		[492] Wenn MP-ID in NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Strom
SG10 CCI				Muss		
SG10 CCI <b>7059</b>	6	Verantwortlicher		X		
SG10 CCI <b>7037</b>	ZA8	NB		X		
	ZA9	ÜNB		Х		_
Prognosegrundlage der Marktlokation						
SG10				Muss		
SG10 CCI				Muss		
SG10 CCI <b>7037</b>	ZC0	Prognose auf Basis von Werten		Х		
	ZA6	Prognose auf Basis von Profilen		Х		
Details der						
Prognosegrundlage						
SG10						
SG10 CAV				Muss [21] Λ		[21] Wenn SG10
				(([492] ∧ ([2182] ⊻		CCI+++ZA6 (Prognose auf Basis von Profilen)
				([90] ∧		vorhanden
				[2183]))) ⊻		
				([493] ∧		[90] Wenn SG10
				[2061]))		CCI+++ZA6
						(Prognosegrundlage der Marktlokation: Prognose
						auf Basis von Profilen)
						einmal mit CAV+E14
						(TLP/TEP) und einmal
						mit CAV+E02 (SLP/SEP) in dieser SG8 vorhanden
						in dieser 500 vornanden
						[492] Wenn MP-ID in
						NAD+MR
						(Nachrichtenempfänger) aus Sparte Strom
						[493] Wenn MP-ID in
						NAD+MR
						(Nachrichtenempfänger) aus Sparte Gas
						[2061] Segment bzw.
						Segmentgruppe ist
						genau einmal je SG4 IDE
						(Vorgang) anzugeben



EDIFACT Struktur	Beschreibung  Kommunikation von  Prüfidentifikator	Anmeldung Bestätigung NN Anmeldung LF an NB NB an LF 11001 11002	Ablehnung Anmeldung NB an LF 11003	
		11001	11003	[2182] Segmentgruppe ist genau einmal je SG8 SEQ+Z01 (Daten der Marktlokation) anzugeben
				[2183] Segmentgruppe ist genau zweimal je SG8 SEQ+Z01 (Daten der Marktlokation) anzugeben
SG10 CAV <b>7111</b>	E14 TLP/TEP	X [3P11] ⊻ [6P01] ⊻ [7P11] X [6P01]		
Wahlrecht der Prognosegrundlage der Marktlokation <b>SG10</b>		Muss [492] ∧ [244]		[244] Wenn SG10 CCI+6++ZA9 (Aggreg. verantw. ÜNB) vorhanden
				[492] Wenn MP-ID in NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Strom
SG10 CCI 7037	Z84 Wahlrecht der Prognosegrundlage	Muss X		
Wahlrecht der Prognosegrundlage der Marktlokation <b>SG10</b>				
SG10 CAV		Muss		
SG10 CAV <b>7111</b>	<ul><li>Wahlrecht durch LF gegeben</li><li>Wahlrecht durch LF nicht</li></ul>	x x		
Grund für nicht vorhandenes Wahlrecht der Prognosegrundlage der Marktlokation SG10	gegeben			
SG10 CAV		Muss [247]		[247] Wenn CAV+ZE2 (Wahlrecht durch LF nicht gegeben) vorhanden
SG10 CAV <b>7111</b>	<b>255</b> Wahlrecht nicht vorhanden wegen Verbrauch > 10.000	X [1P01]		
	kWh/a <b>ZC1</b> Wahlrecht nicht	X [1P01]		



EDIFACT Struktur	Beschre	eibung	Anmeldung NN	Bestätigung Anmeldung	Ablehnung Anmeldung	
	Kommu	nikation von	LF an NB	NB an LF	NB an LF	
	Prüfidei	ntifikator	11001	11002	11003	
	ZD2	vorhanden wegen Eigenverbrauch Wahlrecht nicht		X [1P01]		
		vorhanden wegen tagesparameterabhängig em Verbrauch				
	ZE3	Wahlrecht nicht vorhanden wegen §14a EnWG		X [1P01]		
Gruppenzuordnung (nach EnWG)						
SG10			Muss	Muss		
SG10 CCI 7027	74 -	Haushalteld	Muss	Muss		
SG10 CCI <b>7037</b>	Z15	Haushaltskunde gem. EnWG	Х	Х		
	Z18	Kein Haushaltskunde gem. EnWG	X	Χ		
Fallgruppenzuordnung SG10			Kann	Muss [19] ∧ [493]		[19] Wenn SG8 SEQ+Z01 (Daten der Marktlokation) SG10 CCI+++ZC0 (Prognose auf Basis von Werten)
5540, 001				M		vorhanden [493] Wenn MP-ID in NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Gas
SG10 CCI 7037	717	Following	Muss X	Muss X		
SG10 CCI <b>7037</b>	Z17	Fallgruppenzuordnung nach GABi Gas				
SG10 CCI <b>1131</b>	i	Nominierungsersatzverfa hren - Exit (Hinweis: Dieser Code darf nur für Liefermonate vor dem 01.10.2016 genutzt werden)	X	Х		
	GABi- RLMmT	RLM-Kunde in Tagesregime - Exit	X	X		
	GABi-	RLM-Kunde im Stundenregime - Exit	X	X		
Netznutzung						
SG10			Muss	Muss		
SG10 CCI			Muss	Muss		
SG10 CCI <b>7037</b>	Z88	Netznutzung	Х	Х		
Netznutzungsvertrag SG10						
SG10 CAV			Muss	Muss		
SG10 CAV <b>7111</b>	Z74	Netznutzungsvertrag	X	X		
SG10 CAV <b>7110</b>	Z08	Direkter Vertrag zwischen Kunden und NB	Х	Х		
	<b>Z</b> 09	Vertrag zwischen	X	Χ		



Zahlung der Netznutzung SG10 SG10 CAV SG10 CAV 7111		nikation von ntifikator Lieferanten und NB  Zahlung der Netznutzung Kunde	LF an NB 11001 Muss	NB an LF 11002	NB an LF 11003	
Zahlung der Netznutzung SG10 SG10 CAV SG10 CAV 7111 SG10 CAV 7110	Z73 Z10	Lieferanten und NB  Zahlung der Netznutzung		11002	11003	
SG10 CAV SG10 CAV 7111 SG10 CAV 7110	Z10	Zahlung der Netznutzung	Muss			
SG10 CAV SG10 CAV 7111 SG10 CAV 7110	Z10		Muss			
SG10 CAV <b>7110</b>	Z10			Muss		
			Χ	Χ		
		Lieferant	X [216] X	X [216] X		[216] Wenn CCI+++Z88 (Netznutzung) CAV+Z74:::Z08 (Netznutzungsvertrag: Direkter Vertrag zwischen Kunden und NB) vorhanden
Netznutzungsabrechnungsv ariante						
SG10 CAV				N 4		
SG10 <b>CAV</b> SG10 CAV <b>7111</b>	ZB1	Netznutzungsabrechnun		Muss X		
SG10 CAV <b>7110</b>	Z14	gsvariante Arbeitspreis/Grundpreis		X		
	Z15	Arbeitspreis/ Leistungspreis		X		
Grundlage der Lieferscheinprüfung SG10						
SG10 CAV				Muss [492]		[492] Wenn MP-ID in NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Strom
SG10 CAV <b>7111</b>	ZA7	Grundlage für Lieferscheinprüfung		Χ		
SG10 CAV <b>7110</b>	Z12	In der Marktkommunikation ausgetauschte Daten		Х		
	Z13	Abweichend vertraglich mit Anschlussnutzer vereinbarte Grundlage		X		
Singulär genutzte Betriebsmittel in der Netznutzungsabrechnung SG10						
SG10 CAV				Muss [492]		[492] Wenn MP-ID in NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Strom
SG10 CAV <b>7111</b>	ZB2	Singulär genutzte Betriebsmittel in der Netznutzungsabrechnun g		Х		
	<b>Z</b> 06	vorhanden		Χ		
	Z07	nicht vorhanden		Х		



EDIFA	CT Str	uktur	Beschr	eibung		Bestätigung		
					NN	Anmeldung	_	
				unikation von	LF an NB	NB an LF	NB an LF	
0.5.5			Prütide	entifikator	11001	11002	11003	
<b>SG8</b> SG8	SEQ					Muss Muss		
SG8	SEQ	1229	Z02	OBIS-Daten der Marktlokation		Χ		
	Kennza tlokati	ahl der on						
SG8	PIA					Muss		
SG8	PIA	4347	5	Produktidentifikation		Χ		
SG8	PIA	7140	OBIS-K	ennzahl der Marktlokation		X ([493] ∧ [315]) ⊻ ([492] ∧ [314])		[314] Es sind alle OBIS-Kennzahlen gem. EDI@Energy Codeliste der OBIS-Kennzahlen und Medien für den deutschen Energiemarkt Kap. 3 anzugeben welche an der Marktlokation erforderlich sind, dabei muss der Mindestumfang aus Kap. 3.4 eingehalten werden [315] Es sind alle OBIS-Kennzahlen gem. EDI@Energy Codeliste der OBIS-Kennzahlen und Medien für den deutschen Energiemarkt Kap. 4 anzugeben welche an der Marktlokation erforderlich sind, dabei muss der Mindestumfang aus Kap. 4.6 eingehalten werden [492] Wenn MP-ID in NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Strom
								NAD+MR (Nachrichtenempfänger)
	D! ^	74.42	CDV	ODIC Korassal		······································		aus Sparte Gas
SG8	PIA	7143	SRW	OBIS-Kennzahl		X		-
Zuged SG10		e Zählzeit				Soll [165] A [166]		[165] Wenn bekannt
						Muss [386] Λ [387] Λ		[166] Wenn vorhanden
						[423] A [492]		[386] Wenn mehr als eine SG8 SEQ+Z02 (OBIS-Daten der Marktlokation) mit einer OBIS-Kennzahl für



EDIFACT Stru	ktur	Beschr	eibung	Anmeldung NN	Bestätigung Anmeldung		
		Komm	unikation von	LF an NB	NB an LF	NB an LF	
			entifikator	11001	11002	11003	
		i		11001	11002	11003	Energiemenge im PIA+5
							vorhanden
							[387] Wenn in derselben SG8 SEQ+Z02 (OBIS- Daten der Marktlokation) eine OBIS-Kennzahl für Energiemenge im PIA+5 vorhanden
							[423] Wenn DTM+137 (Nachrichtendatum) im DE2380 > 202206302200?+00
							[492] Wenn MP-ID in NAD+MR (Nachrichtenempfänger)
							aus Sparte Strom
SG10 CCI					Muss		'
SG10 CCI	7059	Z39	Code der Zählzeit		Χ		
SG10 CCI	7037	Code	der Zählzeit		Χ		
Zugeordnete Zählzeitregist SG10	er				Muss [421]		[421] Wenn in dieser SG8 das CCI+Z39 (Zugeordnete Zählzeitdefinition) vorhanden ist
SG10 CCI					Muss		vornanden ist
SG10 CCI	7059	Z38	Code des		X		
			7ählzeitregisters				
SG10 CCI	7037	Code	des Zählzeitregisters		X		
OBIS Daten fürelevant	ir Lieferant						
SG10					Muss		
SG10 CCI					Muss		
SG10 CCI	7037	ZA7	LF		Х		
Verwendungs Werte SG10	szweck der						
SG10 CAV	7444		- de la Calla		Muss		
SG10 CAV	7111	Merkn <b>Z84</b>	nalswert, Code Netznutzungsabrechnun g		Muss X [3P01] ⊻ [29P01] ⊻ [30P01] ⊻ [32P01] ⊻		
		Z85	Bilanzkreisabrechnung		[36P01] X [3P01] [31P11] [32P11]		
		Z86	Mehrmindermengenabre chnung		X [3P01] ⊻ [30P11]		



EDIFA	CT Stru	uktur	Beschre	eibung	_	Bestätigung	_	Bedingung
					NN	Anmeldung	_	
				unikation von	LF an NB	NB an LF	NB an LF	
				ntifikator	11001	11002	11003	
			Z47 ZD1	Endkundenabrechnung  Blindstromabrechnung		X [3P01] ⊻ [28P01] ⊻ [29P11] ⊻ [32P11] ⊻ [36P01] X [28P01]		
Schwa	achlast	fähigkeit						
SG10		ianigken				Muss [257] Λ [422] Λ [492]		[257] Wenn in derselben SG8 SEQ+Z02 / Z27 (OBIS-Daten der Marktlokation / Erforderliche OBIS-Daten der Marktlokation) das PIA+5+1-b?:1.9.e vorhanden  [422] Wenn DTM+137 (Nachrichtendatum) im DE2380 < 202209302200?+00  [492] Wenn MP-ID in NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Strom
SG10	CCI					Mucc		aus Sparte Strom
SG10		7059	Z10	Schwachlastfähigkeit		Muss X		
SG10		7033	Z59	Nicht-Schwachlast fähig		X		
3010	CC.	, , , ,		Titlette Serrivaernase laring				
			Z60	Schwachlast fähig		Χ		
der O Markt		art und Nutzung nnzahl der on	· r	Schwachlast fähig				[492] Wenn MP-ID in
der O	BIS-Ker	nnzahl der	· r	Schwachlast fähig		X Muss [492]		[492] Wenn MP-ID in NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Strom
der O Markt	BIS-Ker	nnzahl der	· r	Schwachlast fähig				NAD+MR
der O Markt <b>SG8</b>	BIS-Ker :lokatic	nnzahl der	· r	Verbrauchsart und Nutzung der OBIS- Kennzahl an der Marktlokation		Muss [492]		NAD+MR (Nachrichtenempfänger)
der O Markt SG8 SG8 SG8	BIS-Ker :lokatic SEQ SEQ enz auf	nnzahl der on 1229		Verbrauchsart und Nutzung der OBIS- Kennzahl an der		Muss [492]		NAD+MR (Nachrichtenempfänger)
der O Markt SG8 SG8 SG8	BIS-Ker :lokatic SEQ SEQ enz auf	nnzahl der		Verbrauchsart und Nutzung der OBIS- Kennzahl an der		Muss [492]		NAD+MR (Nachrichtenempfänger)
der O Markt SG8 SG8 SG8 Referenz Kennz SG8	SEQ SEQ enz auf	nnzahl der on 1229		Verbrauchsart und Nutzung der OBIS- Kennzahl an der		Muss [492]  Muss  X		NAD+MR (Nachrichtenempfänger)
der O Markt SG8 SG8 SG8 Refer Kennz SG8 SG8	SEQ SEQ enz auf zahl de	nnzahl der  1229  f die OBIS- r Marktlokation	<b>Z44</b>	Verbrauchsart und Nutzung der OBIS- Kennzahl an der Marktlokation		Muss [492]  Muss X		NAD+MR (Nachrichtenempfänger)
der O Markt SG8 SG8 SG8 Refere Kennz SG8 SG8	SEQ SEQ enz auf zahl de	1229  f die OBIS- r Marktlokation	Z44 Z10	Verbrauchsart und Nutzung der OBIS- Kennzahl an der Marktlokation		Muss X		NAD+MR (Nachrichtenempfänger)
SG8 SG8 Referr Kennz SG8 SG8 SG8 SG8	SEQ SEQ enz auf zahl de  RFF RFF	nnzahl der on  1229  f die OBIS- r Marktlokation  1153  1154	<b>Z10</b> OBIS-Ke	Verbrauchsart und Nutzung der OBIS- Kennzahl an der Marktlokation		Muss [492]  Muss X		NAD+MR (Nachrichtenempfänger)
Ger O Markt SG8 SG8 SG8 SG8 SG8 SG8 Verbr	SEQ SEQ SEQ RFF RFF RFF RFF auchsa	nnzahl der  1229  f die OBIS- r Marktlokation  1153  1154  art und Nutzung	<b>Z10</b> OBIS-Ke	Verbrauchsart und Nutzung der OBIS- Kennzahl an der Marktlokation		Muss X		NAD+MR (Nachrichtenempfänger)
der O Markt SG8 SG8 SG8 SG8 SG8 Verbr an de	SEQ SEQ SEQ RFF RFF RFF RFF auchsa	1229  f die OBIS- r Marktlokation  1153  1154  art und Nutzung Kennzahl der	<b>Z10</b> OBIS-Ke	Verbrauchsart und Nutzung der OBIS- Kennzahl an der Marktlokation		Muss X		NAD+MR (Nachrichtenempfänger)
der O Markt SG8 SG8 SG8 SG8 SG8 Verbr an de	SEQ SEQ SEQ enz auf zahl de  RFF RFF auchsa r OBIS-	1229  f die OBIS- r Marktlokation  1153  1154  art und Nutzung Kennzahl der	<b>Z10</b> OBIS-Ke	Verbrauchsart und Nutzung der OBIS- Kennzahl an der Marktlokation		Muss X		NAD+MR (Nachrichtenempfänger)
SG8 SG8 SG8 SG8 SG8 SG8 Verbr an de	SEQ SEQ SEQ RFF RFF RFF auchsa r OBIS- clokatic	1229  f die OBIS- r Marktlokation  1153  1154  art und Nutzung Kennzahl der	<b>Z10</b> OBIS-Ke	Verbrauchsart und Nutzung der OBIS- Kennzahl an der Marktlokation		Muss X  Muss X		NAD+MR (Nachrichtenempfänger)



EDIFACT	Struk	tur	Beschre	eibung	Anmeldung NN	Bestätigung Anmeldung		
			Kommu	inikation von	LF an NB	NB an LF	NB an LF	
			Prüfide	ntifikator	11001	11002	11003	
Verbraud	chsart	:						-
SG10								
SG10 <b>C</b>	AV					Muss		
SG10 CA	AV	7111	Z64	Kraft/Licht		X [1P01]		
			Z65	Wärme		X [1P01]		
			Z87 ZA8	E-Mobilitätsladesäule Straßenbeleuchtung		X [1P01]		
			ZB3	Steuerung		X [1P01] X [1P01]		
			203	Wärmeabgabe		X [11 01]		
Unterbre	echba	ırkeit						
SG10								
SG10 <b>C</b>	AV					Muss		
SG10 CA	AV	7111	Z62	unterbrechbare		Χ		
				Verbrauchseinrichtung		,,		
			Z63	nicht-unterbrechbare		Х		
			:	Verbrauchseinrichtung				_
Wärmen	nutzur	ng						
SG10						M [220]		[220] W
SG10 <b>C</b>	AV					Muss [239]		[239] Wenn in derselben SG10 das CCI+Z17
								(Verbrauchsart und
								Nutzung der
								Marktlokation) CAV+Z65 (Wärme) vorhanden
SG10 CA	AV	7111	Z56	Speicherheizung		Χ		•
			Z57	Wärmepumpe		X		
			Z61	Direktheizung		X		
	onsab	ogabedaten						f==1
SG8					Soll [127]	Muss [2335]		[127] Hat der Lieferant auf Grund seines
								Vertrags Kenntnis, dass
								der Kunde keine hohe KA
								hat so muss er dies dem
								NB mitteilen
								[2225] 50% (242 550 - 702
								[2335] 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,
SG8 SE	EQ				Muss	Muss		genau einmal anzugeben
		1229	Z07	Konzessionsabgabedaten	X	X		
Referenz	z auf d	lie OBIS-						-
		Marktlokation						
SG8								
	FF					Muss		
	FF	1153	Z10	OBIS-Kennzahl		X		
SG8 RF	FF	1154	OBIS-Ke	nnzahl		X		
Zuordnui	ing							



EDIFACT Struktur	Beschreibung	~	Bestätigung	_	
	Wasses at lating and	NN		Anmeldung	
	Kommunikation von	LF an NB	NB an LF	NB an LF	
	Prüfidentifikator	11001	11002	11003	
Konzessionsabgabe  SG10  SG10 CCI		<b>Muss</b> Muss	<b>Muss</b> Muss		
SG10 CCI <b>7037</b>	<b>Z08</b> Konzessionsabgabe	Χ	Χ		
Konzessionsabgabe SG10					
SG10 CAV		Muss	Muss		
SG10 CAV <b>7111</b>	kAS für alle konzessionsvertraglicher Sonderregelungen, die nicht in die Systematik der KAV eingegliedert sind	X n	Х		
	SA Sondervertragskunden < 1 kV nach § 2 (7) und > 1 kV, Preis nach § 2 (3) (für Strom 0,11 ct/kWh und für Gas 0,03 ct/kWh)		X		
	SAS Kennzeichnung, dass ein abweichender Preis für Sondervertragskunden vorliegt	X	Х		
	TA Tarifkunden, für Strom § 2. (2) 1b HT bzw. ET (hohe KA) und für Gas § 2 (2) 2b		Х		
	TAS Kennzeichnung, dass ein abweichender Preis für Tarifkunden vorliegt	X	Х		
	TK für Gas nach KAV § 2 (2) 2a bei ausschließlicher Nutzung zum Kochen und	Х	Х		
	Warmwassererzeugung TKS Kennzeichnung, wenn nach KAV § 2 (2) 2a ein anderer Preis zu verwenden ist	Х	Х		
	für Strom mit Schwachlast § 2. (2) 1a NT (niedrige KA, 0,61 ct/kWh)	Х	Х		
	TSS Kennzeichnung, dass ein abweichender Preis für Schwachlast angewende wird		х		
SG10 CAV <b>7110</b>	Konzessionsabgabe in Euro/kWh	Soll [912] [914] [128] ^ [129]	Muss [912] Λ [914] [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



EDIEA	^T C+~	ıktur	Beschre	eihung	Anmeldung	Bestätigung	Ahlehnung	Redingung
EDIFA	ci Stri	ıktur			NN	Anmeldung	Anmeldung	
			Kommu	ınikation von	LF an NB	NB an LF	NB an LF	
			Prüfide	ntifikator	11001	11002	11003	
								[912] Format: max. 6 Nachkommastellen
								[914] Format: Möglicher Wert: > 0
SG10	CAV	7110		enkategorie der sionsabgabe	Kann	Soll [219]		[219] Wenn an Marktlokation vorhanden
Steue								
Abgab SG8	eninfo	rmation			Kann	Soll [131]		[131] Wenn Information nach StromStG §9 erforderlich
SG8	SEQ				Muss	Muss		
SG8	SEQ	1229	Z10	Steuer-/ Abgabeninformation	Χ	X		
		die OBIS-						
	ahl de	r Marktlokation						
SG8	DEE					Muse		
SG8	<b>RFF</b> RFF	1153	710	OBIS-Kennzahl		Muss		
SG8 SG8	RFF	1154	<b>Z10</b> OBIS-Ke			X X		
		gabenbefreiung				,		
SG10	111-7AD	Panemnemeinig			Muss	Muss		
SG10	CCI				Muss	Muss		
SG10		7059	Z13	Steuerinformation	X	Χ		
SG10	CCI	7037	Z65	Stromsteuer befreit	X	Χ		
			Z66	Stromsteuer pflichtig	Х	Х		
Geme	indera	batt						
SG8					Muss	Muss		
SG8	SEQ	4220	74.0	Canalada b-1	Muss	Muss		
SG8	SEQ	1229	Z12	Gemeinderabatt	X	X		_
Geme	indera	batt						
SG9	0.77/				Muss	Muss		
SG9 SG9	<b>QTY</b> QTY	6063	Z16	Gemeinderabatt	Muss X	Muss X		
SG9	QTY	6060	Menge	Gememuerabatt	X [902] ∧	^ X [902] ∧		[902] Format: Möglicher
555	۷,,	3000			[930] A	[930] A		Wert:≥0
					[938]	[938]		
								[930] Format: max. 2 Nachkommastellen
								[938] Format: Möglicher Wert: <= 10
SG9	QTY	6411	P1	Prozent	Х	Х		
Daten SG8	der M	esslokation				Muss [2284]		[2284] Für jede
								Messlokations-ID im SG5 LOC+172 (Meldepunkt) DE3225 genau einmal



EDIFA	CT Stru	ktur	Beschr	eibung	Anmeldung NN	Bestätigung Anmeldung	_	
			Komm	unikation von	LF an NB	NB an LF	NB an LF	
			Prüfide	entifikator	11001	11002	11003	
								anzugeben
SG8	SEQ					Muss		
SG8	SEQ	1229	Z18	Daten der Messlokation		Χ		
Messl	enz auf okatior	die ID der 1						
<b>SG8</b> SG8	RFF					Muss		
		1153	Z19	Mosslokation		X		
SG8 SG8	RFF RFF	1153 1154	·	Messlokation Messlokation				[951] Format:
308	KFF	1154	ID der	IVIESSIORATION		y [321]		Zählpunktbezeichnung
Δhrec	hnung	des	<u>.                                    </u>					<u> </u>
Messs	_	etriebs über						
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		Х		
SG8	RFF	1154	Abrech	nnung über NNE (Ja/Nein)		X		
Zugeo	rdnete	Marktpartner	:					-
SG10		,				Muss		
SG10	CCI					Muss		
SG10	CCI	7037	ZB3	Zugeordneter		Χ		
				Marktpartner				
Messs	tellenk	etreiber	:					
SG10								
SG10	CAV					Muss		
SG10	CAV	7111	Z91	MSB		Х		
SG10	CAV	1131	MP-ID			Х		
SG10		7110	Z19	Auf vertraglicher Grundlage gegenüber Anschlussnutzer /		X		
			<b>Z20</b>	Anschlussnehmer In der Ausübung der Weiterverpflichtung durch den gMSB		х		
	ungsek okatior	pene der						
SG10						Muss [492]		[492] Wenn MP-ID in NAD+MR (Nachrichtenempfänger)



EDIFACT Struktur		Beschreibung		Anmeldung NN	Bestätigung Anmeldung	Ablehnung Anmeldung	
		Komm	unikation von	LF an NB	NB an LF	NB an LF	
		Prüfid	entifikator	11001	11002	11003	
							aus Sparte Strom
SG10 CCI					Muss		
SG10 CCI	7037	E04	Spannungsebene der Messlokation		X		
Spannungse Messlokation SG10							
SG10 CAV					Muss		
SG10 CAV	7111	E03 E04	Höchstspannung Hochspannung		X X		
		E05	Mittelspannung		X		
		E06	Niederspannung		X		
Gasqualität							-
SG10					Muss [493]		[493] Wenn MP-ID in NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Gas
SG10 CCI					Muss		
SG10 CCI	7037	Y02	Gasqualität		Χ		
Gasqualität <b>SG10</b>							
SG10 CAV			=		Muss		
SG10 CAV	7111	Y04 Y05	H-Gas L-Gas		X X		
Zähleinricht <b>SG8</b>	ungsdaten			Kann	Muss [2286]		[2286] Für jede SEQ+Z18 (Daten der Messlokation) mindestens einmal
SG8 <b>SEQ</b>				Muss	Muss		anzugeben
SG8 SEQ	1229	Z03	Zähleinrichtungsdaten	X	X		
Referenzauf Messlokation	f die ID einer n						
SG8 RFF					Muss		
SG8 RFF	1153	Z19	Messlokation		Х		
SG8 RFF	1154	ID ein	er Messlokation		X [951]		[951] Format: Zählpunktbezeichnung
Referenz auf Smartmeter <b>SG8</b>							
SG8 RFF					Soll [166] ∧ [215]		[166] Wenn vorhanden
					- '		[215] Wenn in der selber SG8 SEQ+Z03
							(Zähleinrichtungsdaten) SG10 CCI+++E13
							CAV+MME (Zählertyp: mME) vorhanden
SG8 RFF	1153	Z14	Smartmeter-Gateway		X		



EDIFACT Struktur	Beschreibung	NN	_	Anmeldung	Bedingung
	Kommunikation von Prüfidentifikator	LF an NB 11001	NB an LF 11002	NB an LF 11003	
SG8 RFF <b>1154</b>	Identifikation / Nummer des Smartmeter-Gateways	11001	X	11003	
Zählertyp					
SG10		Muss	Muss		
SG10 <b>CCI</b> SG10 CCI <b>7037</b>	<b>E13</b> Zählertyp	Muss X	Muss X		
Zählertyp					
SG10					
SG10 CAV			Muss		
SG10 CAV <b>7111</b>	AHZ analoger Haushaltszähle (Drehstrom)	er	X [492]		[492] Wenn MP-ID in NAD+MR
	<b>WSZ</b> analoger		X [492]		(Nachrichtenempfänger)
	Wechselstromzähler				aus Sparte Strom
	LAZ Lastgangzähler		X [492]		[402] \ \ \ \ \ \ \ \ \ \ \ \ \ \ \ \ \ \ \
	MAZ Maximumzähler MME moderne		X [492] X [492]		[493] Wenn MP-ID in NAD+MR
	Messeinrichtung nach		A [432]		(Nachrichtenempfänger)
	MsbG				aus Sparte Gas
	DKZ Drehkolbengaszähler BGZ Balgengaszähler		X [493]		
	TRZ Turbinenradgaszähler		X [493] X [493]		
	<b>UGZ</b> Ultraschallgaszähler		X [493]		
	<b>WGZ</b> Wirbelgaszähler		X [493]		
	MRG Messdatenregistrierger	ät	X [493]		
	<b>EHZ</b> elektronischer Haushaltszähler		Х		
	IVA Individuelle Abstimmun	ıg	Χ		
	(Sonderausstattung)				
SG10 CAV <b>7110</b>	<b>Z01</b> EDL40		X [136]		[136] Wenn SG10
	<b>Z02</b> EDL21 <b>Z03</b> sonstiger EHZ		X [136]		CCI+++E13 (Zählertyp)
	<b>Z03</b> sonstiger EHZ <b>Z04</b> Standard		X [136] X [346]		CAV+EHZ (elektronische Haushaltszähler)
	<b>Z05</b> MeDa-Zähler		X [346]		vorhanden
					[346] Wenn SG10
					CCI+++E13 (Zählertyp) CAV+MME (mME)
7861	!				vorhanden
Zählergröße (Gas) <b>SG10</b>					
SG10 CAV			Muss [493]		[229] Wenn SG10
3010 <b>3</b> .11			∧ [229]		CCI+++E13 CAV+MRG (Zählertyp: Messdatenregistriergerä
					) nicht vorhanden
					[493] Wenn MP-ID in NAD+MR
					(Nachrichtenempfänger) aus Sparte Gas
SG10 CAV <b>7110</b>	<b>G10</b> Gaszähler G10		X		
	G100 Gaszähler G100 G1000 Gaszähler G1000		X X		
	GIOOD Gastaille, GIOOD		^		



EDIFACT Stru	ktur	Beschre	eibung		Bestätigung		Bedingung
				NN	Anmeldung	_	
			ınikation von	LF an NB	NB an LF	NB an LF	
		Prüfide	ntifikator	11001	11002	11003	
		G12500	Gaszähler G12500		Χ		
		G16	Gaszähler G16		X		
		G160	Gaszähler G160		Х		
			Gaszähler G1600		Х		
			Gaszähler G16000		Χ		
		G2.5	Gaszähler G2.5		Х		
		G25	Gaszähler G25		X		
		G250	Gaszähler G250		X		
		G2500 G350	Gaszähler G2500 Gaszähler G350		X X		
		G350 G4	Gaszähler G4		X		
		G40	Gaszähler G40		X		
		G400	Gaszähler G400		X		
			Gaszähler G4000		X		
		G6	Gaszähler G6		X		
		G65	Gaszähler G65		Х		
		G650	Gaszähler G650		Х		
			Gaszähler G6500		Х		
Identifikation	) / Nummer	[					
des Gerätes	i / ivullilliel						
SG10							
				Muss	Mucc		
SG10 CAV	7111	720	Corëtonum	Muss	Muss		
SG10 CAV	7111	Z30	Gerätenummer	X	X		
SG10 CAV	7110	Geratei	nummer	Х	Х		
Registeranzal	hl	[					-
SG10							
SG10 CAV							
3010 6/11					Muss [492]		[139] Wenn SG10
					Muss [492] ∧ [139]		[139] Wenn SG10 CAV+IVA (Individuelle
					Muss [492] ∧ [139]		CAV+IVA (Individuelle
							CAV+IVA (Individuelle Abstimmung) nicht
							CAV+IVA (Individuelle Abstimmung) nicht
							CAV+IVA (Individuelle Abstimmung) nicht vorhanden [492] Wenn MP-ID in NAD+MR
							CAV+IVA (Individuelle Abstimmung) nicht vorhanden [492] Wenn MP-ID in NAD+MR (Nachrichtenempfänger)
							CAV+IVA (Individuelle Abstimmung) nicht vorhanden [492] Wenn MP-ID in NAD+MR
SG10 CAV	7111	ETZ	Eintarif _		∧ [139] X		CAV+IVA (Individuelle Abstimmung) nicht vorhanden [492] Wenn MP-ID in NAD+MR (Nachrichtenempfänger)
SG10 CAV	7111	ZTZ	Zweitarif		∧ [139] X X		CAV+IVA (Individuelle Abstimmung) nicht vorhanden [492] Wenn MP-ID in NAD+MR (Nachrichtenempfänger)
SG10 CAV	7111				∧ [139] X		CAV+IVA (Individuelle Abstimmung) nicht vorhanden [492] Wenn MP-ID in NAD+MR (Nachrichtenempfänger)
		ZTZ	Zweitarif		∧ [139] X X		CAV+IVA (Individuelle Abstimmung) nicht vorhanden [492] Wenn MP-ID in NAD+MR (Nachrichtenempfänger)
Energierichtu		ZTZ	Zweitarif		∧ [139] X X		CAV+IVA (Individuelle Abstimmung) nicht vorhanden [492] Wenn MP-ID in NAD+MR (Nachrichtenempfänger)
Energierichtu SG10		ZTZ	Zweitarif		Λ [139] Χ Χ Χ		CAV+IVA (Individuelle Abstimmung) nicht vorhanden [492] Wenn MP-ID in NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Strom
Energierichtu		ZTZ	Zweitarif		∧ [139] X X		CAV+IVA (Individuelle Abstimmung) nicht vorhanden [492] Wenn MP-ID in NAD+MR (Nachrichtenempfänger)
Energierichtu SG10		ZTZ	Zweitarif		Λ [139] Χ Χ Χ		CAV+IVA (Individuelle Abstimmung) nicht vorhanden  [492] Wenn MP-ID in NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Strom
Energierichtu SG10		ZTZ	Zweitarif		Λ [139] Χ Χ Χ		CAV+IVA (Individuelle Abstimmung) nicht vorhanden  [492] Wenn MP-ID in NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Strom  [492] Wenn MP-ID in NAD+MR (Nachrichtenempfänger)
Energierichtu <b>SG10</b> SG10 <b>CAV</b>	ung	ZTZ NTZ	Zweitarif Mehrtarif		X X X Muss [492]		CAV+IVA (Individuelle Abstimmung) nicht vorhanden  [492] Wenn MP-ID in NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Strom  [492] Wenn MP-ID in NAD+MR
Energierichtu SG10		ZTZ	Zweitarif Mehrtarif Einrichtungszähler		X X X X Muss [492]		CAV+IVA (Individuelle Abstimmung) nicht vorhanden  [492] Wenn MP-ID in NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Strom  [492] Wenn MP-ID in NAD+MR (Nachrichtenempfänger)
Energierichtu SG10 SG10 CAV	Jing 7111	ZTZ NTZ	Zweitarif Mehrtarif		X X X Muss [492]		CAV+IVA (Individuelle Abstimmung) nicht vorhanden  [492] Wenn MP-ID in NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Strom  [492] Wenn MP-ID in NAD+MR (Nachrichtenempfänger)
Energierichtu SG10 CAV  SG10 CAV	ung <b>7111</b> g der	ZTZ NTZ	Zweitarif Mehrtarif Einrichtungszähler		X X X X Muss [492]		CAV+IVA (Individuelle Abstimmung) nicht vorhanden  [492] Wenn MP-ID in NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Strom  [492] Wenn MP-ID in NAD+MR (Nachrichtenempfänger)
Energierichtu SG10 CAV  SG10 CAV  Fernschaltun Zähleinrichtu	ung <b>7111</b> g der	ZTZ NTZ	Zweitarif Mehrtarif Einrichtungszähler		X X X X Muss [492]		CAV+IVA (Individuelle Abstimmung) nicht vorhanden  [492] Wenn MP-ID in NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Strom  [492] Wenn MP-ID in NAD+MR (Nachrichtenempfänger)
Energierichtu SG10 CAV  SG10 CAV  Fernschaltun Zähleinrichtu	ung <b>7111</b> g der	ZTZ NTZ	Zweitarif Mehrtarif Einrichtungszähler		X X X X Muss [492]		CAV+IVA (Individuelle Abstimmung) nicht vorhanden  [492] Wenn MP-ID in NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Strom  [492] Wenn MP-ID in NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Strom
Energierichtu SG10 CAV  SG10 CAV  Fernschaltun Zähleinrichtu	ung <b>7111</b> g der	ZTZ NTZ	Zweitarif Mehrtarif Einrichtungszähler		X X X X Muss [492]		CAV+IVA (Individuelle Abstimmung) nicht vorhanden  [492] Wenn MP-ID in NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Strom  [492] Wenn MP-ID in NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Strom
Energierichtu SG10 CAV  SG10 CAV  Fernschaltun Zähleinrichtu	ung <b>7111</b> g der	ZTZ NTZ	Zweitarif Mehrtarif Einrichtungszähler		X X X X Muss [492]		CAV+IVA (Individuelle Abstimmung) nicht vorhanden  [492] Wenn MP-ID in NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Strom  [492] Wenn MP-ID in NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Strom
Energierichtu SG10 CAV  SG10 CAV  Fernschaltun Zähleinrichtu	ung <b>7111</b> g der	ZTZ NTZ	Zweitarif Mehrtarif Einrichtungszähler		X X X X Muss [492]		CAV+IVA (Individuelle Abstimmung) nicht vorhanden  [492] Wenn MP-ID in NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Strom  [492] Wenn MP-ID in NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Strom



EDIFACT Struktur	Beschi	reibung	Anmeldung NN	Bestätigung Anmeldung	Ablehnung Anmeldung	
	Komm	unikation von	LF an NB	NB an LF	NB an LF	
		entifikator	11001	11002	11003	
SG10 CAV <b>7111</b>	Z58	Fernschaltung der	11001	X	11003	
3010 CAV /111	236	Zähleinrichtung		^		
SG10 CAV <b>7110</b>	Z06	vorhanden		Χ		
	Z07	nicht vorhanden		Χ		
Messwerterfassung an de	r					-
Zähleinrichtung SG10				Muss [316]		[316] Wenn in derselben
3010				WIU35 [310]		SG8 das RFF+Z14
						(Smartmeter-Gateway)
SG10 CCI				Muss		nicht vorhanden
SG10 CCI <b>7037</b>	E12	Messwerterfassung an		X		
		der Zähleinrichtung				
Messwerterfassung an de	r					
Zähleinrichtung						
SG10						
SG10 CAV 7111	AMB	fornauslocharo 7ählor		Muss		
SG10 CAV <b>7111</b>	AMR MMR	fernauslesbare Zähler manuell ausgelesene		X X		
		Zähler				
Mengenumwerterdaten						-
SG8				Soll [493] Λ		[130] Wenn an
				[130]		Messlokation vorhanden
						[493] Wenn MP-ID in
						NAD+MR
						(Nachrichtenempfänger) aus Sparte Gas
SG8 <b>SEQ</b>				Muss		ado opal to out
SG8 SEQ <b>1229</b>	Z09	Mengenumwerter-Daten		Χ		•
Referenz auf die	ſ					-
Gerätenummer						
SG8 RFF				Muss		
SG8 RFF <b>1153</b>	MG	Gerätenummer des		X		
		Zählers				
SG8 RFF <b>1154</b>	Geräte	enummer		Х		
Mengenumwerter						
SG10				Muss		
SG10 CCI SG10 CCI <b>7037</b>	Z64	Manganumwerter		Muss X		
	: 404	Mengenumwerter		^		
Identifikation / Nummer des Gerätes						
SG10						
SG10 CAV				Muss		
SG10 CAV <b>7111</b>	Z30	Gerätenummer		X		
SG10 CAV <b>7110</b>	Geräte	enummer		X		
Mengenumwertertyp						
SG10 CAV				N 4		
SG10 CAV				Muss		



EDIFACT Struktur	Beschreibung	Anmeldung Bestätigung Ablehnun NN Anmeldung Anmeldur	
	Kommunikation von	LF an NB NB an LF NB an LF	
	Prüfidentifikator	11001 11002 11003	
SG10 CAV <b>7111</b>	<b>DMU</b> Dichtemengenumwerter	X	
	TMU Temperaturmengenumw		
	erter		
	<b>ZMU</b> Zustandsmengenumwert er	X	
OBIS-Daten der Zähleinrichtung/			-
Mengenumwerter /			
Smartmeter-Gateway SG8		Muss [2287]	[2287] Für jede SEQ+Z03
300			(Zähleinrichtungsdaten) mindestens einmal anzugeben
SG8 <b>SEQ</b>		Muss	· ·
SG8 SEQ <b>1229</b>	<b>Z20</b> OBIS-Daten der	X	
	Zähleinrichtung		
Referenz auf die			
Gerätenummer			
SG8			
SG8 RFF	MG Coratonium	Muss	
SG8 RFF <b>1153</b>	MG Gerätenummer des Zählers	X	
	<b>Z11</b> Gerätenummer des	X	
	Mengenumwerters		
	<b>Z14</b> Smartmeter-Gateway	<u>X</u>	
SG8 RFF <b>1154</b>	Gerätenummer	X	
Konfigurations-ID			
SG8			
SG8 RFF		Muss [405] ∧ [420]	[405] Wenn in derselben SG8 SEQ+Z02 (OBIS-
		/\ [420]	Daten der
			Marktlokation) eine
			OBIS-Kennzahl für
			Wirkarbeit und Kumuliert im PIA+5
			vorhanden
			- · · · <del>-</del> · ·
			[420] Wenn in dieser SG8
			das RFF+Z14 (Smartmeter-Gateway)
			vorhanden ist
SG8 RFF <b>1153</b>	AGK Anwendungsreferenznu mmer	Х	
SG8 RFF <b>1154</b>	Referenz, Identifikation	X	
OBIS-Kennzahl der			-
Zähleinrichtung/			
Mengenumwerter/			
Smartmeter-Gateway			
SG8 PIA		Muss	
SG8 PIA <b>4347</b>	5 Produktidentifikation	X	
SG8 PIA <b>7140</b>	OBIS-Kennzahl der	X ([493] ∧	[323] Es sind alle OBIS-
	Zähleinrichtung	[324]) ⊻	Kennzahlen gem.



EDIFACT Struktur	Beschreibung	~	Bestätigung	Ablehnung	Bedingung
	Vanani iliatia a can	NN LE an ND	Anmeldung	_	
	Kommunikation von	LF an NB	NB an LF	NB an LF	
	Prüfidentifikator	11001	11002 ([492] \(\lambda\) [323])	11003	EDI@Energy Codeliste der OBIS-Kennzahlen und Medien für den deutschen Energiemarkt Kap. 3. anzugeben welche an der Zähleinrichtung genutzt werden, dabei muss der Mindestumfang aus Kap. 3.4 eingehalten werden  [324] Es sind alle OBIS- Kennzahlen gem. EDI@Energy Codeliste der OBIS Kennzahlen Kap. 4. anzugeben welche an der Zähleinrichtung genutzt werden, dabei muss der Mindestumfang aus Kap. 4.6 eingehalten werden  [492] Wenn MP-ID in NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Strom  [493] Wenn MP-ID in NAD+MR
					(Nachrichtenempfänger) aus Sparte Gas
SG8 PIA <b>7143</b>	<b>SRW</b> OBIS-Kennzahl		X		
Zugeordnete Zählzeit SG10			Soll [165] A [166] Muss [390]		[165] Wenn bekannt [166] Wenn vorhanden
			Λ [391] Λ [423] Λ		[390] Wenn mehr als
			[492]		eine SG8 SEQ+Z20 (OBIS-Daten der Zähleinrichtung / Mengenumwerter), die mit dem RFF+Z18 (Referenz auf die ID der Marktlokation) auf die gleiche ID einer Marktlokation referenziert und mit dem RFF+MG (Referenz auf die Gerätenummer) auf die gleiche Gerätenummer referenziert, mit einer OBIS-Kennzahl für Zählerstand im PIA+5



EDIFACT Struktur	Beschreibung  Kommunikation von  Prüfidentifikator	Anmeldung B NN A LF an NB 11001		Ablehnung Anmeldung NB an LF 11003	Bedingung
					[391] Wenn in derselben SG8 SEQ+Z20 (OBIS- Daten der Zähleinrichtung / Mengenumwerter) eine OBIS-Kennzahl für Zählerstand im PIA+5 vorhanden
					[423] Wenn DTM+137 (Nachrichtendatum) im DE2380 > 202206302200?+00
					[492] Wenn MP-ID in NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Strom
SG10 CCI			Muss		
SG10 CCI <b>7059</b>	<b>Z39</b> Code der Zählzeit		X		
SG10 CCI <b>7037</b>	Code der Zählzeit		X		
Zugeordnetes Zählzeitregister <b>SG10</b>			Muss		
SG10 CCI			Muss		
SG10 CCI <b>7059</b>	<b>Z38</b> Code des Zählzeitregisters		Χ		
SG10 CCI <b>7037</b>	Code des Zählzeitregisters		Х		
Vor- und Nachkommastellen des Zählwerks					
SG10		/	Muss ([492] Λ [273]) ⊻ ([493] Λ [274])		[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 / 1-65?:1.8.e / 1-b?:2.8.0 / 1-65?:1. 8.63 vorhanden
					[274] Wenn in derselben SG8 SEQ+Z20 (OBIS- Daten der Zähleinrichtung) das PIA+5+7-b?:3.0.0 / 7- b?:6.0.0 / 7-b?:3.1.0 / 7-b?:6.1.0 / 7-b?:3.2.0 / 7-b?:6.2.0 / 7-b?:13.2.0 / 7-b?:16.2.0 / 7-b?:1.0.0 / 7-b?:2.0.0 / 7-b?:4.0.0 / 7-b?:5.0.0 / 7-b?:11.2.0 /



EDIFACT Struktur	Beschreibung		Anmeldung NN	Bestätigung Anmeldung		
	Kommunikation	von	LF an NB	NB an LF	NB an LF	
	Prüfidentifikato	r	11001	11002	11003	
						7-b?:12.2.0 / 7-b?:14.2.0 / 7-b?:15.2.0 vorhanden
						[492] Wenn MP-ID in NAD+MR
						(Nachrichtenempfänger) aus Sparte Strom
						[493] Wenn MP-ID in NAD+MR (Nachrichtenempfänger)
						aus Sparte Gas
SG10 CCI				Muss		
SG10 CCI <b>7059</b>	<b>11</b> Produk	t		Χ		
SG10 CCI <b>7037</b>	<b>Z33</b> Vor- un	d		Χ		
	Nachko Zählwe	mmastellen des rkes				
Vor- und Nachkommastellen des						
Zählwerks						
SG10						
SG10 CAV	A l l \ /			Muss		
SG10 CAV <b>7110</b> SG10 CAV <b>7110</b>	Angabe der Vor			X X		
	Angabe der Nac	TIKOTITITASTETIE		^		
Bezeichnung des Zählwerks						
auf dem Gerät				NA [422]		[422] Wananah
SG10				Muss [123] Λ (([493] Λ		[123] Wenn noch mindestens eine weitere
				/ (([433] /\ [274])⊻		SG8 SEQ+Z20 (OBIS-
				([492] ∧		Daten der
				[273]))		Zähleinrichtung) mit dem
						SG8 RFF+MG / Z11
						(Gerätenummer des
						Zählers / Mengenumwerters) auf
						die gleiche
						Identifikation/Nummer
						des Gerätes referenziert
						[273] Wenn in derselben SG8 SEQ+Z20 (OBIS-
						Daten der
						Zähleinrichtung) das
						PIA+5+1-b?:1.8.e / 1-
						b?:2.8.e / 1-b?:3.8.e /
						1-b?:4.8.e / 1-b?:5.8.e / 1-b?:6.8.e / 1-b?:7.8.e /
						1-b?:8.8.e / 1-65?:1.8.e
						/ 1-65?:2.8.0 / 1-65?:1.
						8.63 vorhanden
						[274] \\\\\\\\\\\\\\\\\\\\\\\\\\\\\\\\\\\\
						[274] Wenn in derselben SG8 SEQ+Z20 (OBIS-
						Daten der
						Zähleinrichtung) das



EDIFACT Struktur	Beschreibung	Anmeldung Bestätigung NN Anmeldung	Ablehnung Anmeldung	
	Kommunikation von	LF an NB NB an LF	NB an LF	
	Prüfidentifikator	11001 11002	11003	
SG10, CCI	гипаепинкатог		11003	PIA+5+7-b?:3.0.0/7-b?:6.0.0/7-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?:13.2.0/7-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  [492] Wenn MP-ID in NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Strom  [493] Wenn MP-ID in NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Gas
SG10 CCI		Muss		
SG10 CCI <b>7037</b>	<b>Z63</b> Lokale Kennzeichnung zu Kontrollzwecken	X		
SG10 CCI <b>7036</b>	Bezeichnung des Zählwerks auf dem Gerät	Х		
Schwachlastfähigkeit				
SG10		Muss [256] Λ [422] Λ [492]		[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
				[422] Wenn DTM+137 (Nachrichtendatum) im DE2380 < 202209302200?+00
				[492] Wenn MP-ID in NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Strom
SG10 CCI		Muss		
SG10 CCI <b>7059</b>	<b>Z10</b> Schwachlastfähigkeit	X		
SG10 CCI <b>7037</b>	<b>Z59</b> Nicht-Schwachlast fähig <b>Z60</b> Schwachlast fähig	X X		
Wandlerdaten				-
SG8		Soll [492] ∧ [130]		[130] Wenn an Messlokation vorhanden
		[150]		Wessionation vornancen



EDIFA	CT Stru	ktur	Beschre	eibung	Anmeldung NN	Bestätigung Anmeldung		
			Kommu	nikation von	LF an NB	NB an LF	NB an LF	
			Prüfide	ntifikator	11001	11002	11003	
								aus Sparte Strom
SG8	SEQ					Muss		
SG8	SEQ	1229	Z04	Wandler-Daten		Х		
Geräte	enz auf enumm							
SG8 SG8	RFF					Muss		
SG8	RFF	1153	MG	Gerätenummer des Zählers		X		
SG8	RFF	1154	Geräter	nummer		Χ		
Wand	ler							
SG10						Muss		
SG10	CCI					Muss		
SG10	CCI	7037	Z25	Wandler		Χ		
Identi des Ge <b>SG10</b> SG10	erätes	n / Nummer				Muss [2317] ⊻ [2318]		[2317] Wenn in derselben SG8 SEQ+Z04 (Wandlerdaten) das SG10 CCI+++Z25 (Wandler) CAV+MIW/MPW/MUW vorhanden ist das Segment mindestens zweimal anzugeben  [2318] 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		Χ		
SG10	CAV	7110	Geräter	nummer		Χ		
SG10		und Faktor						
SG10						Muss		
SG10	CAV	7111	MIW MPW MBW MUW	Messwandlersatz Strom Kombimesswandlersatz (Strom und Spannung) Blockstromwandler Messwandlersatz		x x x		
SG10	CAV	7110	Wandle	Spannung rfaktor		X [902] [141]		[141] Wenn SG10 CAV+MIW/ MPW/ MBW vorhanden  [902] Format: Möglicher Wert: ≥ 0



EDIFA	CT Stru	ktur	Beschr	eibung	Anmeldung NN	Bestätigung Anmeldung		
			Komm	unikation von	LF an NB	NB an LF	NB an LF	
			Prüfide	ntifikator	11001	11002	11003	
	Kommunikationseinrichtun Isdaten IGB					Muss [2119]		[130] Wenn an
						Soll [130]		Messlokation vorhander  [2119] Je SG8 SEQ+Z13 (Smartmeter-Gateway) ist genau einmal die Segmentgruppe anzugeben
SG8	SEQ					Muss		
SG8	SEQ	1229	Z05	Kommunikationseinricht ungsdaten		Х		
	enz auf enumn							
SG8	RFF					Muss		
SG8	RFF	1153	MG	Gerätenummer des Zählers		Χ		
SG8	RFF	1154	Geräte	nummer		Х		
Komm	nunikat	ionseinrichtun						-
g								
SG10						Muss		
SG10						Muss		
SG10	CCI	7037	<b>Z26</b>	Kommunikationseinricht ung		Х		
Identi des Ge <b>SG10</b>		n/Nummer						
SG10	CAV					Muss		
SG10	CAV	7111	Z30	Gerätenummer		Χ		
SG10	CAV	7110	Geräte	nummer		Х		
gstyp <b>SG10</b>		ionseinrichtun				Muse		
SG10 SG10		7111	GSM	GSM/GPRS/UMTS-		Muss X		
3010	CAV	, 111	ETH	KomEinr. Ethernet-KomEinricht.		X		
				LAN/WLAN				
			PLC	PLC-KomEinrichtung		X		
			PST	Festnetz-KomEinricht. TAE		Х		
			DSL LTE	DSL-Kom.Einr. LTE-KomEinr.		X X		
	der te reinric	chnischen htung						
SG8		-				Soll [130]		[130] Wenn an Messlokation vorhander
	650					Muss		
SG8	SEQ					141033		



EDIFA	CT Strı	uktur	Beschi	reibung	Anmeldung NN	Bestätigung Anmeldung		
			Komm	unikation von	LF an NB	NB an LF	NB an LF	
			Prüfid	entifikator	11001	11002	11003	
Refere	enz auf	f die						
Gerät	enumr	mer						
SG8								
SG8	RFF					Muss		
SG8	RFF	1153	MG	Gerätenummer des Zählers		X		
SG8	RFF	1154	Geräte	enummer		Χ		
Techn	ische							
		chtung						
SG10						Muss		
SG10	CCI					Muss		
SG10	CCI	7037	Z27	Technische Steuereinrichtung		Χ		
Idonti	fikatio	n / Nummor	1					-
	ifikatio erätes	on / Nummer						
SG10	erates							
SG10	CAV					Muss		
SG10		7111	Z30	Gerätenummer				
		7111				X		
SG10	CAV	7110	Gerate	enummer		X		
Techn								
	reinric	chtungstyp						
SG10								
SG10	CAV					Muss		
SG10	CAV	7111	RSU TSU	Rundsteuerempfänger Tarifschaltuhr		X X		
Smart	meter	-Gateway						
SG8		,				Soll [130]		[130] Wenn an
								Messlokation vorhanden
SG8	SEQ					Muss		
SG8	SEQ	1229	Z13	Smartmeter-Gateway		Χ		
Smart	meter	-Gateway						-
SG10	meter	Gateway				Muss		
SG10	CCI					Muss		
SG10		7037	Z75	Smartmeter-Gateway		X		
			1	Jillartilleter Gateway				-
		on / Nummer						
	erätes							
SG10								
SG10				0 ":		Muss		
SG10		7111	Z30	Gerätenummer		Χ		
SG10	CAV	7110	Geräte	enummer		X [952]		[952] Format: Gerätenummer nach DIN 43863-5
Daten	der St	euerbox						
SG8						Soll [492] Λ		[133] Wenn an der
						[133]		übermittelten
								Marktlokation / Messlokation vorhanden
								[492] Wenn MP-ID in
								NAD+MR



EDIFA	CT Stru	ıktur	Beschr	eibung	_	Bestätigung	_	
			.,		NN	Anmeldung	_	
				unikation von	LF an NB	NB an LF	NB an LF	
			Prüfide	entifikator	11001	11002	11003	
								(Nachrichtenempfänger) aus Sparte Strom
SG8	SEQ					Muss		
SG8	SEQ	1229	Z14	Steuerbox		Х		
	enz auf meter-	das -Gateway						
SG8	RFF					Muss		
SG8	RFF	1153	Z14	Smartmeter-Gateway		Χ		
SG8	RFF	1154		fikation / Nummer des meter-Gateways		X		
Steue <b>SG10</b>	rbox					Muss		
SG10	CCI					Muss		
SG10	CCI	7037	Z76	Steuerbox		Х		
	ifikatioi erätes	n / Nummer						
SG10	CAV					Muss		
SG10	CAV	7111	Z30	Gerätenummer		X		
SG10	CAV	7110	Geräte	nummer		X [952]		[952] Format: Gerätenummer nach DIN 43863-5
Lastpr SG8	rofildat	en (Gas)			Kann [493]	Muss [493] Λ [106]		[106] Wenn in dieser SG8 SEQ+Z01 SG10 CCI+++ZA6 (Prognosegrundlage der Marktlokation: Prognose auf Basis von Profilen) CAV+E02 (SLP/SEP) vorhanden
								[493] Wenn MP-ID in NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Gas
SG8	SEQ				Muss	Muss		
SG8	SEQ	1229	Z35	Lastprofildaten	Χ	Χ		
	£:1 / C	as)						
Lastpr	OTH ( G	•			Muss	Muss		
Lastpr SG10	oili ( G				iviuss			
					Muss	Muss		
SG10	CCI	7059	<b>Z12</b>	Lastprofil				
<b>SG10</b> SG10	<b>CCI</b>	7059 7037	Z12 E01 Z10	Lastprofil synthetisches Verfahren analytisches Verfahren	Muss	Muss		
SG10 SG10 SG10 SG10	<b>CCI</b>	7037	E01	synthetisches Verfahren	Muss X X	Muss X X		
SG10 SG10 SG10 SG10	CCI CCI	7037	E01	synthetisches Verfahren	Muss X X	Muss X X		-
SG10 SG10 SG10 SG10	CCI CCI CCI	7037	E01	synthetisches Verfahren	Muss X X	Muss X X		
\$G10 \$G10 \$G10 \$G10 Lastpr \$G10	CCI CCI CCI rofil (Ga	7037	E01 Z10	synthetisches Verfahren	Muss X X X	Muss X X X		



EDIFA	CT Stru	uktur	Beschi	reibung	Anmeldung NN	Bestätigung Anmeldung	_	
			Komm	unikation von	LF an NB	NB an LF	NB an LF	
			Prüfide	entifikator	11001	11002	11003	
			293	DE, BDEW (Bundesverband der Energie- und Wasserwirtschaft e.V.)	Х	X		
		messstelle				<b>Muss</b> Muss		
SG10		7059	Z99 ZA0	Messstelle des Tagesparameters (derzeit ist nur die Temperatur ein erlaubter Tagesparameter) Klimazone des Tagesparameters		x		
				(derzeit ist				
SG10	CC!	7037	ID N:~	Tagesparameter)		v		
2010	CCI	/03/		eraturmessstelle		Х		
SG10	CCI	1131		anbieter		X [58]		[58] Wenn in diesem CCI das DE3055 mit dem Code 293 vorhanden
SG10	CCI	3055	89	Vergeben vom Händler (hier Netzbetreiber)		Χ		
			293	DE, BDEW (Bundesverband der Energie- und Wasserwirtschaft e.V.)		Х		
Profile	daten (	Strom)						
SG8		,			Kann [492]	Muss [492] Λ [106]		[106] Wenn in dieser SG SEQ+Z01 SG10 CCl+++ZA6 (Prognosegrundlage der Marktlokation: Prognose auf Basis von Profilen) CAV+E02 (SLP/SEP) vorhanden
								[492] Wenn MP-ID in NAD+MR
								(Nachrichtenempfänger) aus Sparte Strom
SG8	SEQ	400-		D (1)	Muss	Muss		
SG8	SEQ	1229	Z21	Profildaten	X	X		
Normi <b>SG10</b> SG10		Profil (Strom)			<b>Muss</b> Muss	<b>Muss</b> Muss		
SG10		7059	Z02	Standardlastprofil	X	X		
SG10		7037	E01 Z10	synthetisches Verfahren analytisches Verfahren	X X	X X [332]		[332] Wenn SG10 CCI+6++ZA9 (Aggreg. verantw. ÜNB) nicht

Version: 6.1d 01.10.2021 Seite 62 von 221



EDIFACT Struktur	Besch	reibung	Anmeldung NN	Bestätigung Anmeldung	_	
	Komm	nunikation von	LF an NB	NB an LF	NB an LF	
	Prüfid	entifikator	11001	11002	11003	
SG10						
SG10 CAV			Muss	Muss		
SG10 CAV <b>7111</b>	Code	des Normierten Profils	X	Х		
Profilschardaten  SG8			Kann [492]	Muss [492] Λ [89]		[89] Wenn SG10 CCI+++ZA6 (Prognosegrundlage der Marktlokation: Prognose auf Basis von Profilen) CAV+E14 (TLP/TEP) vorhanden
						[492] Wenn MP-ID in NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Strom
SG8 <b>SEQ</b>			Muss	Muss		
SG8 SEQ <b>1229</b>	Z08	Profilschardaten	X	X		
Profilschar						
SG10			Muss	Muss		
SG10 CCI 7037	Z12	Profilschar	Muss X	Muss X		
	1 212	FIGHISCHAI	^	^		-
Profilschar  SG10  SG10 CAV			Muss	Muss		
SG10 CAV <b>7111</b>	Code	der Profilschar	X	X		
Normiertes Profil						-
SG10			Muss	Muss		
SG10 CCI			Muss	Muss		
SG10 CCI <b>7059</b>	Z03	tagesparameterabhängig es Lastprofil	Χ	Χ		•
SG10 CCI <b>7037</b>	E01	synthetisches Verfahren	X	Х		
	Z10	analytisches Verfahren	X	X		
Normiertes Profil <b>SG10</b>			M	M		
SG10 CAV <b>7111</b>	Codo	des Normierten Profils	Muss	Muss		
SG10 CAV <b>7111</b>	(Stron		X	X		
Klimazone / Temperaturmessstelle				NA		
<b>SG10 CCI</b>				<b>Muss</b> Muss		
SG10 CCI <b>7059</b>	<b>Z</b> 99	Messstelle des		X		
	ZA0	Tagesparameters (derzeit ist nur die Temperatur ein erlaubter Tagesparameter) Klimazone des Tagesparameters (derzeit ist		X		



EDIFACT Struk	tur	Beschre	eibung	Anmeldung NN	Bestätigung Anmeldung		
		Kommu	unikation von	LF an NB	NB an LF	NB an LF	
		Prüfide	ntifikator	11001	11002	11003	
SG10 CCI	7037		azone / raturmessstelle		Χ		
SG10 CCI	1131		anbieter		X [58]		[58] Wenn in diesem CCI das DE3055 mit dem Code 293 vorhanden
SG10 CCI	3055	89	Vergeben vom Händler (hier Netzbetreiber)		Х		
		293	DE, BDEW (Bundesverband der Energie- und Wasserwirtschaft e.V.)		Х		
Kunde des Lie	feranten						
SG12				Muss	Muss [572]		[572] Hinweis: Kundenname aus Anmeldung Lieferant neu
SG12 NAD				Muss	Muss		0 1 1 1 1
SG12 NAD	3035	Z09	Kunde des LF	Χ	Χ		
SG12 NAD	3036	Name		Χ	Χ		
SG12 NAD	3045	Z01	Struktur von Personennamen	X	Х		
		<b>Z</b> 02	Struktur der Firmenbezeichnung	Х	Χ		
Kundennumm Lieferanten SG12 SG12 RFF	ner beim			Kann	Soll [147]		[147] Wenn in Anfrage
	4452	AV/6					vorhanden
SG12 RFF	1153	AVC	Kundennummer beim Lieferanten	X	X		
SG12 RFF	1154	Kunder	nnummer beim LF	Х	Х		
Kundennumm Altlieferant SG12	ner beim						
SG12 RFF				Soll [165] ∧ ([493] ⊻			[165] Wenn bekannt
				([492] \\ [333]))			[333] Wenn IMD+Z36+Z13 (Identifikationslogik: Alle Identifikationsdaten) vorhanden
							[492] Wenn MP-ID in NAD+MR
							(Nachrichtenempfänger) aus Sparte Strom
							[493] Wenn MP-ID in NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Gas
SG12 RFF	1153	Z01	Kundennummer beim Altlieferanten	Χ			
SG12 RFF	1154	Kunder	nnummer beim LFA	X			



EDIFAG	CT Stru	ıktur	Beschre	ibung	Anmeldung NN	Bestätigung Anmeldung		
			Kommu	nikation von	LF an NB	NB an LF	NB an LF	
			Prüfidei	ntifikator	11001	11002	11003	
		nzanschrift des ieferanten						
SG12					Muss [556] ∧ [559]	Muss		[556] Hinweis: Wenn keine Korrespondenzanschrift des Endverbrauchers/ Kunden vorliegt, ist die Anschrift der Marktlokation 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	Χ	Χ		
SG12	NAD	3036	Name		Χ	X		
SG12	NAD	3045	<b>Z</b> 01	Struktur von Personennamen	Χ	Χ		
			Z02	Struktur der Firmenbezeichnung	X	X		
SG12	NAD	3042	Straße ( Postfacl	und Hausnummer oder า	X	X		
SG12	NAD	3164	Ort		X	X		
SG12	NAD	3251	Postleit	zahl	M [268] S [166]	M [268] S [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	Länderr	name, Code	Χ	Χ		
Beteil MP-ID <b>SG12</b>	-	1arktpartner					⊻ [363])∧	[84] Wenn SG4 STS+E01++Z35 (Status
							[566])⊻ ([367]∧ [643])	der Antwort: Ablehnung der Abmeldeanfrage) vorhanden
								[363] Wenn SG4 STS+E01++A50 vorhanden
								[367] Wenn SG4 STS+E01++A04 vorhanden
								[566] Hinweis: Altlieferant



					<b>-</b>
EDIFACT Struktur	Beschreibung	Anmeldung NN	Bestätigung Anmeldung		
	Kommunikation von	LF an NB	NB an LF	NB an LF	
	Prüfidentifikator	11001	11002	11003	
					[643] Hinweis: Nachfolgender Netzbetreiber
SG12 NAD				Muss	
SG12 NAD <b>3035</b>	VY andere zugehörige Partei			X	
SG12 NAD <b>3039</b>	MP-ID			X	
SG12 NAD <b>3055</b>	9 GS1 293 DE, BDEW (Bundesverband der Energie- und Wasserwirtschaft e.V.) 332 DE, DVGW Service & Consult GmbH			x x	
Marktlokationsanschrift					
SG12		Soll [165] ∧ ([493] ⊻ ([492] ∧ [333]))	Muss		[165] Wenn bekannt  [333] Wenn  IMD+Z36+Z13 (Identifikationslogik: All- Identifikationsdaten) vorhanden  [492] Wenn MP-ID in NAD+MR (Nachrichtenempfänger aus Sparte Strom  [493] Wenn MP-ID in NAD+MR (Nachrichtenempfänger aus Sparte Gas
SG12 NAD		Muss	Muss		
SG12 NAD <b>3035</b>	<b>DP</b> Lieferanschrift	X	X		
SG12 NAD <b>3124</b>	Zusatzinformation zur	K	K		
SG12 NAD <b>3042</b>	Identifizierung Straße und Hausnummer oder Postfach	S [165] M [212]	S [166] M [212]		[165] Wenn bekannt [166] Wenn vorhanden [212] Wenn im selben SG12 NAD DE3124 nicht vorhanden
SG12 NAD <b>3164</b>	Ort	X	X		VOITIAIIUEII
SG12 NAD <b>3104</b>	Postleitzahl	X	X		
SG12 NAD <b>3207</b>	Ländername, Code	X	X		
Name und Adresse für die Ablesekarte	; zanacmanic, coac				
SG12		Muss [560]	Muss [493] ⊻ ([492] ∧ [234])		[234] Wenn SG10 CCI+++Z83 (Messtechnische Einordnung der Marktlokation) CAV+Z53 (kME/ mME) vorhanden



EDIFACT	Γ Stru	ktur	Beschre	eibung	Anmeldung NN	Bestätigung Anmeldung	_	Bedingung
			Kommu	ınikation von	LF an NB	NB an LF	NB an LF	
			Prüfide	ntifikator	11001	11002	11003	
				THINGEO!	11001	11002	11003	[492] Wenn MP-ID in NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Strom [493] Wenn MP-ID in NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Gas [560] Hinweis: Die
								Angabe Name und Adresse für die Ablesekarte wird nicht zur Identifikation genutzt
SG12 <b>I</b>	NAD				Muss	Muss		
SG12 N	NAD	3035	<b>Z</b> 05	Name und Adresse für die Ablesekarte	X	X		
SG12 N	NAD	3036	Name		X	Χ		
SG12 N	NAD	3045	Z01	Struktur von Personennamen	Х	Χ		
			Z02	Struktur der Firmenbezeichnung	X	X		
SG12 N	NAD	3042	Straße Postfac	und Hausnummer oder h	X	X		
SG12 N	NAD	3164	Ort		X	Χ		
SG12 N	NAD	3251	Postleit	zahl	M [268] S [166]	M [268] S [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 N	NAD	3207	Länderi	name, Code	Χ	Χ		
Referen Messlok SG12		die ID einer						-
SG12 <b>F</b>	RFF				Kann	Muss		
SG12 F		1153	Z19	Messlokation	Χ	Χ		
SG12 F		1154	ID eine	r Messlokation	X [951]	X [951]		[951] Format: Zählpunktbezeichnung
Nachric	hten-	Endesegment						
	UNT	0			Muss	Muss	Muss	
	UNT	0074	Anzahl Nachric	der Segmente in einer ht	X	X	X	
ι	UNT	0062		hten-Referenznummer	X	X	Χ	



## 5.3 Anwendungsübersicht Abmeldung durch den LF

Version: 6.1d 01.10.2021 Seite 68 von 221

SG3



EDIFACT Stru	ıktur	Beschreibung		NN	Abmeldung	_	Bedingung
			nunikation von entifikator	LF an NB 11004	NB an LF 11005	NB an LF 11006	
Nachrichton	-Kopfsegment	l	Chunkacoi	11004	11003	11000	
UNH	-kopisegilietit			Muss	Muss	Muss	
UNH	0062	Nachr	ichten-Referenznummer	X	X	X	
UNH	0065	†	ID Netzanschluss-	X	X	X	
ONIT		OTILIV	Stammdaten				
UNH	0052	D	Entwurfs-Version	X	X	X	
UNH	0054	11A	Ausgabe 2011 - A	Χ	X	X	
UNH	0051	UN	UN/CEFACT	X	X	X	
UNH	0057	5.2d	Versionsnummer der zugrundeliegenden BDEW- Nachrichtenbeschreibun g	Х	Х	Х	
Beginn der N	lachricht						
BGM				Muss	Muss	Muss	
BGM	1001	E02	Abmeldungen	X	X	X	
BGM	1004	Dokur	nentennummer	Х	Х	X	
Nachrichten <b>DTM</b>	datum			Muss	Muss	Muss	
DTM	2005	137	Dokumenten-/	X	X	X	
DTM	2380		Nachrichtendatum/-zeit n oder Uhrzeit oder	X [931]	X [931]		[494] Das hier genannte
J	2000	1	anne, Wert	[494]	[494]	X [931] [494]	Datum muss der Zeitpunkt sein, zu dem das Dokument erstellt wurde, oder ein Zeitpunkt, der davor lieg
							[931] Format: ZZZ = +00
DTM		303	CCYYMMDDHHMMZZZ	X	X	X	
MP-ID Absen	ider						
SG2				Muss	Muss	Muss	
SG2 NAD				Muss	Muss	Muss	
SG2 NAD	3035	MS	Dokumenten-/ Nachrichtenaussteller bzwabsender	Χ	Χ	Х	
SG2 NAD	3039	MP-ID	DZW. GDJCHUCI	Χ	Χ	Χ	
	3055	9	GS1	^ X	^X	^ X	
SG2 NAD	3033	293	DE, BDEW	X	X	X	
			(Bundesverband der Energie- und Wasserwirtschaft e.V.)				
		332	DE, DVGW Service & Consult GmbH	Х	Χ	Х	
Ansprechpar	tner						
SG3				Kann	Kann	Kann	
SG3 CTA				Muss	Muss	Muss	
		:	to face and all and to a fact a	V	V	V	
SG3 CTA SG3 CTA	3139 3412	IC	Informationskontakt vom Ansprechpartner	X	X	X	

 Version: 6.1d
 01.10.2021
 Seite 69 von 221



EDIFACT Struktur		Beschr	eibung	Abmeldung NN	Bestätigung Abmeldung	_	~ ~	
			Komm	unikation von	LF an NB	NB an LF	NB an LF	
			Prüfide	ntifikator	11004	11005	11006	
SG3	сом				Muss	Muss	Muss	
SG3	СОМ	3148	Numm	er / Adresse	Х	Χ	Χ	
SG3	COM	3155	EM	Elektronische Post	X [1P01]	X [1P01]	X [1P01]	
			FX	Telefax	X [1P01]	X [1P01]	X [1P01]	
			TE	Telefon	X [1P01]	X [1P01]	X [1P01]	
			AJ	weiteres Telefon	X [1P01]	X [1P01]	X [1P01]	
			AL	Handy	X [1P01]	X [1P01]	X [1P01]	
MP-IC	Empfä	nger						_
SG2					Muss	Muss	Muss	
SG2	NAD				Muss	Muss	Muss	
SG2	NAD	3035	MR	Nachrichtenempfänger	X	X	Χ	
SG2	NAD	3039	MP-ID		X	Χ	X	
SG2	NAD	3055	9	GS1	Χ	Χ	Χ	
			293	DE, BDEW	Х	Χ	Χ	
				(Bundesverband der				
				Energie- und				
				Wasserwirtschaft e.V.)				
			332	DE, DVGW Service &	Х	Х	Χ	
				Consult GmbH				
Vorga	ng							
SG4					Muss	Muss	Muss	
SG4	IDE				Muss	Muss	Muss	
SG4	IDE	7495	24	Transaktion	Х	Χ	Χ	
SG4	IDE	7402	Vorgan	gsnummer	X	Χ	Χ	
Regin	n zum		[					
SG4	II Zuiii							
SG4	DTM				Muss [7] Λ [577]	Muss [7] Λ [577]		[7] Wenn SG4 STS+7++ZG9/ZH1/ZH2 (Transaktionsgrund: Aufhebung einer zukünftigen Zuordnung wegen Auszug des
								Kunden / -wegen Stilllegung / -wegen aufgehobenem Vertragsverhältnis) vorhanden
								[577] Hinweis: Wird m dem ursprünglich vom NB bestätigten Beginndatum gefüllt
SG4	DTM	2005	92	Datum Vertragsbeginn	Χ	Χ		
SG4	DTM	2380		oder Uhrzeit oder nne, Wert	X [UB3]	X [UB3]		
SG4	DTM	2379	303	CCYYMMDDHH MMZZZ	Χ	Χ		
Ende	zum							
SG4	Luill							
SG4	DTM				Muss [11]	Muss [11]		[11] Wenn SG4 STS+7++ZG9/ZH1/ZH2 (Transaktionsgrund: Aufhebung einer zukünftigen Zuordnung



EDIFA	EDIFACT Struktur		Beschre	eibung	Abmeldung NN	Bestätigung Abmeldung	Ablehnung Abmeldung	Bedingung
			Kommu	ınikation von	LF an NB	NB an LF	NB an LF	
			Prüfide	ntifikator	11004	11005	11006	
								wegen Auszug des Kunden / -wegen Stilllegung / -wegen aufgehobenem Vertragsverhältnis) nicht vorhanden
SG4	DTM	2005	93	Datum Vertragsende	X	X		
SG4	DTM	2380		oder Uhrzeit oder nne, Wert	X [UB3]	X [UB3]		
SG4	DTM	2379	303	CCYYMMDDHH MMZZZ	Χ	Х		
Bilanz <b>SG4</b>	zierung	sende						
SG4	DTM					Soll [29]		[29] Wenn eine Bilanzierung stattfindet
SG4	DTM	2005	159	Bilanzierungsende		Χ		
SG4	DTM	2380	:	oder Uhrzeit oder nne, Wert		X [UB3]		
SG4	DTM	2379	303	CCYYMMDDHH MMZZZ		Χ		
Transa SG4 SG4	STS	grund			Muss [2061]	Muss [2061]	Muss [2061]	[2061] Segment bzw. Segmentgruppe ist genau einmal je SG4 IDE (Vorgang) anzugeben
SG4	STS	9015	7	Transaktionsgrund	X	X	Χ	
SG4	STS	9013	E01	Ein-/Auszug (Umzug)	Х	Χ	Х	[509] Hinweis: Muss
			E03	Wechsel	X [509]	X	X	auch bei Abmeldung wg.
			Z33 Z41	Auszug/Stilllegung Ende der ESV ohne	X X [510]	X X	X X	Kündigung durch LF
			271	Folgelieferung	Λ [510]	Λ	Λ	[510] Hinweis: Zu
			ZG9	Aufhebung einer zukünftigen Zuordnung wegen Auszug des Kunden	Х	Х	Х	verwenden bei der Abmeldung der ESV
			ZH1	Aufhebung einer zukünftigen Zuordnung wegen Stilllegung	Χ	Х	Х	
			ZH2	Aufhebung einer zukünftigen Zuordnung wegen aufgehobenem Vertragsverhältnis	х	Х	Х	
Status	s der Ar	ntwort	ĺ					
SG4 SG4	STS					Muss [249]	Muss [249]	[249] Innerhalb eines SG4 IDE müssen alle DE1131 der SG4 STS+E01 den identischen Wert enthalten
	CTC	0015	F04	Chatus don Antonont		v	······································	
SG4 SG4	STS STS	9015	E01	Status der Antwort es Prüfschritts		X [360]	X (320)	[250] Wannim collect
<b>3</b> 04	313	9013	code d	es riuisciiiitts		X [360]	X [359]	[359] Wenn im selben STS+E01 im DE1131 E_xxx (ein EBD



EDIFACT Struktur	Beschreibung	Abmeldung NN	Bestätigung Abmeldung	Ablehnung Abmeldung	Bedingung
	Kommunikation von	LF an NB	NB an LF	NB an LF	
	Prüfidentifikator	11004	11005	11006	
					ausgewählt wurde und keine Codeliste) vorhanden ist, sind nur Antwortcodes aus dem Cluster Ablehnung erlaubt [360] Wenn im selben STS+E01 im DE1131 E_xxx (ein EBD
					ausgewählt wurde und keine Codeliste) vorhanden ist, sind nur Antwortcodes aus dem Cluster Zustimmung erlaubt
SG4 STS <b>1131</b>	<b>E_0401</b> EBD Nr. E_0401 <b>G_0007</b> Codeliste Gas Nr.		X [492]	X [492] X [493]	[492] Wenn MP-ID in NAD+MR
	G_0007			[دوج] ۸	(Nachrichtenempfänger)
	<b>G_0008</b> Codeliste Gas Nr.		X [493]		aus Sparte Strom
	G_0008				[493] Wenn MP-ID in NAD+MR
					(Nachrichtenempfänger) aus Sparte Gas
Bemerkung (Feld für allgemeine Hinweise)					
SG4 FTX		Kann		Muss [48] ⊻ [424] Kann	[48] Wenn in dieser SG4 das STS+E01++E14/ A99 (Status der Antwort: Ablehnung Sonstiges) vorhanden
					[424] Wenn SG4 STS+E01++A06 vorhanden
SG4 FTX <b>4451</b>	ACB Zusätzliche Informationen (für allgemeine Hinweise)	Х		Х	
SG4 FTX <b>4440</b>	Text für allgemeine Information	Χ		Х	
Information zum Zählerstand					
SG4 FTX		v [00] II03			[39] Wenn LF
SG4 FTX		Soll [39] ∧ [493] ∧ [51]			beabsichtigt Zählerstand zu übermitteln
					[51] Bei rückwirkendem Lieferende/Lieferbeginn
					[493] Wenn MP-ID in NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Gas



EDIFA	CT Stru	ıktur	Beschre	eibung	Abmeldung NN	Bestätigung Abmeldung	Ablehnung Abmeldung	
			Kommu	ınikation von	LF an NB	NB an LF	NB an LF	
			Prüfide	ntifikator	11004	11005	11006	
SG4	FTX	4451	ADM	Information zum Zählerstand	Х			
SG4	FTX	4441	Z01	Ankündigung, dass per MSCONS noch der Zählerstand übermittelt wird	Х			
Melde	epunkt							-
SG5					Muss [2061] Λ [583]	Muss [2061] Λ [583]	Muss [2061] Λ [583]	[583] Hinweis: Verwendung der ID der Marktlokation
								[2061] Segment bzw. Segmentgruppe ist genau einmal je SG4 IDE (Vorgang) anzugeben
SG5	LOC				Muss	Muss	Muss	
SG5	LOC	3227	172	Meldepunkt	Χ	Χ	Χ	
SG5	LOC	3225	Identifi	kator	X [950]	X [950]	X [950]	[950] Format: Marktlokations-ID
Prüfic	lentifik	ator						
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 GPKE / GeLi Gas /	Х	Х		
				Bestätigung Abmeldung GPKE / GeLi Gas / Ablehnung Abmeldung		^	Х	
Refer	enz Voi	rgangsnummer	<u> </u>					
		nachricht)						
SG6	-0-	,				Muss	Muss	
SG6	RFF					Muss	Muss	
SG6	RFF	1153	TN	Transaktions- Referenznummer		X	Χ	
SG6	RFF	1154	Vorgan	gsnummer		Χ	Χ	•
Dater SG8	n der M	arktlokation			Muss [2061]	Muss [2061]	Muss [2061]	[2061] Segment bzw. Segmentgruppe ist genau einmal je SG4 IDE (Vorgang) anzugeben
SG8	SEQ				Muss	Muss	Muss	
SG8	SEQ	1229	Z01	Daten der Marktlokation	Χ	X	Χ	
Liefer	richtui	ng						
SG10		-			Muss	Muss	Muss	
SG10	CCI				Muss	Muss	Muss	
SG10	CCI	7059	Z30	Lieferrichtung	X	Χ	X	
SG10	CCI	7037	Z07	Verbrauch	Χ	Χ	Χ	
Nachr	ichten	-Endesegment						
	UNT				Muss	Muss	Muss	
	UNT	0074	Anzahl	der Segmente in einer	Χ	Χ	Χ	



EDIFACT Struktur	Beschreibung	Abmeldung NN	Bestätigung Abmeldung	ŭ	Bedingung
	Kommunikation von	LF an NB	NB an LF	NB an LF	
	Prüfidentifikator	11004	11005	11006	
	Nachricht				
UNT <b>0062</b>	Nachrichten-Referenznummer	Χ	Χ	Χ	



## 5.4 Anwendungsübersicht Abmeldung durch den NB an LF

Version: 6.1d 01.10.2021 Seite 75 von 221



EDIFACT Struktur		Beschr	eibung		Bestätigung Abmeldung vom NB	_	
		Kommunikation von		NB an LF	LF an NB	LF an NB	
		Prüfidentifikator		11007	11008	11009	
Nachrichten-Kopfsegment <b>UNH</b>				Muss	Muss	Muss	
UNH	0062	Nachri	chten-Referenznummer	X	X	X	
UNH	0065		<b>D</b> Netzanschluss- Stammdaten	X	X	X	
UNH	0052	D	Entwurfs-Version	X	X	Χ	
UNH	0054	11A	Ausgabe 2011 - A	Χ	Χ	Χ	
UNH	0051	UN	UN/CEFACT	Χ	Χ	Χ	
UNH	0057	5.2d	Versionsnummer der zugrundeliegenden BDEW- Nachrichtenbeschreibun g	Х	Х	Х	
Beginn der N				Muss	Muss	Muss	-
BGM		E02	Abmeldungen	X	X	X	
BGM	1004	Dokun	nentennummer	Χ	Χ	Χ	
Nachrichter	ndatum	[					
DTM	laatam			Muss	Muss	Muss	
DTM	2005	137	Dokumenten-/	X	X	X	
			Nachrichtendatum/-zeit				
DTM	2380	:	oder Uhrzeit oder anne, Wert	X [931] [494]	X [931] [494]	X [931] [494]	[494] Das hier genannte Datum muss der Zeitpunkt sein, zu dem das Dokument erstellt wurde, oder ein Zeitpunkt, der davor lieg [931] Format: ZZZ = +00
DTM	2379	303	CCYYMMDDHHMMZZZ	Χ	Χ	Χ	
MP-ID Absei	nder						-
SG2	1461			Muss	Muss	Muss	
SG2 NAD				Muss	Muss	Muss	
SG2 NAD	3035	MS	Dokumenten-/ Nachrichtenaussteller bzwabsender	Х	Х	Χ	
SG2 NAD	3039	MP-ID		Χ	X	X	
SG2 NAD	3055	9	GS1	Χ	Χ	Χ	
		293	DE, BDEW (Bundesverband der Energie- und Wasserwirtschaft e.V.)	Х	Х	Х	
		332	DE, DVGW Service & Consult GmbH	Х	Х	Х	
Ansprechpa	rtner						
SG3 CTA				<b>Kann</b> Muss	<b>Kann</b> Muss	<b>Kann</b> Muss	
SG3 CTA	3139	IC	Informationskontakt	Χ	Χ	Χ	
SG3 CTA	3412	T	vom Ansprechpartner	Χ	Χ	Χ	

Kommunikationsverbindung



JU4	313				141033 [2001]	IVIU33 [ZUUI]	wiuss [2001]	Segmentgruppe ist genau einmal je SG4 IDE (Vorgang) anzugeben
SG4	sts	grund			Muss [2004]	Muss [2004]	Maria (2004)	[2061] Segment bzw.
SG4		2379	303	CCYYMMDDHHMMZZZ	X	Х		
SG4	DTM	2380	Zeitspa	oder Uhrzeit oder Inne, Wert	X [UB3]	X [UB3]		
SG4	DTM	2005	159	Bilanzierungsende	X (up2)	X		
								Bilanzierung stattfindet [33] Wenn in Abmeldung ein Bilanzierungsende vorhanden
Bilanz SG4 SG4	ierung:	sende			Soll [29]	Soll [33]		[29] Wenn eine
SG4	DTM	2379	303	CCYYMMDDHH MMZZZ	Х	Х		
SG4	DTM	2380		oder Uhrzeit oder Inne, Wert	X [UB3]	X [UB3]		
SG4	DTM	2005	93	Datum Vertragsende	X	X		
Ende : <b>SG4</b> SG4	zum <b>DTM</b>				Muss	Muss		
SG4	IDE	7402	Vorgan	gsnummer	Х	Х	Х	
SG4	IDE	7495	24	Transaktion	X	X	X	
Vorga <b>SG4</b> SG4	ng I <b>DE</b>				<b>Muss</b> Muss	<b>Muss</b> Muss	<b>Muss</b> Muss	
			332	Energie- und Wasserwirtschaft e.V.) DE, DVGW Service & Consult GmbH	Х	Х	Х	
JU2	INAU	3033	293	DE, BDEW (Bundesverband der	X	X	X	
SG2 SG2	NAD NAD	3039 3055	MP-ID <b>9</b>	GS1	X X	X X	X X	
SG2	NAD	3035	MR	Nachrichtenempfänger	X	X	X	
MP-ID <b>SG2</b> SG2	Empfä	nger			<b>Muss</b> Muss	<b>Muss</b> Muss	<b>Muss</b> Muss	
			AJ AL	weiteres Telefon Handy	X [1P01] X [1P01]	X [1P01] X [1P01]	X [1P01] X [1P01]	
SG3	COM	3155	EM FX TE	Elektronische Post Telefax Telefon	X [1P01] X [1P01] X [1P01]	X [1P01] X [1P01] X [1P01]	X [1P01] X [1P01] X [1P01]	
SG3	СОМ	3148	Numm	er / Adresse	X	X	X	
<b>SG3</b> SG3	сом				Muss	Muss	Muss	
				unikation von entifikator	NB an LF 11007	LF an NB 11008	LF an NB 11009	
			eibung	NN vom NB	Abmeldung vom NB	Abmeldung vom NB		



EDIFA	CT Stru	uktur		eibung unikation von ıntifikator	_		Ablehnung Abmeldung vom NB LF an NB 11009	Bedingung
SG4	STS	9015	7	Transaktionsgrund	Х	X	Х	
SG4	STS	9013	Z33 ZQ7	Auszug/Stilllegung Abmeldung wg. fehl. Zuordnungsermächtigun g	X X [492]	X X [492]	X X [492]	[492] Wenn MP-ID in NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Strom
Statu:	s der Aı	ntwort						
SG4	STS					Muss [249]	Muss [249]	[249] Innerhalb eines SG4 IDE müssen alle DE1131 der SG4 STS+E01 den identischen Wert enthalten
SG4	STS	9015	E01	Status der Antwort		X	X	
SG4	STS	9013		les Prüfschritts		X [360]	X [359]	[359] Wenn im selben STS+E01 im DE1131 E_xxx (ein EBD ausgewählt wurde und keine Codeliste) vorhanden ist, sind nur Antwortcodes aus dem Cluster Ablehnung erlaubt
								[360] Wenn im selben STS+E01 im DE1131 E_xxx (ein EBD ausgewählt wurde und keine Codeliste) vorhanden ist, sind nur Antwortcodes aus dem Cluster Zustimmung erlaubt
SG4	STS	1131		2 EBD Nr. E_0502		X [492]	X [492]	[492] Wenn MP-ID in
				<b>7</b> Codeliste Gas Nr. G_0067 <b>8</b> Codeliste Gas Nr. G_0068		X [493]	X [493]	NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Strom [493] Wenn MP-ID in NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Gas
	_	(Feld für Hinweise)						
SG4	FTX				Kann		Muss [48] ⊻ [437] Kann	[48] Wenn in dieser SG4 das STS+E01++E14/ A99 (Status der Antwort: Ablehnung Sonstiges) vorhanden
								[437] Wenn in dieser DG4 das STS+E01+++A06:E:0502



EDIFACT Struktur		Beschre	eibung	_	Bestätigung Abmeldung vom NB	_	Bedingung	
			Kommu	nikation von	NB an LF	LF an NB	LF an NB	
			Prüfidei	ntifikator	11007	11008	11009	
								vorhanden
SG4	FTX	4451	АСВ	Zusätzliche Informationen (für allgemeine Hinweise)	X		X	
SG4	FTX	4440	Text für	allgemeine Information	Χ		Χ	
Melde	epunkt		f					
SG5					Muss [2061] Λ [583]	Muss [2061] Λ [583]	Muss [2061] Λ [583]	[583] Hinweis: Verwendung der ID der Marktlokation
								[2061] Segment bzw. Segmentgruppe ist genau einmal je SG4 IDE (Vorgang) anzugeben
SG5	LOC		4		Muss	Muss	Muss	
SG5	LOC	3227	172	Meldepunkt	χ (2.5.2)	χ (2.5.2)	X	[0.5.0]
SG5	LOC	3225	Identifi	kator	X [950]	X [950]	X [950]	[950] Format: Marktlokations-ID
	lentifik	ator						
SG6	DEE				Muss	Muss	Muss	
SG6	RFF	4453	74.0	Date de asiélases	Muss	Muss	Muss	
SG6 SG6	RFF RFF	1153 1154		Prüfidentifikator  GPKE / GeLi Gas /  Abmeldung NN vom NB  GPKE / GeLi Gas /  Bestätigung Abmeldung vom NB  GPKE / GeLi Gas /  Ablehnung Abmeldung vom NB	X X	x	x	
		gangsnummer nachricht)						
SG6		,				Muss	Muss	
SG6	RFF					Muss	Muss	
SG6	RFF	1153	TN	Transaktions- Referenznummer		X	X	
SG6	RFF	1154	Vorgan	gsnummer		Χ	Χ	
Dater <b>SG8</b>	der M	arktlokation			Muss [2061]	Muss [2061]	Muss [2061]	[2061] Segment bzw. Segmentgruppe ist genau einmal je SG4 IDI (Vorgang) anzugeben
SG8	SEQ				Muss	Muss	Muss	
SG8	SEQ	1229	Z01	Daten der Marktlokation	Χ	Χ	Χ	
SG10	richtur	ng			Muss	Muss	Muss	
SG10					Muss	Muss	Muss	
SG10		7059	Z30	Lieferrichtung	X	X	X	
SG10	CCI	7037	Z07	Verbrauch	Χ	Χ	Χ	

Nachrichten-Endesegment



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



## 5.5 Anwendungsübersicht Abmeldeanfrage

Version: 6.1d 01.10.2021 Seite 81 von 221



EDIFACT Struktur		Beschr	eibung	Abmelde- anfrage des NB	Bestätigung Abmelde- anfrage	Ablehnung Abmelde- anfrage	Bedingung
		Kommunikation von		NB an LF	LF an NB	LF an NB	
		Prüfidentifikator		11010	11011	11012	
Nachrichten-Kopfsegment <b>UNH</b>				Muss	Muss	Muss	
UNH	0062	Nachri	chten-Referenznummer	X	X	X	
UNH	0065		D Netzanschluss- Stammdaten	X	X	X	
UNH	0052	D	Entwurfs-Version	X	X	X	
UNH	0054	11A	Ausgabe 2011 - A	Χ	Χ	Χ	
UNH	0051	UN	UN/CEFACT	Χ	Χ	Χ	
UNH	0057	5.2d	Versionsnummer der zugrundeliegenden BDEW- Nachrichtenbeschreibun g	Х	Х	Х	
Beginn der N				Muss	Muss	Muss	-
BGM		E02	Abmeldungen	X	X	X	
BGM	1004	Dokun	nentennummer	Χ	Χ	Χ	
Nachrichten	datum						
DTM	luatuiii			Muss	Muss	Muss	
DTM	2005	137	Dokumenten-/ Nachrichtendatum/-zeit	Χ	X	X	
DTM	2380		oder Uhrzeit oder anne, Wert	X [931] [494]	X [931] [494]	X [931] [494]	[494] Das hier genannte Datum muss der Zeitpunkt sein, zu dem das Dokument erstellt wurde, oder ein Zeitpunkt, der davor lieg [931] Format: ZZZ = +00
DTM	2379	303	CCYYMMDDHHMMZZZ	Χ	Χ	Χ	[551]1011114:1222
MP-ID Abser	nder						
SG2	idei			Muss	Muss	Muss	
SG2 NAD				Muss	Muss	Muss	
SG2 NAD	3035	MS	Dokumenten-/ Nachrichtenaussteller bzwabsender	Х	X	Χ	
SG2 NAD	3039	MP-ID		X	X	Χ	
SG2 NAD	3055	9	GS1	Χ	X	Χ	
		293	DE, BDEW (Bundesverband der Energie- und Wasserwirtschaft e.V.)	Х	Х	Х	
		332	DE, DVGW Service & Consult GmbH	Х	Х	Х	
Ansprechpa	rtner						
SG3 CTA				<b>Kann</b> Muss	<b>Kann</b> Muss	<b>Kann</b> Muss	
SG3 CTA	3139	IC	Informationskontakt	Χ	Χ	Χ	
SG3 CTA	3412	1	vom Ansprechpartner	X	Χ	Χ	

Kommunikationsverbindung



EDIFA	ACT Stru	ıktur	Beschr	eibung	Abmelde- anfrage des NB		Ablehnung Abmelde- anfrage	Bedingung
			Kommi	unikation von	NB an LF	LF an NB	LF an NB	
				ntifikator	11010	11011	11012	
SG3			Tranac	Humator	11010	11011	11012	
SG3	сом				Muss	Muss	Muss	
SG3		3148	Numm	er / Adresse	X	X	X	
SG3	COM	3155	EM	Elektronische Post	X [1P01]	X [1P01]	X [1P01]	
			FX	Telefax	X [1P01]	X [1P01]	X [1P01]	
			TE	Telefon	X [1P01]	X [1P01]	X [1P01]	
			AJ	weiteres Telefon	X [1P01]	X [1P01]	X [1P01]	
			AL	Handy	X [1P01]	X [1P01]	X [1P01]	
MP-I	) Empfä	inger						
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	Х	Х	
			293	DE, BDEW (Bundesverband der Energie- und Wasserwirtschaft e.V.)	Х	Х	X	
			332	DE, DVGW Service & Consult GmbH	Χ	Х	Х	
Vorga	ing							
SG4					Muss	Muss	Muss	
SG4	IDE				Muss	Muss	Muss	
SG4	IDE	7495	24	Transaktion	X	X	X	
SG4	IDE	7402	Vorgan	gsnummer	Х	Х	Х	
Ende	zum							
SG4								
SG4	DTM				Muss	Muss		
SG4	DTM	2005	93	Datum Vertragsende	X	X		
SG4	DTM	2380		oder Uhrzeit oder Inne, Wert	X [UB3]	X [UB3]		
SG4	DTM	2379	303	CCYYMMDDHHMMZZZ	Χ	Х		
Trans	aktions	grund						
SG4								
SG4	STS				Muss [2061] Λ [644]	Muss [2061]	Muss [2061]	[644] Hinweis: Wenn in der zugehörigen Anmeldung (11001) in diesem Segmente "Einzug /Neuanlage"
								(SG4 STS+7++E02) enthalten ist, wird in diesem Geschäftsvorfall der Code E01 verwendet
								[2061] Segment bzw. Segmentgruppe ist
								genau einmal je SG4 IDE (Vorgang) anzugeben
SG4	STS	9015	7	Transaktionsgrund	Χ	X	X	
SG4	STS	9013	E01	Ein-/Auszug (Umzug)	Χ	Χ	Χ	
			E03	Wechsel	Χ	Χ	Χ	



EDIFACT Str	ruktur	Beschr	eibung	Abmelde-	Bestätigung	Ablehnung	Bedingung
				anfrage des NB	Abmelde- anfrage	Abmelde- anfrage	
		Komm	unikation von	NB an LF	LF an NB	LF an NB	
		Prüfide	entifikator	11010	11011	11012	
		ZD2	Lieferbeginn und Abmeldung aus der Ersatzversorgung	Х	Х	Х	
Status der A	Antwort						
SG4 STS					Muss [249]	Muss [249]	[249] Innerhalb eines SG4 IDE müssen alle DE1131 der SG4 STS+E01 den identischen Wert enthalten
SG4 STS	9015	E01	Status der Antwort		Χ	X	
SG4 STS	9013	Code o	les Prüfschritts		X [360]	X [359]	[359] Wenn im selben STS+E01 im DE1131 E_xxx (ein EBD ausgewählt wurde und keine Codeliste) vorhanden ist, sind nur Antwortcodes aus dem Cluster Ablehnung erlaubt
							[360] Wenn im selben STS+E01 im DE1131 E_xxx (ein EBD ausgewählt wurde und keine Codeliste) vorhanden ist, sind nur Antwortcodes aus dem Cluster Zustimmung erlaubt
SG4 STS	1131	G_000	3 EBD Nr. E_0403 9 Codeliste Gas Nr. G_0009 0 Codeliste Gas Nr.		X [492] X [493]	X [492] X [493]	[492] Wenn MP-ID in NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Strom
			G_0010				[493] Wenn MP-ID in NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Gas
Meldepunk	t						
SG5				Muss [2061] Λ [583]	Muss [2061] Λ [583]	Muss [2061] Λ [583]	[583] Hinweis: Verwendung der ID der
				V [202]	V [202]	V [202]	Marktlokation  [2061] Segment bzw.  Segmentgruppe ist genau einmal je SG4 IDE (Vorgang) anzugeben
SG5 LOC		4	NA-Lile - Li	Muss	Muss	Muss	
SG5 LOC	3227	172 Identif	Meldepunkt	X (050)	X V [050]	X [050]	[050] Format:
SG5 LOC	3225	identil	ικαιΟΙ	X [950]	X [950]	X [950]	[950] Format: Marktlokations-ID



EDIFA	EDIFACT Struktur		Beschre	eibung	Abmelde- anfrage des NB	Bestätigung Abmelde- anfrage	Ablehnung Abmelde- anfrage	Bedingung
			Kommı	unikation von	NB an LF	LF an NB	LF an NB	
			Prüfide	ntifikator	11010	11011	11012	
Prüfid	lentifik	ator						-
SG6					Muss	Muss	Muss	
SG6	RFF				Muss	Muss	Muss	
SG6	RFF	1153	Z13	Prüfidentifikator	X	X	X	
SG6	RFF	1154	11010	GPKE / GeLi Gas / Abmeldeanfrage des NB	Χ			
			11011	GPKE / GeLi Gas /		Х		
				Bestätigung		,		
				Abmeldeanfrage				
			11012	GPKE / GeLi Gas /			Х	
				Ablehnung Abmeldeanfrage				
			: :	Abilierdealiliage				-
		gangsnummer nachricht)						
sG6	nirage	nachricht)				Muss	Muss	
SG6	RFF					Muss	Muss	
SG6	RFF	1153	TN	Transaktions-		X	X	
				Referenznummer				
SG6	RFF	1154	Vorgan	gsnummer		Χ	Χ	
SG8					Muss [2061]	Muss [2061]	Muss [2061]	[2061] Segment bzw. Segmentgruppe ist genau einmal je SG4 IDE (Vorgang) anzugeben
SG8	SEQ				Muss	Muss	Muss	
SG8	SEQ	1229	Z01	Daten der Marktlokation	Х	Х	Х	
Liefer	richtur	ng						
SG10					Muss	Muss	Muss	
SG10					Muss	Muss	Muss	
SG10		7059	Z30	Lieferrichtung	X	X	X	
SG10	CCI	7037	Z07	Verbrauch	X	X	X	
Kunde SG12		eferanten			Muss [572]			[572] Hinweis: Kundenname aus
								Anmeldung Lieferant neu
SG12			ļ		Muss			
SG12		3035	Z09	Kunde des LF	X			
SG12		3036	Name		X			
SG12	NAD	3045	Z01	Struktur von	Χ			
			Z02	Personennamen Struktur der	Х			
			202	Firmenbezeichnung	χ			
Beteil	ligter N	1arktpartner	:					
MP-ID								
SG12					Muss [567]			[567] Hinweis: Neulieferant
SG12	NAD				Muss			
SG12	NAD	3035	VY	andere zugehörige Partei	Χ			
SG12		3039	MP-ID		X			
SG12	NAD	3055	9	GS1	Χ			



EDIFACT Struktur	Beschi	reibung		Bestätigung Abmelde- anfrage	Ablehnung Abmelde- anfrage	Bedingung
	Komm	unikation von	NB an LF	LF an NB	LF an NB	
	Prüfid	entifikator	11010	11011	11012	
	293 332	DE, BDEW (Bundesverband der Energie- und Wasserwirtschaft e.V.) DE, DVGW Service & Consult GmbH	x x			
Nachrichten-Endesegment						_
UNT			Muss	Muss	Muss	
UNT <b>0074</b>	Anzah Nachri		X	X	X	
UNT <b>0062</b>	Nachri	ichten-Referenznummer	Х	Χ	Χ	



## 5.6 Anwendungsübersicht Anmeldung zur Grund-/Ersatzversorgung von NB

Version: 6.1d 01.10.2021 Seite 87 von 221



EDIFACT S	EDIFACT Struktur		Beschreibung		Bestätigung EOG	EOG	
					_	Anmeldung	
			unikation von	NB an LF	LF an NB	LF an NB	
		Prüfid	entifikator	11013	11014	11015	-
Nachrichte <b>UN</b>	en-Kopfsegment <b>H</b>			Muss	Muss	Muss	
UN	H <b>0062</b>	Nachri	ichten-Referenznummer	Χ	Χ	X	
UN	H <b>0065</b>	UTILM	<b>D</b> Netzanschluss- Stammdaten	X	X	X	
UN	H <b>0052</b>	D	Entwurfs-Version	Χ	Χ	Χ	
UN	H <b>0054</b>	11A	Ausgabe 2011 - A	X	X	X	
UN	H <b>0051</b>	UN	UN/CEFACT	X	X	X	
UN	H <b>0057</b>	5.2d	Versionsnummer der zugrundeliegenden BDEW- Nachrichtenbeschreibun g	X	Х	X	
Beginn de	r Nachricht <b>M</b>			Muss	Muss	Muss	
BGI	M <b>1001</b>	E01	Anmeldungen	Χ	Χ	Χ	
BGI	M <b>1004</b>	Dokun	nentennummer	Χ	Х	Χ	
Nachrichte	endatum						-
DTI				Muss	Muss	Muss	
DTN	M <b>2005</b>	137	Dokumenten-/ Nachrichtendatum/-zeit	X	Х	Х	
DTI	VI <b>2380</b>	1	n oder Uhrzeit oder anne, Wert	X [931] [494]	X [931] [494]	X [931] [494]	[494] Das hier genannte Datum muss der Zeitpunkt sein, zu dem das Dokument erstellt wurde, oder ein Zeitpunkt, der davor lieg
DTN	M <b>2379</b>	303	CCYYMMDDHHMMZZZ	Χ	X	Χ	[931] Format: ZZZ = +00
MP-ID Abs	ender						
SG2 NA				<b>Muss</b> Muss	<b>Muss</b> Muss	<b>Muss</b> Muss	
SG2 NAI	D <b>3035</b>	MS	Dokumenten-/ Nachrichtenaussteller bzwabsender	Х	Х	Χ	
SG2 NAI	D <b>3039</b>	MP-ID		Χ	Χ	X	
SG2 NAI		9	GS1	Χ	Χ	Χ	
		293	DE, BDEW (Bundesverband der Energie- und Wasserwirtschaft e.V.)	X	Х	Х	
		332	DE, DVGW Service & Consult GmbH	Х	Х	Х	
Ansprechp	partner						
SG3				Kann	Kann	Kann	
SG3 CTA	4			Muss	Muss	Muss	
SG3 CTA	3139	IC	Informationskontakt	X	X	X	
SG3 CTA	3412	Name	vom Ansprechpartner	X	Χ	Χ	

Kommunikationsverbindung



EDIFA	CT Stru	ıktur	Beschr	eibung	Anmeldung EOG	Bestätigung EOG Anmeldung	Ablehnung EOG Anmeldung	
			Kommi	unikation von	NB an LF	LF an NB	LF an NB	
				ntifikator	11013	11014	11015	
SG3					11010	1101	22020	
SG3	сом				Muss	Muss	Muss	
SG3	СОМ	3148	Numm	er / Adresse	Χ	Χ	Χ	
SG3	COM	3155	EM	Elektronische Post	X [1P01]	X [1P01]	X [1P01]	
			FX	Telefax	X [1P01]	X [1P01]	X [1P01]	
			TE	Telefon	X [1P01]	X [1P01]	X [1P01]	
			AJ	weiteres Telefon	X [1P01]	X [1P01]	X [1P01]	
			AL	Handy	X [1P01]	X [1P01]	X [1P01]	
MP-ID	) Empfä	inger						
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	Χ	Χ	Χ	
			293	DE, BDEW (Bundesverband der Energie- und Wasserwirtschaft e.V.)	X	X	Χ	
			332	DE, DVGW Service & Consult GmbH	Х	Х	Х	
Vorga	ing							
SG4					Muss	Muss	Muss	
SG4	IDE				Muss	Muss	Muss	
SG4	IDE	7495	24	Transaktion	Χ	X	X	
SG4	IDE	7402	Vorgan	gsnummer	Χ	Х	Х	
Begin	n zum							-
SG4								
SG4	DTM				Muss	Muss		
SG4	DTM	2005	92	Datum Vertragsbeginn	X	X		
SG4	DTM	2380		oder Uhrzeit oder Inne, Wert	X [UB3]	X [UB3]		
SG4	DTM	2379	303	CCYYMMDDHH MMZZZ	Χ	Χ		
Ende	zum							
<b>SG4</b> SG4	DTM				Muss [10]	Muss [10]		[10] Wenn SG4 STS+Z17 (Transaktionsgrund für befristete Anmeldung) vorhanden
SG4	DTM	2005	93	Datum Vertragsende	Χ	Χ		
SG4	DTM	2380	Datum	oder Uhrzeit oder Inne, Wert	X [UB3]	X [UB3]		
SG4	DTM	2379	303	CCYYMMDDHH MMZZZ	Х	Х		
Bilanz <b>SG4</b>	zierung	sbeginn	E .					-
SG4	DTM				Muss [18]	Muss [18]		[18] Wenn SG4 DTM+93
					Soll [28] ∧ [29]	Soll [28] ∧ [29]		(Ende zum) nicht vorhanden
								[28] Wenn SG4 DTM+93 (Ende zum) vorhanden



EDIFA	CT Stru	ktur	Besch	reibung	Anmeldung EOG	Bestätigung EOG Anmeldung	EOG	
			Komm	unikation von	NB an LF	LF an NB	LF an NB	
			Prüfid	entifikator	11013	11014	11015	
								[29] Wenn eine Bilanzierung stattfindet
SG4	DTM	2005	158	Bilanzierungsbeginn	X	Χ		
SG4	DTM	2380		n oder Uhrzeit oder anne, Wert	X [UB3]	X [UB3]		
SG4	DTM	2379	303	CCYYMMDDHH MMZZZ	Χ	Χ		
Bilanz	ierungs	sende						_
<b>SG4</b> SG4	DTM					Muss [28] Λ		[28] Wenn SG4 DTM+93
					[64]	[64]		(Ende zum) vorhanden
								[64] Wenn SG4 DTM+158 (Bilanzierungsbeginn) vorhanden
SG4	DTM	2005	159	Bilanzierungsende	Χ	Χ		
SG4	DTM	2380		n oder Uhrzeit oder	X [UB3]	X [UB3]		
				anne, Wert				
SG4	DIM	2379	303	CCYYMMDDHH MMZZZ	X	X		
<b>SG4</b> SG4	STS					Muss [2061]		[2061] Segment bzw. Segmentgruppe ist genau einmal je SG4 ID (Vorgang) anzugeben
SG4	STS	9015	7	Transaktionsgrund	X	X	X	
SG4	STS	9013	E06	Ersatzbelieferung	X	Х	X	
			Z02	Kündigung Lieferantenrahmenvertra g	Х	Х	Χ	
			Z36	EoG aus Ein-/Auszug (Umzug)	X	Χ	Χ	
			Z37	EoG aus Einzug/ Neuanlage	X	Χ	Χ	
			Z38	EoG aus Wechsel	X	X	X	
			Z39	EoG aus vorübergehendem Anschluss	Х	Х	Х	
			ZC6	EoG aus Bilanzkreisschließung	Х	Х	Х	
			ZC7	EoG aufgrund Erlöschen der	Χ	Χ	Χ	
				Zuordnungsermächtigun g				
g für L	ieferer	grundergänzun nde bei nmeldung						
SG4	STS				Soll [37]	Soll [37]	Soll [37]	[37] Wenn Anmeldung/ Änderung befristet
SG4	STS	9015	Z17	Transaktionsgrundergänz ung für befristete	Χ	Χ	Χ	



EDIFA	CT Stru	ıktur	Beschre	eibung	Anmeldung EOG	EOG	Ablehnung EOG Anmeldung	Bedingung
			Kommı	unikation von	NB an LF	LF an NB	LF an NB	
			Prüfide	ntifikator	11013	11014	11015	
				Anmeldung				
SG4	STS	9013	E01	Ein-/Auszug (Umzug)	Χ	Χ	Χ	
			E03	Wechsel	Χ	Χ	Χ	
Status	der Aı	ntwort						
SG4								
SG4	STS					Muss [249]	Muss [249]	[249] Innerhalb eines SG4 IDE müssen alle DE1131 der SG4 STS+E01 den identischen Wert enthalten
SG4	STS	9015	E01	Status der Antwort		X	X	
SG4	STS	9013		es Prüfschritts		X	X	
SG4	STS	1131	G_001	3 Codeliste Gas Nr.		X [493]		[492] Wenn MP-ID in
			_	G_0013				NAD+MR
			G_0014	4 Codeliste Gas Nr.			X [493]	(Nachrichtenempfänger)
			s nona	G_0014 Codeliste Strom Nr.		X [492]		aus Sparte Strom
				S_0003 Codeliste Strom Nr. S_0004		A [432]	X [492]	[493] Wenn MP-ID in NAD+MR (Nachrichtenempfänger)
				_				aus Sparte Gas
Beme	rkung (	(Feld für						_
	_	Hinweise)						
SG4								
SG4	FTX				Kann	Kann	Muss [48] Kann	[48] Wenn in dieser SG4 das STS+E01++E14/ A99 (Status der Antwort: Ablehnung Sonstiges) vorhanden
SG4	FTX	4451	ACB	Zusätzliche	X	Χ	X	vornanden
304	117	4431	ACD	Informationen (für allgemeine Hinweise)	^	^	^	
SG4	FTX	4440	Text fü	r allgemeine Information	Χ	Χ	Χ	
Melde	epunkt							
SG5					Muss [527]	Muss [527]	Muss [2061] Λ [583]	[527] Hinweis: Es ist die ID der Marktlokation und alle Identifikatoren der Messlokationen anzugeben
								[583] Hinweis: Verwendung der ID der Marktlokation
								[2061] Segment bzw. Segmentgruppe ist genau einmal je SG4 IDE
CCF	100				Muca	Muss	Muss	(Vorgang) anzugeben
SG5 SG5	LOC	3227	172	Meldepunkt	Muss X	Muss X	Muss X	
SG5	LOC	3225	Identifi		X [953]	X [953]	X [950]	[950] Format:
565	200	J_1J	7000110111		[233]	رودور ۸	[٥٥٥] ٪	Marktlokations-ID



EDIFACT Sti	ruktur	Beschre	eibung	Anmeldung EOG	Bestätigung EOG Anmeldung	EOG	Bedingung
		Kommu	inikation von	NB an LF	LF an NB	LF an NB	
		Prüfidei	ntifikator	11013	11014	11015	
							[953] Format: Marktlokations-ID oder Zählpunktbezeichnung
Prüfidentifi	ikator						
SG6 RFF				<b>Muss</b> Muss	<b>Muss</b> Muss	<b>Muss</b> Muss	
SG6 RFF	1153	Z13	Prüfidentifikator	Х	Χ	Χ	
SG6 RFF	1154		GPKE / GeLi Gas / Anmeldung EoG GPKE / GeLi Gas / Bestätigung EoG Anmeldung GPKE / GeLi Gas / Ablehnung EoG Anmeldung	X	X	X	
	organgsnummer enachricht)				Muss	Muss	
SG6 RFF					Muss	Muss	
SG6 RFF	1153	TN	Transaktions- Referenznummer		X	X	
SG6 RFF	1154	Vorgang	gsnummer		X	Χ	
	uf die ID der ion für Termine okation						
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	Marktlokation	Х	Χ		
bei Marktlo	orechnungsjahrs okationen mit ungspreis (Gas)						
SG6 DTM	I			Muss [19] ∧ [493]	Muss [19] A [493]		[19] Wenn SG8 SEQ+Z01 (Daten der Marktlokation) SG10 CCI+++ZC0 (Prognose auf Basis von Werten) vorhanden [493] Wenn MP-ID in NAD+MR
							(Nachrichtenempfänger) aus Sparte Gas



EDIFA	.CT Stru	ktur	Beschr	eibung	Anmeldung EOG	Bestätigung EOG	Ablehnung EOG	Bedingung
						Anmeldung	_	
				unikation von	NB an LF	LF an NB	LF an NB	
			:	entifikator	11013	11014	11015	
SG6	DTM	2005	155	Rechnungsperiode, Beginndatum	X	X		
SG6	DTM	2380		oder Uhrzeit oder anne, Wert	X [UB3]	X [UB3]		
SG6	DTM	2379	303	CCYYMMDDHH MMZZZ	Χ	Χ		
	nte Tur ISB (Str	nusablesung om)						
SG6	DTM				Muss [21] ∧ [492] ∧ [234]	Muss [21] $\wedge$ [492] $\wedge$ [234]		[21] Wenn SG10 CCI+++ZA6 (Prognose auf Basis von Profilen) vorhanden
								[234] Wenn SG10 CCI+++Z83 (Messtechnische Einordnung der Marktlokation) CAV+Z53 (kME/ mME) vorhanden
								[492] Wenn MP-ID in NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Strom
SG6	DTM	2005	752	Geplante Turnusablesung	X	X		
SG6	DTM	2380	1	oder Uhrzeit oder anne, Wert	X	X		
SG6	DTM	2379	104 106	MMWW-MMWW MMDD	X X	X X		
	sablese Strom)	intervall des						
SG6	DTM				Muss [21] $\wedge$ [492] $\wedge$ [234]	Muss [21] $\wedge$ [492] $\wedge$ [234]		[21] Wenn SG10 CCI+++ZA6 (Prognose auf Basis von Profilen) vorhanden
								[234] Wenn SG10 CCI+++Z83 (Messtechnische Einordnung der Marktlokation) CAV+Z53 (kME/ mME) vorhanden
								[492] Wenn MP-ID in NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Strom
SG6	DTM	2005	672	zugewiesene Periode	Χ	Χ		
SG6	DTM	2380		oder Uhrzeit oder anne, Wert	X	X		
SG6	DTM	2379	802	Monat	Χ	Χ		



EDIFA	CT Stru	ktur	Beschi	eibung	Anmeldung EOG	Bestätigung EOG Anmeldung	EOG	
			Komm	unikation von	NB an LF	LF an NB	LF an NB	
			Prüfide	entifikator	11013	11014	11015	
Abred	hnungs	intervall des LF						
SG6								
SG6	DTM					Muss		
SG6	DTM	2005	Z20	Abrechnungsintervall des LF		X		
SG6	DTM	2380		oder Uhrzeit oder anne, Wert		Х		
SG6		2379	802	Monat		Χ		
Termi	in der							-
		sabrechnung						
SG6	DTM				Muss	Muss		
SG6	DTM	2005	<b>Z21</b>	Termin der Netznutzungsabrechnun	X	X		
SG6	DTM	2380		oder Uhrzeit oder anne, Wert	X	Х		
SG6	DTM	2379	106	MMDD	Χ	X		
			104	MMWW-MMWW	Χ	Χ		
SG6 SG6	DTM	sabrechnung	<b>Z</b> 09	Nächste	Muss [230]	Muss [230]		[230] Sich ergebendes Datum/ bzw. Endedatum des Turnuszeitraums aus DTM+Z21 (Termin der Netznutzungsabrechnun g) und DTM+Z09 (Nächste Netznutzungsabrechnun g) muss >= DTM+92 (Beginn zum) sein
300	DIIVI	2005	209	Netznutzungsabrechnun g	^	^		
SG6	DTM	2380		oder Uhrzeit oder anne, Wert	X	Χ		
SG6	DTM	2379	602	CCYY	Χ	Х		
	nutzung: all des N	sabrechnungsi NB						
SG6	DTM				Muss	Muss		
SG6	DTM	2005	<b>Z22</b>	Netznutzungsabrechnun gs- bzw. Einspeisevergütungsinter vall des NB	X	X		
SG6	DTM	2380		oder Uhrzeit oder anne, Wert	X	Χ		
SG6	DTM	2379	802	Monat	Χ	Χ		
Dater <b>SG8</b>	n der Ma	arktlokation			Muss [2061]	Muss [2061]	Muss [2061]	[2061] Segment bzw.



EDIFAC	CT Stru	ktur	Beschre	ibung	Anmeldung EOG	Bestätigung EOG Anmeldung	EOG	
			Kommu	nikation von	NB an LF	LF an NB	LF an NB	
			Prüfide	ntifikator	11013	11014	11015	
								Segmentgruppe ist genau einmal je SG4 IDE (Vorgang) anzugeben
SG8	SEQ				Muss	Muss	Muss	
SG8	SEQ	1229	Z01	Daten der Marktlokation	Χ	Χ	Х	
tagesp		ung für terabhängige n			Muss [492]	Muss [492]		[101] Wenn SG10
					Λ [101]	Λ [101]		CCI+++ZA6 (Prognosegrundlage der Marktlokation: Prognose auf Basis von Profilen) CAV+E14/ Z36 (TLP/ TEP/ TEP mit Ref.messung) in dieser SG8 vorhanden [492] Wenn MP-ID in NAD+MR (Nachrichtenempfänger)
SG9	QTY				Muss	Muss		aus Sparte Strom
SG9	QTY	6063	265	Veranschlagte	X	X		
309	QII	0003	<b>Z</b> 08	Jahresmenge Gesamt/ Jahresverbrauchsprogno se für spezifische Arbeit für tagesparameterabhängig e Marktlokation Angepasste elektrische	X	X		
				Arbeit nach Anhang D der VDN-Richtlinie "Lastprofile für unterbrechbare Verbrauchseinrichtungen				
SG9	QTY	6060	Menge		X [902]	X [902]		[902] Format: Möglicher Wert: ≥ 0
SG9	QTY	6411	Z16	kWh/K (Kilowatt- Stunde/Kelvin)	X [103]	X [103]		[103] Wenn SG9 QTY+265 (Arbeit /
			KWH	Kilowattstunde	X [104]	X [104]		Leistung für tagesparameterabhängig e Marktlokation: Veranschlagte Jahresmenge Gesamt) in dieser SG8 vorhanden
								[104] Wenn SG9 QTY+Z08 (Arbeit / Leistung für tagesparameterabhängig e Marktlokation: angepasste elektrische Arbeit nach Anhang D) in dieser SG8 vorhanden



EDIFACT Struktur	Beschreibung	Anmeldung EOG	Bestätigung EOG Anmeldung	Ablehnung EOG Anmeldung	
	Kommunikation von	NB an LF	LF an NB	LF an NB	
	Prüfidentifikator	11013	11014	11015	
Veranschlagte Jahresmenge gesamt	r				
SG9			Muss ([106] ∧ [513]) V ([232] ∧ [598])		[106] Wenn in dieser SG8 SEQ+Z01 SG10 CCI+++ZA6 (Prognosegrundlage der Marktlokation: Prognose auf Basis von Profilen) CAV+E02 (SLP/SEP) vorhanden
					[232] Wenn SG10 CCI+++Z83 CAV+Z52 (Messtechnische Einordnung der Marktlokation: 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 Marktlokationen mit Prognosegrundlage auf Basis von Werten einen belastbare Information für die Energiebeschaffung hat
SG9 <b>QTY</b> SG9 QTY <b>6063</b>	<b>31</b> Veranschlagte	Muss X	Muss X		
SG9 QTY <b>6063</b>	31 Veranschlagte Jahresmenge Gesamt	^	^		
SG9 QTY <b>6060</b>	Mengenangabe	X [902] ∧ [937]	X [902] ∧ [937]		[902] Format: Möglicher Wert: ≥ 0
					[937] Format: keine Nachkommastelle
SG9 QTY <b>6411</b>	<b>KWH</b> Kilowattstunde	X	Х		
TUM Kundenwert SG9		Soll [493] ∧ [106] ∧ [108]	Soll [493] ∧ [106] ∧ [108]		[106] Wenn in dieser SG8 SEQ+Z01 SG10 CCI+++ZA6 (Prognosegrundlage der



EDIFACT Stru	ıktur	Beschre	eibung	Anmeldung EOG	Bestätigung EOG Anmeldung	EOG	
		Kommı	ınikation von	NB an LF	LF an NB	LF an NB	
			ntifikator	11013	11014	11015	
				22020		22020	Marktlokation: Prognose auf Basis von Profilen) CAV+E02 (SLP/SEP) vorhanden
							[108] Wenn Kundenwertverfahren (z. B. TU München)
							[493] Wenn MP-ID in NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Gas
SG9 <b>QTY</b>				Muss	Muss		
SG9 QTY	6063	Y02	Kundenwert	X	X		
SG9 QTY	6060	Menge	nangabe	X [902] ∧ [907]	X [902] ∧ [907]		[902] Format: Möglicher Wert: ≥ 0
							[907] Format: max. 4 Nachkommastellen
SG9 QTY	6411	KWH	Kilowattstunde	Х	Χ		
Lieferrichtui	ng						
SG10 CCI				<b>Muss</b> Muss	<b>Muss</b> Muss	<b>Muss</b> Muss	
SG10 CCI	7059	Z30	Lieferrichtung	X	X	X	
SG10 CCI	7037	Z07	Verbrauch	X	Х	Х	
Zugeordnete <b>SG10</b>	e Marktpartner			Muss [492]	Muss [492]		[492] Wenn MP-ID in NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Strom
SG10 CCI				Muss	Muss		aus sparte strom
SG10 CCI	7037	ZB3	Zugeordneter Marktpartner	X	X		
Übertragung <b>SG10</b>	snetzbetreiber						
SG10 CAV				Muss	Muss		
SG10 CAV	7111	Z90	ÜNB	X	X		
SG10 CAV  Messstellenl	1131 petreiber	MP-ID		X	X		
SG10							
SG10 CAV				Muss [232] ⊻ [234]	Muss [232] ⊻ [234]		[232] Wenn SG10 CCI+++Z83 CAV+Z52 (Messtechnische Einordnung der Marktlokation: iMS) vorhanden
							[234] Wenn SG10 CCI+++Z83 (Messtechnische Einordnung der



EDIFACT Str	uktur	Beschre	eibung	Anmeldung EOG	Bestätigung EOG Anmeldung	Ablehnung EOG Anmeldung	
		Kommı	ınikation von	NB an LF	LF an NB	LF an NB	
		Prüfide	ntifikator	11013	11014	11015	
							Marktlokation) CAV+Z53 (kME/ mME) vorhanden
SG10 CAV	7111	<b>Z91</b>	MSB	X	X		
SG10 CAV	1131	MP-ID		X	Χ		
SG10 CAV	7110	Z19 Z20	Auf vertraglicher Grundlage gegenüber Anschlussnutzer / Anschlussnehmer In der Ausübung der Weiterverpflichtung durch den gMSB	x	x x		
Regelzone							
SG10				Muss [492]	Muss [492]		[492] Wenn MP-ID in NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Strom
SG10 CCI				Muss	Muss		ads sparce strom
SG10 CCI	7059	Z18	Regelzone	Χ	Χ		
SG10 CCI	7037	Regelzo	<del></del>	X	Χ		
Bilanzkreis							
SG10				Soll [493]∧ [64]∧ [65]	Muss [2061] Λ [64]		[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
							[493] Wenn MP-ID in NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Gas
							[2061] 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	Bilanzk	reis	Х	Х		
Bilanzierung <b>SG10</b>	gsgebiet			Muss [492]	Muss [492]		[492] Wenn MP-ID in NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Strom
SG10 CCI				Muss	Muss		and operior or one
SG10 CCI	7059	Z20	Bilanzierungsgebiet	X	X		
SG10 CCI	7037	Bilanzie	erungsgebiet	Χ	X		



EDIFACT Struktur	Beschreibung	Anmeldung EOG	Bestätigung EOG Anmeldung	EOG	
	Kommunikation von	NB an LF	LF an NB	LF an NB	
	Prüfidentifikator	11013	11014	11015	
Marktgebiet SG10		Muss [493]	Muss [493]		[493] Wenn MP-ID in NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Gas
SG10 CCI		Muss	Muss		aus sparte sus
SG10 CCI <b>7059</b>	<b>Z21</b> Marktgebiet	X	X		
SG10 CCI <b>7037</b>	Marktgebiet	X	Χ		
Verbrauchsaufteilung für temperaturabhängige Marktlokation <b>SG10</b>		Muss [492] Λ [89]Λ [106]	Muss [492] ∧ [89] ∧ [106]		[89] Wenn SG10 CCI+++ZA6 (Prognosegrundlage der Marktlokation: Prognose auf Basis von Profilen) CAV+E14 (TLP/TEP) vorhanden [106] Wenn in dieser SG8 SEQ+Z01 SG10 CCI+++ZA6 (Prognosegrundlage der Marktlokation: Prognose auf Basis von Profilen) CAV+E02 (SLP/SEP) vorhanden [492] Wenn MP-ID in NAD+MR (Nachrichtenempfänger)
					aus Sparte Strom
SG10 CCI		Muss	Muss		
SG10 CCI <b>7037</b>	E17 Verbrauchsaufteilung (in %) für temperaturabhängige Marktlokation	Х	X		
Verbrauchsaufteilung für temperaturabhängige Marktlokation <b>SG10</b>					
SG10 CAV		Muss	Muss		
SG10 CAV <b>7111</b>	<b>Z22</b> Verbrauchsaufteilung in %	Х	X		
SG10 CAV <b>7110</b>	Verbrauchsaufteilung in %	X [902]	X [902]		[902] Format: Möglicher Wert: ≥ 0
Zeitreihentyp SG10			Muss [492] Λ ([2061] ⊻ ([90] Λ [2096]))		[90] Wenn SG10 CCI+++ZA6 (Prognosegrundlage der Marktlokation: Prognose auf Basis von Profilen) einmal mit CAV+E14



EDIFACT Struktur		Beschr	eibung	Anmeldung EOG	Bestätigung EOG Anmeldung	EOG	
		Komm	unikation von	NB an LF	LF an NB	LF an NB	
			entifikator	11013	11014	11015	
		Trunde	Humacoi	11013	11014	11013	(TLP/TEP) und einmal mit CAV+E02 (SLP/SEP) in dieser SG8 vorhanden
							[492] Wenn MP-ID in NAD+MR (Nachrichtenempfänger)
							aus Sparte Strom
							[2061] Segment bzw. Segmentgruppe ist genau einmal je SG4 IDE (Vorgang) anzugeben
							[2096] Segmentgruppe ist genau zweimal je SG4 IDE anzugeben
SG10 CCI				Muss	Muss		
SG10 CCI <b>705</b> 9	9	15	Struktur	X	X		
SG10 CCI <b>703</b> 7	7	Z21	Summenzeitreihentyp	X	Х		
Zeitreihentyp SG10							_
SG10 CAV				Muss	Muss		
SG10 CAV <b>711</b> 1	1	Code o	les Zeitreihentyps	Χ	Χ		
Spannungsebene d Marktlokation	ler						
SG10				Muss [492]	Muss [492]		[492] Wenn MP-ID in NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Strom
SG10 CCI				Muss	Muss		•
SG10 CCI <b>703</b> 7	7	E03	Spannungsebene der Marktlokation	Х	Х		
Spannungsebene d Marktlokation SG10	ler						
SG10 CAV				Muss	Muss		
SG10 CAV <b>711</b> 1	L	E03	Höchstspannung	X	Χ		
		E04	Hochspannung	Χ	Χ		
		E05	Mittelspannung	X	X		
		E06	Niederspannung	X	Х		
Umspannung der Marktlokation SG10							
SG10 CAV				Soll [166]	Soll [166]		[166] Wenn vorhanden
SG10 CAV <b>711</b> 1	 1	E07	Hös/HS Umspannung	X [116]	X [116]		[114] Wenn das SG10
	-	E08	HS/MS Umspannung	X [115] X [115]	X [115]		CCI+E03
		E09	MS/NS Umspannung	X [114]	X [114]		(Spannungsebene der Marktlokation) CAV E06 (Niederspannung) in dieser SG vorhanden



EDIFACT Struktur	Beschreibung	Anmeldung EOG	Bestätigung EOG Anmeldung	EOG	
	Kommunikation von	NB an LF	LF an NB	LF an NB	
	Prüfidentifikator	11013	11014	11015	
	Trandentinator	11013	11014	11013	[115] Wenn das SG10 CCI+E03 (Spannungsebene der Marktlokation) CAV E05 (Mittelspannung) in dieser SG vorhanden
					[116] Wenn das SG10 CCI+E03 (Spannungsebene der Marktlokation) CAV E04 (Hochspannung) in dieser SG vorhanden
Druckebene der					
Marktlokation SG10		Muss [493]	Muss [493]		[493] Wenn MP-ID in NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Gas
SG10 CCI		Muss	Muss		
SG10 CCI <b>7037</b>	<b>Y01</b> Druckebene der Marktlokation	Χ	Χ		
Druckebene der Marktlokation <b>SG10</b>					-
SG10 CAV		Muss	Muss		
SG10 CAV <b>7111</b>	Y01 Hochdruck	Χ	Χ		
	Y02 Mitteldruck Y03 Niederdruck	X X	X X		
Messtechnische Einordnung der Marktlokation					
SG10		Muss [492]	Muss [492]		[492] Wenn MP-ID in NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Strom
SG10 CCI		Muss	Muss		
SG10 CCI <b>7037</b>	Z83 Messtechnische Einordnung der Marktlokation	х	Х		
Messtechnische Einordnung der Marktlokation SG10					
SG10 CAV		Muss	Muss		
SG10 CAV <b>7111</b>	<b>Z52</b> iMS	Χ	Χ		
	<b>Z53</b> kME / mME <b>Z68</b> keine Messung	X X	X X		
Aggregationsverantwortung					
in MaBiS					
SG10		Muss [492]	Muss [492]		[492] Wenn MP-ID in NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Strom



EDIFACT Struktur	Beschi	reibung	Anmeldung EOG	Bestätigung EOG Anmeldung	Ablehnung EOG Anmeldung	
	Komm	unikation von	NB an LF	LF an NB	LF an NB	
	Prüfide	entifikator	11013	11014	11015	
SG10 CCI			Muss	Muss		
SG10 CCI <b>7059</b>	6	Verantwortlicher	Χ	Χ		
SG10 CCI <b>7037</b>	ZA8	NB 	Χ	Χ		
	ZA9	ÜNB	X	X		
Prognosegrundlage der						
Marktlokation <b>SG10</b>			Muse	Maria		
SG10 CCI			<b>Muss</b> Muss	<b>Muss</b> Muss		
SG10 CCI <b>7037</b>	ZC0	Prognose auf Basis von Werten	X	X		
	ZA6	Prognose auf Basis von Profilen	Х	Х		
Details der	-					
Prognosegrundlage						
SG10						
SG10 CAV			Muss [21] ∧ (([492] ∧	Muss [21] \( \text{//(402) } \)		[21] Wenn SG10 CCI+++ZA6 (Prognose auf
			([492] /\ ([2182] ⊻	(([492] ∧ ([2182] ⊻		Basis von Profilen)
			([90] ∧	([90] ∧		vorhanden
			[2183]))) ⊻ ([493] ∧	[2183]))) ⊻ ([493] ∧		[90] Wenn SG10
			([493] /\ [2061]))	([493] /\ [2061]))		CCI+++ZA6
						(Prognosegrundlage der
						Marktlokation: Prognose auf Basis von Profilen)
						einmal mit CAV+E14
						(TLP/TEP) und einmal
						mit CAV+E02 (SLP/SEP) in dieser SG8 vorhanden
						[492] Wenn MP-ID in
						NAD+MR (Nachrichtenemnfänger)
						(Nachrichtenempfänger) aus Sparte Strom
						[493] Wenn MP-ID in
						NAD+MR
						(Nachrichtenempfänger) aus Sparte Gas
						[2061] Segment bzw.
						Segmentgruppe ist
						genau einmal je SG4 IDE (Vorgang) anzugeben
						[2182] Segmentgruppe
						ist genau einmal je SG8
						SEQ+Z01 (Daten der Marktlokation)
						anzugeben
						[2183] Segmentgruppe ist genau zweimal je SG8
						SEQ+Z01 (Daten der



EDIFACT Struktur	Beschre	ibung	Anmeldung EOG	Bestätigung EOG Anmeldung	EOG	Bedingung
	Kommu	nikation von	NB an LF	LF an NB	LF an NB	
	Prüfider	ntifikator	11013	11014	11015	
						Marktlokation) anzugeben
SG10 CAV <b>7111</b>	E02 E14	SLP/SEP TLP/TEP	X [3P11] ⊻ [6P01] ⊻ [7P11] X [6P01]			
Wahlrecht der Prognosegrundlage der		12.7.2.	A [61 61.2]			
Marktlokation <b>SG10</b>			Muss [492] ∧ [244]	Muss [492] Λ [244]		[244] Wenn SG10 CCI+6++ZA9 (Aggreg. verantw. ÜNB) vorhanden
						[492] Wenn MP-ID in NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Strom
SG10 CCI	704	\\/	Muss	Muss		
SG10 CCI <b>7037</b>	Z84	Wahlrecht der Prognosegrundlage	Х	Х		
Wahlrecht der Prognosegrundlage der Marktlokation <b>SG10</b>						
SG10 <b>CAV</b> SG10 CAV <b>7111</b>	Z54	Wahlrecht durch LF	Muss X	Muss X		
3G10 CAV /111		gegeben				
	ZE2	Wahlrecht durch LF nicht gegeben	Х	Х		
Grund für nicht vorhandenes Wahlrecht der Prognosegrundlage der Marktlokation <b>SG10</b>						
SG10 CAV			Muss [247]	Muss [247]		[247] Wenn CAV+ZE2 (Wahlrecht durch LF nicht gegeben) vorhanden
SG10 CAV <b>7111</b>	<b>Z</b> 55	Wahlrecht nicht vorhanden wegen Verbrauch > 10.000 kWh/a	X [1P01]	X [1P01]		
	ZC1	Wahlrecht nicht vorhanden wegen Eigenverbrauch	X [1P01]	X [1P01]		
	ZD2	Wahlrecht nicht vorhanden wegen tagesparameterabhängig em Verbrauch	X [1P01]	X [1P01]		
	ZE3	Wahlrecht nicht vorhanden wegen §14a EnWG	X [1P01]	X [1P01]		



EDIFACT Struktur		Beschreibung		Anmeldung EOG	Bestätigung EOG Anmeldung	EOG	
		Kommu	nikation von	NB an LF	LF an NB	LF an NB	
		Prüfider	ntifikator	11013	11014	11015	
Gruppenzuord EnWG)	Inung (nach						
SG10				Muss	Muss		
SG10 CCI				Muss	Muss		
SG10 CCI	7037	Z15	Haushaltskunde gem. EnWG	X	Х		
		<b>Z18</b>	Kein Haushaltskunde gem. EnWG	Х	Χ		
Fallgruppenzu	ordnung	-					-
SG10				Muss [19] Λ [493]	Muss [19] Λ [493]		[19] Wenn SG8 SEQ+Z01 (Daten der Marktlokation) SG10 CCI+++ZC0 (Prognose auf Basis von Werten) vorhanden
							[493] Wenn MP-ID in NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Gas
SG10 CCI				Muss	Muss		
SG10 CCI	7037	Z17	Fallgruppenzuordnung nach GABi Gas	Х	Х		
SG10 CCI	1131	GABi- RLMNE V	Nominierungsersatzverfa hren - Exit (Hinweis: Dieser Code darf nur für Liefermonate vor dem 01.10.2016 genutzt werden)	X	Х		
		GABi- RI MmT	RLM-Kunde in Tagesregime - Exit	X	X		
		GABi-	RLM-Kunde im Stundenregime - Exit	X	Х		
Netznutzung							-
SG10				Muss	Muss		
SG10 CCI	7027	700	Notanitaina	Muss	Muss		
SG10 CCI	7037	Z88	Netznutzung	X	X		
Netznutzungsv	ertrag/						
SG10							
SG10 CAV				Muss	Muss		
	7111	Z74	Netznutzungsvertrag	X	X		
SG10 CAV	7110	Z08	Direkter Vertrag zwischen Kunden und NB	Х	Х		
		<b>Z</b> 09	Vertrag zwischen Lieferanten und NB	Х	Х		
Zahlung der N	etznutzung						-
SG10	- C						
SG10 CAV				Muss	Muss		
SG10 CAV	7111	Z73	Zahlung der Netznutzung	Χ	Χ		
SG10 CAV	7110	Z10 Z11	Kunde Lieferant	X [216] X	X [216] X		[216] Wenn CCI+++Z88 (Netznutzung) CAV+Z74:::Z08



EDIFACT Struktur		Beschreibung		Anmeldung EOG	Bestätigung EOG Anmeldung	EOG	
		Kommı	unikation von	NB an LF	LF an NB	LF an NB	
			ntifikator	11013	11014	11015	
				33030		22020	(Netznutzungsvertrag: Direkter Vertrag zwischen Kunden und NB) vorhanden
Netznutzungsal	brechnungsv						
ariante	_						
SG10							
SG10 CAV				Muss	Muss		
SG10 CAV <b>7</b>	7111	ZB1	Netznutzungsabrechnun gsvariante	X	X		
SG10 CAV 7	110	Z14	Arbeitspreis/Grundpreis	Χ	Χ		
		Z15	Arbeitspreis/ Leistungspreis	Х	Χ		
Grundlage der Lieferscheinpri <b>SG10</b>	üfung						
SG10 CAV				Muss [492]	Muss [492]		[492] Wenn MP-ID in NAD+MR (Nachrichtenempfänger aus Sparte Strom
SG10 CAV <b>7</b>	1111	ZA7	Grundlage für Lieferscheinprüfung	Χ	Χ		
SG10 CAV 7	7110	Z12	In der Marktkommunikation ausgetauschte Daten	Х	Х		
		Z13	Abweichend vertraglich mit Anschlussnutzer vereinbarte Grundlage	Х	X		
Singulär genutz Betriebsmittel Netznutzungsal <b>SG10</b>	in der						
SG10 CAV				Muss [492]	Muss [492]		[492] Wenn MP-ID in NAD+MR (Nachrichtenempfänger aus Sparte Strom
SG10 CAV 7	7111	ZB2	Singulär genutzte Betriebsmittel in der Netznutzungsabrechnun g	X	Х		
SG10 CAV <b>7</b>	7110	Z06 Z07	vorhanden nicht vorhanden	X X	X X		
Versorgungsart Marktlokation	der						
SG10 CCI					<b>Muss</b> Muss		
	7059	<b>Z36</b>	Versorgungsart der Marktlokation		X		
SG10 CCI 7	7037	ZC9 ZD0	Ersatzversorgung Grundversorgung		X X		



EDIFACT Struktur		Beschr	Beschreibung		Bestätigung EOG Anmeldung	EOG		
			Komm	unikation von	NB an LF	LF an NB	LF an NB	
			Prüfide	entifikator	11013	11014	11015	
Markt <b>SG8</b>	lokatio	on			Muss	Muss		
SG8	SEQ				Muss	Muss		
SG8	SEQ	1229	Z02	OBIS-Daten der Marktlokation	Х	Х		
	Kennza Iokatio	hl der on						
SG8	PIA				Muss	Muss		
SG8	PIA	4347	5	Produktidentifikation	Χ	Χ		
SG8	PIA	7140	OBIS-K	ennzahl der Marktlokation	X ([493] ∧ [315]) ⊻ ([492] ∧ [314])	X ([493] ∧ [315]) ⊻ ([492] ∧ [314])		[314] Es sind alle OBIS-Kennzahlen gem. EDI@Energy Codeliste der OBIS-Kennzahlen und Medien für den deutschen Energiemarkt Kap. 3 anzugeben welche an der Marktlokation 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 gem. EDI@Energy Codeliste der OBIS-Kennzahlen ünd Medien für den deutschen Energiemarkt Kap. 4 anzugeben welche an der Marktlokation erforderlich sind, dabei muss der Mindestumfang aus Kap. 4.6 eingehalten werden [492] Wenn MP-ID in NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Strom
								[493] Wenn MP-ID in NAD+MR (Nachrichtenempfänger)
								aus Sparte Gas
SG8	PIA	7143	SRW	OBIS-Kennzahl	X	X		
Zugeo SG10	rdnete	e Zählzeit			Soll [165]∧ [166]	Soll [165] ∧ [166]		[165] Wenn bekannt
					Muss [386] Λ [387] Λ	Muss [386] Λ [387] Λ		[166] Wenn vorhanden
					[423] ∧ [492]	[423] ∧ [492]		[386] Wenn mehr als eine SG8 SEQ+Z02 (OBIS-Daten der



EDIFACT Struktu	ır	Beschre	ibung	Anmeldung EOG	Bestätigung EOG Anmeldung	EOG	
		Kommu	nikation von	NB an LF	LF an NB	LF an NB	
			ntifikator	11013	11014	11015	
		riuliuei	ittiikatoi	11013	11014	11013	Marktlokation) mit einer OBIS-Kennzahl für Energiemenge im PIA+5 vorhanden
							[387] Wenn in derselben SG8 SEQ+Z02 (OBIS- Daten der Marktlokation) eine OBIS-Kennzahl für Energiemenge im PIA+5 vorhanden
							[423] Wenn DTM+137 (Nachrichtendatum) im DE2380 > 202206302200?+00
							[492] Wenn MP-ID in NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Strom
SG10 CCI				Muss	Muss		
	059	Z39	Code der Zählzeit	Χ	X		
SG10 CCI <b>7</b>	037	Code de	r Zählzeit	Χ	Х		
Zugeordnete							
Zählzeitregister SG10				Muss [421]	Muss [421]		[421] Wenn in dieser SG8 das CCI+Z39 (Zugeordnete Zählzeitdefinition)
							vorhanden ist
SG10 CCI		720	Codo dos	Muss	Muss		
SG10 CCI <b>7</b>	059	Z38	Code des Zählzeitregisters	Х	Х		
SG10 CCI <b>7</b>	037	Code de	s Zählzeitregisters	Χ	Χ		
OBIS Daten für I relevant	Lieferant						
SG10				Muss	Muss		
SG10 CCI SG10 CCI <b>7</b> 0	037	ZA7	LF	Muss X	Muss X		
			Li	^	٨		
Verwendungszw Werte <b>SG10</b>	veck der						
SG10 CAV				Muss	Muss		
SG10 CAV <b>7</b>	111		llswert, Code	Muss	Muss		
		Z84	Netznutzungsabrechnun g	X [3P01] ⊻ [29P01] ⊻			
			Ь	[30P01] <u>\( \)</u>			
					[32P01] ⊻		
				[36P01]			
		Z85	Bilanzkreisabrechnung	X [3P01] ⊻			
				[31P11] ⊻	[31P11] ⊻		



EDIFAC	CT Stri	uktur	Beschre	eibung	Anmeldung EOG	Bestätigung EOG	EOG	Bedingung
			Kommi	ınikation von	NB an LF	Anmeldung LF an NB	LF an NB	
				ntifikator	11013	11014	11015	
			Prunue	IIIIIKALUI	[32P11]	[32P11]	11013	
			Z86	Mehrmindermengenabre chnung				
			<b>Z47</b>	Endkundenabrechnung	X [3P01] ⊻ [28P01] ⊻ [29P11] ⊻ [32P11] ⊻	X [3P01] ⊻ [28P01] ⊻ [29P11] ⊻ [32P11] ⊻		
			ZD1	Blindstromabrechnung	[36P01] X [28P01]	[36P01] X [28P01]		
Schwa SG10	chlast	fähigkeit			Muss [257] Λ [422]Λ [492]	Muss [257] Λ [422] Λ [492]		[257] Wenn in derselben SG8 SEQ+Z02 / Z27 (OBIS-Daten der
								Marktlokation / Erforderliche OBIS-Daten der Marktlokation) das PIA+5+1-b?:1.9.e vorhanden
								[422] Wenn DTM+137 (Nachrichtendatum) im DE2380 < 202209302200?+00
								[492] Wenn MP-ID in NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Strom
SG10	CCI				Muss	Muss		ado oparte otrom
SG10	CCI	7059	<b>Z10</b>	Schwachlastfähigkeit	Χ	Χ		
SG10	CCI	7037	Z59 Z60	Nicht-Schwachlast fähig Schwachlast fähig	X X	X X		
	BIS-Kei	rt und Nutzung nnzahl der						
SG8					Muss [492]	Muss [492]		[492] Wenn MP-ID in NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Strom
SG8	SEQ				Muss	Muss		
SG8	SEQ	1229	Z44	Verbrauchsart und Nutzung der OBIS- Kennzahl an der Marktlokation	Х	Х		
Kennz		die OBIS- r Marktlokation						
<b>SG8</b> SG8	RFF				Muss	Mucc		
	RFF	1152	Z10	OBIS-Kennzahl	X	Muss X		
SG8 SG8	RFF	1153	OBIS-Ke		X	X		
		1154 rt und Nutzung	· !		^	^		
VUIDIO	auciisa	i i una nulzunz						

Verbrauchsart und Nutzung an der OBIS-Kennzahl der



EDIFACT Struktur	Beschreibung	Anmeldung EOG	Bestätigung EOG Anmeldung	Ablehnung EOG Anmeldung	Bedingung
	Kommunikation von	NB an LF	LF an NB	LF an NB	
	Prüfidentifikator	11013	11014	11015	
Marktlokation					_
SG10		Muss	Muss		
SG10 CCI		Muss	Muss		
SG10 CCI <b>7059</b>	<b>Z17</b> Stromverbrauch	sart X	X		
Verbrauchsart					
SG10 CAV		Marian	N 4		
SG10 <b>CAV</b> SG10 CAV <b>7111</b>	764	Muss V (100, 11	Muss		
SG10 CAV <b>7111</b>	<b>Z64</b> Kraft/Licht <b>Z65</b> Wärme	X [1P01] X [1P01]	X [1P01] X [1P01]		
	<b>Z87</b> E-Mobilitätslade		X [1P01] X [1P01]		
	<b>ZA8</b> Straßenbeleucht		X [1P01]		
	<b>ZB3</b> Steuerung Wärmeabgabe	X [1P01]	X [1P01]		
Unterbrechbarkeit <b>SG10</b>					
SG10 CAV		Muss	Muss		
SG10 CAV <b>7111</b>	<b>Z62</b> unterbrechbare	X	Χ		
	Verbrauchseinri				
	<b>Z63</b> nicht-unterbrech Verbrauchseinri		Х		
Wärmenutzung <b>SG10</b>					
SG10 <b>CAV</b>		Muss [239]	Muss [239]		[239] Wenn in derselben SG10 das CCI+Z17 (Verbrauchsart und Nutzung der Marktlokation) CAV+Z65 (Wärme) vorhanden
SG10 CAV <b>7111</b>	<b>Z56</b> Speicherheizung	X	Χ		
	<ul><li>Z57 Wärmepumpe</li><li>Z61 Direktheizung</li></ul>	X X	X X		
Konzessionsabgabedaten <b>SG8</b>		Muss [2335]	Muss [2335]		[2335] 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 anzugeber
SG8 <b>SEQ</b>		Muss	Muss		
SG8 SEQ <b>1229</b>	<b>Z07</b> Konzessionsabga	bedaten X	Х		
Referenz auf die OBIS- Kennzahl der Marktlokation					-
SG8		A.A	N.A		
SG8 RFF	710 ODIC //	Muss	Muss		
SG8 RFF <b>1153</b>	<b>Z10</b> OBIS-Kennzahl	X	X		
SG8 RFF <b>1154</b>	OBIS-Kennzahl	X	Χ		



EDIFACT Struktur	Beschi	reibung	Anmeldung EOG	Bestätigung EOG Anmeldung	Ablehnung EOG Anmeldung	Bedingung
	Komm	unikation von	NB an LF	LF an NB	LF an NB	
	Prüfide	entifikator	11013	11014	11015	
SG10 CCI			<b>Muss</b> Muss	<b>Muss</b> Muss		
SG10 CCI <b>7037</b>	Z08	Konzessionsabgabe	X	X		
Konzessionsabgabe						
SG10						
SG10 CAV			Muss	Muss		
SG10 CAV <b>7111</b>	KAS	für alle	Χ	Χ		
		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)	Х	Х		
	SAS	Kennzeichnung, dass ein abweichender Preis für Sondervertragskunden vorliegt	X	Х		
	TA	Tarifkunden, 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 Tarifkunden vorliegt	Х	Х		
	TK	für Gas nach KAV § 2 (2) 2a bei ausschließlicher Nutzung zum Kochen und	Х	Х		
	TKS	Warmwassererzeugung Kennzeichnung, wenn nach KAV § 2 (2) 2a ein anderer Preis zu verwenden ist	X	Х		
	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	Х	X		
SG10 CAV <b>7110</b>	Konze	ssionsabgabe in Euro/kWh	Muss [912] Λ [914] [128]	Muss [912] Λ [914] [128]		[128] Wenn SG10 CAV+TAS/ TSS/ TKS/ SAS/ KAS vorhanden
						[912] Format: max. 6 Nachkommastellen
						[914] Format: Möglicher Wert: > 0
SG10 CAV <b>7110</b>	Gebüh	renkategorie der	Soll [219]	Soll [219]		[219] Wenn an



EDIFA	EDIFACT Struktur		Beschre	ibung	Anmeldung EOG	Bestätigung EOG Anmeldung	EOG	Bedingung
			Kommu	nikation von	NB an LF	LF an NB	LF an NB	
			Prüfidei	ntifikator	11013	11014	11015	
			Konzess	ionsabgabe				Marktlokation vorhanden
Steue	r-/							
Abgab	eninfo	rmation						
SG8					Soll [131]	Soll [131]		[131] Wenn Information nach StromStG §9 erforderlich
SG8	SEQ				Muss	Muss		
SG8	SEQ	1229	Z10	Steuer-/ Abgabeninformation	Χ	Χ		
Refer	enz auf	die OBIS-						
		Marktlokation						
SG8	RFF				Muss	Muss		
SG8	RFF	1153	Z10	OBIS-Kennzahl	Χ	Χ		
SG8	RFF	1154	OBIS-Ke	nnzahl	Χ	Χ		
Steue	rn-/Ab	gabenbefreiung						
SG10					Muss	Muss		
SG10	CCI				Muss	Muss		
SG10	CCI	7059	Z13	Steuerinformation	X	X		
SG10	CCI	7037	Z65 Z66	Stromsteuer befreit Stromsteuer pflichtig	X X	X X		
Geme	indera	batt						
SG8					Muss	Muss		
SG8	SEQ				Muss	Muss		
SG8	SEQ	1229	Z12	Gemeinderabatt	Χ	Χ		
Geme	indera	batt						
SG9					Muss	Muss		
SG9	QTY				Muss	Muss		
SG9	QTY	6063	<b>Z16</b>	Gemeinderabatt	X	X		
SG9	QTY	6060	Menge		X [902] ∧	X [902] ∧		[902] Format: Möglicher
					[930] ∧ [938]	[930] A		Wert:≥0
					[936]	[938]		[930] Format: max. 2 Nachkommastellen
								[938] Format: Möglicher Wert: <= 10
SG9	QTY	6411	P1	Prozent	Χ	Χ		
Daten		esslokation						
SG8	Tuci ivi	- Solokation			Muss [2284]	Muss [2284]		[2284] Für jede Messlokations-ID im SG5 LOC+172 (Meldepunkt) DE3225 genau einmal anzugeben
SG8	SEQ				Muss	Muss		anzage sen
SG8	SEQ	1229	Z18	Daten der Messlokation	Χ	X		

Version: 6.1d 01.10.2021 Seite 111 von 221



EDIFACT Struktur		Beschreibung		EOG	EOG Anmeldung	EOG	Bedingung	
			Kommi	unikation von	NB an LF	LF an NB	LF an NB	
			Prüfide	ntifikator	11013	11014	11015	
SG8								
SG8	RFF				Muss	Muss		
SG8	RFF	1153	Z19	Messlokation	X	X		
SG8	RFF	1154	ID der	Messlokation	X [951]	X [951]		[951] Format: Zählpunktbezeichnung
Messs NNE fi	hnung tellenk ür kME	des etriebs über						
SG8								
SG8	RFF				Muss [235]	Muss [235]		[235] Wenn das RFF+Z19 (Messlokation) aus dieser SG8 auf das gleiche SG5 LOC+172 (Meldepunkt), wie ein RFF+Z19 (Messlokation) aus einer SG8 SEQ+Z03 (Zähleinrichtungsdaten), in dem SG10 CCl+++E13 CAV+MME (Zählertyp: mME) nicht vorhanden ist, referenziert
SG8	RFF	1153	Z05	Abrechnung des Messstellenbetriebs über NNE für kME	Х	Х		
SG8	RFF	1154	Abrech	nung über NNE (Ja/Nein)	X	Χ		
Zugeo <b>SG10</b> SG10		Marktpartner			<b>Muss</b> Muss	<b>Muss</b> Muss		
SG10		7037	ZB3	Zugeordneter Marktpartner	X	X		
Messs	tellent	etreiber						
SG10	CAV				Muss	Muss		
SG10	CAV	7111	Z91	MSB	Χ	Χ		
SG10	CAV	1131	MP-ID		Χ	Χ		
SG10	CAV	7110	Z19	Auf vertraglicher Grundlage gegenüber Anschlussnutzer /	X	X		
			<b>Z</b> 20	Anschlussnehmer In der Ausübung der Weiterverpflichtung durch den gMSB	Х	X		
	ungsek okatior	ene der						
SG10					Muss [492]	Muss [492]		[492] Wenn MP-ID in NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Strom
SG10	CCI				Muss	Muss		
		7037	E04	Spannungsebene der	X	X		



EDIFA	EDIFACT Struktur		Besch	reibung	Anmeldung EOG	Bestätigung EOG Anmeldung	EOG	
			Komm	nunikation von	NB an LF	LF an NB	LF an NB	
			Prüfid	entifikator	11013	11014	11015	
	ungsel okatio	bene der n						
SG10	CAV				Muss	Muss		
SG10	CAV	7111	E03	Höchstspannung	Х	Χ		
			E04	Hochspannung	X	Х		
			E05 E06	Mittelspannung Niederspannung	X X	X X		
				Mederspailining	^	^		-
Gasqu SG10	alität				Muss [493]	Muss [493]		[493] Wenn MP-ID in NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Gas
SG10	CCI				Muss	Muss		aus spurce dus
SG10		7037	Y02	Gasqualität	X	Χ		
Gasqu <b>SG10</b>								
SG10	CAV				Muss	Muss		
SG10	CAV	7111	Y04	H-Gas	Х	Χ		
			Y05	L-Gas	Х	Χ		
Zählei <b>SG8</b>	nricht	ungsdaten			Muss [2286]	Muss [2286]		[2286] Für jede SEQ+Z18 (Daten der Messlokation)
500								mindestens einmal anzugeben
SG8	<b>SEQ</b> SEQ	1220	702	7ählainrichtungsdatan	Muss X	Muss X		
SG8		1229	Z03	Zähleinrichtungsdaten				
	enz auf okatio	die ID einer n						
SG8	RFF				Muss	Muss		
SG8	RFF	1153	<b>Z19</b>	Messlokation	Χ	Χ		
SG8	RFF	1154	ID ein	er Messlokation	X [951]	X [951]		[951] Format: Zählpunktbezeichnung
Smart	enz auf meter	das -Gateway						-
SG8 SG8	RFF				Soll [166] ∧ [215]	Soll [166] ∧ [215]		[166] Wenn vorhanden
								[215] Wenn in der selber SG8 SEQ+Z03 (Zähleinrichtungsdaten) SG10 CCI+++E13 CAV+MME (Zählertyp: mME) vorhanden
SG8	RFF	1153	Z14	Smartmeter-Gateway	X	X		
SG8	RFF	1154		fikation / Nummer des meter-Gateways	Х	Х		
Zählei	rtyp							



EDIFACT Struktur	Beschre	eibung	Anmeldung EOG	Bestätigung EOG Anmeldung	EOG	
	Kommu	ınikation von	NB an LF	LF an NB	LF an NB	
	Prüfide	ntifikator	11013	11014	11015	
SG10 CCI			<b>Muss</b> Muss	<b>Muss</b> Muss		
SG10 CCI <b>703</b> 7	7 E13	Zählertyp	X	X		
	' [ [13	Zamertyp	Λ	Λ		
Zählertyp						
SG10 CAV			Muss	Muss		
SG10 CAV <b>711</b> :	1 AHZ	analoger Haushaltszähler	X [492]	X [492]		[492] Wenn MP-ID in
3010 CAV 711.		(Drehstrom)				NAD+MR
	WSZ	analoger Wechselstromzähler	X [492]	X [492]		(Nachrichtenempfänger) aus Sparte Strom
	LAZ	Lastgangzähler	X [492]	X [492]		
	MAZ	Maximumzähler	X [492]	X [492]		[493] Wenn MP-ID in
	MME	moderne Messeinrichtung nach MsbG	X [492]	X [492]		NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Gas
	DKZ	Drehkolbengaszähler	X [493]	X [493]		aus sparts sus
	BGZ	Balgengaszähler	X [493]	X [493]		
	TRZ	Turbinenradgaszähler	X [493]	X [493]		
	UGZ	Ultraschallgaszähler	X [493]	X [493]		
	WGZ	Wirbelgaszähler	X [493]	X [493]		
	MRG	Messdatenregistriergerät	X [493]	X [493]		
	EHZ	elektronischer Haushaltszähler	Х	Х		
	IVA	Individuelle Abstimmung (Sonderausstattung)	Χ	Х		
SG10 CAV <b>711</b> 0	0 Z01	EDL40	X [136]	X [136]		[136] Wenn SG10
	Z02	EDL21	X [136]	X [136]		CCI+++E13 (Zählertyp)
	Z03	sonstiger EHZ	X [136]	X [136]		CAV+EHZ (elektronischer
	Z04	Standard	X [346]	X [346]		Haushaltszähler)
	<b>Z</b> 05	MeDa-Zähler	X [346]	X [346]		vorhanden
						[346] Wenn SG10 CCI+++E13 (Zählertyp) CAV+MME (mME) vorhanden
Zählergröße (Gas)						
SG10						
SG10 CAV			Muss [493] ∧ [229]	Muss [493] ∧ [229]		[229] Wenn SG10 CCI+++E13 CAV+MRG (Zählertyp: Messdatenregistriergerät ) nicht vorhanden
						[493] Wenn MP-ID in NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Gas
SG10 CAV <b>711</b> 0	:	Gaszähler G10	X	X		
	G100	Gaszähler G100	X	X		
		Gaszähler G1000	X	X		
		Gaszähler G10000	X	X		
	G12500 G16	) Gaszähler G12500 Gaszähler G16	X X	X X		
		Gaszähler G160	X			
	G160	Gaszamer G160	Х	Х		



EDIFACT Stru	ktur	Beschre	eibung	Anmeldung EOG	Bestätigung EOG Anmeldung	EOG	
		Kommu	ınikation von	NB an LF	LF an NB	LF an NB	
			ntifikator	11013	11014	11015	
			Gaszähler G1600	X	X	11013	
		:	Gaszähler G16000	X	X		
		G2.5	Gaszähler G2.5	X	X		
		G25	Gaszähler G25	X	X		
		G250	Gaszähler G250	Х	Х		
		G2500	Gaszähler G2500	Χ	X		
		G350	Gaszähler G350	Χ	X		
		G4	Gaszähler G4	Χ	Х		
		G40	Gaszähler G40	Х	Х		
		G400	Gaszähler G400	X	Х		
		G4000		X	X		
		G6	Gaszähler G6	X	X		
		G65 G650	Gaszähler G65 Gaszähler G650	X X	X X		
			Gaszähler G6500	X	X		
		1 00000	Gaszaillei Gosoo	^	^		
Identifikation des Gerätes <b>SG10</b>	ı / Nummer						
SG10 CAV				Muss	Muss		
SG10 CAV	7111	Z30	Gerätenummer	X	Χ		
SG10 CAV	7110	Geräter	nummer	X	Χ		
Registeranzah <b>SG10</b>	nl						
SG10 CAV				Muss [492] Λ [139]	Muss [492] ∧ [139]		[139] Wenn SG10 CAV+IVA (Individuelle Abstimmung) nicht vorhanden
							[492] Wenn MP-ID in NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Strom
SG10 CAV	7111	ETZ	Eintarif	X	Χ		
		ZTZ	Zweitarif	Χ	Х		
		NTZ	Mehrtarif	X	Х		
Energierichtu	ing						
SG10	~						
SG10 CAV				Muss [492]	Muss [492]		[492] Wenn MP-ID in NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Strom
SG10 CAV	7111	ERZ	Einrichtungszähler	X	Χ		
		ZRZ	Zweirichtungszähler	X	Х		
Fernschaltung	g der						
Zähleinrichtu							
SG10	-						
SG10 CAV				Muss [492]	Muss [492]		[492] Wenn MP-ID in NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Strom
SG10 CAV	7111	<b>Z</b> 58	Fernschaltung der Zähleinrichtung	Х	Х		



EDIFACT Struktur	Beschr	eibung	Anmeldung EOG	Bestätigung EOG Anmeldung	Ablehnung EOG Anmeldung	
	Komm	unikation von	NB an LF	LF an NB	LF an NB	
	Prüfide	entifikator	11013	11014	11015	
SG10 CAV <b>7110</b>	Z06 Z07	vorhanden nicht vorhanden	X X	X X		
Messwerterfassung an der	. [					
Zähleinrichtung						for all 11
SG10			Muss [316]	Muss [316]		[316] Wenn in derselben SG8 das RFF+Z14 (Smartmeter-Gateway) nicht vorhanden
SG10 CCI			Muss	Muss		
SG10 CCI <b>7037</b>	E12	Messwerterfassung an der Zähleinrichtung	Х	X		
Messwerterfassung an der Zähleinrichtung SG10						
SG10 CAV			Muss	Muss		
SG10 CAV <b>7111</b>	AMR MMR	fernauslesbare Zähler manuell ausgelesene Zähler	X X	X X		
Mengenumwerterdaten	r					-
SG8			Soll [493] ∧ [130]	Soll [493] Λ [130]		[130] Wenn an Messlokation vorhanden
						[493] Wenn MP-ID in NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Gas
SG8 <b>SEQ</b>			Muss	Muss		ads sparte das
SG8 SEQ <b>1229</b>	<b>Z</b> 09	Mengenumwerter-Daten	X	X		•
Referenz auf die Gerätenummer						
SG8 RFF			Muss	Muss		
SG8 RFF <b>1153</b>	MG	Gerätenummer des Zählers	X	X		
SG8 RFF <b>1154</b>	Geräte	nummer	X	Χ		
Mengenumwerter						
SG10			Muss	Muss		
SG10 CCI			Muss	Muss		
SG10 CCI <b>7037</b>	Z64	Mengenumwerter	X	X		
Identifikation / Nummer des Gerätes <b>SG10</b>						
SG10 CAV			Muss	Muss		
SG10 CAV <b>7111</b>	Z30	Gerätenummer	X	Χ		
SG10 CAV <b>7110</b>	Geräte	nummer	X	Χ		
Mengenumwertertyp SG10						
SG10 CAV			Muss	Muss		
SG10 CAV <b>7111</b>	DMU	Dichtemengenumwerter	Χ	Χ		



EDIFACT Struktur	Beschreibung	Anmeldung EOG	Bestätigung EOG Anmeldung	Ablehnung EOG Anmeldung	
	Kommunikation von	NB an LF	LF an NB	LF an NB	
	Prüfidentifikator	11013	11014	11015	
	TMU Temperaturmengenur erter	mw X	Х		
	<b>ZMU</b> Zustandsmengenumw er	vert X	Χ		
OBIS-Daten der Zähleinrichtung / Mengenumwerter / Smartmeter-Gateway SG8		Muss [2287]	Muse [2297]		[2287] Für jede SEQ+Z03
308		Wiuss [2267]	WIUSS [2207]		(Zähleinrichtungsdaten) mindestens einmal anzugeben
SG8 <b>SEQ</b>		Muss	Muss		anzugeben
SG8 SEQ <b>1229</b>	<b>Z20</b> OBIS-Daten der Zähleinrichtung	X	X		
Referenz auf die Gerätenummer SG8					
SG8 RFF		Muss	Muss		
SG8 RFF <b>1153</b>	<b>MG</b> Gerätenummer des Zählers	X	X		
	<b>Z11</b> Gerätenummer des Mengenumwerters	Х	Х		
	<b>Z14</b> Smartmeter-Gateway		Χ		
SG8 RFF <b>1154</b>	Gerätenummer	X	X		
Konfigurations-ID					
SG8 SG8 RFF		Muss [405] ∧ [420]	Muss [405] ∧ [420]		[405] Wenn in derselben SG8 SEQ+Z02 (OBIS- Daten der Marktlokation) eine OBIS-Kennzahl für Wirkarbeit und Kumuliert im PIA+5 vorhanden
					[420] Wenn in dieser SG8 das RFF+Z14 (Smartmeter-Gateway) vorhanden ist
SG8 RFF <b>1153</b>	AGK Anwendungsreferenzi mmer	nu X	X		
SG8 RFF <b>1154</b>	Referenz, Identifikation	X	Χ		
OBIS-Kennzahl der Zähleinrichtung / Mengenumwerter / Smartmeter-Gateway SG8					
SG8 PIA		Muss	Muss		
SG8 PIA <b>4347</b>	5 Produktidentifikation	X	X		
SG8 PIA <b>7140</b>	OBIS-Kennzahl der	X ([493] ∧	X ([493] ∧		[323] Es sind alle OBIS-
	Zähleinrichtung	[324]) ⊻	[324]) ⊻		Kennzahlen gem.



EDIFACT Struktur	Beschreibung	Anmeldung EOG	Bestätigung EOG Anmeldung	EOG	Bedingung
	Kommunikation von	NB an LF	LF an NB	LF an NB	
	Prüfidentifikator	11013	11014	11015	
	Prundentifikator	([492] ∧ [323])	([492] \( [323])	11015	EDI@Energy Codeliste der OBIS-Kennzahlen und Medien für den deutschen Energiemarkt Kap. 3. anzugeben welche an der Zähleinrichtung genutzt werden, dabei muss der Mindestumfang aus Kap. 3.4 eingehalten werden [324] Es sind alle OBIS-Kennzahlen gem. EDI@Energy Codeliste der OBIS Kennzahlen Kap. 4. anzugeben welche an der Zähleinrichtung genutzt werden, dabei muss der Mindestumfang aus Kap. 4.6 eingehalten werden [492] Wenn MP-ID in NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Strom
					[493] Wenn MP-ID in NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Gas
SG8 PIA <b>7143</b>	SRW OBIS-Kennzahl	Χ	Χ		
Zugeordnete Zählzeit SG10		Soll [165]∧ [166]	Soll [165] ∧ [166]		[165] Wenn bekannt
		Muss [390] Λ [391] Λ	Muss [390] Λ [391] Λ		[166] Wenn vorhanden
		(423) A [492]	(423] A [492]		[390] Wenn mehr als eine SG8 SEQ+Z20 (OBIS-Daten der Zähleinrichtung / Mengenumwerter), die mit dem RFF+Z18 (Referenz auf die ID der Marktlokation) auf die gleiche ID einer Marktlokation referenziert und mit dem RFF+MG (Referenz auf die Gerätenummer) auf die gleiche Gerätenummer referenziert, mit einer OBIS-Kennzahl für Zählerstand im PIA+5



EDIFACT Struktur	Beschreibung	Anmeldung EOG	Bestätigung EOG	EOG	
	Wasser of all a	NIP 15	_	Anmeldung	
	Kommunikation von	NB an LF	LF an NB	LF an NB	
	Prüfidentifikator	11013	11014	11015	vorhanden
					[391] Wenn in derselben SG8 SEQ+Z20 (OBIS- Daten der Zähleinrichtung / Mengenumwerter) eine OBIS-Kennzahl für Zählerstand im PIA+5 vorhanden
					[423] Wenn DTM+137 (Nachrichtendatum) im DE2380 > 202206302200?+00
					[492] Wenn MP-ID in NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Strom
SG10 CCI		Muss	Muss		
SG10 CCI <b>7059</b>	<b>Z39</b> Code der Zählzeit	Χ	X		
SG10 CCI <b>7037</b>	Code der Zählzeit	X	X		
Zugeordnetes Zählzeitregister <b>SG10</b>		Muss	Muss		
SG10 CCI		Muss	Muss		
SG10 CCI <b>7059</b>	<b>Z38</b> Code des Zählzeitregisters	X	X		
SG10 CCI <b>7037</b>	Code des Zählzeitregisters	Х	Х		
Vor- und Nachkommastellen des Zählwerks					
SG10		Muss ([492] ^ [273])⊻ ([493] ^ [274])	Muss ([492] ∧ [273]) ⊻ ([493] ∧ [274])		[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 / 1-65?:1.8.e / 1-65?:2.8.0 / 1-65?:1. 8.63 vorhanden
					[274] Wenn in derselben SG8 SEQ+Z20 (OBIS- Daten der Zähleinrichtung) das PIA+5+7-b?:3.0.0 / 7- b?:6.0.0 / 7-b?:3.1.0 / 7-b?:6.1.0 / 7-b?:3.2.0 / 7-b?:6.2.0 / 7-b?:13.2.0 / 7-b?:16.2.0 / 7-b?:1.0.0 /



EDIFACT Struktur	Beschrei	ibung		Bestätigung		Bedingung
			EOG	EOG Anmeldung	EOG Anmeldung	
	Kommu	nikation von	NB an LF	LF an NB	LF an NB	
	Prüfiden	tifikator	11013	11014	11015	
						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
						[492] Wenn MP-ID in NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Strom
						[493] Wenn MP-ID in NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Gas
SG10 CCI			Muss	Muss		
SG10 CCI <b>7059</b>	11	Produkt	X	Х		
SG10 CCI <b>7037</b>		Vor- und Nachkommastellen des Zählwerkes	X	Χ		
Vor- und Nachkommastellen des Zählwerks SG10						
SG10 CAV			Muss	Muss		
SG10 CAV <b>7110</b>	Angabe	der Vorkommastelle	Χ	Χ		
SG10 CAV <b>7110</b>	Angabe	der Nachkommastelle	Χ	Х		
Bezeichnung des Zählwerks	-					-
auf dem Gerät						
SG10			Muss [123] Λ (([493] Λ [274]) ⊻ ([492] Λ [273]))	Muss [123] ∧ (([493] ∧ [274]) ⊻ ([492] ∧ [273]))		[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 / 1-6?:1.8.e / 1-65?:2.8.0 / 1-65?:1. 8.63 vorhanden
						[274] Wenn in derselben



EDIFACT Struktur	Beschreibung	Anmeldung EOG	Bestätigung EOG	Ablehnung EOG	Bedingung
			_	Anmeldung	
	Kommunikation von	NB an LF	LF an NB	LF an NB	
	Prüfidentifikator	11013	11014	11015	
					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?:10.0 / 7-b?:2.0.0 / 7-b?:4.0.0 / 7-b?:5.0.0 / 7-b?:11.2.0 / 7-b?:15.2.0 vorhanden [492] Wenn MP-ID in NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Strom [493] Wenn MP-ID in NAD+MR
SG10 CCI		Muss	Muss		(Nachrichtenempfänger) aus Sparte Gas
SG10 CCI <b>7037</b>	<b>Z63</b> Lokale Kennzeichnung zu Kontrollzwecken	Х	X		
SG10 CCI <b>7036</b>	Bezeichnung des Zählwerks auf dem Gerät	Х	X		
Schwachlastfähigkeit SG10		Muss [256]			[256] Wenn in derselben
		∧ [422]∧ [492]	Λ [422] Λ [492]		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
					[422] Wenn DTM+137 (Nachrichtendatum) im DE2380 < 202209302200?+00
					[492] Wenn MP-ID in NAD+MR
					(Nachrichtenempfänger) aus Sparte Strom
SG10 CCI		Muss	Muss		
SG10 CCI <b>7059</b>	<b>Z10</b> Schwachlastfähigkeit	X	X		
SG10 CCI <b>7037</b>	<ul><li><b>Z59</b> Nicht-Schwachlast fähig</li><li><b>Z60</b> Schwachlast fähig</li></ul>	X X	X X		
Mandlesdere	[				-
Wandlerdaten <b>SG8</b>		Soll [402] A	Soll [492] ∧		[130] Wann an
300		[130]	[130]		[130] Wenn an Messlokation vorhanden



EDIFACT Stru	uktur	Beschr	eibung	Anmeldung EOG	Bestätigung EOG Anmeldung	EOG	
		Kommi	unikation von	NB an LF	LF an NB	LF an NB	
		Prüfide	ntifikator	11013	11014	11015	
\$G\$ <b>\$E</b> 0				Muss	Muse		[492] Wenn MP-ID in NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Strom
SG8 SEQ SG8 SEQ	1229	Z04	Wandler-Daten	Muss X	Muss X		
		204	wandier-Daten		X		-
Referenzauf Gerätenumr SG8							
SG8 RFF	4453	146	C=	Muss	Muss		
SG8 RFF	1153	MG	Gerätenummer des Zählers	X	X		-
SG8 RFF	1154	Geräte	nummer	Х	Х		
Wandler SG10 SG10 CCI				<b>Muss</b> Muss	<b>Muss</b> Muss		
SG10 CCI	7037	Z25	Wandler	X	X		
Identifikatio des Gerätes SG10 SG10 CAV	n / Nummer	<b>Z30</b>	Gerätenummer	Muss [2317]  ⊻ [2318]	Muss [2317] ⊻ [2318]		[2317] Wenn in derselben SG8 SEQ+Z04 (Wandlerdaten) das SG10 CCI+++Z25 (Wandler) CAV+MIW/MPW/MUW vorhanden, ist das Segment mindestens zweimal anzugeben  [2318] Wenn in derselben SG8 SEQ+Z04 (Wandlerdaten) das SG10 CCI+++Z25 (Wandler) CAV+MBW (Blockstromwandler) vorhanden, ist das Segment genau einmal anzugeben
SG10 CAV	7110		nummer	X	X		
Wandlertyp SG10							
SG10 CAV				Muss	Muss		
SG10 CAV	7111	MIW MPW MBW MUW	Messwandlersatz Strom Kombimesswandlersatz (Strom und Spannung) Blockstromwandler Messwandlersatz	X X X	X X X		
			Spannung	^			
SG10 CAV	7110	Wandle	erfaktor	X [902]	X [902]		[141] Wenn SG10



EDIFA	CT Stru	ktur	Beschr	eibung	Anmeldung EOG	Bestätigung EOG Anmeldung	EOG	
			Kommi	unikation von	NB an LF	LF an NB	LF an NB	
			Prüfide	ntifikator	11013	11014	11015	
					[141]	[141]		CAV+MIW/ MPW/ MBW vorhanden
								[902] Format: Mögliche Wert: ≥ 0
Komm gsdate		ionseinrichtun						
SG8					Muss [2119] Soll [130]	Muss [2119] Soll [130]		[130] Wenn an Messlokation vorhande
								[2119] Je SG8 SEQ+Z13 (Smartmeter-Gateway) ist genau einmal die Segmentgruppe anzugeben
SG8	SEQ				Muss	Muss		
SG8	SEQ	1229	Z05	Kommunikationseinricht ungsdaten	Х	Х		
	enz auf enumn							
SG8	RFF				Muss	Muss		
SG8	RFF	1153	MG	Gerätenummer des Zählers	X	Χ		
SG8	RFF	1154	Geräte	nummer	Χ	Χ		
Komm g	nunikat	ionseinrichtun						
SG10					Muss	Muss		
SG10	CCI				Muss	Muss		
SG10	CCI	7037	Z26	Kommunikationseinricht ung	Х	Х		
des Ge		n / Nummer						
<b>SG10</b> SG10	CAV				Muss	Muss		
SG10		7111	Z30	Gerätenummer	Χ	X		
SG10		7110		nummer	X	X		
Komm gstyp	nunikat	ionseinrichtun						
SG10								
SG10					Muss	Muss		
SG10	CAV	7111	GSM	GSM/GPRS/UMTS- KomEinr.	X	X		
			ETH	Ethernet-KomEinricht. LAN/WLAN	Х	Х		
			PLC	PLC-KomEinrichtung	Χ	Χ		
			PST	Festnetz-KomEinricht. TAE	X	Χ		
				IAC				
			DSL	DSL-Kom.Einr.	Х	Χ		

Version: 6.1d 01.10.2021 Seite 123 von 221



EDIFACT Stru	EDIFACT Struktur		eibung	Anmeldung EOG	Bestätigung EOG Anmeldung	EOG	
		Komm	unikation von	NB an LF	LF an NB	LF an NB	
		Prüfide	entifikator	11013	11014	11015	
Steuereinric <b>SG8</b>	htung			Soll [130]	Soll [130]		[130] Wenn an Messlokation vorhanden
SG8 <b>SEQ</b>				Muss	Muss		
SG8 SEQ	1229	<b>Z</b> 06	Daten der technischen Steuereinrichtung	Х	Х		
Referenz auf Gerätenumn <b>SG8</b>							
SG8 RFF				Muss	Muss		
SG8 RFF	1153	MG	Gerätenummer des Zählers	X	X		
SG8 RFF	1154	Geräte	enummer	Χ	Χ		
Technische Steuereinric	htung						
SG10				Muss	Muss		
SG10 CCI	7027	727	Tb-:	Muss	Muss		
SG10 CCI	7037	Z27	Technische Steuereinrichtung	Х	Х		
ldentifikatio des Gerätes <b>SG10</b>	n / Nummer						
SG10 CAV				Muss	Muss		
SG10 CAV	7111	Z30	Gerätenummer	Χ	Χ		
SG10 CAV	7110	Geräte	enummer	Х	Χ		
Technische Steuereinric <b>SG10</b>	htungstyp						
SG10 CAV				Muss	Muss		
SG10 CAV	7111	RSU	Rundsteuerempfänger	X	X		
		TSU	Tarifschaltuhr	X	Х		-
Smartmeter- SG8	-Gateway			Soll [130]	Soll [130]		[130] Wenn an Messlokation vorhanden
SG8 <b>SEQ</b>				Muss	Muss		
SG8 SEQ	1229	Z13	Smartmeter-Gateway	Х	Х		
Smartmeter-	-Gateway			NA	NA		
SG10 CCI				<b>Muss</b> Muss	<b>Muss</b> Muss		
SG10 CCI	7037	Z75	Smartmeter-Gateway	X	X		
Identifikatio des Gerätes	n / Nummer						
SG10 CAV				Muss	Muss		
SG10 CAV	7111	Z30	Gerätenummer	X	X		
SG10 CAV	7110		enummer	X [952]	X [952]		[952] Format: Gerätenummer nach DIN 43863-5



EDIFACT Stru	ktur	Beschr	eibung	Anmeldung EOG	Bestätigung EOG Anmeldung	EOG	
		Komm	unikation von	NB an LF	LF an NB	LF an NB	
		Prüfide	entifikator	11013	11014	11015	
Daten der Ste	euerbox			Soll [492]∧	Soll [492] ∧		[133] Wenn an der
				[133]	[133]		übermittelten Marktlokation / Messlokation vorhanden
							[492] Wenn MP-ID in NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Strom
SG8 <b>SEQ</b>				Muss	Muss		
SG8 SEQ	1229	Z14	Steuerbox	Х	X		
Referenzauf Smartmeter-G							
SG8 RFF				Muss	Muss		
SG8 RFF	1153	Z14	Smartmeter-Gateway	X	X		
SG8 RFF	1154	:	ikation / Nummer des neter-Gateways	Х	Х		
Steuerbox							
SG10				Muss	Muss		
SG10 CCI	7037	<b>Z7</b> 6	Steuerbox	Muss X	Muss X		
		: 270	Steuerbox		^		-
Identifikation des Gerätes <b>SG10</b>	i / Nummer						
SG10 CAV				Muss	Muss		
SG10 CAV	7111	Z30	Gerätenummer	X	X		
SG10 CAV	7110	Geräte	nummer	X [952]	X [952]		[952] Format: Gerätenummer nach DIN 43863-5
Lastprofildate	en (Gas)						
SG8				Muss [493] ∧ [106]	Muss [493] Λ [106]		[106] Wenn in dieser SG8 SEQ+Z01 SG10 CCI+++ZA6
							(Prognosegrundlage der Marktlokation: Prognose auf Basis von Profilen) CAV+E02 (SLP/SEP) vorhanden
							[493] Wenn MP-ID in NAD+MR
							(Nachrichtenempfänger) aus Sparte Gas
SG8 <b>SEQ</b>				Muss	Muss		
SG8 SEQ	1229	Z35	Lastprofildaten	Х	X		
Lastprofil ( Ga	as)						
SG10				Muss	Muss		
SG10 CCI	7050	71.3	Loctorofil	Muss	Muss		
SG10 CCI	7059	Z12	Lastprofil	X	Х		



EDIFACT Struktur	Beschr	reibung	Anmeldung EOG	Bestätigung EOG Anmeldung	EOG	
	Komm	unikation von	NB an LF	LF an NB	LF an NB	
	Prüfide	entifikator	11013	11014	11015	
SG10 CCI <b>7037</b>	E01 Z10	synthetisches Verfahren analytisches Verfahren	X X	X X		
Lastprofil (Gas)						
SG10						
SG10 CAV			Muss	Muss		
SG10 CAV <b>7111</b>	Code o	des Lastprofils (Gas)	X	X		
SG10 CAV <b>3055</b>	89 293	Vergeben vom Händler (hier Netzbetreiber) DE, BDEW (Bundesverband der Energie- und Wasserwirtschaft e.V.)	x x	x x		
Klimazone /						-
Temperaturmessstel SG10 SG10 CCI	le		<b>Muss</b> Muss	<b>Muss</b> Muss		
SG10 CCI <b>7059</b>	<b>Z</b> 99	Messstelle des	X	X		
	ZA0	Tagesparameters (derzeit ist nur die Temperatur ein erlaubter Tagesparameter) Klimazone des		X		
		Tagesparameters (derzeit ist Tagesparameter)				
SG10 CCI <b>7037</b>	:	nazone / eraturmessstelle	Х	Х		
SG10 CCI <b>1131</b>	Dienst	anbieter	X [58]	X [58]		[58] Wenn in diesem CCI das DE3055 mit dem Code 293 vorhanden
SG10 CCI <b>3055</b>	89	Vergeben vom Händler (hier Netzbetreiber)	X	Χ		
	293	DE, BDEW (Bundesverband der Energie- und Wasserwirtschaft e.V.)	X	Х		
Profildaten (Strom)						
SG8			Muss [492] Λ [106]	Muss [492] Λ [106]		[106] Wenn in dieser SG8 SEQ+Z01 SG10 CCI+++ZA6 (Prognosegrundlage der Marktlokation: Prognose auf Basis von Profilen) CAV+E02 (SLP/SEP) vorhanden
						[492] Wenn MP-ID in NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Strom
SG8 <b>SEQ</b>			Muss	Muss		
SG8 SEQ <b>1229</b>	<b>Z21</b>	Profildaten	Χ	Х		



EDIFACT Stru	ıktur		reibung	EOG	_	EOG Anmeldung	
		Komm	unikation von	NB an LF	LF an NB	LF an NB	
		Prüfide	entifikator	11013	11014	11015	
Normiertes F SG10	Profil (Strom)			Muss	Muss		
SG10 CCI	7059	Z02	Standardlastprofil	Muss X	Muss X		
SG10 CCI	7037	E01 Z10	synthetisches Verfahren analytisches Verfahren	X X X [332]	X X [332]		[332] Wenn SG10 CCI+6++ZA9 (Aggreg. verantw. ÜNB) nicht vorhanden
Normiertes F	Profil (Strom)						
SG10 CAV	7111	Codo	doc Normia dan Brafila	Muss	Muss		
SG10 CAV	7111	: code (	des Normierten Profils	X	X		
Profilscharda SG8	iten			Muss [492] ∧ [89]	Muss [492] ∧ [89]		[89] Wenn SG10 CCI+++ZA6 (Prognosegrundlage der Marktlokation: Prognose auf Basis von Profilen) CAV+E14 (TLP/TEP) vorhanden [492] Wenn MP-ID in NAD+MR
SG8 <b>SEQ</b>				Muss	Muss		(Nachrichtenempfänger) aus Sparte Strom
SG8 SEQ	1229	Z08	Profilschardaten	X	X		
Profilschar							
SG10				Muss	Muss		
SG10 CCI				Muss	Muss		
SG10 CCI	7037	Z12	Profilschar	Х	Χ		
Profilschar							
SG10 CAV				N 4	N 4		
SG10 CAV	7111	Code	der Profilschar	Muss X	Muss X		
				••			-
Normiertes F SG10	10111			Muss	Muss		
SG10 CCI				Muss	Muss		
SG10 CCI	7059	Z03	tagesparameterabhängig es Lastprofil	X	X		
SG10 CCI	7037	E01 Z10	synthetisches Verfahren analytisches Verfahren	X X	X X		
Normiertes F SG10	Profil						
SG10 CAV				Muss	Muss		
SG10 CAV	7111	Code ( (Strom	des Normierten Profils 1)	Х	Х		
Klimazone / Temperaturr	messstelle						



EDIFACT Struktur	Beschre	eibung	Anmeldung EOG	Bestätigung EOG Anmeldung	EOG	Bedingung
	Kommı	unikation von	NB an LF	LF an NB	LF an NB	
	Prüfide	ntifikator	11013	11014	11015	
SG10 CCI			<b>Muss</b> Muss	<b>Muss</b> Muss		
SG10 CCI <b>7059</b>	<b>Z</b> 99	Messstelle des	X	X		
	ZA0	Tagesparameters (derzeit ist nur die Temperatur ein erlaubter Tagesparameter) Klimazone des Tagesparameters (derzeit ist Tagesparameter)	x	X		
SG10 CCI <b>7037</b>		azone / raturmessstelle	X	Х		
SG10 CCI <b>1131</b>		nbieter	X [58]	X [58]		[58] Wenn in diesem CCI das DE3055 mit dem Code 293 vorhanden
SG10 CCI <b>3055</b>	89	Vergeben vom Händler	X	Χ		
	293	(hier Netzbetreiber) DE, BDEW (Bundesverband der Energie- und Wasserwirtschaft e.V.)	X	Х		
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 <b>3035</b>	Z09	Kunde des LF	X	X		
SG12 NAD <b>3036</b>	Name		X	Χ		
SG12 NAD <b>3045</b>	Z01	Struktur von Personennamen	Х	Х		
	<b>Z</b> 02	Struktur der Firmenbezeichnung	Х	Х		
Korrespondenzanschri						
Kunden des Lieferante	n					
SG12			Muss [213] ∧ [559]	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 <b>3035</b>	Z04	Korrespondenzanschrift des Kunden des LF	X	X		
SG12 NAD <b>3036</b>	Name		X	X		
SG12 NAD <b>3045</b>	<b>Z01</b>	Struktur von	Χ	Χ		
	<b>Z</b> 02	Personennamen Struktur der	Х	Х		



S   166   S	EDIFA	EDIFACT Struktur		Beschr	eibung	Anmeldung EOG	Bestätigung EOG Anmeldung	Ablehnung EOG Anmeldung	
Firmenbezeichnung				Komm	unikation von	NB an LF		_	
SG12 NAD   3042   Straße und Hausnummer oder   X   X   X   SG12 NAD   3251   Postleitzahl   Postleitzahl   M   Z68    M   Z68    M   Z68    S   [166  S   S   S   S   S   S   S   S   S				Prüfide	entifikator	11013	11014	11015	
SG12 NAD   3042   Straße und Hausnummer oder   X   X   X   SG12 NAD   3251   Postfeitzahl   Postfeitzahl   M   Z68    M   Z68    M   Z68    S   [166  S   S   S   S   S   S   S   S   S					Firmenbezeichnung				
SG12	SG12	NAD	3042	Straße		Χ	Χ		
SG12   NAD   3251   Postleitzahl   M   268  M   268    [166] Wennvorhanden   [268] Wenn der Code in DE3207 in der "FÜDEEnergy Codeliste der europäischen Ländercodes" in der Spalte "PLZ vorhanden" ein "X" aufgeführt ist   SG12   NAD   3207   Ländername, Code   X   X   X   X   X   X   X   X   X				Postfa	ch				
S	SG12	NAD	3164	Ort		X	X		
	SG12	NAD	3251	Postle	itzahl				[166] Wenn vorhanden
Kann						S [166]	S [166]		"EDI@Energy Codeliste der europäischen Ländercodes" in der Spalte "PLZ vorhanden"
SG12   NAD   NAD   3035   Z25   Kunde des NB   X	SG12	NAD	3207	Ländei	rname, Code	Χ	Χ		
Muss   Muss	Kunde	e des N	etzbetreibers						
SG12 NAD   3035   Z25	SG12					Kann			
SG12	SG12	NAD							
SG12 NAD   3045   201   Struktur von   X   Personennamen   X   X   Personennamen   X   X   X   X   X   X   X   X   X	SG12	NAD	3035	Z25	Kunde des NB				
Korrespondenzanschrift des Kunde des Netzbetreibers SG12 NAD 3035 Z26 Korrespondenzanschrift des Kunden des Netzbetreibers SG12 NAD 3035 Z26 Korrespondenzanschrift X des Kunden des NB SG12 NAD 3036 Name X SG12 NAD 3045 Z01 Struktur von X Personennamen Z02 Struktur der X Firmenbezeichnung SG12 NAD 3042 Strake und Hausnummer oder X Postfach SG12 NAD 3251 Postleitzahl M [268] [166] Wenn vorhanden SG12 NAD 3251 Postleitzahl M [268] [166] [268] Wenn der Code in DE3207 in der "EDI@Energy Codeliste der europäischen Ländercodes" in der Spalte "PLZ vorhanden" ein "X" aufgeführt ist SG12 NAD 3207 Länder mer, Code X SG12 NAD 3207 Kann Muss	SG12	NAD	3036	Name		X			
Korrespondenzanschrift des   Kunde des Netzbetreibers	SG12	NAD	3045	Z01		Х			
Korrespondenzanschrift des Kunde des Netzbetreibers  SG12 NAD S035 Z26 Korrespondenzanschrift X des Kunden des NB  SG12 NAD 3036 Name X  SG12 NAD 3045 Z01 Struktur von X Personennamen Z02 Struktur der X Firmenbezeichnung X  SG12 NAD 3164 Ort X  SG12 NAD 3251 Postleitzahl M [268] [166] Wenn vorhanden DE3207 in der "EDI@Energy Codeliste der europäischen Ländercodes" in der Spalte "PLZ vorhanden" ein "X" aufgeführt ist  SG12 NAD 3207 Ländername, Code X  Netzanschlusseigentümer (oder Hausverwalter)  SG12 NAD 3207 Kann  Netzanschlusseigentümer (oder Hausverwalter)  SG12 NAD Muss				Z02	Struktur der	Х			
SG12 NAD 3035  Z26 Korrespondenzanschrift X des Kunden des NB  X  SG12 NAD 3036  Name  X  SG12 NAD 3045  Z01 Struktur von  X Personennamen  Z02 Struktur der  X Firmenbezeichnung  X  SG12 NAD 3042  Straße und Hausnummer oder  X Postfach  X  SG12 NAD 3164  Ort	Kunde <b>SG12</b>	des N		S					
SG12 NAD   3045   Name			3035	<b>Z26</b>					
Personennamen 202 Struktur der X Firmenbezeichnung  SG12 NAD 3042 Straße und Hausnummer oder X Postfach  SG12 NAD 3164 Ort X  SG12 NAD 3251 Postleitzahl M [268] [166] [268] Wenn vorhanden S [166] [268] Wenn der Code in DE3207 in der "EDI@Energy Codeliste der europäischen Ländercodes" in der Spalte "PLZ vorhanden" ein "X" aufgeführt ist  SG12 NAD 3207 Ländername, Code X  Netzanschlusseigentümer (oder Hausverwalter) SG12 NAD MD Muss	SG12	NAD	3036	Name		Χ			
SG12 NAD   3042   Straße und Hausnummer oder   X   Postfach	SG12	NAD	3045	Z01	Struktur von	Χ			
Firmenbezeichnung  SG12 NAD 3042 Straße und Hausnummer oder X Postfach  SG12 NAD 3164 Ort X  SG12 NAD 3251 Postleitzahl M[268] [166] [268] Wenn vorhanden S [166] [268] Wenn der Code in DE3207 in der "EDI@Energy Codeliste der europäischen Ländercodes" in der Spalte "PLZ vorhanden" ein "X" aufgeführt ist  SG12 NAD 3207 Ländername, Code X  Netzanschlusseigentümer (oder Hausverwalter) SG12 NAD Muss									
SG12 NAD 3042 Straße und Hausnummer oder X Postfach  SG12 NAD 3164 Ort X  SG12 NAD 3251 Postleitzahl M [268] [166] Wenn vorhanden S [166] Wenn vorhanden DE3207 in der "EDI@Energy Codeliste der europäischen Ländercodes" in der Spalte "PLZ vorhanden' ein "X" aufgeführt ist  SG12 NAD 3207 Ländername, Code X  Netzanschlusseigentümer (oder Hausverwalter) SG12 NAD MD Muss				Z02		Х			
Postfach  SG12 NAD 3164 Ort X  SG12 NAD 3251 Postleitzahl M [268] [166] Wenn vorhanden S [166]  [268] Wenn der Code in DE3207 in der "EDI@Energy Codeliste der europäischen Ländercodes" in der Spalte "PLZ vorhanden' ein "X" aufgeführt ist  SG12 NAD 3207 Ländername, Code X  Netzanschlusseigentümer (oder Hausverwalter)  SG12 NAD Muss		NAD	2042	C+0-		V			
SG12 NAD 3164 Ort X SG12 NAD 3251 Postleitzahl M [268] [166] Wenn vorhanden S [166] [268] Wenn der Code in DE3207 in der "EDI@Energy Codeliste der europäischen Ländercodes" in der Spalte "PLZ vorhanden' ein "X" aufgeführt ist  SG12 NAD 3207 Ländername, Code X  Netzanschlusseigentümer (oder Hausverwalter) SG12 NAD Muss	3012	NAD	3042			۸			
SG12 NAD 3251  Postleitzahl  M [268] S [166]  [268] Wenn der Code in DE3207 in der "EDI@Energy Codeliste der europäischen Ländercodes" in der Spalte "PLZ vorhanden' ein "X" aufgeführt ist  SG12 NAD 3207  Ländername, Code  X  Netzanschlusseigentümer (oder Hausverwalter)  SG12 NAD  Muss	 SG12	NAD	3164	†		X			
S [166]  [268] Wenn der Code in DE3207 in der "EDI@Energy Codeliste der europäischen Ländercodes" in der Spalte "PLZ vorhanden' ein "X" aufgeführt ist  SG12 NAD 3207 Ländername, Code X  Netzanschlusseigentümer (oder Hausverwalter)  SG12 NAD Muss				· · · · · · · · · · · · · · · · · · ·	itzahl				[166] Wenn vorhanden
DE3207 in der "EDI@Energy Codeliste der europäischen Ländercodes" in der Spalte "PLZ vorhanden' ein "X" aufgeführt ist  SG12 NAD 3207 Ländername, Code X  Netzanschlusseigentümer (oder Hausverwalter) SG12 NAD Kann SG12 NAD Muss									
SG12 NAD 3207 Ländername, Code X  Netzanschlusseigentümer (oder Hausverwalter)  SG12 Kann  SG12 NAD Muss									"EDI@Energy Codeliste der europäischen Ländercodes" in der Spalte "PLZ vorhanden"
(oder Hausverwalter)  SG12 NAD Kann  Muss	SG12	NAD	3207	Ländei	name, Code	X			- <del></del> -
SG12 NAD Muss	(oder					V			
		NAD							
SG12 NAD 3035 EO Netzanschlusseigentüme X			3035	EO	Netzanschlusseigentüme	X			



EDIFA	CT Stru	ktur	Beschre	eibung	Anmeldung EOG	Bestätigung EOG	Ablehnung EOG	Bedingung
						Anmeldung	_	
				nikation von	NB an LF	LF an NB	LF an NB	
			Prüfide	ntifikator	11013	11014	11015	
CC12	NAD	2026	News	r	V			
SG12		3036	Name	Charleton	X			
SG12	NAD	3045	Z01	Struktur von Personennamen	Х			
			Z02	Struktur der	X			
				Firmenbezeichnung				
SG12	NAD	3042		und Hausnummer oder	Χ			
CC12	NAD	21.64	Postfac	1	v			
SG12		3164	Ort	-ahl	X [2.00]			[1CC] Wonn workenden
SG12	NAD	3251	Postleit	ZdIII	M [268] S [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	Länderr	name, Code	Muss			
Markt	lokatio	nsanschrift						
SG12					Muss	Muss		
SG12	NAD				Muss	Muss		
SG12	NAD	3035	DP	Lieferanschrift	X	X		
SG12	NAD	3124		formation zur	K	K		
			Identifi		a r ·			
SG12	NAD	3042	Straße   Postfacl	und Hausnummer oder	S [166] M [212]	S [166]		[166] Wenn vorhanden
			FUSLIdCI	1	IVI [ZIZ]	M [212]		[212] Wenn im selben SG12 NAD DE3124 nicht vorhanden
SG12	NAD	3164	Ort		X	X		
SG12		3251	Postleit	zahl	X	X		
SG12		3207		name, Code	X	X		
	und Ac	dresse für die		·				-
SG12					Λ (([492]Λ [234])⊻	[234])⊻		[213] Wenn SG12 NAD+Z09 (Kunde des Lieferanten) vorhanden
					[493]) A [560] A [573]	[493])		[234] Wenn SG10 CCI+++Z83 (Messtechnische Einordnung der Marktlokation) CAV+Z53
								(kME/ mME) vorhanden  [492] Wenn MP-ID in NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Strom
								[493] Wenn MP-ID in NAD+MR



EDIFACT Struktur	Beschreibung	Anmeldung EOG	Bestätigung EOG Anmeldung	Ablehnung EOG Anmeldung	
	Kommunikation von	NB an LF	LF an NB	LF an NB	
	Prüfidentifikator	11013	11014	11015	
					(Nachrichtenempfänger) aus Sparte Gas [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 <b>3035</b>	<b>Z05</b> Name und Adresse für die Ablesekarte	X	X		
SG12 NAD <b>3036</b>	Name	X	X		
SG12 NAD <b>3045</b>	<b>Z01</b> Struktur von	Χ	Χ		
	Personennamen <b>Z02</b> Struktur der Firmenbezeichnung	Х	Х		
SG12 NAD <b>3042</b>	Straße und Hausnummer oder Postfach	Х	X		
SG12 NAD <b>3164</b>	Ort	Χ	Χ		
SG12 NAD <b>3251</b>	Postleitzahl	M [268] S [166]	M [268] S [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 <b>3207</b>	Ländername, Code	Χ	Χ		
Referenz auf die ID ein Messlokation SG12	er				
SG12 RFF		Muss	Muss		
SG12 RFF <b>1153</b>	<b>Z19</b> Messlokation	Χ	Χ		F
SG12 RFF <b>1154</b>	ID einer Messlokation	X [951]	X [951]		[951] Format: Zählpunktbezeichnung
Nachrichten-Endesegn	nent				
UNT		Muss	Muss	Muss	
UNT <b>0074</b>	Anzahl der Segmente in einer Nachricht	Х	Х	Χ	



EDIFACT Struktur	Beschreibung	Anmeldung EOG	EOG	Ablehnung I EOG Anmeldung	Bedingung
	Kommunikation von	NB an LF	LF an NB	LF an NB	
	Prüfidentifikator	11013	11014	11015	
UNT <b>0062</b>	Nachrichten-Referenznummer	Х	Х	Х	



## 5.7 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 Marktlokation steht genau dann auf der Zuordnungsliste Bestand (Kategorie E06), wenn

- die zugehörige Anmeldung zum Zeitpunkt der Listenerstellung bereits positiv beantwortet wurde und
- > 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-Marktlokation 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-Marktlokationen muss die vereinbarte Jahresverbrauchsprognose immer dabeistehen.

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 Marktlokationen enthalten sind, die der Lieferant nicht kennt, sind diese mit der APERAK und dem Qualifier Z10 abzulehnen.



EDIFACT Struktur			eibung unikation von	liste-Gas	meldung zur	liste-Gas  B NB an LF	
			entifikator	11019	11020		
Nie als dals is a 16	( C 1	- Trunac	indiracoi	11013	11020	11021	
Nachrichten-K <b>UNH</b>	coprsegment			Muss	Muss	Muss	
UNH	0062	Nachri	chten-Referenznummer	Χ	Χ	Χ	
UNH	0065	·!·····	<b>D</b> Netzanschluss- Stammdaten	Χ	Χ	Х	
UNH	0052	D	Entwurfs-Version	Χ	X	X	
	0054	11A	Ausgabe 2011 - A	Χ	Χ	Χ	
	0051	UN	UN/CEFACT	Χ	X	X	
	0057	5.2d	Versionsnummer der	Χ	Χ	Χ	
J			zugrundeliegenden BDEW- Nachrichtenbeschreibun g	r	•	,	
UNH	0068	Allgem	eine Zuordnungs-Referenz	S [1]			[1] Wenn Aufteilung vorhanden
UNH	0070	Überm	ittlungsfolgenummer	X			
UNH	0073	C F	Beginn Ende	M [2] S [3]			[2] Wenn UNH DE 0070 (Übermittlungsfolgenum mer) mit 1 vorhanden
							[3] Bei Aufteilung, in der Nachricht mit der höchsten Übermittlungsfolgenum mer
Beginn der Na	chricht						
BGM				Muss	Muss	Muss	
BGM	1001	E03 E06	Änderungsmeldungen Zuordnungsliste	X	X	X	
BGM	1004	Dokum	nentennummer	Х	Х	Х	
Nachrichtenda	atum						
DTM				Muss	Muss	Muss	
DTM	2005	137	Dokumenten-/ Nachrichtendatum/-zeit	X	X	X	
DTM	2380		oder Uhrzeit oder anne, Wert	X [931] [494]	X [931] [494]	X [931] [494]	[494] Das hier genannte Datum muss der Zeitpunkt sein, zu dem das Dokument erstellt wurde, oder ein Zeitpunkt, der davor liegt [931] Format: ZZZ = +00
DTM	2379	303	CCYYMMDDHH MMZZZ	Χ	X	Х	
Gültigkeit, Beş	ginndatum			Muss	Muss [501]		[501] Hinweis: Die Angabe wird aus dem DTM+157 (Änderung zum) der Zuordnungsliste übernommen



EDIFACT Struktur		-		Zuordnungs- liste-Gas zugeordnete Marktlokati onenen	meldung zur Zuordnungs-	Änderungs-		
			Kommi	unikation von	NB an LF	LF an NB	NB an LF	
				ntifikator	11019	11020	11021	
					11019		11021	
	DTM	2005	157	Gültigkeit, Beginndatum	X	X		
	DTM	2380		oder Uhrzeit oder nne, Wert	X	X		
	DTM	2379	610	CCYYMM	Χ	Х		
MP-IC	Absen	der						
SG2					Muss	Muss	Muss	
SG2	NAD				Muss	Muss	Muss	
SG2	NAD	3035	MS	Dokumenten-/ Nachrichtenaussteller bzwabsender	Х	Х	X	
SG2	NAD	3039	MP-ID		X [334]	X [334]	X [334]	[334] Nur MP-ID aus Sparte Gas
SG2	NAD	3055	9	GS1	Χ	Χ	Χ	
			332	DE, DVGW Service & Consult GmbH	X	X	X	
Anspr	echpar	tner						
<b>SG3</b> SG3	СТА				<b>Kann</b> Muss	<b>Kann</b> Muss	<b>Kann</b> Muss	
SG3	CTA	3139	IC	Informationskontakt	Χ	Χ	Χ	
SG3	CTA	3412	Name v	om Ansprechpartner	X	Χ	Χ	
SG3		ionsverbindung					14	
SG3	COM				Muss	Muss	Muss	
SG3	COM	3148		er / Adresse	X	X	X	
SG3	COM	3155	EM	Elektronische Post	X [1P01]	X [1P01]	X [1P01]	
			FX 	Telefax	X [1P01]	X [1P01]	X [1P01]	
			TE AJ	Telefon weiteres Telefon	X [1P01] X [1P01]	X [1P01]	X [1P01]	
			AL	Handy	X [1P01] X [1P01]	X [1P01] X [1P01]	X [1P01] X [1P01]	
		-	A-	Tidilay	X [11 01]	X [11 01]	Λ [11 U1]	
	) Empfä	nger						
SG2	•••				Muss	Muss	Muss	
SG2	NAD				Muss	Muss	Muss	
SG2	NAD	3035	MR	Nachrichtenempfänger	X	X	X	
SG2	NAD	3039	MP-ID		X [334]	X [334]	X [334]	[334] Nur MP-ID aus Sparte Gas
SG2	NAD	3055	9	GS1	Χ	Х	Х	
			332	DE, DVGW Service & Consult GmbH	Х	Х	Х	
Vorga	ng							
<b>SG4</b> SG4	IDE				<b>Muss</b> Muss	<b>Muss</b> Muss	<b>Muss</b> Muss	
SG4	IDE	7495	24	Transaktion	Χ	Χ	Χ	
SG4	IDE	7402	Vorgan	gsnummer	Χ	Χ	Χ	
	n zum							
SG4	D=					12	C - II [0 0 0 7]	[226] W
SG4	DTM				Muss	Kann	Soll [336]	[336] Wenn in Änderungsmeldung



EDIFA	ACT Stru	ktur	Beschr	eibung	Zuordnungs- liste-Gas zugeordnete Marktlokati onenen	meldung zur	Änderungs-	
			Komm	unikation von	NB an LF	LF an NB	NB an LF	
			Prüfide	entifikator	11019	11020	11021	
								gefüllt
SG4	DTM	2005	92	Datum Vertragsbeginn	X	X	X	
SG4	DTM	2380		oder Uhrzeit oder anne, Wert	X [UB2]	X [UB2]	X [UB2]	
SG4	DTM	2379	303	CCYYMMDDHH MMZZZ	Χ	Χ	Χ	
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	Χ	X	
SG4	DTM	2380		oder Uhrzeit oder anne, Wert	X [UB2]	X [UB2]	X [UB2]	
SG4	DTM	2379	303	CCYYMMDDHH MMZZZ	Χ	Χ	Χ	
Bilan	zierungs	sbeginn						
SG4								
SG4	DTM				Muss [18] SoII [28] ∧ [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	Χ	Χ	
SG4	DTM	2380		oder Uhrzeit oder anne, Wert	X [UB2]	X [UB2]	X [UB2]	
SG4	DTM	2379	303	CCYYMMDDHHMMZZZ	Χ	Χ	Χ	
Bilan	zierungs	sende						
SG4								
SG4	DTM				Muss [28] ∧ [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	Χ	Χ	Χ	



EDIFACT Struktur		Beschr	Beschreibung		meldung zur Zuordnungs-	Antwort auf Änderungs- meldung zur Zuordnungs- liste-Gas		
				unikation von entifikator	NB an LF 11019	LF an NB 11020	NB an LF 11021	
SG4	DTM	2380		oder Uhrzeit oder anne, Wert	X [UB2]	X [UB2]	X [UB2]	
SG4	DTM	2379	303	CCYYMMDDHH MMZZZ	Х	X	Х	
SG4	aktions	grund						
SG4	STS					Muss [2061]	Muss [2061]	[2061] Segment bzw. Segmentgruppe ist genau einmal je SG4 IDE (Vorgang) anzugeben
SG4	STS	9015	7	Transaktionsgrund		Χ	Χ	
SG4	STS	9013	ZD0	Fehlerkorrektur		Χ	X	
Statu:	s der Ar	ntwort						
SG4	STS						Muss [249]	[249] Innerhalb eines SG4 IDE müssen alle DE1131 der SG4 STS+E01 den identischen Wert enthalten
SG4	STS	9015	E01	Status der Antwort			Χ	
SG4	STS	9013		les Prüfschritts			X	
SG4	STS	1131	G_000	<b>2</b> Codeliste Gas Nr. G_0002			Χ	
Abwe	reibun ichung nittelte	zur						
SG4	FTX	4454	450	1. f 1' "h		Muss		
SG4	FTX	4451	ABO	Information über Abweichung		X		
SG4	FTX	4441	Z03	Ergänzte Marktlokation		Χ		
			Z05	Änderung vorhanden		X		
SG4	FTX	4440	Abwei	r Erläuterung der Chung		Kann		
	epunkt							
SG5					Muss [2061] Λ [583]	Muss [2061] Λ [583]	Muss [2061] Λ [583]	[583] Hinweis: Verwendung der ID der Marktlokation
								[2061] Segment bzw. Segmentgruppe ist genau einmal je SG4 IDE (Vorgang) anzugeben
SG5	LOC		4	Malda all	Muss	Muss	Muss	
SG5 SG5	LOC	3227 3225	172 Identif	<b>Meldepunkt</b> ikator	X X [950]	X X [950]	X X [950]	[950] Format: Marktlokations-ID
Prüfic	dentifik	ator	-					
SG6	a CII CIII N	a.o.			Muss	Muss	Muss	



EDIFA				.,		× 1		D 1:
EDIFACT Struktur		Beschre	eibung		meldung zur	Änderungs-	Bedingung	
					zugeordnete Marktlokati		meldung zur Zuordnungs-	
					onenen		liste-Gas	
			Kommı	unikation von	NB an LF	LF an NB	NB an LF	
			Prüfide	ntifikator	11019	11020	11021	
SG6	RFF				Muss	Muss	Muss	
SG6	RFF	1153	Z13	Prüfidentifikator	Χ	Χ	Χ	
SG6	RFF	1154	11019	GeLi Gas / Zuordnungsliste	X			
				zugeordnete Marktlokationen				
			11020	GeLi Gas /		Χ		
				Änderungsmeldung zur				
			11021	Zuordnungsliste GeLi Gas / Antwort auf			Х	
			11021	Änderungsmeldung zur Zuordnungsliste			^	
Refer	enz Vo	rgangsnummer		-				
(aus A	Anfrage	nachricht)				Muss [81]	Muss	[81] Wenn SG4
500							111455	FTX+ABO+Z05
								(Beschreibung der
								Abweichung zur übermittelten Liste:
								Änderung vorhanden)
sc.c	DEE					Muse		vorhanden
SG6	RFF RFF	1153	TN	Transaktions-		Muss X	Muss	
		1133	114	Referenznummer				
SG6	RFF	1154	Vorgan	gsnummer		X	X	
Daten	n der M	arktlokation			Muss [2061]	Soll [92]	Soll [336]	[92] Wenn Wert
300					Wuss [2001]	3011 [92]		innerhalb SG bzw. Segment geändert wird
								[336] Wenn in
								Änderungsmeldung
								gefüllt
								gefüllt
								gefüllt [2061] Segment bzw. Segmentgruppe ist
SG8	SEQ				Muss	Muss	Muss	gefüllt [2061] Segment bzw. Segmentgruppe ist genau einmal je SG4 IDE
SG8	<b>SEQ</b> SEQ	1229	<b>Z</b> 01	Daten der Marktlokation	Muss X	Muss X		gefüllt [2061] Segment bzw. Segmentgruppe ist genau einmal je SG4 IDE
SG8 Veran	SEQ ischlag	<b>1229</b> te Jahresmenge		Daten der Marktlokation			Muss	gefüllt [2061] Segment bzw. Segmentgruppe ist genau einmal je SG4 IDE
SG8	SEQ ischlag			Daten der Marktlokation			Muss X	gefüllt  [2061] Segment bzw.  Segmentgruppe ist genau einmal je SG4 IDE (Vorgang) anzugeben
SG8 Veran gesam	SEQ ischlag			Daten der Marktlokation	X	Х	Muss X Soll [336]	gefüllt  [2061] Segment bzw. Segmentgruppe ist genau einmal je SG4 IDE (Vorgang) anzugeben  [106] Wenn in dieser SG8 SEQ+Z01 SG10
SG8 Veran gesam	SEQ ischlag			Daten der Marktlokation	X Muss [106]	Х	Muss X Soll [336]	gefüllt  [2061] Segment bzw.  Segmentgruppe ist genau einmal je SG4 IDE (Vorgang) anzugeben  [106] Wenn in dieser SG8 SEQ+Z01 SG10 CCI+++ZA6
SG8 Veran gesam	SEQ ischlag			Daten der Marktlokation	X Muss [106]	Х	Muss X Soll [336]	gefüllt  [2061] Segment bzw. Segmentgruppe ist genau einmal je SG4 IDE (Vorgang) anzugeben  [106] Wenn in dieser SG8 SEQ+Z01 SG10
SG8 Veran gesam	SEQ ischlag			Daten der Marktlokation	X Muss [106]	Х	Muss X Soll [336]	gefüllt  [2061] Segment bzw. Segmentgruppe ist genau einmal je SG4 IDE (Vorgang) anzugeben  [106] Wenn in dieser SG8 SEQ+Z01 SG10 CCI+++ZA6 (Prognosegrundlage der



EDIFACT	Stru	ktur		eibung Inikation von ntifikator	Zuordnungs- liste-Gas zugeordnete Marktlokati onenen NB an LF 11019	meldung zur	Änderungs-	
								[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
	<b>2TY</b> 2TY	6063	31	Veranschlagte	Muss X	Muss X	Muss X	
309 0	Z11	0003	31	Jahresmenge Gesamt	X	^	^	
SG9 C	QTY	6060	Mengei	nangabe	X [902] ∧ [937]	X [902] ∧ [937]	X [902] ∧ [937]	[902] Format: Möglicher Wert: ≥ 0
								[937] Format: keine Nachkommastelle
SG9 C	QΤY	6411	KWH	Kilowattstunde	Х	Χ	Χ	
TUM Ku SG9	nden	wert			Soll [106]∧ [108]	Kann	Soll [336]	[106] Wenn in dieser SG8 SEQ+Z01 SG10 CCI+++ZA6 (Prognosegrundlage der Marktlokation: Prognose auf Basis von Profilen) CAV+E02 (SLP/SEP) vorhanden
								[108] Wenn Kundenwertverfahren (z. B. TU München) [336] Wenn in
								Änderungsmeldung
SG9 C	QTY				Muss	Muss	Muss	gefüllt
	χιι QTY	6063	Y02	Kundenwert	X	X	X	
	QTY	6060		nangabe	X [902] A [907]	X [902] A [907]	X [902] A [907]	[902] Format: Möglicher Wert: ≥ 0
								[907] Format: max. 4 Nachkommastellen
SG9 C	QΤΥ	6411	KWH	Kilowattstunde	X	X	X	
Bilanzkr	eis							-
SG10					Muss [2061]	Kann	Soll [336]	[336] Wenn in Änderungsmeldung



EDIFACT Struktur		reibung	zugeordnete Marktlokati onenen	meldung zur Zuordnungs- liste-Gas	Änderungs- meldung zur Zuordnungs- liste-Gas	
	Komm	unikation von	NB an LF	LF an NB	NB an LF	
	Prüfid	entifikator	11019	11020	11021	
						gefüllt
						[2061] Segment bzw. Segmentgruppe ist genau einmal je SG4 IDE (Vorgang) anzugeben
SG10 CCI			Muss	Muss	Muss	
SG10 CCI <b>7059</b>	Z19	Bilanzkreis	X	X	X	
SG10 CCI <b>7037</b>	Bilanz	kreis	X	Х	Х	
Prognosegrundlage der Marktlokation						
SG10			Muss	Kann	Soll [336]	[336] Wenn in Änderungsmeldung gefüllt
SG10 CCI			Muss	Muss	Muss	
SG10 CCI <b>7037</b>	ZC0	Prognose auf Basis von Werten	Х	Χ	Х	
	ZA6	Prognose auf Basis von Profilen	Х	Х	Χ	
Details der Prognosegrundlage <b>SG10</b> SG10 <b>CAV</b>			Muss [21] Λ [2182]	Muss [21] Λ [2182]	Muss [21] Λ [2182]	[21] Wenn SG10 CCI+++ZA6 (Prognose auf Basis von Profilen) vorhanden [2182] Segmentgruppe
						ist genau einmal je SG8 SEQ+Z01 (Daten der Marktlokation) anzugeben
SG10 CAV <b>7111</b>	E02	SLP/SEP	Χ	Χ	Χ	
Gruppenzuordnung (nach EnWG) <b>SG10</b>			Muss	Kann	Soll [336]	[336] Wenn in Änderungsmeldung gefüllt
SG10 CCI			Muss	Muss	Muss	geiuiit
SG10 CCI 7037	Z15	Haushaltskunde gem.	X	X	X	
7037		EnWG	^	^	^	
	<b>Z18</b>	Kein Haushaltskunde gem. EnWG	Х	Х	Х	
Fallgruppenzuordnung <b>SG10</b>			Muss [19]	Kann	Soll [336]	[19] Wenn SG8 SEQ+Z01 (Daten der Marktlokation) SG10 CCI+++ZC0 (Prognose auf Basis von Werten) vorhanden



EDIFACT Struktur		·		Zuordnungs- liste-Gas zugeordnete Marktlokati	meldung zur Zuordnungs-	Änderungs-		
				onenen	iiste-Gas	liste-Gas		
		Kommu	nikation von	NB an LF	LF an NB	NB an LF		
			ntifikator	11019	11020	11021		
				11010	11010			
							[336] Wenn in Änderungsmeldung gefüllt	
SG10 CCI				Muss	Muss	Muss		
SG10 CCI <b>70</b>	037	Z17	Fallgruppenzuordnung nach GABi Gas	X	X	X		
SG10 CCI 11	131	GABi- RLMNE V	Nominierungsersatzverfa hren - Exit (Hinweis: Dieser Code darf nur für Liefermonate vor dem 01.10.2016 genutzt werden)	Х	Х	Х		
		GABi-	RLM-Kunde in Tagesregime - Exit	Х	X	X		
		GABi-	RLM-Kunde im Stundenregime - Exit	X	Х	Х		
Netznutzung SG10				Muss	Kann	Soll [336]	[336] Wenn in Änderungsmeldung gefüllt	
SG10 CCI				Muss	Muss	Muss		
SG10 CCI <b>70</b>	37	Z88	Netznutzung	Χ	Χ	Χ		
Netznutzungsvei	rtrag							
SG10 CAV				Muss	Kann	Soll [336]	[336] Wenn in Änderungsmeldung gefüllt	
SG10 CAV <b>7</b> 1	l11	Z74	Netznutzungsvertrag	Χ	Χ	Χ		
SG10 CAV <b>7</b> 1	L10	Z08	Direkter Vertrag zwischen Kunden und NB	Χ	Χ	Χ		
		Z09	Vertrag zwischen Lieferanten und NB	Х	Χ	Х		
Zahlung der Net	znutzung						-	
SG10								
SG10 CAV				Muss	Muss	Muss		
	l11	Z73	Zahlung der Netznutzung	X	X	X		
SG10 CAV <b>7</b> 1	110	Z10 Z11	Kunde 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 ( SG8	(Gas)			Muss [106]	Kann	Soll [336]	[106] Wenn in dieser SG8 SEQ+Z01 SG10 CCI+++ZA6 (Prognosegrundlage der Marktlokation: Prognose	



EDIFACT Struktur	Beschreibung  Kommunikation von		meldung zur Zuordnungs-	_	
	Prüfidentifikator	11019	11020	11021	
					auf Basis von Profilen) CAV+E02 (SLP/SEP) vorhanden [336] Wenn in Änderungsmeldung gefüllt
SG8 <b>SEQ</b>		Muss	Muss	Muss	Beruit
SG8 SEQ <b>1229</b>	<b>Z35</b> Lastprofildaten	X	X	X	
Lastprofil ( Gas)					
SG10		Muss	Muss	Muss	
SG10 CCI		Muss	Muss	Muss	
SG10 CCI <b>7059</b>	<b>Z12</b> Lastprofil	X	X	X	
SG10 CCI <b>7037</b>	<b>E01</b> synthetisches Verfahren		X	X	
	<b>210</b> analytisches Verfahren	X	Х	Х	
Lastprofil (Gas) <b>SG10</b>					
SG10 CAV		Muss	Muss	Muss	
SG10 CAV <b>7111</b>	Code des Lastprofils (Gas)	X	X	X	
SG10 CAV <b>3055</b>	89 Vergeben vom Händler (hier Netzbetreiber) 293 DE. BDEW	X X	X X	X X	
	293 DE, BDEW (Bundesverband der Energie- und Wasserwirtschaft e.V.)	*	*	*	
Klimazone / Temperaturmessstelle					
<b>SG10</b> SG10 <b>CCI</b>		<b>Muss</b> Muss	<b>Muss</b> Muss	<b>Muss</b> Muss	
SG10 CCI <b>7059</b>	<b>Z99</b> Messstelle des Tagesparameters (derzeit ist nur die Temperatur ein erlaubte Tagesparameter)	Х	X	X	
	ZAO Klimazone des Tagesparameters (derzeit ist Tagesparameter)	X	Х	X	
SG10 CCI <b>7037</b>	ID Klimazone / Temperaturmessstelle	Х	Χ	Χ	
SG10 CCI <b>1131</b>	Dienstanbieter	X [58]	X [58]	X [58]	[58] Wenn in diesem CCI das DE3055 mit dem Code 293 vorhanden
SG10 CCI <b>3055</b>	89 Vergeben vom Händler (hier Netzbetreiber)	X	X	X	
	293 DE, BDEW (Bundesverband der Energie- und Wasserwirtschaft e.V.)	Х	X	Х	

Version: 6.1d 01.10.2021 Seite 143 von 221



			D	. 1	7	×	A . 1	D. P
EDIFACT Struktur		Beschreibung		Zuordnungs- liste-Gas zugeordnete Marktlokati onenen	meldung zur	Änderungs-		
			Kommi	unikation von	NB an LF	LF an NB	NB an LF	
			Prüfide	ntifikator	11019	11020	11021	
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	Χ	Χ	
SG12	NAD	3036	Name		X	Χ	Χ	
SG12	NAD	3045	Z01	Struktur von Personennamen	X	Χ	Χ	
			Z02	Struktur der Firmenbezeichnung	Х	Х	Х	
Markt	lokatio	nsanschrift			Muss	Kann	Soll [336]	[336] Wenn in
3012					iviuss	Kailli	3011 [330]	Änderungsmeldung gefüllt
SG12	NAD				Muss	Muss	Muss	
SG12	NAD	3035	DP	Lieferanschrift	X	Χ	Χ	
SG12	NAD	3124		nformation zur izierung	K	K	K	
SG12	NAD	3042	Straße Postfac	und Hausnummer oder h	S [166] M [212]	S [166] M [212]	S [166] M [212]	[166] Wenn vorhanden
								[212] Wenn im selben SG12 NAD DE3124 nicht vorhanden
SG12	NAD	3164	Ort		Х	Χ	Χ	
SG12	NAD	3251	Postlei	tzahl	X	Χ	Χ	
SG12	NAD	3207	Länder	name, Code	Χ	Χ	Х	
Nachr	ichten- <b>UNT</b>	-Endesegment			Muss	Muss	Muss	-
	UNT	0074	Anzahl Nachrid	der Segmente in einer cht	X	X	X	
	UNT	0062		chten-Referenznummer	X	Χ	Χ	



#### 5.8 Anwendungsübersicht Stornierungsmeldung

Mittels des Transaktionsgrundes "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 Nachrichtenkategorie 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 Stru	ıktur	Beschr	eibung	Anfrage nach	Bestätigung Anfrage	Ablehnung Anfrage	Bedingung
					Stornierung	_	
		Kommı	unikation von	Beteiligte	zurück an	zurück an	
				aus	den	den	
				Ursprungs-	Absender	Absender	
				nachricht			
		Prüfide	ntifikator	11022	11023	11024	-
	-Kopfsegment						
UNH				Muss	Muss	Muss	
UNH	0062		chten-Referenznummer	X	X	X	
UNH	0065	UIILMI	D Netzanschluss- Stammdaten	X	X	X	
UNH	0052	D	Entwurfs-Version	X	X	X	
UNH	0054	11A	Ausgabe 2011 - A	X	Χ	X	
UNH	0051	UN	UN/CEFACT	X	X	X	
UNH	0057	5.2d	Versionsnummer der zugrundeliegenden BDEW- Nachrichtenbeschreibun g	X	X	X	
Beginn der N BGM	lachricht			Muss [500]	Muss [500]	Muss [500]	[500] Hinweis: Code ist gemäß der Kategorie der zu stornierenden Meldung zu wählen
BGM	1001	E01	Anmeldungen	Χ	Χ	Χ	
		E02	Abmeldungen	X	Χ	Χ	
		E35	Kündigung	X	Χ	X	
BGM	1004	Dokum	entennummer	X	Х	Х	
Nachrichten	datum						
DTM				Muss	Muss	Muss	
DTM	2005	137	Dokumenten-/ Nachrichtendatum/-zeit	X	Х	Х	
DTM	2380		oder Uhrzeit oder nne, Wert	X [931] [494]	X [931] [494]	X [931] [494]	[494] Das hier genannte Datum muss der Zeitpunkt sein, zu dem das Dokument erstellt wurde, oder ein Zeitpunkt, der davor liegt
							[931] Format: ZZZ = +00
DTM	2379	303	CCYYMMDDHHMMZZZ	X	Х	Х	
MP-ID Absen	nder			_		_	
SG2				Muss	Muss	Muss	
SG2 <b>NAD</b>				Muss	Muss	Muss	
SG2 NAD	3035	MS	Dokumenten-/ Nachrichtenaussteller bzwabsender	Х	Х	Х	
SG2 NAD	3039	MP-ID		Χ	Χ	Χ	
SG2 NAD	3055	9	GS1	Χ	Χ	X	
		293	DE, BDEW (Bundesverband der Energie- und	X	X	X	
		332	Wasserwirtschaft e.V.) DE, DVGW Service & Consult GmbH	x	X	Х	



EDIFA	CT Stru	uktur	Beschre	eibung	Anfrage nach	Bestätigung Anfrage	Ablehnung Anfrage	Bedingung
						Stornierung	•	
			Kommi	ınikation von	Beteiligte	zurück an	zurück an	
			Kommic	mikation von	aus	den	den	
					Ursprungs-	Absender	Absender	
					nachricht	Abscrider	Abscrider	
			- "0"					
			Prufide	ntifikator	11022	11023	11024	
Anspro S <b>G3</b>	echpar	rtner			Kann	Kann	Kann	
SG3	СТА				Muss	Muss	Muss	
SG3	CTA	3139	IC	Informationskontakt	X	X	X	
SG3	CTA	3412		om Ansprechpartner		^X	X	
5 <b>G3</b>	lullika	tionsverbindung						
	CONA				NALLOS	Marian	Marian	
SG3	СОМ			/ A 1	Muss	Muss	Muss	
6G3	COM			er / Adresse	X	X	X	
G3	COM	3155	EM	Elektronische Post	X [1P01]	X [1P01]	X [1P01]	
			FX	Telefax	X [1P01]	X [1P01]	X [1P01]	
			TE	Telefon	X [1P01]	X [1P01]	X [1P01]	
			AJ	weiteres Telefon	X [1P01]	X [1P01]	X [1P01]	
			AL	Handy	X [1P01]	X [1P01]	X [1P01]	
ИР-ID	Empfa	änger						
SG2					Muss	Muss	Muss	
G2	NAD				Muss	Muss	Muss	
G2	NAD	3035	MR	Nachrichtenempfänger	X	Χ	Χ	
5G2	NAD	3039	MP-ID		Χ	X	Χ	
G2	NAD	3055	9	GS1	Χ	Х	Х	
			293	DE, BDEW (Bundesverband der Energie- und	Х	X	X	
			332	Wasserwirtschaft e.V.) DE, DVGW Service & Consult GmbH	Х	Х	Х	
Vorga	ng							
SG4					Muss	Muss	Muss	
G4	IDE				Muss	Muss	Muss	
6G4	IDE	7495	24	Transaktion	X	Χ	Χ	
6G4	IDE	7402	Vorgan	gsnummer	X	Χ	Χ	
Гransа	ktions	grund						
SG4								
SG4	STS				Muss [2061]	Muss [2061]	Muss [2061]	[2061] Segment bzw. Segmentgruppe ist genau einmal je SG4 ID (Vorgang) anzugeben
5G4	STS	9015	7	Transaktionsgrund	X	Χ	Χ	
6G4	STS	9013	E05	Stornierung	X	Х	Х	
	der A	ntwort						
SG4								
SG4	STS					Muss [249]	Muss [249]	[249] Innerhalb eines SG4 IDE müssen alle DE1131 der SG4 STS+EC den identischen Wert enthalten



EDIFA	CT Str	uktur	Beschre	ibung	Anfrage nach Stornierung	Bestätigung Anfrage Stornierung	Anfrage	
			Kommu	nikation von	Beteiligte	zurück an	zurück an	
					aus	den	den	
					Ursprungs- nachricht	Absender	Absender	
			Prüfider	ntifikator	11022	11023	11024	
SG4	STS	9015	E01	Status der Antwort		Х	X	
SG4	STS	9013	Code de	s Prüfschritts		X	Χ	
SG4	STS	1131	G_0003	Codeliste Gas Nr.			X [493]	[492] Wenn MP-ID in
				G_0003		V [402]		NAD+MR
			G_0004	Codeliste Gas Nr. G_0004		X [493]		(Nachrichtenempfänger) aus Sparte Strom
			S_0086	Codeliste Strom Nr.		X [492]		
				S_0086				[493] Wenn MP-ID in
			S_0087	Codeliste Strom Nr. S_0087			X [492]	NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Gas
Beme	rkung	(Feld für						-
		Hinweise)						
SG4								
SG4	FTX				Kann		Muss [48] Kann	[48] Wenn in dieser SG4 das STS+E01++E14/ A99 (Status der Antwort: Ablehnung Sonstiges) vorhanden
SG4	FTX	4451	ACB	Zusätzliche	Χ		χ	VOITIAITUETI
304	117	7731	ACD	Informationen (für allgemeine Hinweise)	^		^	
SG4	FTX	4440	Text für	allgemeine Information	Х		Χ	
Prüfic	dentifik	ator						-
SG6					Muss	Muss	Muss	
SG6	RFF				Muss	Muss	Muss	
SG6	RFF	1153	Z13	Prüfidentifikator	Χ	X	X	
SG6	RFF	1154	11022	GPKE / GeLi Gas / Anfrage nach	X			
			11022	Stornierung		V		
			11023	GPKE / GeLi Gas / Bestätigung Anfrage		Х		
				Stornierung				
			11024	GPKE / GeLi Gas /			Х	
				Ablehnung Anfrage Stornierung				
Refer	enz Vo	rgangsnummer						-
		nachricht)						
SG6	- 0-					Muss	Muss	
SG6	RFF					Muss	Muss	
SG6	RFF	1153	TN	Transaktions- Referenznummer		Χ	Χ	•
SG6	RFF	1154	Vorgang	snummer		Х	Х	
Refer	enz auf	zu						_
	ierend							
Vorga	ngsnur	nmer						
SG6					Muss			
SG6	RFF				Muss			
SG6	RFF	1153	ACW	Referenznummer einer	X			



EDIFAC	CT Stru	ıktur	Beschi	reibung	Anfrage nach Stornierung	Bestätigung Anfrage Stornierung	Anfrage	Bedingung
			Komm	unikation von	Beteiligte aus Ursprungs- nachricht	zurück an den Absender	zurück an den Absender	
			Prüfide	entifikator	11022	11023	11024	
				vorangegangenen Nachricht				
SG6	RFF	1154	Vorgar	ngsnummer	X			
Daten	der M	arktlokation						
SG8						Muss [2061] ∧ ([4]∨ [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
								[2061] Segment bzw. Segmentgruppe ist genau einmal je SG4 IDE (Vorgang) anzugeben
SG8	SEQ				Muss	Muss	Muss	
SG8	SEQ	1229	Z01	Daten der Marktlokation	Х	Х	Х	
Lieferi SG10	richtuı	ng			Muss	Muss	Muss	
SG10	CCI				Muss	Muss	Muss	
SG10	CCI	7059	Z30	Lieferrichtung	Χ	X	Χ	
SG10	CCI	7037	Z06	Erzeugung	Χ	Χ	Χ	
			Z07	Verbrauch	Χ	Χ	Χ	
Nachri	ichten	-Endesegment						
	UNT				Muss	Muss	Muss	
	UNT	0074	Anzahl Nachri	der Segmente in einer cht	Χ	Χ	Х	
	UNT	0062	Nachri	chten-Referenznummer	Χ	Χ	Χ	



# 5.9 Anwendungsübersicht Änderungsmeldung

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

## 5.10 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 Marktlokation übermittelt.

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

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



EDIFA	CT Stru	ktur	Beschr	eibung	Antwort auf die Geschäftsdaten- anfrage	Antwort auf die Geschäftsdaten- anfrage	Bedingung
			Komm	unikation von	NB an LF	NB an ÜNB	
			Prüfide	entifikator	11035	11215	
Nachr	richten-	-Kopfsegment					
	UNH				Muss	Muss	
	UNH	0062	Nachri	chten-Referenznummer	Х	X	
	UNH	0065	UTILM	<b>D</b> Netzanschluss- Stammdaten	Х	Х	
	UNH	0052	D	Entwurfs-Version	X	X	
	UNH	0054	11A	Ausgabe 2011 - A	X	X	
	UNH	0051	UN	UN/CEFACT	X	X	
	UNH	0057	5.2d	Versionsnummer der zugrundeliegenden BDEW- Nachrichtenbeschreibun g	X	Х	
Begin	ın der N <b>BGM</b>	achricht			Muss	Muss	-
	BGM	1001	Z14	Stammdaten der Markt- oder Messlokation	X	X	
	BGM	1004	Dokum	nentennummer	Х	X	
Nachr	richten	datum	[				
	DTM				Muss	Muss	
	DTM	2005	137	Dokumenten-/ Nachrichtendatum/-zeit	X	X	
	DTM	2380		oder Uhrzeit oder anne, Wert	X [931] [494]	X [931] [494]	[494] Das hier genannte Datum muss der Zeitpunkt sein, zu dem das Dokument erstellt wurde, oder ein Zeitpunkt, der davor liegt
	DTM	2379	303	CCYYMMDDHHMMZZZ	X	Χ	[931] Format: ZZZ = +00
. AD 15			: 505	CCTTIVIIVIDDITITIVIIVIZZZ	, , , , , , , , , , , , , , , , , , ,		
SG2	) Absen	aer			<b>Muss</b> Muss	Muss	
SG2 SG2	NAD	3035	MS	Dokumenten-/	X	Muss X	
302	NAD	3033	IVIS	Nachrichtenaussteller bzwabsender	^	^	
SG2	NAD	3039	MP-ID		Х	X [280]	[280] Nur MP-ID aus Sparte Strom
SG2	NAD	3055	9	GS1	Х	X	
			293	DE, BDEW	X	X	
			332	(Bundesverband der Energie- und Wasserwirtschaft e.V.) DE, DVGW Service & Consult GmbH	X		
Ancor	ochnari	tnor	[				
SG3	echpar	uiei			Kann	Kann	
					Muss	Muss	
	CTA		:				
	<b>CTA</b> CTA	3139	IC	Informationskontakt	X	X	



EDIF	ACT Stru	ıktur	Beschre	eibung		Antwort auf die Geschäftsdaten- anfrage	
			Kommu	unikation von	NB an LF	NB an ÜNB	
			Prüfide	ntifikator	11035	11215	
Komi	munikat	ionsverbindung					
SG3							
SG3	сом				Muss	Muss	
SG3	COM	3148	Numme	er / Adresse	Χ	X	
SG3	COM	3155	EM	Elektronische Post	X [1P01]	X [1P01]	
			FX	Telefax	X [1P01]	X [1P01]	
			TE	Telefon	X [1P01]	X [1P01]	
			AJ	weiteres Telefon	X [1P01]	X [1P01]	
			AL	Handy	X [1P01]	X [1P01]	
MP-I	D Empfä	inger					
SG2					Muss	Muss	
SG2	NAD				Muss	Muss	
SG2	NAD	3035	MR	Nachrichtenempfänger	Χ	Χ	
SG2	NAD	3039	MP-ID		Х	X [280]	[280] Nur MP-ID aus Sparte Strom
SG2	NAD	3055	9	GS1	Χ	X	
			293	DE, BDEW	Х	Х	
				(Bundesverband der Energie- und			
				Wasserwirtschaft e.V.)			
			332	DE, DVGW Service &	Χ		
				Consult GmbH			
Vorg	ang						_
SG4					Muss	Muss	
SG4	IDE				Muss	Muss	
SG4	IDE	7495	24	Transaktion	X	Χ	
SG4	IDE	7402	Vorgang	gsnummer	X	X	
Trans	aktions	grund					
SG4							
SG4	STS				Muss [2061]	Muss [2061]	[2061] Segment bzw. Segmentgruppe ist genau einmal je SG4 IDE (Vorgang) anzugeben
SG4	STS	9015	7	Transaktionsgrund	Χ	X	
SG4	STS	9013	Z40	Geschäftsdatenanfrage	Χ	X	
	erkung ( meine F	Feld für linweise)					
SG4						.,	
SG4	FTX				Kann	Kann	
SG4	FTX	4451	ACB	Zusätzliche Informationen (für allgemeine Hinweise)	X	X	
SG4	FTX	4440	Text für	r allgemeine Information	Х	Х	
Meld S <b>G5</b>	lepunkt				Muss [527]	Muss	[527] Hinweis: Es ist die ID de Marktlokation und alle Identifikatoren der
							Messlokationen anzugeben
SG5 SG5	LOC LOC	3227	172	Meldepunkt	Muss X	Muss X	



EDIF	ACT Stru	ıktur	Beschre	eibung	Antwort auf die Geschäftsdaten- anfrage	Antwort auf die Geschäftsdaten- anfrage	
			Kommu	ınikation von	NB an LF	NB an ÜNB	
			Prüfide	ntifikator	11035	11215	
SG5	LOC	3225	Identifi	kator	X [953]	X [950]	[950] Format: Marktlokations-ID
							[953] Format: Marktlokations-ID oder Zählpunktbezeichnung
	dentifik	ator					
SG6					Muss	Muss	
SG6	RFF				Muss	Muss	
SG6	RFF	1153	Z13	Prüfidentifikator	X	X	
SG6	RFF	1154		GPKE / GeLi Gas / Antwort auf die Geschäftsdatenanfrage	X		
			11215	GPKE / Antwort auf die Geschäftsdatenanfrage des ÜNB		X	
Refe	renz auf	eine					
vorar	ngegang	gene Anfrage					
SG6					Muss	Muss	
SG6	RFF				Muss	Muss	
SG6	RFF	1153	AAV	Nummer der Anfrage	X	X	
SG6	RFF	1154	vorgan	gsnummer	X	X	
Mark	tlokatio	die ID der on für Termine					
sg6	/larktlok	cation			Muss		
SG6	RFF				Muss [636]		[636] Hinweis: Dieses RFF klassifiziert mit einem Code im DE1153 die in derselben Segmentgruppe enthaltenen DTM zu einem Markt- bzw. Messlokation relevanten Inhalt
SG6	RFF	1153	Z18	Marktlokation	X		
bei N	/larktlok	rechnungsjahrs ationen mit ngspreis (Gas)					
SG6	DTM				Muss [19] ∧ [493]		[19] Wenn SG8 SEQ+Z01 (Daten der Marktlokation) SG10 CCI+++ZC0 (Prognose auf Basis von Werten) vorhanden
							[493] Wenn MP-ID in NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Gas
SG6	DTM	2005	155	Rechnungsperiode, Beginndatum	X		
SG6	DTM	2380		oder Uhrzeit oder nne, Wert	X [UB3]		
SG6	DTM	2379	303	CCYYMMDDHHMMZZZ	Χ		



EDIFA	ACT Stru	ktur	Beschr	eibung	Antwort auf die Geschäftsdaten- anfrage		
			Komm	unikation von	NB an LF	NB an ÜNB	
			Prüfide	entifikator	11035	11215	
	ante Tur ISB (Stro	nusablesung om)					
SG6	DTM				Muss [21] Λ [492] Λ [234]		[21] Wenn SG10 CCI+++ZA6 (Prognose auf Basis von Profilen) vorhanden
							[234] Wenn SG10 CCI+++Z83 (Messtechnische Einordnung der Marktlokation) CAV+Z53 (kME/ mME) vorhanden
							[492] Wenn MP-ID in NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Strom
SG6	DTM	2005	752	Geplante Turnusablesung	X		
SG6	DTM	2380		oder Uhrzeit oder anne, Wert	X		
SG6	DTM	2379	104 106	MMWW-MMWW MMDD	X X		
MSB	usablese (Strom)	intervall des					-
SG6 SG6	DTM				Muss [21] $\wedge$ [492] $\wedge$ [234]		[21] Wenn SG10 CCI+++ZA6 (Prognose auf Basis von Profilen) vorhanden
							[234] Wenn SG10 CCI+++Z83 (Messtechnische Einordnung der Marktlokation) CAV+Z53 (kME/ mME) vorhanden
							[492] Wenn MP-ID in NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Strom
SG6	DTM	2005	672	zugewiesene Periode	X		
SG6	DTM	2380		oder Uhrzeit oder anne, Wert	X		
SG6	DTM	2379	802	Monat	X		
	in der nutzungs	sabrechnung					-
SG6							
SG6	DTM				Muss		
SG6	DTM	2005	<b>Z21</b>	Termin der Netznutzungsabrechnur g	X n		
SG6	DTM	2380		oder Uhrzeit oder anne, Wert	X		
SG6	DTM	2379	106 104	MMDD MMWW-MMWW	X X		

Netznutzungsabrechnungsi



EDIFA	ACT Stru	ktur		eibung	Geschäftsdaten- anfrage	Antwort auf die Geschäftsdaten- anfrage	
			Komm	unikation von	NB an LF	NB an ÜNB	
			Prüfide	entifikator	11035	11215	
nterv <b>SG6</b>	all des l	NB					
SG6	DTM				Muss		
SG6	DTM	2005	<b>Z22</b>	Netznutzungsabrechnun gs- bzw. Einspeisevergütungsinter vall des NB	X		
SG6	DTM	2380		oder Uhrzeit oder anne, Wert	X		
SG6	DTM	2379	802	Monat	Χ		
Date:	n der M	arktlokation			Muss [2061]	Muss [2061]	[2061] Segment bzw. Segmentgruppe ist genau einmal je SG4 IDE (Vorgang) anzugeben
SG8	SEQ				Muss	Muss	-
SG8	SEQ	1229	Z01	Daten der Marktlokation	Х	Х	
	renz auf tlokatio	die ID der n					
SG8	RFF					Muss	-
SG8	RFF	1153	Z18	Marktlokation		X	[050] 5
SG8	RFF	1154	ID der	Marktlokation		X [950]	[950] Format: Marktlokations-ID
tages		ung für terabhängige n			Muss [492] ∧ [101]	Muss [101] Λ [243]	[101] Wenn SG10 CCI+++ZA6 (Prognosegrundlage der Marktlokation: Prognose auf Basis von Profilen) CAV+E14/ Z36 (TLP/ TEP/ TEP mit Ref. messung) in dieser SG8
							vorhanden  [243] Wenn SG10 CCI+6++ZA8 (Aggreg.verantw. NB) vorhanden  [492] Wenn MP-ID in NAD+MI
SG9	QTY				Muss	Muss	(Nachrichtenempfänger) aus Sparte Strom
SG9	QTY	6063	Z10	Leistung der		X [102]	[102] Wenn SG10 CCI+++ZA6
			265	Marktlokation Veranschlagte Jahresmenge Gesamt/ Jahresverbrauchsprogno se für spezifische Arbeit für tagesparameterabhängig	X	X	(Prognosegrundlage der Marktlokation: Prognose auf Basis von Profilen) CAV+Z36 (TEP mit Ref.messung) in dieser SG8 vorhanden



EDIFACT Struktur	Beschre	eibung	Antwort auf die Geschäftsdaten- anfrage	Antwort auf die Geschäftsdaten- anfrage	Bedingung
	Kommu	ınikation von	NB an LF	NB an ÜNB	
	Prüfide	ntifikator	11035	11215	
	<b>Z</b> 08	Angepasste elektrische Arbeit nach Anhang D der VDN-Richtlinie "Lastprofile für unterbrechbare Verbrauchseinrichtungen	X	X	
SG9 QTY <b>6060</b>	Menge		X [902]	X [902]	[902] Format: Möglicher Wert: ≥ 0
SG9 QTY <b>6411</b>	Z16	kWh/K (Kilowatt- Stunde/Kelvin)	X [103]	X [103]	[103] Wenn SG9 QTY+265 (Arbeit / Leistung für
	KWH KWT	Kilowattstunde Kilowatt	X [104]	X [104] X [105]	tagesparameterabhängig e Marktlokation: Veranschlagte Jahresmenge Gesamt) in dieser SG8 vorhanden
					[104] Wenn SG9 QTY+Z08 (Arbeit / Leistung für tagesparameterabhängige Marktlokation: angepasste elektrische Arbeit nach Anhang D) in dieser SG8 vorhanden
					[105] Wenn SG9 QTY+Z10 (Arbeit / Leistung für tagesparameterabhängige Marktlokation: Leistung der Marktlokation) vorhanden
Veranschlagte Jahresmenge					
gesamt SG9			Muss [106] ∧ [513]	Muss [106] ∧ ([20] ⊻ ([54] ∧ [332]))	[20] Wenn SG8 SEQ+Z01 (Daten der Marktlokation) SG10 CCI+Z30++Z07 (Verbrauch) vorhanden
					[54] Wenn SG8 SEQ+Z01 (Daten der Marktlokation) SG10 CCI+Z30++Z06 (Lieferrichtung: Erzeugung) vorhanden
					[106] Wenn in dieser SG8 SEQ+Z01 SG10 CCI+++ZA6 (Prognosegrundlage der Marktlokation: Prognose auf Basis von Profilen) CAV+E02 (SLP/SEP) vorhanden
					[332] Wenn SG10 CCI+6++ZA9 (Aggreg.verantw. ÜNB) nicht vorhanden
					[513] Hinweis: Ist SG9 QTY+Y02 (TUM Kundenwert)



EDIFA	CT Stru	ktur	Beschre	eibung		Antwort auf die Geschäftsdaten- anfrage	
			Kommı	unikation von	NB an LF	NB an ÜNB	
			Prüfide	ntifikator	11035	11215	
500	OTV				Muse	Muss	vorhanden, dann ist ausschließlich SG9 QTY+Y02, unabhängig von SG9 QTY+31 (Veranschlagte Jahresmenge gesamt), für die Bilanzierung und MMM-Abrechnung zu nutzen
	QTY	6062	21	Voranschlagte	Muss	Muss	-
SG9	QTY	6063	31	Veranschlagte Jahresmenge Gesamt	X	X	
SG9	QTY	6060	Menge	nangabe	X [902] ∧ [937]	X [902] ∧ [937]	[902] Format: Möglicher Wert: ≥ 0
							[937] Format: keine Nachkommastelle
SG9	QTY	6411	KWH	Kilowattstunde	X	Χ	
TUM I	Kunder	iwert					-
SG9					Soll [493] ∧		[106] Wenn in dieser SG8
					[106] A [108]		SEQ+Z01 SG10 CCI+++ZA6
							(Prognosegrundlage der Marktlokation: Prognose auf
							Basis von Profilen) CAV+E02
							(SLP/SEP) vorhanden
							[108] Wenn
							Kundenwertverfahren (z. B. TU München)
							[493] Wenn MP-ID in NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Gas
SG9	QTY				Muss		•
SG9	QTY	6063	Y02	Kundenwert	X		
SG9	QTY	6060	Menge	nangabe	X [902] Λ [907]		[902] Format: Möglicher Wert: ≥ 0
							[907] Format: max. 4 Nachkommastellen
SG9	QTY	6411	KWH	Kilowattstunde	X		
	richtur	ng					
SG10					Muss	Muss	
SG10		7050	706	11.5	Muss	Muss	
SG10		7059	Z30	Lieferrichtung	X	X	
SG10	CCI	7037	Z06 Z07	Erzeugung Verbrauch	X	X X	
Zugeo	rdnete	Marktpartner					-
SG10					Muss [492]	Muss	[492] Wenn MP-ID in NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus
SG10	CCI				Muss	Muss	Sparte Strom
SG10		7037	ZB3	Zugeordneter	X	X	
				Marktpartner		·-	



EDIFACT Stru	ktur	Beschre	-	Antwort auf die Geschäftsdaten- anfrage	Geschäftsdaten- anfrage	Bedingung
		Kommı	ınikation von	NB an LF	NB an ÜNB	
		Prüfide	ntifikator	11035	11215	
Lieferant						
SG10 CAV					Muss [20] ⊻ ([54] ∧ [300])	[20] Wenn SG8 SEQ+Z01 (Daten der Marktlokation) SG10 CCI+Z30++Z07 (Verbrauch) vorhanden
						[54] Wenn SG8 SEQ+Z01 (Daten der Marktlokation) SG10 CCI+Z30++Z06 (Lieferrichtung: Erzeugung) vorhanden
						[300] Wenn SG8 SEQ+Z15 (Daten der Tranche) nicht vorhanden
SG10 CAV	7111	Z89	LF		Χ	[GAA] III
SG10 CAV	1131	MP-ID			X [611]	[611] Hinweis: Wenn das Unternehmen NB die Aufgaben der Marktrolle LF wahrnimmt, ist die MP-ID des Unternehmens NB in der Marktrolle LF anzugeben
SG10	snetzbetreiber					-
SG10 CAV	7444	700	ÜND	Muss		
SG10 CAV	7111 1131	<b>Z90</b> MP-ID	ÜNB	X X		
						-
Messstellenb SG10 SG10 CAV	etreiber			Muss [232] ⊻ [234]	Muss [19]	[19] Wenn SG8 SEQ+Z01 (Daten der Marktlokation) SG10 CCI+++ZC0 (Prognose au Basis von Werten) vorhanden
						[232] Wenn SG10 CCI+++Z83 CAV+Z52 (Messtechnische Einordnung der Marktlokation: iMS) vorhanden
						[234] Wenn SG10 CCI+++Z83 (Messtechnische Einordnung der Marktlokation) CAV+Z53 (kME/ mME) vorhanden
SG10 CAV	7111	Z91	MSB	X	X	
		: 1 4 5 1 5		Χ	Χ	
SG10 CAV	1131	MP-ID				•••••
	7110	<b>Z19</b>	Auf vertraglicher Grundlage gegenüber Anschlussnutzer / Anschlussnehmer	Х		



EDIFACT Struktur		Besch	reibung		Antwort auf die Geschäftsdaten- anfrage		
			Komm	nunikation von	NB an LF	NB an ÜNB	
				entifikator	11035	11215	
			Trunu	durch den gMSB	11055	11213	
Regelz	one		· .				-
SG10					Muss [492]		[492] Wenn MP-ID in NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Strom
SG10	CCI				Muss		-
SG10		7059	Z18	Regelzone	X		
SG10	CCI	7037	Regelz	zone	X		
Bilanzi	ierung	sgebiet					-
SG10					Muss [492]	Muss	[492] Wenn MP-ID in NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Strom
SG10					Muss	Muss	-
SG10		7059	Z20	Bilanzierungsgebiet	X	X	
SG10	CCI	7037	Bilanzi	ierungsgebiet	X	Х	
Marktį <b>SG10</b>	gebiet				Muss [493]		[493] Wenn MP-ID in NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Gas
SG10	CCI				Muss		Sparte das
SG10		7059	<b>Z21</b>	Marktgebiet	X		
SG10		7037	Markt		X		
	eratura	ufteilung für abhängige on					
SG10					Muss [492] ∧ [89] ∧ [106]		[89] Wenn SG10 CCI+++ZA6 (Prognosegrundlage der Marktlokation: Prognose auf Basis von Profilen) CAV+E14 (TLP/TEP) vorhanden
							[106] Wenn in dieser SG8 SEQ+Z01 SG10 CCI+++ZA6 (Prognosegrundlage der Marktlokation: Prognose auf Basis von Profilen) CAV+E02 (SLP/SEP) vorhanden
							[492] Wenn MP-ID in NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Strom
SG10	CCI				Muss		
SG10	CCI	7037	E17	Verbrauchsaufteilung (in %) für temperaturabhängige Marktlokation	X		
tempe Marktl	eratura	ufteilung für abhängige on					_
SG10			1				



EDIFACT Struktur	Beschreibung	Geschäftsdaten- anfrage	Antwort auf die Geschäftsdaten- anfrage	
	Kommunikation von	NB an LF	NB an ÜNB	
	Prüfidentifikator	11035	11215	
SG10 CAV <b>7111</b>	<b>Z22</b> Verbrauchsaufteilung in %	X		
SG10 CAV <b>7110</b>	Verbrauchsaufteilung in %	X [902]		[902] Format: Möglicher Wert: ≥ 0
Zeitreihentyp SG10		Muss [492] ∧ ([2061] ⊻ ([90] ∧ [2096]))		[90] Wenn SG10 CCI+++ZA6 (Prognosegrundlage der Marktlokation: Prognose auf Basis von Profilen) einmal mit CAV+E14 (TLP/TEP) und einmal mit CAV+E02 (SLP/SEP) in dieser SG8 vorhanden
				[492] Wenn MP-ID in NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Strom
				[2061] Segment bzw. Segmentgruppe ist genau einmal je SG4 IDE (Vorgang) anzugeben
				[2096] Segmentgruppe ist genau zweimal je SG4 IDE anzugeben
SG10 CCI	45 Civilian	Muss	Muss	
SG10 CCI <b>7059</b> SG10 CCI <b>7037</b>	15 Struktur  221 Summenzeitreihentyp	X X	X X	
3010 CCi 7037	<b>Z21</b> Summenzeitreihentyp	^	^	
Zeitreihentyp SG10 SG10 CAV		Muss	Muss	
SG10 CAV <b>7111</b>	Code des Zeitreihentyps	X	Χ	
Spannungsebene der Marktlokation <b>SG10</b>		Muss [492]	Muss	[492] Wenn MP-ID in NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus
				Sparte Strom
SG10 CCI		Muss	Muss	
SG10 CCI <b>7037</b>	E03 Spannungsebene der Marktlokation	X	Х	
Spannungsebene der Marktlokation				_
SG10 CAV		B.4	N 4	
SG10 CAV 7111	<b>E03</b> Höchstspannung	Muss X	Muss X	
3310 CAV /111	<b>E04</b> Hochspannung	X	X	
	<b>E05</b> Mittelspannung	X	X	
	<b>E06</b> Niederspannung	X	X	
Umspannung der Marktlokation <b>SG10</b>				-



EDIFACT Struktur	Beschi	reibung	Antwort auf die Geschäftsdaten- anfrage	Antwort auf die Geschäftsdaten- anfrage	Bedingung
	Komm	unikation von	NB an LF	NB an ÜNB	
	Prüfid	entifikator	11035	11215	
SG10 CAV			Soll [166]	Soll [166]	[166] Wenn vorhanden
SG10 CAV <b>7111</b>	E07 E08 E09	Hös/HS Umspannung HS/MS Umspannung MS/NS Umspannung	X [116] X [115] X [114]	X [116] X [115] X [114]	[114] Wenn das SG10 CCI+E03 (Spannungsebene der Marktlokation) CAV E06 (Niederspannung) in dieser SG vorhanden
					[115] Wenn das SG10 CCI+E03 (Spannungsebene der Marktlokation) CAV E05 (Mittelspannung) in dieser SG vorhanden
					[116] Wenn das SG10 CCI+E03 (Spannungsebene der Marktlokation) CAV E04 (Hochspannung) in dieser SG vorhanden
Druckebene der	ĺ				
Marktlokation					
SG10			Muss [493]		[493] Wenn MP-ID in NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Gas
SG10 CCI			Muss		
SG10 CCI <b>7037</b>	Y01	Druckebene der Marktlokation	Х		
Druckebene der Marktlokation <b>SG10</b>					
SG10 CAV			Muss		
SG10 CAV <b>7111</b>	Y01 Y02 Y03	Hochdruck Mitteldruck Niederdruck	X X X		
NA	•				
Messtechnische Einor der Marktlokation	unung				
SG10			Muss [492]		[492] Wenn MP-ID in NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Strom
SG10 CCI			Muss		
SG10 CCI <b>7037</b>	<b>Z83</b>	Messtechnische Einordnung der Marktlokation	X		
Messtechnische Einor der Marktlokation	dnung				
SG10 CAV			<b>N.A.</b>		
SG10 CAV SG10 CAV <b>7111</b>	Z52	iMS	Muss X		
3010 CAV /111	Z52 Z53 Z68	kME / mME keine Messung	X X		
Aggregationsverantwo	ortung				
SG10			Muss [492]	Muss	[492] Wenn MP-ID in NAD+MR



EDIFACT Struktur	Besch	reibung		Antwort auf die Geschäftsdaten- anfrage	Bedingung
	Komn	nunikation von	NB an LF	NB an ÜNB	
		entifikator	11035	11215	
		en amator	11033	11113	(Nachrichtenempfänger) aus Sparte Strom
SG10 CCI			Muss	Muss	
SG10 CCI <b>7059</b>	6	Verantwortlicher	X	X	
SG10 CCI <b>7037</b>	ZA8 ZA9	NB ÜNB	X X	X X	
Prognosegrundlage der Marktlokation					
<b>SG10 CCI</b>			<b>Muss</b> Muss	<b>Muss</b> Muss	
SG10 CCI <b>7037</b>	ZC0	Prognose auf Basis von Werten	Х	X [6P01] ⊻ [10P01] ⊻ [11P11]	
	ZA6	Prognose auf Basis von Profilen	X	X [6P01] ⊻ [10P01]	
Details der Prognosegrundlage					
<b>SG10 CAV</b>			Muss [21] ∧ (([492] ∧ ([2182] ⊻ ([90] ∧ [2183]))) ⊻	Muss [21] ∧ ([2182] ⊻ ([90] ∧ [2183]))	[21] Wenn SG10 CCI+++ZA6 (Prognose auf Basis von Profilen) vorhanden
			([493] ^ [2061]))		[90] Wenn SG10 CCI+++ZA6 (Prognosegrundlage der Marktlokation: Prognose auf Basis von Profilen) einmal mit CAV+E14 (TLP/TEP) und einmal mit CAV+E02 (SLP/SEP) in dieser SG8 vorhanden
					[492] Wenn MP-ID in NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Strom
					[493] Wenn MP-ID in NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Gas
					[2061] Segment bzw. Segmentgruppe ist genau einmal je SG4 IDE (Vorgang) anzugeben
					[2182] Segmentgruppe ist genau einmal je SG8 SEQ+Z01 (Daten der Marktlokation) anzugeben
					[2183] Segmentgruppe ist genau zweimal je SG8 SEQ+Z01 (Daten der Marktlokation) anzugeben
SG10 CAV <b>7111</b>	E02	SLP/SEP	X [3P11] ⊻ [6P01] ⊻	X [10P11]	



EDIFACT Struktur	Beschi	reibung	Geschäftsdaten-	Antwort auf die Geschäftsdaten-	
		e effecte e e	anfrage	anfrage	
		nunikation von	NB an LF	NB an ÜNB	
	Prüfid	entifikator	11035	11215	
	E14	TLP/TEP	[7P11] X [6P01]	X [6P01]	
Wahlrecht der Prognosegrundlage der Marktlokation					
SG10			Muss [492] ∧ [244]		[244] Wenn SG10 CCI+6++ZAS (Aggreg.verantw. ÜNB) vorhanden
					[492] Wenn MP-ID in NAD+MI (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Strom
SG10 <b>CCI</b>			Muss		
SG10 CCI <b>7037</b>	Z84	Wahlrecht der Prognosegrundlage	Х		
Wahlrecht der Prognosegrundlage der Marktlokation <b>SG10</b>					
SG10 CAV			Muss		
SG10 CAV <b>7111</b>	Z54	Wahlrecht durch LF gegeben	Х		
	ZE2	Wahlrecht durch LF nicht gegeben	Х		
Grund für nicht vorhandenes Wahlrecht der Prognosegrundlage der Marktlokation <b>SG10</b>					
SG10 CAV			Muss [247]		[247] Wenn CAV+ZE2 (Wahlrecht durch LF nicht gegeben) vorhanden
SG10 CAV <b>7111</b>	<b>Z</b> 55	Wahlrecht nicht vorhanden wegen Verbrauch > 10.000 kWh/a	X [1PO1]		
	ZC1	Wahlrecht nicht vorhanden wegen Eigenverbrauch	X [1P01]		
	ZD2	Wahlrecht nicht vorhanden wegen tagesparameterabhängig em Verbrauch	X [1PO1]		
	ZE3	Wahlrecht nicht vorhanden wegen §14a EnWG	X [1P01]		
Gruppenzuordnung (nach EnWG)					
SG10			Muss		
SG10 CCI			Muss		



EDIFACT Strul	ktur	Beschre	ibung		Antwort auf die Geschäftsdaten- anfrage	
		Kommu	nikation von	NB an LF	NB an ÜNB	
		Prüfidei	ntifikator	11035	11215	
		Z18	Kein Haushaltskunde gem. EnWG	Х		
Fallgruppenzu	uordnung					
SG10				Muss [19] ∧ [493]		[19] Wenn SG8 SEQ+Z01 (Daten der Marktlokation) SG10 CCI+++ZC0 (Prognose auf Basis von Werten) vorhanden
						[493] Wenn MP-ID in NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Gas
SG10 CCI				Muss		
SG10 CCI	7037	Z17	Fallgruppenzuordnung nach GABi Gas	X		
SG10 CCI	1131	GABi- RLMNE V	Nominierungsersatzverfa hren - Exit (Hinweis: Dieser Code darf nur für Liefermonate vor dem	X		
			01.10.2016 genutzt werden)			
		GABi-	RLM-Kunde in	х		
			Tagesregime - Exit	^		
		GABi-	RLM-Kunde im Stundenregime - Exit	X		
Netznutzung SG10				Muss		
SG10 CCI				Muss		
SG10 CCI	7037	Z88	Netznutzung	X		
Netznutzungs SG10	vertrag					
SG10 CAV				Muss		
SG10 CAV	7111	Z74	Netznutzungsvertrag	X		
SG10 CAV	7110	Z08	Direkter Vertrag zwischen Kunden und NB	X		
		<b>Z</b> 09	Vertrag zwischen Lieferanten und NB	X		
Zahlung der N	letznutzung					
SG10						feeelw = 5°
SG10 CAV				Soll [283]		[283] Wenn Empfänger der Nachricht der zum Nachrichtendatum aktuell zugeordnete Lieferant ist
SG10 CAV	7111	Z73	Zahlung der Netznutzung	X		
SG10 CAV	7110	Z10 Z11	Kunde Lieferant	X [216] X		[216] Wenn CCI+++Z88 (Netznutzung) CAV+Z74:::Z08 (Netznutzungsvertrag: Direkter Vertrag zwischen Kunden und NB) vorhanden
Netznutzungs ariante <b>SG10</b>	abrechnungsv					



EDIFACT Struktu	ır	Beschr	eibung		Antwort auf die Geschäftsdaten- anfrage	Bedingung
		Komm	unikation von	NB an LF	NB an ÜNB	
		Prüfide	entifikator	11035	11215	
SG10 CAV				Muss		
SG10 CAV <b>7</b> 1	111	ZB1	Netznutzungsabrechnun gsvariante	X		
SG10 CAV <b>7</b> 2	110	Z14 Z15	Arbeitspreis/Grundpreis Arbeitspreis/ Leistungspreis	X X		
Grundlage der Lieferscheinprü <b>SG10</b>	fung					
SG10 CAV				Muss [492]		[492] Wenn MP-ID in NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Strom
SG10 CAV <b>7</b> 1	111	ZA7	Grundlage für Lieferscheinprüfung	X		
SG10 CAV <b>7</b> 1	110	Z12	In der Marktkommunikation ausgetauschte Daten	X		
		Z13	Abweichend vertraglich mit Anschlussnutzer vereinbarte Grundlage	X		
Singulär genutzt Betriebsmittel i Netznutzungsab <b>SG10</b>	n der					
SG10 CAV				Muss [492]		[492] Wenn MP-ID in NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Strom
SG10 CAV <b>7</b> 2	111	ZB2	Singulär genutzte Betriebsmittel in der Netznutzungsabrechnun g	Х		
SG10 CAV <b>7</b> 1	110	Z06 Z07	vorhanden nicht vorhanden	X X		
OBIS-Daten der Marktlokation						
SG8				Muss	Muss ([19] ∧ ([20] ⊻ ([54] ∧ [300])))	[19] Wenn SG8 SEQ+Z01 (Daten der Marktlokation) SG10 CCI+++ZC0 (Prognose auf Basis von Werten) vorhanden
						[20] Wenn SG8 SEQ+Z01 (Daten der Marktlokation) SG10 CCI+Z30++Z07 (Verbrauch) vorhanden
						[54] Wenn SG8 SEQ+Z01 (Daten der Marktlokation) SG10 CCI+Z30++Z06 (Lieferrichtung: Erzeugung) vorhanden
						[300] Wenn SG8 SEQ+Z15 (Daten der Tranche) nicht



EDIFA	ACT Stri	uktur	Beschr	eibung		Antwort auf die Geschäftsdaten- anfrage	
			Komm	unikation von	NB an LF	NB an ÜNB	
			Prüfide	entifikator	11035	11215	
							vorhanden
	SEQ	4000		ODIC D	Muss	Muss	
SG8	SEQ	1229	Z02	OBIS-Daten der Marktlokation	X	Х	
Mark	Kennza tlokatio						
SG8	PIA				Muss	Muss	
SG8	PIA	4347	5	Produktidentifikation	X	X	
SG8	PIA	7140	OBIS-K	ennzahl der Marktlokation	X ([493] ∧ [315]) ⊻ ([492] ∧ [314])	X [614]	[314] Es sind alle OBIS- Kennzahlen gem. EDI@Energy Codeliste der OBIS-Kennzahlen und Medien für den deutschen Energiemarkt Kap. 3 anzugeben welche an der Marktlokation erforderlich sind, dabei muss der Mindestumfang aus Kap. 3.4 eingehalten werden
							[315] Es sind alle OBIS- Kennzahlen gem. EDI@Energy Codeliste der OBIS-Kennzahlen und Medien für den deutschen Energiemarkt Kap. 4 anzugeben welche an der Marktlokation erforderlich sind, dabei muss der Mindestumfang aus Kap. 4.6 eingehalten werden
							[492] Wenn MP-ID in NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Strom
							[493] Wenn MP-ID in NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Gas
							[614] Hinweis: Es werden nur die OBIS Kennzahlen übermittelt die für die Bilanzierung relevant sind
SG8	PIA	7143	SRW	OBIS-Kennzahl	X	Χ	
Zuge o		e Zählzeit			Soll [165] ∧		[165] Wenn bekannt
					[166] Muss [386] $\wedge$ [387] $\wedge$ [423] $\wedge$		[166] Wenn vorhanden
					[492]		[386] Wenn mehr als eine SG8 SEQ+Z02 (OBIS-Daten der Marktlokation) mit einer OBIS-Kennzahl für Energiemenge im PIA+5



EDIFACT Strukt	tur	Beschr	eibung		Antwort auf die Geschäftsdaten- anfrage	
		Komm	unikation von	NB an LF	NB an ÜNB	
		Prüfide	entifikator	11035	11215	
						vorhanden
						[387] Wenn in derselben SG8 SEQ+Z02 (OBIS-Daten der Marktlokation) eine OBIS- Kennzahl für Energiemenge im PIA+5 vorhanden
						[423] Wenn DTM+137 (Nachrichtendatum) im DE2380 > 202206302200?+00
						[492] Wenn MP-ID in NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Strom
SG10 CCI				Muss		
	7059 	Z39	Code der Zählzeit	X		
SG10 CCI	7037	Code o	ler Zählzeit	Х		
Zugeordnete Zählzeitregiste <b>SG10</b>	r			Muss [421]		[421] Wenn in dieser SG8 das
						CCI+Z39 (Zugeordnete Zählzeitdefinition) vorhanden ist
SG10 CCI				Muss		
SG10 CCI	7059	Z38	Code des Zählzeitregisters	X		
SG10 CCI	7037	Code o	les Zählzeitregisters	Х		
OBIS Daten für relevant	Lieferant					
SG10				Muss		
SG10 CCI				Muss		
SG10 CCI	7037	ZA7	LF	X		
Verwendungsz Werte <b>SG10</b>	weck der					
SG10 CAV				Muss		
	7111	Merkm	nalswert, Code	Muss		
		Z84	Netznutzungsabrechnun	X [3P01] ⊻		
			g	[29P01] ⊻		
				[30P01] ⊻		
				[32P01] ⊻		
		Z85	Bilanzkreisabrechnung	[36P01] X [3P01] ⊻		
		203	Bilanzkiersabrechnung	[31P11] ⊻		
		Z86	Mehrmindermengenabre	[32P11] X [3P01] ⊻		
		200	chnung	X [3PU1] <u>▼</u> [30P11]		
		Z47	Endkundenabrechnung	X [3P01] ⊻		
			3	[28P01] ⊻		
				[29P11] ⊻		
				[32P11]⊻ [36P01]		



EDIFACT St	ruktur	Besch	reibung		Antwort auf die Geschäftsdaten- anfrage	
		Komm	nunikation von	NB an LF	NB an ÜNB	
		Prüfid	entifikator	11035	11215	
		ZD1	Blindstromabrechnung	X [28P01]		
OBIS Dater Übertragu relevant <b>SG10 CCI</b>	n für ngsnetzbetreiber				<b>Muss</b> Muss	
SG10 CCI	7037	ZA9	ÜNB		Χ	
Werte SG10	ngszweck der					
SG10 CAV	7111	Z85 ZB5	Bilanzkreisabrechnung Zur Ermittlung der Ausgeglichenheit von Bilanzkreisen		Muss X [1P01] X [1P11]	
Schwachla <b>SG10</b>	stfähigkeit			Muss [257] Λ		[257] Wenn in derselben SG8
				[422] ∧ [492]		SEQ+Z02 / Z27 (OBIS-Daten der Marktlokation / Erforderliche OBIS-Daten der Marktlokation) das PIA+5+1- b?:1.9.e vorhanden
						[422] Wenn DTM+137 (Nachrichtendatum) im DE2380 < 202209302200?+00
						[492] Wenn MP-ID in NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Strom
SG10 CCI	7050	710	Cabusablastfähiakait	Muss		
SG10 CCI	7059 7037	Z10 Z59	Schwachlastfähigkeit Nicht-Schwachlast fähig	X X		
2010 CCI	7037	Z60	Schwachlast fähig	X		
	sart und Nutzung ennzahl der ion					
SG8				Muss [492]		[492] Wenn MP-ID in NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Strom
SG8 <b>SEQ</b>				Muss		
SG8 SEC	1229	Z44	Verbrauchsart und Nutzung der OBIS- Kennzahl an der Marktlokation	X		
Kennzahl d	uf die OBIS- er Marktlokation					_
SG8 RFF				Muse		
SG8 RFF	1153	Z10	OBIS-Kennzahl	Muss X		
INI I			CDIO INCTITIZATI			



	Beschreibung	Antwort auf die Geschäftsdaten- anfrage	Antwort auf die Geschäftsdaten- anfrage	
	Kommunikation von	NB an LF	NB an ÜNB	
	Prüfidentifikator	11035	11215	
Verbrauchsart und Nutzung an der OBIS-Kennzahl der Marktlokation <b>SG10</b>		Muss		
SG10 <b>CCI</b>		Muss		
:	<b>Z17</b> Stromverbrauchsart	X		·
Verbrauchsart SG10				
SG10 CAV		Muss		
	<ul> <li>Z64 Kraft/Licht</li> <li>Z65 Wärme</li> <li>Z87 E-Mobilitätsladesäule</li> <li>ZA8 Straßenbeleuchtung</li> <li>ZB3 Steuerung</li> </ul>	X [1P01] X [1P01] X [1P01] X [1P01] X [1P01]		
	Wärmeabgabe			-
Unterbrechbarkeit SG10 SG10 CAV		Muss		
	<b>Z62</b> unterbrechbare	X		
	Verbrauchseinrichtung  Z63 nicht-unterbrechbare	X		
•	Verbrauchseinrichtung	^		
Wärmenutzung <b>SG10</b>				
SG10 CAV		Muss [239]		[239] Wenn in derselben SG10 das CCI+Z17 (Verbrauchsart und Nutzung der Marktlokation) CAV+Z65 (Wärme) vorhanden
SG10 CAV <b>7111</b> 7	<b>Z56</b> Speicherheizung	X		
	<b>Z57</b> Wärmepumpe	X		
	<b>Z61</b> Direktheizung	X		
Konzessionsabgabedaten SG8		Muss [2335]		[2335] 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 <b>SEQ</b>		Muss		
	<b>Z07</b> Konzessionsabgabedaten	X		-
Referenz auf die OBIS- Kennzahl der Marktlokation SG8				
SG8 RFF		Muss		
	<b>Z10</b> OBIS-Kennzahl	X		
SG8 RFF <b>1153</b>	CDIS RCITIZATI			



EDIFACT Stru	ktur	Beschi	reibung		Antwort auf die Geschäftsdaten- anfrage	
		Komm	unikation von	NB an LF	NB an ÜNB	
		Prüfid	entifikator	11035	11215	
SG10				Muss		
SG10 CCI				Muss		
SG10 CCI	7037	Z08	Konzessionsabgabe	X		
Konzessionsa <b>SG10</b>	bgabe					
SG10 CAV				Muss		
SG10 CAV	7111	KAS	für alle konzessionsvertraglichen Sonderregelungen, die nicht in die Systematik der KAV eingegliedert sind	X		
		SA	Sondervertragskunden < 1 kV nach § 2 (7) und > 1 kV, Preis nach § 2 (3) (für Strom 0,11 ct/kWh und für Gas 0,03 ct/kWh)	X		
		SAS	Kennzeichnung, dass ein abweichender Preis für Sondervertragskunden vorliegt	X		
		TA	Tarifkunden, für Strom § 2. (2) 1b HT bzw. ET (hohe KA) und für Gas § 2 (2) 2b	x		
		TAS	Kennzeichnung, dass ein abweichender Preis für Tarifkunden vorliegt	X		
		TK	für Gas nach KAV § 2 (2) 2a bei ausschließlicher Nutzung zum Kochen und Warmwassererzeugung	X		
		TKS	Kennzeichnung, wenn nach KAV § 2 (2) 2a ein anderer Preis zu verwenden ist	X		
		TS	für Strom mit Schwachlast § 2. (2) 1a NT (niedrige KA, 0,61 ct/kWh)	X		
		TSS	Kennzeichnung, dass ein abweichender Preis für Schwachlast angewendet wird	X		
SG10 CAV	7110	Konze	ssionsabgabe in Euro/kWh	Muss [912] ∧ [914] [128]		[128] Wenn SG10 CAV+TAS/ TSS/ TKS/ SAS/ KAS vorhander
						[912] Format: max. 6 Nachkommastellen
						[914] Format: Möglicher Wert > 0
SG10 CAV	7110		renkategorie der ssionsabgabe	Soll [219]		[219] Wenn an Marktlokation vorhanden



EDIFA	EDIFACT Struktur		Beschreibung		Geschäftsdaten- anfrage	Antwort auf die Geschäftsdaten- anfrage	Bedingung
			Kommu	ınikation von	NB an LF	NB an ÜNB	
			Prüfide	ntifikator	11035	11215	
Steue	er-/						
Abgal SG8	beninfo	rmation			Soll [131]		[131] Wenn Information nach StromStG §9 erforderlich
SG8	SEQ				Muss		
SG8	SEQ	1229	Z10	Steuer-/ Abgabeninformation	Х		
Refer	enz auf	die OBIS-	[				
Kenn	zahl de	r Marktlokation					
SG8							
SG8	RFF			001014	Muss		
SG8	RFF	1153	<b>Z10</b>	OBIS-Kennzahl	X		
SG8	RFF	1154	OBIS-Ke	nnzani	X		
		gabenbefreiung					
SG10					Muss		
SG10 SG10		7059	Z13	Steuerinformation	Muss X		-
SG10		7039	Z13 Z65	Stromsteuer befreit	X		
3010	CCI	7037	Z66	Stromsteuer pflichtig	X		
Gemi	eindera	hatt		<u> </u>			
SG8	cinacia	batt			Muss		
SG8	SEQ				Muss		
SG8	SEQ	1229	Z12	Gemeinderabatt	X		
Gem	eindera	batt					
SG9					Muss		
SG9	QTY				Muss		
SG9	QTY	6063	<b>Z</b> 16	Gemeinderabatt	X		
SG9	QTY	6060	Menge		X [902] ∧ [930] ∧ [938]		[902] Format: Möglicher Wert: ≥0
							[930] Format: max. 2
							Nachkommastellen
							[938] Format: Möglicher Wert: <= 10
SG9	QTY	6411	P1	Prozent	X		
Date	n der Tr	anche					_
SG8						Muss [54] ∧ [2307] ∧ [607]	[54] Wenn SG8 SEQ+Z01 (Daten der Marktlokation) SG10 CCI+Z30++Z06 (Lieferrichtung: Erzeugung) vorhanden
							[607] Hinweis: In diesem Segment bzw. SG sind die zwischen LF und NB im Rahmen der Marktkommunikation ausgetauschten Daten aus der Sicht des NB anzugeben



EDIFA	.CT Stru	ıktur	Beschre	eibung	Antwort auf die Geschäftsdaten- anfrage	Antwort auf die Geschäftsdaten- anfrage	
			Kommi	unikation von	NB an LF	NB an ÜNB	
			Prüfide	ntifikator	11035	11215	
							[2307] Für jede 11-stellige ID im SG5 LOC+172 (Meldepunkt) DE3225 auf die das RFF+218 (Marktlokation) der SG8+Z01(Daten der Marktlokation) nicht referenziert genau einmal anzugeben
SG8						Muss	
SG8	SEQ	1229	Z15	Daten der Tranche		Х	
Refer	enz auf	die ID der					
Tranc	he						
SG8							
SG8	RFF					Muss	
SG8	RFF	1153	Z20	Tranche		X	
SG8	RFF	1154	ID der	Tranche		X [950]	[950] Format: Marktlokations-ID
Proze	ntuale	r Anteil der					
Tranc	he an d	ler					
	gender	n Marktlokation					
SG9						Muss [384]	[384] Wenn SG10
							CCI+Z37++ZD1 (Basis zur Bildung der Tranchengröße) (Prozentual) vorhanden
SG9	QTY					Muss	
SG9	QTY	6063	11	Aufteilungsmenge		X	
SG9	QTY	6060	Menge	nangabe in %		X [914] ∧ [930]	[914] Format: Möglicher Wert: > 0
							[930] Format: max. 2 Nachkommastellen
SG9	QTY	6411	P1	Prozent		X	
Zugeo	rdnete	Marktpartner					
SG10						Muss	
SG10	CCI					Muss	
SG10	CCI	7037	ZB3	Zugeordneter		X	
				Marktpartner			
Liefer	ant						-
SG10	-						
SG10	CAV					Muss	
SG10		7111	Z89	LF		X	
SG10		1131	MP-ID			X	
Bilanz							
SG10	LKI CIS					Muss	
SG10	CCI					Muss	
SG10		7059	Z19	Bilanzkreis		X	
SG10		7037	Bilanzk			X	
			5 I GITAN				
		lung der					
	h 0 10 0 1 1 1	Ke	:				
Trancl	nengro	130				Muss	



EDIFACT Struktur	I	Beschre	eibung		Antwort auf die Geschäftsdaten- anfrage	Bedingung
		Kommı	ınikation von	NB an LF	NB an ÜNB	
	ı	Prüfide	ntifikator	11035	11215	
SG10 CCI					Muss	
SG10 CCI <b>7059</b>	7	Z37	Basis zur Bildung der Tranchengröße		X	
SG10 CCI <b>7037</b>		ZD1 ZD2	Prozentual Aufteilungsfaktor auf Basis von Referenzenträger/ installierter Leistung		X X	
OBIS-Daten der Tran	che					
SG8					Muss [54] Λ [2308] Λ [607]	[54] Wenn SG8 SEQ+Z01 (Daten der Marktlokation) SG10 CCI+Z30++Z06 (Lieferrichtung: Erzeugung) vorhanden
						[607] Hinweis: In diesem Segment bzw. SG sind die zwischen LF und NB im Rahmen der Marktkommunikation ausgetauschten Daten aus der Sicht des NB anzugeben
						[2308] Für jede ID im SG5 LOC+172 (Meldepunkt) DE3225, auf die ein SG8 RFF+Z20 (Tranche) einer SG8 SEQ+Z15 (Daten der Tranche) referenziert, ist diese Segmentgruppe mindestens einmal anzugeben
SG8 <b>SEQ</b>					Muss	
SG8 SEQ <b>1229</b>	7	Z17	OBIS-Daten der Tranche		Х	
Referenz auf die ID e Tranche SG8	einer					
SG8 RFF					Muss	
SG8 RFF <b>1153</b>	:	Z20	Tranche		X	
SG8 RFF <b>1154</b>	I	ID eine	r Tranche		X [950]	[950] Format: Marktlokations-ID
OBIS-Kennzahl der T	ranche					
SG8 PIA					Muss	
SG8 PIA <b>4347</b>		5	Produktidentifikation		X	[0.00] [
SG8 PIA <b>7140</b>		OBIS-Ke	nnzahl der Tranche		X [269]	[269] Es sind alle OBIS- Kennzahlen gem. EDI@Energy Codeliste der OBIS-Kennzahlen und Medien für den deutscher Energiemarkt Kap.3 anzugeben welche an der Tranche erforderlich sind
SG8 PIA <b>7143</b>		SRW	OBIS-Kennzahl		X	



EDIFACT Struktur		ıktur	tur Beschreibung			Antwort auf die Geschäftsdaten- anfrage	
			Komm	unikation von	NB an LF	NB an ÜNB	
				entifikator	11035	11215	
Übert releva <b>SG10</b>	ant	ür snetzbetreiber				Muss	
SG10 SG10		7037	ZA9	ÜNB		Muss X	
		szweck der	ZAJ	OND			
Werte							
SG10						Muss	
SG10	CAV	7111	Z85 ZB5	Bilanzkreisabrechnung Zur Ermittlung der Ausgeglichenheit von Bilanzkreisen		X [1P01] X [1P11]	
Dater <b>SG8</b>	der M	esslokation			Muss [2284]		[2284] Für jede Messlokations-ID im SG5 LOC+172 (Meldepunkt) DE3225 genau einmal anzugeben
SG8	SEQ				Muss		
SG8	SEQ	1229	Z18	Daten der Messlokation	Χ		
	enz auf okatior	die ID der า					-
SG8	RFF				Muss		
SG8	RFF	1153	Z19	Messlokation	X		
SG8	RFF	1154	ID der	Messlokation	X [951]		[951] Format: Zählpunktbezeichnung
Messs NNE f	hnung tellenk ür kME	oetriebs über					
<b>SG8</b> 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	Х		
SG8	RFF	1154	Abrech	nnung über NNE (Ja/Nein)	Χ		
Zuged	rdnete	Marktpartner					
SG10					Muss		
SG10	CCI				Muss		



EDIFACT Struktur		Beschreibung			Antwort auf die Geschäftsdaten- anfrage	
		Komm	unikation von	NB an LF	NB an ÜNB	
			entifikator	11035	11215	
SG10 CCI	7037	ZB3	Zugeordneter Marktpartner	X		
Messstellen	petreiber					-
SG10						
SG10 CAV				Muss		
SG10 CAV	7111	Z91	MSB	X		
SG10 CAV	1131	MP-ID		X		
SG10 CAV	7110	<b>Z19</b>	Auf vertraglicher Grundlage gegenüber Anschlussnutzer / Anschlussnehmer	Х		
		<b>Z20</b>	In der Ausübung der Weiterverpflichtung durch den gMSB	Х		
Spannungsel Messlokatio						-
SG10				Muss [492]		[492] Wenn MP-ID in NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Strom
SG10 CCI				Muss		
SG10 CCI	7037	E04	Spannungsebene der Messlokation	Х		
Spannungsel Messlokatio						
SG10						
SG10 CAV				Muss		
SG10 CAV	7111	E03	Höchstspannung	X		
		E04 E05	Hochspannung Mittelspannung	X X		
		E06	Niederspannung	X		
Gasqualität						-
SG10				Muss [493]		[493] Wenn MP-ID in NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Gas
SG10 CCI				Muss		
SG10 CCI	7037	Y02	Gasqualität	X		
Gasqualität <b>SG10</b>						
SG10 CAV				Muss		
SG10 CAV	7111	Y04	H-Gas	Х		
		Y05	L-Gas	X		
Zähleinricht	ungsdaten					fonosten i lass en
SG8				Muss [2286]		[2286] Für jede SEQ+Z18 (Daten der Messlokation) mindestens einmal anzugeben
SG8 <b>SEQ</b>				Muss		-
SG8 SEQ	1229	Z03	Zähleinrichtungsdaten	X		
Referenz auf						

Messlokation



EDIFACT Struktur		Beschro		Geschäftsdaten- anfrage	Antwort auf die Geschäftsdaten- anfrage		
			Kommi	unikation von	NB an LF	NB an ÜNB	
			Prüfide	ntifikator	11035	11215	
SG8							
SG8	RFF				Muss		
SG8 SG8	RFF RFF	1153 1154	Z19	Messlokation r Messlokation	X [0.E.1.]		[0E1] Formati
300	KFF	1154	ID eille	Tiviessioration	X [951]		[951] Format: Zählpunktbezeichnung
	enz auf tmeter	das ·Gateway					
SG8	RFF				Soll [166] ∧ [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	Χ		
SG8	RFF	1154	:	kation / Nummer des neter-Gateways	X		
Zähle	rtyp						
SG10					Muss		
SG10					Muss		
SG10	CCI	7037	E13	Zählertyp	X		
Zähle SG10							
SG10					Muss		
SG10	CAV	7111	AHZ	analoger Haushaltszähler (Drehstrom)	X [492]		[492] Wenn MP-ID in NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus
			WSZ	analoger Wechselstromzähler	X [492]		Sparte Strom
			LAZ	Lastgangzähler	X [492]		[493] Wenn MP-ID in NAD+MR
			MAZ	Maximumzähler	X [492]		(Nachrichtenempfänger) aus
			MME	moderne Messeinrichtung nach	X [492]		Sparte Gas
				MsbG			
			DKZ	Drehkolbengaszähler	X [493]		
			BGZ	Balgengaszähler	X [493]		
			TRZ UGZ	Turbinenradgaszähler Ultraschallgaszähler	X [493] X [493]		
			WGZ	Wirbelgaszähler	X [493]		
			MRG	Messdatenregistriergerät			
			EHZ	elektronischer Haushaltszähler	X		
			IVA	Individuelle Abstimmung	Х		
SG10	CAV	7110	Z01	(Sonderausstattung) EDL40	X [136]		[136] Wenn SG10 CCI+++E13
			Z02	EDL21	X [136]		(Zählertyp) CAV+EHZ
			Z03	sonstiger EHZ	X [136]		(elektronischer
			Z04	Standard	X [346]		Haushaltszähler) vorhanden
			<b>Z</b> 05	MeDa-Zähler	X [346]		[346] Wenn SG10 CCI+++E13
							(Zählertyp) CAV+MME (mME) vorhanden



EDIFACT Struktur	Beschreibung		Antwort auf die Geschäftsdaten- anfrage	
	Kommunikation von	NB an LF	NB an ÜNB	
	Prüfidentifikator	11035	11215	
Zählergröße (Gas) SG10				
SG10 CAV		Muss [493] ∧ [229]		[229] Wenn SG10 CCI+++E13 CAV+MRG (Zählertyp: Messdatenregistriergerät) nicht vorhanden
				[493] Wenn MP-ID in NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Gas
SG10 CAV <b>7110</b>	<b>G10</b> Gaszähler G10	X		
	<b>G100</b> Gaszähler G100	X		
	<b>G1000</b> Gaszähler G1000	X		
	<b>G10000</b> Gaszähler G10000	X		
	<b>G12500</b> Gaszähler G12500 <b>G16</b> Gaszähler G16	X X		
	G160 Gaszähler G160	X		
	<b>G1600</b> Gaszähler G1600	X		
	<b>G16000</b> Gaszähler G16000	X		
	<b>G2.5</b> Gaszähler G2.5	X		
	<b>G25</b> Gaszähler G25	X		
	G250 Gaszähler G250	X		
	<b>G2500</b> Gaszähler G2500	X		
	<b>G350</b> Gaszähler G350 <b>G4</b> Gaszähler G4	X X		
	<b>G40</b> Gaszähler G40	X		
	<b>G400</b> Gaszähler G400	X		
	G4000 Gaszähler G4000	Χ		
	<b>G6</b> Gaszähler G6	X		
	<b>G65</b> Gaszähler G65	X		
	<b>G650</b> Gaszähler G650	X		
	G6500 Gaszähler G6500	Х		
Identifikation / Numm des Gerätes SG10	ner			
SG10 CAV		Muss		
SG10 CAV <b>7111</b>	<b>Z30</b> Gerätenummer	X		
SG10 CAV <b>7110</b>	Gerätenummer	X		
Registeranzahl				
SG10				
SG10 CAV		Muss [492] ∧		[139] Wenn SG10 CAV+IVA
		[139]		(Individuelle Abstimmung) nicht vorhanden
				[492] Wenn MP-ID in NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Strom
SG10 CAV <b>7111</b>	<b>ETZ</b> Eintarif	Х		
	<b>ZTZ</b> Zweitarif	Х		
	NTZ Mehrtarif	X		
Energierichtung				
SG10				
SG10 CAV		Muss [492]		[492] Wenn MP-ID in NAD+MR



EDIFACT Struktur	Beschreibu	ing		Antwort auf die Geschäftsdaten- anfrage	
	Kommunik	ration von	NB an LF	NB an ÜNB	
	Prüfidentif		11035	11215	
					(Nachrichtenempfänger) aus Sparte Strom
SG10 CAV <b>7111</b>		nrichtungszähler veirichtungszähler	X X		
Fernschaltung der Zähleinrichtung <b>SG10</b>					
SG10 CAV			Muss [492]		[492] Wenn MP-ID in NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Strom
SG10 CAV <b>7111</b>		rnschaltung der hleinrichtung	Х		
SG10 CAV <b>7110</b>		rhanden	X		
	<b>Z07</b> nio	cht vorhanden	Х		
Messwerterfassung an der Zähleinrichtung <b>SG10</b>			Muss [316]		[316] Wenn in derselben SG8
5540.00					das RFF+Z14 (Smartmeter- Gateway) nicht vorhanden
SG10 <b>CCI</b> SG10 CCI <b>7037</b>	E12 Me	esswerterfassung an	Muss X		
3010 001 7037		r Zähleinrichtung			
Messwerterfassung an der Zähleinrichtung					
<b>SG10 CAV</b>			Muss		
SG10 CAV <b>7111</b>	AMR fei	rnauslesbare Zähler	X		
		anuell ausgelesene hler	X		
Mengenumwerterdaten SG8			Soll [493] Λ [130]		[130] Wenn an Messlokation vorhanden
					[493] Wenn MP-ID in NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Gas
SG8 <b>SEQ</b>			Muss		
SG8 SEQ <b>1229</b>	<b>Z09</b> Me	engenumwerter-Daten	X		
Referenz auf die Gerätenummer <b>SG8</b>					
SG8 RFF			Muss		
SG8 RFF <b>1153</b>		erätenummer des hlers	X		
SG8 RFF <b>1154</b>	Gerätenun	nmer	X		
Mengenumwerter <b>SG10</b>			Muss		
SG10 CCI			Muss		
SG10 CCI <b>7037</b>	<b>Z64</b> Me	engenumwerter	X		
<del></del> -		J			



EDIFACT Struktur	Beschreibung	Antwort auf die Geschäftsdaten- anfrage		
	Kommunikation von	NB an LF	NB an ÜNB	
	Prüfidentifikator	11035	11215	
Identifikation / Nummer				
des Gerätes				
SG10				
SG10 CAV		Muss		
SG10 CAV <b>7111</b>	<b>Z30</b> Gerätenummer	X		
SG10 CAV <b>7110</b>	Gerätenummer	X		
Mengenumwertertyp <b>SG10</b>				
SG10 CAV		Muss		
SG10 CAV <b>7111</b>	<b>DMU</b> Dichtemengenumwerte			
	TMU Temperaturmengenum	w X		
	erter <b>ZMU</b> Zustandsmengenumwe	rt X		
	er			
OBIS-Daten der				
Zähleinrichtung/				
Mengenumwerter/				
Smartmeter-Gateway				
SG8		Muss [2287]		[2287] Für jede SEQ+Z03 (Zähleinrichtungsdaten) mindestens einmal anzugeber
SG8 <b>SEQ</b>		Muss		mindestens emmar unzagester
SG8 SEQ <b>1229</b>	<b>Z20</b> OBIS-Daten der Zähleinrichtung	Х		
Referenz auf die				-
Gerätenummer				
SG8				
SG8 RFF		Muss		
SG8 RFF <b>1153</b>	<b>MG</b> Gerätenummer des Zählers	Х		
	<b>Z11</b> Gerätenummer des	X		
	Mengenumwerters	V		
SG8 RFF <b>1154</b>	<b>Z14</b> Smartmeter-Gateway Gerätenummer	X X		
	r Gerateriummer	^		
Konfigurations-ID				
SG8				
SG8 RFF		Muss [405] ∧ [420]		[405] Wenn in derselben SG8 SEQ+Z02 (OBIS-Daten der Marktlokation) eine OBIS- Kennzahl für Wirkarbeit und Kumuliert im PIA+5 vorhande
				[420] Wenn in dieser SG8 das RFF+Z14 (Smartmeter- Gateway) vorhanden ist
SG8 RFF <b>1153</b>	AGK Anwendungsreferenznu mmer	ı X		
SG8 RFF <b>1154</b>	Referenz, Identifikation	X		
OBIS-Kennzahl der Zähleinrichtung / Mengenumwerter /				



	December 2h	A.1	A.1	D. C.
EDIFACT Struktur	Beschreibung		Antwort auf die Geschäftsdaten- anfrage	
	Kommunikation von	NB an LF	NB an ÜNB	
	Prüfidentifikator	11035	11215	
Smartmeter-Gateway SG8				
SG8 PIA		Muss		
SG8 PIA <b>4347</b>	5 Produktidentifikation	X ((402) A (224))		[222] Es sind alla ODIS
SG8 PIA <b>7140</b>	OBIS-Kennzahl der Zähleinrichtung	X ([493] ∧ [324]) ⊻ ([492] ∧ [323])		[323] Es sind alle OBIS-Kennzahlen gem. EDI@Energy Codeliste der OBIS-Kennzahlen und Medien für den deutschen Energiemarkt Kap. 3. anzugeben welche an der Zähleinrichtung genutzt werden, dabei muss der Mindestumfang aus Kap. 3.4 eingehalten werden  [324] Es sind alle OBIS- Kennzahlen gem. EDI@Energy Codeliste der OBIS Kennzahlen Kap. 4. anzugeben welche an der Zähleinrichtung genutzt werden, dabei muss der Mindestumfang aus Kap. 4.6 eingehalten werden  [492] Wenn MP-ID in NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Strom
				(Nachrichtenempfänger) aus Sparte Gas
SG8 PIA <b>7143</b>	<b>SRW</b> OBIS-Kennzahl	X		
Zugeordnete Zählzeit SG10		Soll [165] A [166] Muss [390] A [391] A [423] A [492]		[165] Wenn bekannt [166] Wenn vorhanden [390] Wenn mehr als eine SG8 SEQ+Z20 (OBIS-Daten der Zähleinrichtung / Mengenumwerter), die mit dem RFF+Z18 (Referenz auf die ID der Marktlokation) auf die gleiche ID einer Marktlokation referenziert und mit dem RFF+MG (Referenz auf die Gerätenummer) auf die gleiche Gerätenummer referenziert, mit einer OBIS- Kennzahl für Zählerstand im PIA+5 vorhanden [391] Wenn in derselben SG8 SEQ+Z20 (OBIS-Daten der



EDIFACT Struktur	Beschreibung	Antwort auf die Geschäftsdaten- anfrage		
	Kommunikation von	NB an LF	NB an ÜNB	
	Prüfidentifikator	11035	11215	
		2000		Zähleinrichtung / Mengenumwerter) eine OBIS-Kennzahl für Zählerstand im PIA+5 vorhanden
				[423] Wenn DTM+137 (Nachrichtendatum) im DE2380 > 202206302200?+00
				[492] Wenn MP-ID in NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Strom
SG10 CCI		Muss		
SG10 CCI <b>7059</b>	<b>Z39</b> Code der Zählzeit	X		
SG10 CCI <b>7037</b>	Code der Zählzeit	X		
Zugeordnetes Zählzeitregister				
SG10		Muss		
SG10 CCI <b>7059</b>	<b>Z38</b> Code des	Muss X		
3010 001 7033	Zählzeitregisters			
SG10 CCI <b>7037</b>	Code des Zählzeitregisters	X		
Vor- und Nachkommastellen o Zählwerks	les			
SG10		Muss ([492] ∧ [273]) ⊻ ([493] ∧ [274])		[273] Wenn in derselben SG8 SEQ+Z20 (OBIS-Daten der Zähleinrichtung) das PIA+5+1-b?:1.8.e / 1-b?:2.8.e / 1-b?:3.8.e / 1-b?:4.8.e / 1-b?: 5.8.e / 1-b?:6.8.e / 1-b?:7.8.e / 1-b?:8.8.e / 1-65?:1.8.e / 1- 65?:2.8.0 / 1-65?:1.8.63 vorhanden
				[274] Wenn in derselben SG8 SEQ+Z20 (OBIS-Daten der Zähleinrichtung) das PIA+5+7-b?:3.0.0 / 7-b?:6.0.0 / 7-b?:3.1.0 / 7-b?:6.1.0 / 7-b?: 3.2.0 / 7-b?:6.2.0 / 7-b?:13.2.0 / 7-b?:16.2.0 / 7-b?:1.0.0 / 7- b?:2.0.0 / 7-b?:4.0.0 / 7-b?:5. 0.0 / 7-b?:11.2.0 / 7-b?:12.2.0 / 7-b?:14.2.0 / 7-b?:15.2.0 vorhanden
				[492] Wenn MP-ID in NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Strom
				[493] Wenn MP-ID in NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Gas



EDIFACT Struktur		Beschre	eibung		Antwort auf die Geschäftsdaten- anfrage		
			Kommu	ınikation von	NB an LF	NB an ÜNB	
				ntifikator	11035	11215	
SG10	CCI				Muss		
SG10		7059	11	Produkt	X		
SG10	CCI	7037	Z33	Vor- und Nachkommastellen des Zählwerkes	Х		
Vor- u Nachl Zählw SG10	komma	stellen des					
SG10	CAV				Muss		
SG10		7110	Angabe	der Vorkommastelle	X		
	CAV	7110	;	der Nachkommastelle	X		
	em Ger	g des Zählwerks ät			Muss [123] \(\) \(\([493] \tau [274]\) \(\text{ \frac{1}{274}}\) \(\) \([492] \tau [273]\)\)		[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?:5.8.e / 1-b?:6.8.e / 1-b?:7.8.e / 1-b?:8.8.e / 1-65?:1.8.e / 1-65?:2.8.0 / 1-65?:1.8.63 vorhanden  [274] Wenn in derselben SG8 SEQ+Z20 (OBIS-Daten der Zähleinrichtung) das PIA+5+7-b?:3.0.0 / 7-b?:6.1.0 / 7-b?:3.1.0 / 7-b?:6.1.0 / 7-b?:3.2.0 / 7-b?:16.2.0 / 7-b?:13.2.0 / 7-b?:16.2.0 / 7-b?:13.2.0 / 7-b?:15.2.0 vorhanden  [492] Wenn MP-ID in NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Strom
SG10	CCI				Muss		(Nachrichtenempfänger) aus Sparte Gas

Version: 6.1d 01.10.2021 Seite 182 von 221



EDIFA	CT Stru	ıktur	Besch	reibung		Antwort auf die Geschäftsdaten- anfrage	
			Komm	nunikation von	NB an LF	NB an ÜNB	
			Prüfid	entifikator	11035	11215	
SG10	CCI	7037	Z63	Lokale Kennzeichnung zu Kontrollzwecken	Х		
SG10	CCI	7036	Bezeio dem G	chnung des Zählwerks auf Gerät	X		
Schwa	achlast	fähigkeit					
SG10					Muss [256] Λ [422] Λ [492]		[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  [422] Wenn DTM+137 (Nachrichtendatum) im DE2380 < 202209302200?+00  [492] Wenn MP-ID in NAD+MR
SG10	CCI				Muss		(Nachrichtenempfänger) aus Sparte Strom
SG10		7059	Z10	Schwachlastfähigkeit	X		
SG10		7037	Z59 Z60	Nicht-Schwachlast fähig Schwachlast fähig	X X		
Wand	lerdate	en			Soll [492] ∧ [130]		[130] Wenn an Messlokation vorhanden
							[492] Wenn MP-ID in NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Strom
SG8	SEQ				Muss		
SG8	SEQ	1229	Z04	Wandler-Daten	X		
	enz auf enumn						
	RFF				Muss		
SG8	RFF	1153	MG	Gerätenummer des Zählers	Х		
SG8	RFF	1154	Geräte	enummer	X		
Wand <b>SG10</b> SG10					<b>Muss</b> Muss		
SG10	CCI	7037	Z25	Wandler	Χ		
	ifikatio erätes	n / Nummer					
SG10	CAV				Muss [2317]⊻ [2318]		[2317] Wenn in derselben SG8 SEQ+Z04 (Wandlerdaten) das SG10 CCI+++Z25 (Wandler)



EDIFA	CT Strı	ıktur	Beschre	eibung		Antwort auf die Geschäftsdaten- anfrage	
			Kommi	unikation von	NB an LF	NB an ÜNB	
			Prüfide	ntifikator	11035	11215	
					2200	22220	CAV+MIW/MPW/MUW vorhanden, ist das Segment mindestens zweimal anzugeben
							[2318] 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	Geräte	nummer	X		
Wand SG10	lertyp	und Faktor					-
SG10	CAV				Muss		
SG10	CAV	7111	MIW MPW	Messwandlersatz Strom Kombimesswandlersatz	X X		
			MBW	(Strom und Spannung) Blockstromwandler	X		
			MUW	Messwandlersatz Spannung	X		
SG10	CAV	7110	Wandle	erfaktor	X [902] [141]		[141] Wenn SG10 CAV+MIW/ MPW/ MBW vorhanden
							[902] Format: Möglicher Wert: ≥ 0
Komm gsdate		tionseinrichtun					
SG8					Muss [2119] Soll [130]		[130] Wenn an Messlokation vorhanden
							[2119] Je SG8 SEQ+Z13 (Smartmeter-Gateway) ist genau einmal die Segmentgruppe anzugeben
SG8 SG8	<b>SEQ</b> SEQ	1220	Z05	Kommunikationseinricht	Muss		
300	JEQ	1229	203	ungsdaten	X		
Gerät	enz auf enumr						
SG8 SG8	RFF				Muss		
SG8	RFF	1153	MG	Gerätenummer des Zählers	X		
SG8	RFF	1154	Geräte	nummer	X		
Komm	nunikat	tionseinrichtun					
<b>SG10</b> SG10	CCI				<b>Muss</b> Muss		
SG10	CCI	7037	<b>Z26</b>	Kommunikationseinricht	X		



EDIFACT Struktur		Beschr	eibung	Antwort auf die Geschäftsdaten- anfrage			
			Komm	unikation von	NB an LF	NB an ÜNB	
			Prüfide	entifikator	11035	11215	
				ung			
Identi	fikatio	n / Nummer					-
des Ge		17 1441111111					
SG10							
SG10	CAV				Muss		
SG10	CAV	7111	Z30	Gerätenummer	X		
SG10	CAV	7110	Geräte	nummer	X		
gstyp	unikat	ionseinrichtun					
<b>SG10</b> SG10	CAV				Muss		
SG10		7111	GSM	GSM/GPRS/UMTS- KomEinr.	X		
			ETH	Ethernet-KomEinricht. LAN/WLAN	Х		
			PLC	PLC-KomEinrichtung	X		
			PST	Festnetz-KomEinricht.	Х		
			DSL	TAE DSL-Kom.Einr.	X		
			LTE	LTE-KomEinr.	X		
		chnischen btung					
SG8	reinric	iituiig			Soll [130]		[130] Wenn an Messlokation
							vorhanden
SG8		4000			Muss		
SG8	SEQ	1229	Z06	Daten der technischen Steuereinrichtung	X		
	nz auf						
	enumn	ner					
SG8	DEE				N.A		
	RFF	4450		C - 21	Muss		
SG8	RFF	1153	MG	Gerätenummer des Zählers	X		
SG8	RFF	1154	Geräte	nummer	X		
Techni	ischa						
	reinric	htung					
SG10		-			Muss		
SG10	CCI				Muss		
SG10	CCI	7037	Z27	Technische Steuereinrichtung	Х		
Identi des Ge		n / Nummer					
SG10							
SG10	CAV				Muss		
SG10	CAV	7111	Z30	Gerätenummer	X		
SG10	CAV	7110	Geräte	nummer	X		
Techni	ische						



EDIFACT Struktur		Beschi	eibung		Antwort auf die Geschäftsdaten- anfrage		
			Komm	unikation von	NB an LF	NB an ÜNB	
			Prüfid	entifikator	11035	11215	
SG10	CAV				Muss		
SG10	CAV	7111	RSU	Rundsteuerempfänger	X		
			TSU	Tarifschaltuhr	Х		
Smart SG8	meter-	-Gateway			Soll [130]		[130] Wenn an Messlokation vorhanden
SG8	SEQ				Muss		
SG8	SEQ	1229	Z13	Smartmeter-Gateway	X		
Smart	meter	-Gateway					-
SG10					Muss		
SG10	CCI				Muss		
SG10	CCI	7037	Z75	Smartmeter-Gateway	X		
Identi des Ge		n / Nummer					
SG10							
SG10					Muss		
SG10		7111	Z30	Gerätenummer	Χ (252)		[0.50] 5
SG10	CAV	7110	Gerate	enummer	X [952]		[952] Format: Gerätenummer nach DIN 43863-5
Daten	der St	euerbox					
SG8					Soll [492] ∧ [133]		[133] Wenn an der übermittelten Marktlokation / Messlokation vorhanden
							[492] Wenn MP-ID in NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Strom
SG8					Muss		-
SG8	SEQ	1229	Z14	Steuerbox	X		
	enz auf						
Smarti	meter-	-Gateway					
	RFF				Muss		
SG8	RFF	1153	Z14	Smartmeter-Gateway	X		
SG8	RFF	1154	Identi	fikation / Nummer des meter-Gateways	X		
Steue	rbox						
SG10					Muss		
SG10	CCI				Muss		
SG10	CCI	7037	<b>Z76</b>	Steuerbox	X		
des Ge		n/Nummer					
SG10							
SG10		7444		C	Muss		
	CAV	7111	Z30	Gerätenummer	X		



EDIFACT Struktur	Beschi	eibung		Antwort auf die Geschäftsdaten- anfrage	
	Komm	unikation von	NB an LF	NB an ÜNB	
		entifikator	11035	11215	
SG8	i	Silankutoi		11213	[106] Wenn in dieser SG8
<b>3</b> 08			Muss [493] ∧ [106]		SEQ+Z01 SG10 CCI+++ZA6 (Prognosegrundlage der Marktlokation: Prognose auf Basis von Profilen) CAV+E02 (SLP/SEP) vorhanden
					[493] Wenn MP-ID in NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Gas
SG8 <b>SEQ</b>			Muss		
SG8 SEQ <b>1229</b>	Z35	Lastprofildaten	X		
Lastprofil ( Gas)					
SG10			Muss		
SG10 CCI			Muss		
SG10 CCI <b>7059</b>	Z12	Lastprofil	X		
SG10 CCI <b>7037</b>	E01 Z10	synthetisches Verfahren analytisches Verfahren	X X		
Lastprofil (Gas)					
SG10					
SG10 CAV			Muss		
SG10 CAV <b>7111</b>		des Lastprofils (Gas)	X		
SG10 CAV <b>3055</b>	89	Vergeben vom Händler	Х		
	293	(hier Netzbetreiber) DE, BDEW (Bundesverband der Energie- und Wasserwirtschaft e.V.)	X		
Klimazone /					
Temperaturmessstelle					
SG10			Muss		
SG10 CCI			Muss		
SG10 CCI <b>7059</b>	<b>Z</b> 99	Messstelle des Tagesparameters (derzeit ist nur die Temperatur ein erlaubter	X		
	ZA0	Tagesparameter) Klimazone des Tagesparameters (derzeit ist Tagesparameter)	х		
SG10 CCI <b>7037</b>		nazone /	Χ		
SG10 CCI <b>1131</b>		eraturmessstelle anbieter	X [58]		[58] Wenn in diesem CCI das DE3055 mit dem Code 293 vorhanden
SG10 CCI <b>3055</b>	89	Vergeben vom Händler (hier Netzbetreiber)	X		
	293	DE, BDEW (Bundesverband der Energie- und Wasserwirtschaft e.V.)	X		



EDIFACT Struktur	Beschreibung	Antwort auf die 7 Geschäftsdaten- 0 anfrage		Bedingung
	Kommunikation von	NB an LF	NB an ÜNB	
	Prüfidentifikator	11035	11215	
Profildaten (Strom)				
SG8		Muss [492]∧ [106]	Muss [106] Λ [607]	[106] Wenn in dieser SG8 SEQ+Z01 SG10 CCI+++ZA6 (Prognosegrundlage der Marktlokation: Prognose auf Basis von Profilen) CAV+E02 (SLP/SEP) vorhanden
				[492] Wenn MP-ID in NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Strom
				[607] Hinweis: In diesem Segment bzw. SG sind die zwischen LF und NB im Rahmen der Marktkommunikation ausgetauschten Daten aus der
				Sicht des NB anzugeben
SG8 SEQ	724 Drofildston	Muss	Muss	
SG8 SEQ <b>1229</b>	<b>Z21</b> Profildaten	X	X	
Normiertes Profil (Strom)  SG10  SG10 CCI		<b>Muss</b> Muss	<b>Muss</b> Muss	
SG10 CCI <b>7059</b>	<b>ZO2</b> Standardlastprofil	Х	X [20]	[20] Wenn SG8 SEQ+Z01 (Daten der Marktlokation) SG10 CCI+Z30++Z07 (Verbrauch) vorhanden
SG10 CCI <b>7037</b>	<b>E01</b> synthetisches Verfahren	X	Χ	[332] Wenn SG10 CCI+6++ZA9
	<b>z10</b> analytisches Verfahren	X [332]	X [332]	(Aggreg.verantw. ÜNB) nicht vorhanden
Normiertes Profil (Strom) SG10				-
SG10 CAV 7444	Code de Novembre de Brasilia	Muss	Muss	
SG10 CAV <b>7111</b>	Code des Normierten Profils	X	X	
Profilschardaten SG8		Muss [492] Λ [89]		[89] Wenn SG10 CCI+++ZA6 (Prognosegrundlage der Marktlokation: Prognose auf Basis von Profilen) CAV+E14 (TLP/TEP) vorhanden
				[492] Wenn MP-ID in NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Strom
SG8 SEQ		Muss		
SG8 SEQ <b>1229</b>	<b>Z08</b> Profilschardaten	X		
Profilschar				
SG10 CCI		Muss		
SG10 CCI SG10 CCI <b>7037</b>	<b>Z12</b> Profilschar	Muss X		
5510 CCI /03/	Homochai	^		



EDIFACT Struktur		Beschi	reibung		Antwort auf die Geschäftsdaten- anfrage	
		Kommunikation von		NB an LF	NB an ÜNB	
		Prüfidentifikator		11035	11215	
Profilschar						
SG10						
SG10 CAV				Muss		
SG10 CAV <b>7</b>	111	Code	der Profilschar	Х		
Normiertes Pro	fil					
SG10				Muss		
SG10 CCI SG10 CCI <b>7</b>	059	702	tagosparamotorabbängig	Muss X		
3G10 CCi 7	059	Z03	tagesparameterabhängig es Lastprofil	^		
SG10 CCI <b>7</b>	037	E01	synthetisches Verfahren	X		
		Z10	analytisches Verfahren	Х		
Normiertes Pro	fil					
SG10						
SG10 CAV		C1-	do a Normaio de la Dese Cla	Muss		
SG10 CAV <b>7</b>	1111	(Strom	des Normierten Profils 1)	X		
Klimazone /						
Temperaturme	ssstelle					
<b>SG10</b> SG10 <b>CCI</b>				<b>Muss</b> Muss		
	059	Z99	Messstelle des	X		
5010 00. ,		ZA0	Tagesparameters (derzeit ist nur die Temperatur ein erlaubter Tagesparameter) Klimazone des Tagesparameters			
			(derzeit ist Tagesparameter)			
SG10 CCI <b>7</b>	037	ID Klin	nazone /	X		
			eraturmessstelle			
SG10 CCI <b>1</b>	131	Dienst	anbieter	X [58]		[58] Wenn in diesem CCI das DE3055 mit dem Code 293 vorhanden
SG10 CCI <b>3</b>	055	89	Vergeben vom Händler	Х		
		293	(hier Netzbetreiber) DE, BDEW (Bundesverband der Energie- und Wasserwirtschaft e.V.)	X		
Kunde des Liefe	ranten					
SG12	rancen			Soll [283]		[283] Wenn Empfänger der Nachricht der zum Nachrichtendatum aktuell zugeordnete Lieferant ist
SG12 NAD				Muss		
	035	Z09	Kunde des LF	X		
	036	Name 701	C+ mulatura	X		
SG12 NAD <b>3</b>	045	Z01	Struktur von Personennamen	Х		
		Z02	Struktur der	X		



EDIFACT Struktur		Beschreibung	Antwort auf die Geschäftsdaten- anfrage		Bedingung
		Kommunikation von	NB an LF	NB an ÜNB	
		Prüfidentifikator	11035	11215	
		Firmenbezeichnung	11000	11213	
		i iiiiieiibezeiciiiidiig			
Kundennum Lieferanten					
SG12 RFF			Kann		
SG12 RFF	1153	AVC Kundennummer beim			
SG12 KFF	1153	AVC Kundennummer beim Lieferanten	X		
SG12 RFF	1154	Kundennummer beim LF	X		
Marktlokati	onsanschrift				
SG12			Muss		
SG12 NAD			Muss		
SG12 NAD	3035	<b>DP</b> Lieferanschrift	X		
SG12 NAD	3124	Zusatzinformation zur Identifizierung	K		
SG12 NAD	3042	Straße und Hausnummer oder Postfach	S [166] M [212]		[166] Wenn vorhanden
					[212] Wenn im selben SG12 NAD DE3124 nicht vorhanden
SG12 NAD	3164	Ort	X		
SG12 NAD	3251	Postleitzahl	X		
SG12 NAD	3207	Ländername, Code	X		
Nachrichter	n-Endesegment				-
UNT			Muss	Muss	
UNT	0074	Anzahl der Segmente in einer Nachricht	Х	Х	
UNT	0062	Nachrichten-Referenznummer	X	X	



## 5.11 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.

Version: 6.1d 01.10.2021 Seite 191 von 221



EDIFA	CT Stru	ktur	Beschr	eibung		Information		Bedingung
					smeldung	smeldung	smeldung	
					über	zur Beendigung	zur Aufhebung	
					Zuordnung	der	einer zuk.	
					Zuorunung	Zuordnung	Zuordnung	
			Komm	unikation von	NB an LF	NB an LF	NB an LF	
				ntifikator	11036	11037	11038	
			!	Trumaco:	11030	11037	11050	
Nachr		-Kopfsegment			Muse	Muss	Muse	
	UNH	0062	Nachri	chten-Referenznummer	Muss X	Muss X	Muss X	
	UNH	0065	· <del> </del>	D Netzanschluss-	X	X	X	
	OIVIII	0003	OTILIVI	Stammdaten	^	Λ	Λ	
	UNH	0052	D	Entwurfs-Version	Χ	Χ	X	
	UNH	0054	11A	Ausgabe 2011 - A	Χ	X	Χ	
	UNH	0051	UN	UN/CEFACT	Χ	Χ	Χ	
	UNH	0057	5.2d	Versionsnummer der zugrundeliegenden BDEW- Nachrichtenbeschreibun g	X	Х	Х	
Begin		achricht						
	BGM				Muss	Muss	Muss	
	BGM	1001	E44	Informationsmeldung	X	X	Χ	
	BGM	1004	Dokum	entennummer	Х	Х	Х	
Nachr	richten	datum						-
	DTM				Muss	Muss	Muss	
	DTM	2005	137	Dokumenten-/ Nachrichtendatum/-zeit	X	X	X	
	DTM	2380	Datum oder Uhrzeit oder Zeitspanne, Wert		X [931] [494]	X [931] [494]	X [931] [494]	[494] Das hier genannte Datum muss der Zeitpunkt sein, zu dem das Dokument erstellt wurde, oder ein Zeitpunkt, der davor liegt
	DTM	2379	303	CCYYMMDDHH MMZZZ	X	Χ	X	[931] Format: ZZZ = +00
MP-IF	) Absen	der						-
SG2		~~·			Muss	Muss	Muss	
SG2	NAD				Muss	Muss	Muss	
SG2	NAD	3035	MS	Dokumenten-/ Nachrichtenaussteller bzwabsender	X	Х	X	
SG2	NAD	3039	MP-ID		X	χ	X	
SG2	NAD	3055	9	GS1	X	X	X	
			293	DE, BDEW	X	X	X	
				(Bundesverband der Energie- und Wasserwirtschaft e.V.)				
			332	DE, DVGW Service & Consult GmbH	X	Х	Х	
Anspr	echpar	tner						
SG3					Kann	Kann	Kann	
SG3	CTA				Muss	Muss	Muss	
SG3	CTA	3139	IC	Informationskontakt	Χ	Χ	Χ	



EDIFA	CT Stru	ıktur	Beschre	eibung		Information	Information	Bedingung
					smeldung	smeldung	smeldung	
					über	zur	zur	
						Beendigung	_	
					Zuordnung	der	einer zuk.	
						Zuordnung	Zuordnung	
			Kommı	unikation von	NB an LF	NB an LF	NB an LF	
			Prüfide	ntifikator	11036	11037	11038	
SG3	CTA	3412	Name v	om Ansprechpartner	Х	Х	Х	
Komr	nunikat	ionsverbindung						
SG3		.ionsverbindang						
SG3	сом				Muss	Muss	Muss	
SG3	COM	3148	Numm	er / Adresse	χ	X	X	
SG3	COM	3155	EM	Elektronische Post	X [1P01]	X [1P01]	X [1P01]	
			FX	Telefax	X [1P01]	X [1P01]	X [1P01]	
			TE	Telefon	X [1P01]	X [1P01]	X [1P01]	
			AJ	weiteres Telefon	X [1P01]	X [1P01]	X [1P01]	
			AL	Handy	X [1P01]	X [1P01]	X [1P01]	
MP-I	) Empfä	inger						
SG2					Muss	Muss	Muss	
SG2	NAD				Muss	Muss	Muss	
SG2	NAD	3035	MR	Nachrichtenempfänger	Х	Х	Χ	
SG2	NAD	3039	MP-ID		Χ	X	Χ	
SG2	NAD	3055	9	GS1	X	Χ	Χ	
302	IVAD	3033	293	DE, BDEW	X	X	X	
			233	(Bundesverband der	Λ	X	χ	
				Energie- und				
				Wasserwirtschaft e.V.)				
			332	DE, DVGW Service &	Х	Х	Х	
			332	Consult GmbH	Λ	Λ	,	
Vorga	ing							-
SG4	0				Muss	Muss	Muss	
SG4	IDE				Muss	Muss	Muss	
SG4	IDE	7495	24	Transaktion				
					X	X	X	
SG4	IDE	7402	vorgan	gsnummer 	X	X	X	
Begin	n zum							
SG4								
SG4	DTM						Muss [507]	[507] Hinweis:
								Ursprünglich vom NB
								bestätigtes Beginndatum
SG4	DTM	2005	92	Datum Vertragsbeginn			Χ	
SG4	DTM	2380	Datum	oder Uhrzeit oder			X [UB3]	
•	•			nne, Wert				
SG4	DTM	2379	303	CCYYMMDDHH MMZZZ			Χ	
Ende	zum							-
SG4	_4.11							
SG4	DTM					Muss		
		2005	03	Datum Vt				
SG4	DTM	2005	93	Datum Vertragsende		Χ		
SG4	DTM	2380		oder Uhrzeit oder		X [UB3]		
				nne, Wert				
SG4	DTM	2379	303	CCYYMMDDHH MMZZZ		X		
Bilana	zierung	sende						
SG4								
SG4	DTM					Soll [29]	Soll [29]	[29] Wenn eine



EDIFA	ACT Stru	ıktur	Beschre	eibung	smeldung über	Information smeldung zur Beendigung der Zuordnung	smeldung zur Aufhebung einer zuk.	Bedingung
			V a ma ma	miliation was	ND on LE	~	~	
				nikation von	NB an LF	NB an LF	NB an LF	
			Prüfidei	ntifikator	11036	11037	11038	
								Bilanzierung stattfindet
SG4	DTM		159	Bilanzierungsende		X	X	
SG4	DTM	2380		oder Uhrzeit oder nne, Wert		X [UB3]	X [UB3]	
SG4	DTM	2379	303	CCYYMMDDHH MMZZZ		Χ	Χ	
Trans	aktions	grund						-
SG4								
SG4	STS				Muss [2061]	Muss [2061]	Muss [2061]	[2061] Segment bzw. Segmentgruppe ist genau einmal je SG4 IDE (Vorgang) anzugeben
SG4	STS	9015	7	Transaktionsgrund	X	X	Χ	
SG4	STS	9013	Z26	Information über	Χ			
			760	existierende Zuordnung		V		
			ZC8	Beendigung der Zuordnung		Х		
			ZG9	Aufhebung einer			Х	
				zukünftigen Zuordnung				
				wegen Auszug des				
				Kunden				
			ZH0	Aufhebung einer			Χ	
				zukünftigen Zuordnung				
				wegen Anmeldung eines anderen Lieferanten zu				
				einem früheren Termin				
			ZH1	Aufhebung einer			Χ	
				zukünftigen Zuordnung				
				wegen Stilllegung				
Meld	epunkt							
SG5								[583] Hinweis:
					Λ [583]	Λ [583]	Λ [583]	Verwendung der ID der Marktlokation
								[2061] Segment bzw. Segmentgruppe ist genau einmal je SG4 IDE (Vorgang) anzugeben
SG5	LOC	2227	470	Malaan	Muss	Muss	Muss	
SG5	LOC	3227	172	Meldepunkt	Χ [0.5.0]	X [0.0.1	Χ (0.5.0.)	[0.5.0] Format:
SG5	LOC	3225	Identifi	kator 	X [950]	X [950]	X [950]	[950] Format: Marktlokations-ID
Prüfic	dentifik	ator						
SG6					Muss	Muss	Muss	
SG6	RFF				Muss	Muss	Muss	
SG6	RFF	1153	Z13	Prüfidentifikator	X	X	X	
SG6	RFF	1154	11036	Informationsmeldung über existierende	Х			
			11007	Zuordnung		V		
			11037	GPKE / GeLi Gas /		Х		



EDIFAC	CT Stru	ktur	Beschre	eibung	smeldung über	Information smeldung zur Beendigung der Zuordnung	smeldung zur	Bedingung
			Kommu	nikation von	NB an LF	NB an LF	NB an LF	
			Prüfide	ntifikator	11036	11037	11038	
			11038	Informationsmeldung zur Beendigung der Zuordnung GPKE / GeLi Gas / Informationsmeldung zur Aufhebung einer zuk. Zuordnung			х	
Refere	enz Vor	gangsnummer						-
	nfrage	nachricht)						
SG6	DEE				Muss			
SG6 SG6	<b>RFF</b> RFF	1153	TN	Transaktions-	Muss			
300	KFF	1153	IIN	Referenznummer	Х			
SG6	RFF	1154	Vorgan	gsnummer	Χ			
Daten	der Ma	arktlokation						
SG8					Muss [2061]	Muss [2061]	Muss [2061]	[2061] Segment bzw. Segmentgruppe ist genau einmal je SG4 ID (Vorgang) anzugeben
SG8	SEQ				Muss	Muss	Muss	
SG8	SEQ	1229	Z01	Daten der Marktlokation	X	Х	Х	
SG10	richtur	ng			Muss	Muss	Muss	-
SG10 SG10		7059	Z30	Lieferrichtung	Muss X	Muss X	Muss X	
SG10		7037	Z07	Verbrauch	X	X	X	
			: <b>207</b>	Verbrauch				
MP-ID	-	larktpartner						
SG12					Muss [566]		Muss [571]	[566] Hinweis: Altlieferant
								[571] Hinweis: Auslösender Marktpartner (LFA bei STS+7++ZG9, LFN bei STS+7++ZH0, NB bei STS+7++ZH1)
SG12	NAD				Muss		Muss	Auslösender Marktpartner (LFA bei STS+7++ZG9, LFN bei STS+7++ZH0, NB bei
SG12	NAD	3035	VY	andere zugehörige Partei	X		Χ	Auslösender Marktpartner (LFA bei STS+7++ZG9, LFN bei STS+7++ZH0, NB bei
SG12 SG12	NAD NAD	3039	MP-ID		X X		X X	Auslösender Marktpartner (LFA bei STS+7++ZG9, LFN bei STS+7++ZH0, NB bei
SG12 SG12 SG12 SG12	NAD NAD		ļ	andere zugehörige Partei  GS1  DE, BDEW (Bundesverband der Energie- und Wasserwirtschaft e.V.)	X		Χ	Auslösender Marktpartner (LFA bei STS+7++ZG9, LFN bei STS+7++ZH0, NB bei

Nachrichten-Endesegment



EDIFACT Struktur	Beschreibung  Kommunikation von  Prüfidentifikator	smeldung über	Information smeldung zur Beendigung der Zuordnung NB an LF 11037	smeldung zur	Bedingung
UNT		Muss	Muss	Muss	
UNT <b>0074</b>	Anzahl der Segmente in einer Nachricht	X	Χ	Х	
UNT <b>0062</b>	Nachrichten-Referenznummer	X	X	Χ	



## 5.12 Anwendungsübersicht Antwort auf Bestellung Zählzeitdefinition des LF vom LF

Version: 6.1d 01.10.2021 Seite 197 von 221



EDIFACT Stru	ıktıır	Beschre	eibung	Antwort	Antwort	Bedingung
EDITACT SHE	antui	Descrift		Bestellung	Bestellung	
				Zählzeitdefinitio		
				n des LF	n des LF	
		Kommı	unikation von	MSB [an MaLo]	MSB [an MeLo]	
				an LF	an MSB [an	
		Drüfido	ntifikator	11216	MaLo] 11217	
Name of the same	V (	!	Hullkatol	11210	11217	
Nachrichten UNH	-Kopfsegment			Muss	Muss	
UNH	0062	Nachric	hten-Referenznummer	X	X	
UNH	0065	·†	Netzanschluss-	χ	X	
			Stammdaten			
UNH	0052	D	Entwurfs-Version	X	X	
UNH	0054	11A	Ausgabe 2011 - A	X	X	
UNH	0051	UN	UN/CEFACT	X	X	
UNH	0057	5.2d	Versionsnummer der zugrundeliegenden BDEW- Nachrichtenbeschreibun	Х	Х	
			g			
Beginn der N <b>BGM</b>	lachricht			Muss	Muss	
	1001	Z56	Änderung	X	X	
DGIVI	1001	230	Zählzeitdefinition	^	^	
BGM	1004	Dokum	entennummer	X	X	
Nachrichten	datum					
DTM				Muss	Muss	
DTM	2005	137	Dokumenten-/ Nachrichtendatum/-zeit	X	X	
DTM	2380		oder Uhrzeit oder nne, Wert	X [931] [494]	X [931] [494]	[494] Das hier genannte Datum muss der Zeitpunkt sein, zu dem das Dokument erstellt wurde, oder ein Zeitpunkt, der davor liegt
						[931] Format: ZZZ = +00
DTM	2379	303	CCYYMMDDHH MMZZZ	X	Χ	
MP-ID Absen	ıder					-
SG2				Muss	Muss	
SG2 <b>NAD</b>				Muss	Muss	
SG2 NAD	3035	MS	Dokumenten-/ Nachrichtenaussteller	Х	Х	
	2022		bzwabsender	V [205]	V [2.2.2.3	[200] N N
SG2 NAD	3039	MP-ID		X [280]	X [280]	[280] Nur MP-ID aus Sparte Strom
SG2 NAD	3055	9	GS1	Х	Х	
		293	DE, BDEW (Bundesverband der Energie- und Wasserwirtschaft e.V.)	Х	X	
Ansprechpar	tner	!				
SG3				Kann	Kann	
SG3 CTA				Muss	Muss	
SG3 CTA	3139	IC	Informationskontakt	Χ	X	
SG3 CTA	3412	· · · · · · · · · · · · · · · · · · ·	om Ansprechpartner	X	X	
333 CIA	J-1-E	: ' ' ' ' ' ' ' ' ' ' ' ' ' ' ' ' ' ' '	/ mopre on partitle	^	^	



EDIF	ACT Stru	ıktur	Beschre	eibung	Antwort Bestellung Zählzeitdefinitio n des LF	Antwort Bestellung Zählzeitdefinitio n des LF	Bedingung
			Kommı	unikation von	MSB [an MaLo] an LF		
			Prüfide	ntifikator	11216	11217	
Kom	munikat	ionsverbindung					-
SG3							
SG3	СОМ				Muss	Muss	
SG3	COM	3148	Numme	er / Adresse	X	X	
SG3	COM	3155	EM	Elektronische Post	X [1P01]	X [1P01]	
			FX	Telefax	X [1P01]	X [1P01]	
			TE AJ	Telefon weiteres Telefon	X [1P01]	X [1P01]	
			AL	Handy	X [1P01] X [1P01]	X [1P01] X [1P01]	
			AL.	- Trailuy	X [11 01]	X [11 01]	-
	D Empfä	inger					
SG2					Muss	Muss	
SG2	NAD	2025	NAD.	N1l: _l_t	Muss	Muss	
SG2	NAD	3035	MR	Nachrichtenempfänger	Χ (2001	X (2001	[200] N MD ID and Cooks
SG2	NAD	3039	MP-ID		X [280]	X [280]	[280] Nur MP-ID aus Sparte Strom
SG2	NAD	3055	9	GS1	X	X	
			293	DE, BDEW (Bundesverband der Energie- und Wasserwirtschaft e.V.)	X	X	
Vorg	ang						
SG4					Muss	Muss	
SG4	IDE				Muss	Muss	
SG4	IDE	7495	24	Transaktion	X	X	
SG4	IDE	7402	Vorgan	gsnummer	X	Х	
Begi	erung zu nndatun	m, Gültigkeit, n					
<b>SG4</b> SG4	DTM				Muss	Muss	
SG4	DTM	2005	157	Gültigkeit, Beginndatum	X	X	
SG4	DTM	2380	Datum	oder Uhrzeit oder nne, Wert	X [UB1]	X [UB1]	-
SG4	DTM	2379	303	CCYYMMDDHH MMZZZ	X	Χ	
Trans	saktions	grund					
SG4							
SG4	STS				Muss [2061]	Muss [2061]	[2061] Segment bzw. Segmentgruppe ist genau einmal je SG4 IDE (Vorgang) anzugeben
SG4	STS	9015	7	Transaktionsgrund	X	X	
SG4	STS	9013	ZR8	Antwort Bestellung Zählzeitdefinition des LF vom MSB	X	Х	
Statu <b>SG4</b>	ıs der Ar	ntwort					
SG4	STS				Muss [249]	Muss [249]	[249] Innerhalb eines SG4 IDE
<b>5</b> 54	0.0				111000 [270]	111035 [243]	müssen alle DE1131 der SG4



EDIFACT Struktur		Beschre	eibung	Antwort Bestellung Zählzeitdefinitio n des LF	Antwort Bestellung Zählzeitdefinitio n des LF	Bedingung	
			Kommi	unikation von	MSB [an MaLo] an LF	MSB [an MeLo] an MSB [an MaLo]	
			Prüfide	ntifikator	11216	11217	
							STS+E01 den identischen Werenthalten
SG4	STS	9015	E01	Status der Antwort	Χ	X	
SG4	STS	9013	Code d	es Prüfschritts	Χ	x	
SG4	STS	1131	: -	EBD Nr. E_0495 EBD Nr. E_0496	X	X	
Meld	epunkt		-				-
SG5					Muss [527]	Muss [2061]	[527] Hinweis: Es ist die ID der Marktlokation und alle Identifikatoren der Messlokationen anzugeben
							[2061] Segment bzw. Segmentgruppe ist genau einmal je SG4 IDE (Vorgang) anzugeben
SG5	LOC				Muss	Muss	
SG5	LOC	3227	172	Meldepunkt	X	X	•
SG5	LOC	3225	Identifi	Kator	X [953]	X [951]	[951] Format: Zählpunktbezeichnung  [953] Format: Marktlokations-ID oder Zählpunktbezeichnung
Prüfic	dentifik	ator					
SG6					Muss	Muss	
SG6					Muss	Muss	
SG6	RFF	1153	Z13	Prüfidentifikator	X	X	
SG6	RFF	1154	11216	Antwort Bestellung Zählzeitdefinition des LF vom MSB (MaLo) Antwort Bestellung Zählzeitdefinition des LF vom MSB (MeLo)	X	X	
Refer	enz auf	eine	-				-
	igegang	ene Anfrage					
SG6	DE-				Muss	Muss	
SG6	RFF	1153	A A \ /	Nummer des Asferre	Muss	Muss	
SG6 SG6	RFF RFF	1153	Vorgan	Nummer der Anfrage	X	X	
OBIS-	Daten o		vorgan	gsnummer	^	۸	
Marki SG8	tlokatio	n			Muss		
SG8	SEQ				Muss		
SG8	SEQ	1229	Z02	OBIS-Daten der Marktlokation	X		



EDIFA	.CT Stru	ıktur	Beschr	eibung	Antwort Bestellung Zählzeitdefinitio n des LF	Antwort Bestellung Zählzeitdefinitio n des LF	Bedingung
			Komm	unikation von	MSB [an MaLo] an LF	MSB [an MeLo] an MSB [an MaLo]	
			Prüfide	entifikator	11216	11217	
Markt	lokatio	n					
SG8							
SG8	PIA				Muss		
SG8	PIA	4347	5	Produktidentifikation	Χ		
SG8	PIA	7140	OBIS-K	ennzahl der Marktlokation	X		
SG8	PIA	7143	SRW	OBIS-Kennzahl	Х		
Zugeo	ordnete	Zählzeit					
SG10					Muss		
SG10	CCI				Muss		
SG10	CCI	7059	Z39	Code der Zählzeit	X		
SG10	CCI	7037	Code	der Zählzeit	X		
Zugeo	ordnete	<u>.</u>					-
Zählze	eitregis	ter					
SG10					Muss		
SG10					Muss		
SG10	CCI	7059	Z38	Code des Zählzeitregisters	X		
SG10	CCI	7037	Code	des Zählzeitregisters	X		
Zähle	inricht	ungsdaten					-
SG8					Muss	Muss	
SG8	SEQ				Muss	Muss	
SG8	SEQ	1229	Z03	Zähleinrichtungsdaten	Χ	X	
		die ID einer					
	okatior	ı					
SG8							
	RFF	1153	710	Masslakatian	Muss	Muss	
SG8	RFF RFF	1153 1154	Z19	Messlokation er Messlokation	X [951]	X X [951]	[951] Format:
SG8	NFF	1154	ID eine	er iviessioration	V [321]	v [321]	Zählpunktbezeichnung
	enz auf						
	:meter	-Gateway					
SG8	DEE				Muse	Muss	
	<b>RFF</b> RFF	1152	71 /	Smartmotor Catoway	Muss	Muss X	
SG8 SG8	RFF	1153 1154	Z14	Smartmeter-Gateway îkation / Nummer des	X X	X	
Juo	INI F	1134	:	neter-Gateways	^	^	
Zähle	rtyp						
SG10					Muss	Muss	
SG10					Muss	Muss	
SG10	CCI	7037	E13	Zählertyp	X	X	
		n / Nummer					
	erätes						
SG10	CAY				N.4cc	N.A	
SG10		7111	720	Gorätonummer	Muss	Muss	
SG10	CAV	7111	Z30	Gerätenummer	X	X	



EDIFA	ACT Stri	uktur	Beschr	eibung	Antwort Bestellung Zählzeitdefinitio n des LF	Antwort Bestellung Zählzeitdefinitio n des LF	Bedingung
			Komm	unikation von	MSB [an MaLo] an LF	MSB [an MeLo] an MSB [an MaLo]	
			Prüfide	entifikator	11216	11217	
SG10	CAV	7110	Geräte	nummer	Х	Х	
OBIS-	-Daten	der	·				-
Zähle	inricht	ung/					
		werter/					
	tmeter	-Gateway					
SG8					Muss	Muss	
SG8					Muss	Muss	
SG8	SEQ	1229	Z20	OBIS-Daten der Zähleinrichtung	X	X	
Refer	renz auf	fdie					
	tenumr	mer					
SG8							
SG8					Muss	Muss	
SG8	RFF	1153	Z14	Smartmeter-Gateway	X	X	
SG8	RFF	1154	Gerate	nummer	X	X	
Konfi	guratio	ns-ID					
SG8							
SG8	RFF				Muss	Muss	
SG8	RFF	1153	AGK	Anwendungsreferenznu mmer	X	X	
SG8	RFF	1154	Refere	nz, Identifikation	Х	Х	
		e Zählzeit					
SG10					Muss	Muss	
SG10					Muss	Muss	
SG10		7059	Z39	Code der Zählzeit	X	X	
SG10	CCI	7037	Code o	ler Zählzeit	X	Х	
Zuge	ordnete	es					
	eitregis	ster					
SG10					Muss	Muss	
SG10					Muss	Muss	
SG10	CCI	7059	Z38	Code des	X	Х	
SG10	CCI	7037	Code d	Zählzeitregisters les Zählzeitregisters	X	X	
Vor-	und		-				
		stellen des					
Zählv	verks						
SG10					Muss	Muss	
SG10					Muss	Muss	
SG10		7059	11	Produkt	X	X	
SG10	CCI	7037	<b>Z33</b>	Vor- und Nachkommastellen des Zählwerkes	Х	X	
Vor-	und						-
Nach	komma	stellen des					
Zählv	verks						
SG10	ı						



EDIFACT Stru	EDIFACT Struktur		Beschreibung		Antwort Bestellung Zählzeitdefinitio n des LF	Bedingung
		Komm	unikation von	MSB [an MaLo] an LF	MSB [an MeLo] an MSB [an MaLo]	
		Prüfide	entifikator	11216	11217	
SG10 CAV				Muss	Muss	
SG10 CAV	7110	Angabe	e der Vorkommastelle	X	X	
SG10 CAV	7110	Angabe	e der Nachkommastelle	Х	X	
Bezeichnung auf dem Gerä	des Zählwerks it					
SG10				Muss	Muss	
SG10 CCI				Muss	Muss	
SG10 CCI	7037	Z63	Lokale Kennzeichnung zu Kontrollzwecken	X	X	
SG10 CCI	7036	Bezeic dem G	hnung des Zählwerks auf erät	Х	X	
Nachrichten-	Endesegment					_
UNT				Muss	Muss	
UNT	0074	Anzahl Nachri	der Segmente in einer cht	X	X	
UNT	0062	Nachri	chten-Referenznummer	Х	X	



## 5.13 Umsetzung tagesparameterabhängige Marktlokation

Es sind für die Meldung grundsätzlich folgende Typen zu unterscheiden:

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

Zu a) Eine tagesparameterabhängige RLM-Marktlokation wird wie eine normale RLM-Marktlokation 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 Marktlokation nachzulesen.
- Bei einer TLP-Marktlokation mit gemeinsamer Messlokation ist eine einzelne Belieferung der Heizanlage nicht möglich, die Marktlokation wird komplett durch den Lieferanten beliefert, deswegen sind hier auch die Informationen zu der normalen SLP-Prognosegrundlage mitzugeben.
- › Bei einer TLP-Marktlokation mit separater Messlokation sind die beiden Marktlokationen, d. h. die des SLP-Teils und die des TLP-Teils, jeweils separat als Marktlokation abzubilden. Jeder Marktlokation ist eine ID zu zuordnen und jede dieser ist in allen Prozessen als ein eigenständiges Objekt zu behandeln.



## 6 Änderungshistorie

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



Ãnd-ID	Ort	Änder	ungen	Grund der Anpassung	Status	
		Bisher	Neu	1		
10000	Gesamtes Dokument	Version Nachrichtenbeschreibung 5.2c	Version Nachrichtenbeschreibung 5.2d	Version aktualisiert. Zusätzlich wurden im gesamten Dokument Schreibfehler, Layout, Beispiele etc. geändert, die keinen Einfluss auf die inhaltliche Aussage haben.		
22162	Kapitel "Anwendungsübersic ht Antwort auf Bestellung Zählzeitdefinition des LF vom LF"	nicht vorhanden	vorhanden	Zur Abbildung des Prozessschrittes 4 "Antwort auf die Bestellung auf Ebene der Marktlokation" im neuen UC "Bestellung Änderung Zählzeitdefinition des LF vom LF" und des Prozessschrittes 3 "Bestätigung der Bestellung auf Ebene der Messlokation" im neuen UC "Konfigurationsänderung zwischen MSB aufgrund Zählzeitdefinitionsänderung" in der GPKE	Genehmigt	
22185	Gesamtes AHB	[56] Einmal für jede Marktlokation bzw. Tranche, für die der LF nicht die gemeldete Ansicht des NB teilt [57] Segmentgruppe ist mindestens einmal je SG4 IDE+24 (Vorgang) anzugeben [60] Wenn SG10 CAV+NZR ist die Segmentgruppe genau zwei Mal je IDE+24 anzugeben [61] Segment bzw. Segmentgruppe ist genau einmal je SG4 IDE (Vorgang) anzugeben [71] Für die ID der Lieferantensummen ZR einmal je SG4 IDE+24 (Vorgang) [72] Für die ID der Marktlokation einmal je SG4 IDE+24 (Vorgang) [73] Für die ID der Bilanzkreissummen ZR einmal je SG4 IDE+24 (Vorgang) [74] Für die ID der BAS/DZR einmal je SG4 IDE+24 (Vorgang) [75] Für die ID der Zeitreihen (nicht bei EEG- EUZ und EUZ der AAÜZ) in der Clearingliste	[2056] Einmal für jede Marktlokation bzw. Tranche, für die der LF nicht die gemeldete Ansicht des NB teilt [2057] Segmentgruppe ist mindestens einmal je SG4 IDE+24 (Vorgang) anzugeben [2060] Wenn SG10 CAV+NZR ist die Segmentgruppe genau zwei Mal je IDE+24 anzugeben [2061] Segment bzw. Segmentgruppe ist genau einmal je SG4 IDE (Vorgang) anzugeben [2071] Für die ID der LieferantensummenZR einmal je SG4 IDE+24 (Vorgang) [2072] Für die ID der Marktlokation einmal je SG4 IDE+24 (Vorgang) [2073] Für die ID der BlanzkreissummenZR einmal je SG4 IDE+24 (Vorgang) [2074] Für die ID der BAS/DZR einmal je SG4 IDE+24 (Vorgang) [2075] Für die ID der Zeitreihen (nicht bei EEG-EUZ und EUZ der AAÜZ) in der	Anpassung der Nummerierung der Bedingungen an die Regeln der ALF	Genehmigt	



Ãnd-ID	Ort	Änder	ungen	Grund der Anpassung	Status
		Bisher	Neu	_	
		einmal je SG4 IDE+24 (Vorgang) [80] Segmentgruppe ist max. zweimal je SG4 IDE+24 (Vorgang) anzugeben [95] Je SG5 LOC+172 (Meldepunkt) ist genau einmal die Segmentgruppe anzugeben [96] Segmentgruppe ist genau zweimal je SG4 IDE anzugeben [113] Für die ggf. zweite vorhandene 11-stellige ID im SG5 LOC DE3225 (Meldepunkt) auf die das	Clearingliste einmal je SG4 IDE+24 (Vorgang) [2080] Segmentgruppe ist max. zweimal je SG4 IDE+24 (Vorgang) anzugeben [2095] Je SG5 LOC+172 (Meldepunkt) ist genau einmal die Segmentgruppe anzugeben [2096] Segmentgruppe ist genau zweimal je SG4 IDE anzugeben [2113] Für die ggf. zweite vorhandene 11-stellige ID im SG5 LOC DE3225 (Meldepunkt) auf		
		RFF+Z18 (Referenz auf die ID der Marktlokation) der SG8+Z01 (Daten der Marktlokation) nicht referenziert genau einmal anzugeben [119] Je SG8 SEQ+Z13 (Smartmeter-Gateway) ist genau einmal die Segmentgruppe anzugeben	die das RFF+Z18 (Referenz auf die ID der Marktlokation) der SG8+Z01 (Daten der Marktlokation) nicht referenziert genau einmal anzugeben [2119] Je SG8 SEQ+Z13 (Smartmeter-		
		[121] Je SG5 LOC+Z08 (zukünftiger Meldepunkt) ist genau einmal die Segmentgruppe anzugeben [140] Für die ID der LieferantensummenZR einmal je SG4 IDE+Z01 (Liste)	Gateway) ist genau einmal die Segmentgruppe anzugeben [2121] Je SG5 LOC+Z08 (zukünftiger Meldepunkt) ist genau einmal die Segmentgruppe anzugeben		
		[172] Wenn SG10 CAV+NZR/FPE/FPI/SRE/ SRI/BAS nicht vorhanden, dann ist die Segmentgruppe genau einmal je IDE anzugeben [182] Segmentgruppe ist genau einmal je SG8 SEQ+Z01 (Daten der Marktlokation) anzugeben	[2140] Für die ID der LieferantensummenZR einmal je SG4 IDE+Z01 (Liste) [2172] Wenn SG10 CAV+NZR/FPE/FPI/SRE/SRI/BAS nicht vorhanden, dann ist die Segmentgruppe genau einmal je IDE anzugeben		
		[183] Segmentgruppe ist genau zweimal je SG8 SEQ+Z01 (Daten der Marktlokation) anzugeben [207] Für die ID der Lieferanten-ausfall-	[2182] Segmentgruppe ist genau einmal je SG8 SEQ+Z01 (Daten der Marktlokation) anzugeben [2183] Segmentgruppe ist genau zweimal je		
		arbeits-summen-zeitreihe einmal je SG4 IDE+Z01 (Liste) [225] Einmal für jede Marktlokation bzw. Tranche für die der LF nicht die gemeldete	SG8 SEQ+Z01 (Daten der Marktlokation) anzugeben [2207] Für die ID der Lieferanten-ausfall- arbeits-summen-zeitreihe einmal je SG4 IDE+Z01		
		Ansicht des NB teilt [236] Code einmal je SG4 IDE+24 (Identifikation einer Liste) [237] Code mindestens einmal je SG4 IDE+24	(Liste) [2225] Einmal für jede Marktlokation bzw. Tranche für die der LF nicht die gemeldete Ansicht des NB teilt		
		(Identifikation einer Liste) [252] Einmal für jede Marktlokation bzw. Tranche, die in der Lieferantenausfallarbeits- summenzeitreihe berücksichtigt wurde	[2236] Code einmal je SG4 IDE+24 (Identifikation einer Liste) [2237] Code mindestens einmal je SG4 IDE+24 (Identifikation einer Liste)		



Bisher [259] Für die ID der Tranche einmal je SG4 IDE+24 (Vorgang) [261] Für jede ID im SG5 LOC+172	Neu  [2252] Einmal für jede Marktlokation bzw. Tranche, die in der Lieferantenausfallarbeits-	-	
ÎDE+24 (Vorgang) [261] Für jede ID im SG5 LOC+172			
(Meldepunkt) DE3225 mindestens einmal anzugeben [281] Für jede 11-stellige ID im SG5 LOC+172 (Meldepunkt) DE3225 ist diese Segmentgruppe mindestens einmal anzugeben [282] Für jede 33-stellige ID im SG5 LOC+172	summenzeitreihe berücksichtigt wurde [2259] Für die ID der Tranche einmal je SG4 IDE+24 (Vorgang) [2261] Für jede ID im SG5 LOC+172 (Meldepunkt) DE3225 mindestens einmal anzugeben [2281] Für jede 11-stellige ID im SG5		
(Meldepunkt) DE3225 auf die ein SG8 RFF+Z19 (Messlokation) einer SG8 SEQ+Z03 (Zähleinrichtungsdaten) referenziert, ist diese Segmentgruppe mindestens einmal anzugeben [284] Für jede Messlokations-ID im SG5 LOC+172 (Meldepunkt) DE3225 genau einmal anzugeben [285] Für jede OBIS-Kennzahl im SG8	LOC+172 (Meldepunkt) DE3225 ist diese Segmentgruppe mindestens einmal anzugeben [2282] Für jede 33-stellige ID im SG5 LOC+172 (Meldepunkt) DE3225 auf die ein SG8 RFF+Z19 (Messlokation) einer SG8 SEQ+Z03 (Zähleinrichtungsdaten) referenziert, ist diese Segmentgruppe mindestens einmal anzugeben [2284] Für jede Messlokations-ID im SG5		
DE7140 genau einmal anzugeben [286] Für jede SEQ+Z18 (Daten der Messlokation) mindestens einmal anzugeben [287] Für jede SEQ+Z03 (Zähleinrichtungsdaten) mindestens einmal anzugeben	anzugeben [2285] Für jede OBIS-Kennzahl im SG8 SEQ+Z02 (OBIS-Daten der Marktlokation) PIA+5 DE7140 genau einmal anzugeben [2286] Für jede SEQ+Z18 (Daten der Messlokation) mindestens einmal anzugeben		
berücksichtigt wurde [307] Für jede 11-stellige ID im SG5 LOC+172 (Meldepunkt) DE3225 auf die das RFF+Z18 (Marktlokation) der SG8+Z01(Daten der Marktlokation) nicht referenziert genau einmal	(Zähleinrichtungsdaten) mindestens einmal anzugeben [2288] Einmal für jede Zeitreihe, die in der DZR berücksichtigt wurde [2307] Für jede 11-stellige ID im SG5		
[308] Für jede ID im SG5 LOC+172 (Meldepunkt) DE3225, auf die ein SG8 RFF+Z20 (Tranche) einer SG8 SEQ+Z15 (Daten der Tranche) referenziert, ist diese Segmentgruppe mindestens einmal anzugeben [309] Für jede 33-stellige ID im SG5 LOC+172 (Meldepunkt) DE3225 mindestens einmal	RFF+Z18 (Marktlokation) der SG8+Z01 (Daten der Marktlokation) nicht referenziert genau einmal anzugeben [2308] Für jede ID im SG5 LOC+172 (Meldepunkt) DE3225, auf die ein SG8 RFF+Z20 (Tranche) einer SG8 SEQ+Z15 (Daten der Tranche) referenziert, ist diese Segmentgruppe		
	(Zähleinrichtungsdaten) referenziert, ist diese Segmentgruppe mindestens einmal anzugeben [284] Für jede Messlokations-ID im SG5 LOC+172 (Meldepunkt) DE3225 genau einmal anzugeben [285] Für jede OBIS-Kennzahl im SG8 SEQ+Z02 (OBIS-Daten der Marktlokation) PIA+5 DE7140 genau einmal anzugeben [286] Für jede SEQ+Z18 (Daten der Messlokation) mindestens einmal anzugeben [287] Für jede SEQ+Z03 (Zähleinrichtungsdaten) mindestens einmal anzugeben [288] Einmal für jede Zeitreihe, die in der DZR berücksichtigt wurde [307] Für jede 11-stellige ID im SG5 LOC+172 (Meldepunkt) DE3225 auf die das RFF+Z18 (Marktlokation) der SG8+Z01 (Daten der Marktlokation) nicht referenziert genau einmal anzugeben [308] Für jede ID im SG5 LOC+172 (Meldepunkt) DE3225, auf die ein SG8 RFF+Z20 (Tranche) einer SG8 SEQ+Z15 (Daten der Tranche) referenziert, ist diese Segmentgruppe mindestens einmal anzugeben [309] Für jede 33-stellige ID im SG5 LOC+172	(Zähleinrichtungsdaten) referenziert, ist diese Segmentgruppe mindestense einmal anzugeben [284] Für jede Messlokations-ID im SG5 LOC+172 (Meldepunkt) DE3225 genau einmal anzugeben [285] Für jede OBIS-Kennzahl im SG8 SEQ+Z03 (2öhleinrichtungsdaten) referenziert, ist diese Segmentgruppe mindestens einmal anzugeben [286] Für jede SEQ+Z18 (Daten der Messlokation) mindestens einmal anzugeben [287] Für jede SEQ+Z18 (Daten der Messlokation) mindestens einmal anzugeben [288] Einmal für jede Zeitreihe, die in der DZR berücksichtigt wurde [307] Für jede ID im SG5 LOC+172 (Meldepunkt) DE3225 auf die das RFF+Z18 (Marktlokation) nicht referenziert genau einmal anzugeben [288] Für jede ID im SG5 LOC+172 (Meldepunkt) DE3225, auf die ein SG8 RFF+Z20 (Tranche) einer SG8 SEQ+Z15 (Daten der Tranche) referenziert, ist diese Segmentgruppe mindestens einmal anzugeben [287] Für jede SEQ+Z18 (Daten der Marktlokation) nicht referenziert genau einmal anzugeben [288] Einmal für jede Zeitreihe, die in der DZR berücksichtigt wurde [2307] Für jede ID im SG5 LOC+172 (Meldepunkt) DE3225 auf die ein SG8 RFF+Z20 (Tranche) einer SG8 SEQ+Z15 (Daten der Tranche) referenziert, ist diese Segmentgruppe mindestens einmal anzugeben [2284] Für jede OBIS-Kennzahl im SG8 SEQ+Z03 (DE1S-Daten der Marktlokation) PIA+5 DE7140 genau einmal anzugeben [2286] Für jede SEQ+Z18 (Daten der Messlokation) mindestens einmal anzugeben [2287] Für jede SEQ+Z18 (Daten der Messlokation) mindestens einmal anzugeben [2288] Einmal für jede Zeitreihe, die in der DZR berücksichtigt wurde [2307] Für jede 11-stellige ID im SG5 LOC+172 (Meldepunkt) DE3225 auf die das RFF+Z18 (Marktlokation) der SG8 SEQ+Z15 (Daten der Tranche) referenziert, ist diese Segmentgruppe mindestens einmal anzugeben [288] Für jede SEQ+Z18 (Daten der Marktlokation) der SG8 SEQ+Z01 (Daten der Marktlo	(Zähleinrichtungsdaten) referenziert, ist diese Segmentgruppe mindestens einmal anzugeben [284] Für jede Messlokations-ID im SG5 LOC+172 (Meldepunkt) DE3225 genau einmal anzugeben [285] Für jede OBIS-Kennzahl im SG8 SEQ+Z02 (OBIS-Daten der Marktlokation) PIA+5 DE7140 genau einmal anzugeben [286] Für jede SEQ+Z18 (Daten der Messlokation) mindestens einmal anzugeben [287] Für jede SEQ+Z18 (Daten der Messlokation) mindestens einmal anzugeben [288] Für jede SEQ+Z03 (Zähleinrichtungsdaten) mindestens einmal anzugeben [288] Einmal für jede Zeitreihe, die in der DZR berücksichtigt wurde [307] Für jede 11-stellige ID im SG5 LOC+172 (Meldepunkt) DE3225 auf die das RFF+Z18 (Marktlokation) der SG8+Z01 (Daten der Marktlokation) der SG8+Z01 (Daten der Marktlokation) der SG8+Z01 (Daten der Marktlokation) der SG8+Z01 (Daten der Tranche) einer SG8 SEQ+Z15 (Daten der Marktlokation) der SG8-Z05 (DC+172 (Meldepunkt) DE3225, auf die ein SG8 RFF+Z01 (Daten der Tranche) einer SG8 SEQ+Z15 (DC+172 (Meldepunkt) DE3225, auf die ein SG8 RFF+Z01 (Daten der Tranche) einer SG8 SEQ+Z15 (DC+172 (Meldepunkt) DE3225, auf die ein SG8 RFF+Z01 (Daten der Tranche) einer SG8 SEQ+Z15 (DC+172 (Meldepunkt) DE3225, auf die ein SG8 RFF+Z01 (Daten der Tranche) einer SG8 SEQ+Z15 (DC+172 (Meldepunkt) DE3225, auf die ein SG8 RFF+Z01 (Daten der Tranche) einer SG8 SEQ+Z15 (DC+172 (Meldepunkt) DE3225, auf die ein SG8 RFF+Z01 (Daten der Tranche) einer SG8 SEQ+Z15 (DC+172 (Meldepunkt) DE3225, auf die ein SG8 RFF+Z01 (Daten der Tranche) einer SG8 SEQ+Z15 (DE4 Der Tran



Ãnd-ID	Ort	Änder	ungen	Grund der Anpassung	Status
		Bisher	Neu	1	
		(Meldepunkt) DE3225 ist diese Segmentgruppe genau einmal anzugeben [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 [327] Für jede ID im SG5 LOC+172 (Meldepunkt) DE3225, auf die ein SG8 RFF+Z20	(Daten der Marktlokation) referenziert genau einmal anzugeben [2313] Für jede 11-stellige ID im SG5 LOC+172 (Meldepunkt) DE3225 ist diese Segmentgruppe genau einmal anzugeben [2317] Wenn in derselben SG8 SEQ+Z04 (Wandlerdaten) das SG10 CCl+++Z25 (Wandler) CAV+MIW/MPW/MUW vorhanden, ist das Segment mindestens zweimal anzugeben [2318] Wenn in derselben SG8 SEQ+Z04 (Wandlerdaten) das SG10 CCl+++Z25 (Wandler) CAV+MBW (Blockstromwandler) vorhanden, ist		
		(Tranche) einer SG8 SEQ+Z31 (Daten der Tranche der beteiligten Marktrolle) referenziert, ist diese Segmentgruppe mindestens einmal anzugeben [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 [344] Einmal für jede Marktlokation bzw. Tranche, die in der DZÜ / BG-CL / LF-SZR berücksichtigt wurde [347] Für jede 11-stellige ID im SG5 LOC+Z08 (zukünftiger Meldepunkt) DE3225, auf die das	das Segment genau einmal anzugeben [2327] Für jede ID im SG5 LOC+172 (Meldepunkt) DE3225, auf die ein SG8 RFF+Z20 (Tranche) einer SG8 SEQ+Z31 (Daten der Tranche der beteiligten Marktrolle) referenziert, ist diese Segmentgruppe mindestens einmal anzugeben [2335] 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 [2344] Einmal für jede Marktlokation bzw. Tranche, die in der DZÜ / BG-CL / LF-SZR		



Ãnd-ID	Ort	Ände	rungen	Grund der Anpassung	Status
		Bisher	Neu	1	
		RFF+Z20 (Tranche) der SG8 SEQ+Z15 (Daten der Tranche) nicht referenziert, genau einmal anzugeben [348] Für jede 11-stellige ID im SG5 LOC+Z08 (zukünftiger Meldepunkt) DE3225, auf die das RFF+Z18 (Marktlokation) der SG8 SEQ+Z01 (Daten der Marktlokation) nicht referenziert, mindestens einmal anzugeben [349] Für jede 33-stellige ID im SG5 LOC+Z08 (zukünftiger Meldepunkt) DE3225 mindestens einmal anzugeben	berücksichtigt wurde [2347] Für jede 11-stellige ID im SG5 LOC+Z08 (zukünftiger Meldepunkt) DE3225, auf die das RFF+Z20 (Tranche) der SG8 SEQ+Z15 (Daten der Tranche) nicht referenziert, genau einmal anzugeben [2348] Für jede 11-stellige ID im SG5 LOC+Z08 (zukünftiger Meldepunkt) DE3225, auf die das RFF+Z18 (Marktlokation) der SG8 SEQ+Z01 (Daten der Marktlokation) nicht referenziert, mindestens einmal anzugeben [2349] Für jede 33-stellige ID im SG5 LOC+Z08 (zukünftiger Meldepunkt) DE3225 mindestens einmal anzugeben		
22153	SG6 RFF+Z13 (Prüfidentifikator) DE1154 11215 GPKE / Antwort auf die Geschäftsdatenanfra ge des ÜNB	nicht vorhanden	vorhanden	Die GPKE sieht eine GDA durch den ÜNB für Stammdaten vor	Genehmigt
	[59] in allen Anwendungsfällen	[46] Wenn MP-ID in SG2 NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Gas [59] Wenn MP-ID in SG2 NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Strom	[492] Wenn MP-ID in NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Strom [493] Wenn MP-ID in NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Gas	Anpassung erfolgt aufgrund der Einführung der übergreifenden Bedingungen für Zeitpunktangaben. Weitere Details siehe im EDI @Energy Dokument "Allgemeine Festlegungen" Kapitel "Übergreifende Bedingungen für Zeitpunktangaben"	Genehmigt
	der Pakete in der UTILMD"	nicht vorhanden	vorhanden	Die Umstellung der Kennzeichnung erfolgt aufgrund der Einführung der Pakete. Weitere Details siehe im EDI@Energy Dokument "Allgemeine Festlegungen" Kapitel "Definition von Paketen"	Genehmigt
21420	Alle Anwendungsfälle	Schreibweise der Operatoren zwischen den Bedingungen: ] X [	Schreibweise der Operatoren zwischen den Bedingungen: ] ⊻ [	Anpassung der Notation erfolgt aufgrund der Vorgaben aus den Allgemeinen Festlegungen	Genehmigt



Ãnd-ID	Ort	Ände	rungen	Grund der Anpassung	Status
		Bisher	Neu		
		] U [ ] O [ ] X ( ] U ( ] O ( ) X [ ) U [ ) O [ ) X ( ) U ( ) O (  Auf Ebene von Datenelementen: Soll Muss Kann	] ^ [ ] ^ [ ] ^ [ ] ^ ( ] ^ ( ] ^ ( ] ^ ( ) ^ [ ) ^ [ ) ^ [ ) ^ ( ) ^ (  Auf Ebene von Datenelementen: S M K		
21422	DTM+137 Nachrichtendatum DTM+76 Datum zum geplanten Leistungsbeginn DTM+294 Datum und Uhrzeit der Übergabe DTM+92 Beginn zum DTM+93 Ende zum DTM+205/Z06 Datum des bereits bestätigten Vertragsendes DTM+157 Änderung zum, Gültigkeit, Beginndatum DTM+471 Ende zum (nächstmöglichem Termin) DTM+158 Bilanzierungsbeginn DTM+159 Bilanzierungsende DTM+210	DE2380: X DE2379: Abweichender Code zu Code 303 vorhanden	DE2380: X [UB1] bzw. X [UB2] bzw. X [UB3] bzw. X [931] DE2379: Code 303 vorhanden im DTM+Z10 zusätzlich noch Code 106 [931] Format: ZZZ=+00	Aufgrund der Einführung der UTC-Zeit wird auf den Code 303 umgestellt. Details zu den befinden sich in den Allgemeinen Festlegungen.	Genehmigt



Änd-ID	Ort	Än	derungen	Grund der Anpassung	Status
		Bisher	Neu	]	
	Kündigungstermin des Vertrags DTM+Z07 Lieferbeginndatum in Bearbeitung DTM+Z08 Datumfür nächste Bearbeitung DTM+Z25 Verwendung der Daten ab DTM+Z26 Verwendung der Daten bis DTM+Z15 Bilanzierungsbeginn aus Daten der beteiligten Marktrolle DTM+Z16 Bilanzierungsende aus Daten der beteiligten Marktrolle DTM+S5 Start des Abrechnungsjahrs bei Marktlokationen mit Jahresleistungspreis (Gas) DTM+163 Beginn Messperiode DTM+164 Ende Messperiode				
22171	DTM+137 Nachrichtendatum	DE2380: X [931]	DE2380: X [931] [494] [494] Das hier genannte Datum muss der Zeitpunkt sein, zu dem das Dokument erstellt wurde, oder ein Zeitpunkt, der davor liegt	Präzisierung der Datumsangabe	Genehmigt
21425	Kommunikationsverbi ndung	TE O AJ O	EM X [1P01] FX X [1P01] TE X [1P01] AJ X [1P01] AL X [1P01]	Die Umstellung der Kennzeichnung erfolgt aufgrund der Einführung der Pakete. Weitere Details siehe im EDI @Energy Dokument "Allgemeine Festlegungen"	Genehmigt



Änd-ID	Ort	Änder	ungen	Grund der Anpassung	Status
		Bisher	Neu	_	
				Kapitel "Definition von Paketen"	
22159	SG4 IDE+24 STS+E01	DE1131:	DE1131:	Entscheidungsbaumdiagramme	Genehmigt
		E_0302 EBD Nr. E_0302 E_0502 EBD Nr. E_0502 E_0495 EBD Nr. E_0495 E_0496 EBD Nr. E_0496 nicht vorhanden	E_0302 EBD Nr. E_0302 E_0502 EBD Nr. E_0502 E_0495 EBD Nr. E_0495 E_0496 EBD Nr. E_0496 vorhanden	in der Nachrichtenbeschreibung und den jeweils betroffenen Anwendungsfällen aufgenommen und die bisherigen Codeliste entfernt	
		S_0082 S_0083 vorhanden	S_0082 S_0083 nicht vorhanden		
21383		Muss [61] U [583] U (([46] U [362]) X ([492] U [354]))	Muss [61] ∧ [583] ∧ (([46] ∧ [362]) ⊻ ([492] ∧ [354]))	Der Antwortcode A02 "Ablehnung Mehrfachidentifizierung" wurde durch den neuen Antwortcode	Genehmigt: Fehler (03.06.2021)
	Ç		[354] Wenn STS+E01++A01/A03/A17 nicht vorhanden [362] Wenn STS+E01++A03/A17 nicht vorhanden	A17 "Ablehnung Mehrfachidentifizierung" im EBD E_0462 ersetzt. Diese Änderung wird in die Bedingung 354. Die Berücksichtigung in der Bedingung 362 erfolgt, um die ersten Schritte zur Identifikation einer Marktlokation in den Sparten Gas und Strom weiterhin gleich zu halten.	
22163	QTY+Z10/265/Z08 Arbeit/Leistung für tagesparameterabhän gige Marktlokation	Vorhanden: Bemerkung in der Nachrichtenbeschreibung: Der Wert darf nicht negativ sein und Vorgaben zu Nachkommastellen Nicht vorhanden:	Nicht vorhanden: Bemerkung in der Nachrichtenbeschreibung: Der Wert darf nicht negativ sein und Vorgaben zu Nachkommastellen Vorhanden:	Formatangaben werden von der Nachrichtenbeschreibung in die Anwendungshandbücher überführt.	Genehmigt
	Veranschlagte Jahresmenge gesamt QTY+Y02 TUM Kundenwert QTY+Z07 Tatsächlich	im AHB passende Bedingungen:  [902] Format: Möglicher Wert: ≥ 0  [914] Format: Möglicher Wert: > 0  [930] Format: max. 2 Nachkommastellen  [912] Format: Wert kann mit maximal 6  Nachkommastellen angegeben werden  [937] Format: keine Nachkommastellen	im AHB passende Bedingungen: [902] Format: Möglicher Wert: ≥ 0 [914] Format: Möglicher Wert: > 0 [930] Format: max. 2 Nachkommastellen [912] Format: Wert kann mit maximal 6 Nachkommastellen angegeben werden [937] Format: keine Nachkommastellen		



Änd-ID	Ort		Änderungen	Grund der Anpassung	Status
		Bisher	Neu		
	Energiemenge QTY+Z09 Vorjahresverbrauch vom Lieferant CAV+Z22 Verbrauchsaufteilung für temperaturabhängige Marktlokation		[938] Format: Möglicher Wert: <= 10		
	SG8 Daten der Marktlokation der beteiligten Marktrolle QTY+Z10/ 265 / Z08 Arbeit / Leistung für tagesparameterabhän gige Marktlokation QTY+31 Veranschlagte Jahresmenge gesamt QTY+Z07 Tatsächlich bilanzierte Energiemenge				
	SG8 Konzessionsabgabed aten CAV+KAS Konzessionsabgabe SG8 Gemeinderabatt				
	QTY+Z16 Gemeinderabatt SG8 Daten der Tranche QTY+Z07 Tatsächlich bilanzierte Energiemenge				



Ãnd-ID	Ort	Ände	rungen	Grund der Anpassung	Status
		Bisher	Neu	_	
	SG8 Wandlerdaten CAV+MIW Wandlertyp und Faktor  SG8 Profilschardaten QTY+Z11 Anteil A QTY+Z12 Anteil B QTY+Z13 Anteil C QTY+Z14 Anteil D  SG8 Produkt-Daten der Summenzeitreihe QTY+79 Energiemenge  SG8 Produkt-Daten der Überführungszeitreih e QTY+79				
21193	Anwendungsfall Anmeldungbestätigun g PID: 11002 Anmeldung EOG PID: 11013 Bestätigung Anmeldung EOG PID: 11014 GDA Antwort PID: 11035	DE7110 " Art der Leistungserbringung " nicht vorhanden	DE7110 "Art der Leistungserbringung" vorhanden Z19 Auf vertraglicher Grundlage gegenüber Anschlussnutzer/ Anschlussnehmer Z20 In der Ausübung der Weiterverpflichtung durch den gMSB	Der UC Ende Messstellenbetrieb sieht vor, dass ein wMSB durch den gMSB befristet weiterverpflichtet werden kann. Bei einer Weiterverpflichtung entsteht die Situation, dass der wMSB keine Vertragsbeziehung zum Anschlussnutzer bzw. Anschlussnehmer mehr hat. Seine Leistung, die er durch die Weiterverpflichtung erbringt, muss er gegenüber dem gMSB abrechnen. Dies bedeutet, wenn der Messstellenbetrieb bei mME oder iMS über den LF abgerechnet werden soll, muss dies zwischen gMSB und LF	



Änd-ID	Ort	Änderungen		Grund der Anpassung	Status
		Bisher	Neu		
				vereinbart werden. Bei kME erfolgt für den Zeitraum der Weiterverpflichtung die Abrechnung über die Netznutzungsabrechnung durch den NB.  ACHTUNG Einführungsszenario beachten: Alle Marktbeteiligten müssen den Wert XYZ in ihren Systemen einmalig hinterlegen. Passt diese Aussage nicht ist sie mit Hilfe einer SDÄ durch den NB zu aktualisieren. Eine grundsätzliche SDÄ zur Erstbeladung der Systeme ist somit nicht notwendig.	
22137	SG10 CAV Details der Prognosegrundlage DE71111 Alle Anwendungsfälle, die diese Information enthalten	E02 X [46] O [59] E14 X [59 u [243]	E02 X [3P11] ⊻ [6P01] ⊻ [7P11] E14 X [6P01]	Umstellung der Kennzeichnung aufgrund der Einführung der fachlichen Pakete. Weitere Details siehe im EDI@Energy Dokument "Allgemeine Festlegungen" Kapitel "Definition von Paketen"	Genehmigt
	SG8 SEQ+Z01 (Daten der Marktlokation) SG10 CCl+++Z84 (Wahlrecht der Prognosegrundlage der Marktlokation)  SG8 SEQ+Z01	1. CAV Wiederholung MaxW: 1 CAV DE7111 Z54 Wahlrecht durch LF gegeben Z55 Wahlrecht nicht vorhanden wegen Verbrauch > 10.000 kWh/a ZC1 Wahlrecht nicht vorhanden wegen Eigenverbrauch 2. CAV nicht vorhanden  CAV Wiederholung Max: 1	1. CAV Wiederholung MaxW: 1 CAV DE7111 Z54 Wahlrecht durch LF gegeben ZE2 Wahlrecht durch LF nicht gegeben 2. CAV Wiederholung MaxW: 3 CAV DE7111 Z55 Wahlrecht nicht vorhanden wegen Verbrauch > 10.000 kWh/a ZC1 Wahlrecht nicht vorhanden wegen Eigenverbrauch ZD2 Wahlrecht nicht vorhanden wegen tagesparameterabhängigem Verbrauch CAV Wiederholung Max: 4	Ein Wahlrecht besteht nicht bei verbrauchenden Marktlokationen mit tagesparameterabhängigem Verbrauch laut der WiM. Sollte das Wahlrecht aufgrund mehrerer vorliegender Gründe nicht möglich sein, so sind alle Gründe zu benennen.	Ç



Ãnd-ID	Ort	Änder	ungen	Grund der Anpassung	Status
		Bisher	Neu		
	Marktlokation) SG10 CCI+++Z84 (Wahlrecht der Prognosegrundlage der Marktlokation)	CAV DE7111 Z54 Wahlrecht durch LF gegeben Z55 Wahlrecht nicht vorhanden wegen Verbrauch > 10.000 kWh/a ZC1 Wahlrecht nicht vorhanden wegen Eigenverbrauch	> 10.000 kWh/a ZC1 Wahlrecht nicht vorhanden wegen Eigenverbrauch ZD2 Wahlrecht nicht vorhanden wegen tagesparameterabhängigem Verbrauch ZE3 Wahlrecht nicht vorhanden wegen §14a EnWG	verbrauchenden Marktlokationen mit tagesparameterabhängigem Verbrauch laut der WiM. Sollte das Wahlrecht aufgrund mehrerer vorliegender Gründe nicht möglich sein, so sind alle Gründe zu benennen.	
22152	SG8 SEQ+Z01 Daten der Marktlokation SG10 CCI+Z36 Versorgungsart der Marktlokation Bestätigung EOG Anmeldung 11014	nicht vorhanden	vorhanden	Nach der GPKE muss der E/G dem NB in seiner Antwort auf die Antwort zur E/G mitteilen, ob der Kunde sich ab dem Zuordnungsdatum in Ersatzversorgung oder Grundversorgung befindet.	Genehmigt
22158	SG8 SEQ+Z27 SG8 SEQ+Z02 SG8 SEQ+Z20 SG10 Schwachlastfähigkeit SG8 SEQ+Z19 SG10 Erforderliche Schachlastfähigkeit	Segmentgruppe vorhanden	Segmentgruppe mit Bedingung [422] Wenn DTM+137 (Nachrichtendatum) im DE2380 < 202209302200?+00 vorhanden	Durch die Einführung der Zählzeitdefinitionen wird diese Information zukünftig über die UTILTS, in der Übersicht der Zählzeitdefinitionen übermittelt. In der UTILMD leitet man somit von der zugeordneten Zählzeitdefinition ab, ob eine Schwachlastfähigkeit vorliegt. Im Einführungszeitraum wird parallel noch die Schwachlastfähigkeit mitgeteilt. Ab dem 1.10.2021 wird die Schwachlastfähigkeit nicht mehr per UTILMD übermittelt.	Genehmigt
22168	SG8 SEQ+Z02 OBIS-Daten der Marktlokation SG10 CCI+Z17 CAV Verbrauchsart	Unter SG8 SEQ+Z02 OBIS-Daten der Marktlokation SG8 SEQ+Z27 Erforderlicher Wert der Marktlokation vorhanden	Unter Verbrauchsart und Nutzung der OBIS-Kennzahl der Marktlokation vorhanden	Durch die Einführung der Zählzeitdefinitionen wird die Information in der bisherigen Zuordnung zum Wert bei der Bestellung nicht mehr benötigt und wird nur noch der OBIS-	Genehmigt



Ãnd-ID	Ort	Ände	rungen	Grund der Anpassung	Status	
		Bisher	Neu			
				Kennzahl der Marktlokation zugeordnet.		
22166	SG8 SEQ+Z02 OBIS-Daten der Marktlokation SG10 CCI+Z17 CAV Verbrauchsart	DE7111: Code Z66 Kraft/ Licht/ Wärme ZB3 Steuerung Wärmeabgabevorhanden Codes im DE7111 mit X gekennzeichnet	DE7111: Code Z66 Kraft/ Licht/ Wärme ZB3 Steuerung Wärmeabgabevorhanden nicht vorhanden Codes im DE7111 mit X [1P01] gekennzeichnet	Eine Marktlokation kann mehr als eine Verbrauchsart umfassen.	Genehmigt	
21344	Kapitel 4.2 Anwendungsübersich t Anmeldung durch den LF SG8 SEQ+Z07 Konzessionsabgabed aten SG10, CCI+++Z08, CAV Konzessionsabgabe, DE7110 Anwendungsfall 11001, 11002	Bedingung: [128] Wenn SG10 CAV+TAS/ TSS/ TKS/ SAS/	Soll ([912] $\land$ [914]) [128] $\land$ [129] Muss ([912] $\land$ [914]) [128] Bedingung: [128] Wenn SG10 CAV+TAS/TSS/TKS/ SAS/KAS vorhanden [912] Format: Wert kann mit maximal 6 Nachkommastellen angegeben werden [914] Format: Wert muss positiv sein	Aufnahme der Formatbedingung zur Klarstellung der Nutzung.	Genehmigt	
	Kapitel 4.9 Anwendungsübersich t Geschäftsdatenanfra ge SG8 SEQ+Z07 Konzessionsabgabed aten SG10, CCI+++Z08, CAV Konzessionsabgabe, DE7110 Anwendungsfall	Muss [128]  Bedingung: [128] Wenn SG10 CAV+TAS/ TSS/ TKS/ SAS/ KAS vorhanden	Muss [912] \( \) [914] [128] Bedingung: [128] Wenn SG10 CAV+TAS/TSS/TKS/SAS/KAS vorhanden [912] Format: Wert kann mit maximal 6 Nachkommastellen angegeben werden [914] Format: Wert muss positiv sein	Aufnahme der Formatbedingung zur Klarstellung der Nutzung.	Genehmigt	
21340	Kapitel 4.6 Anwendungsübersich	Bedingung: [128] Wenn SG10 CAV+TAS/TSS/TKS/SAS/	Muss [912] \( \) [914] [128] Bedingung: [128] Wenn SG10 CAV+TAS/ TSS/ TKS/ SAS/ KAS vorhanden [912] Format: Wert kann mit maximal 6 Nachkommastellen angegeben werden	Aufnahme der Formatbedingung zur Klarstellung der Nutzung.	Genehmigt	



Änd-ID	Ort		Änderungen	Grund der Anpassung	Status
		Bisher	Neu		
	SG8 SEQ+Z07 Konzessionsabgabed aten SG10, CCI+++Z08, CAV Konzessionsabgabe, DE7110 Anwendungsfall 11013, 11014		[914] Format: Wert muss positiv sein		
21345	Kapitel 4.2 Anwendungsübersich t Anmeldung durch den LF SG8 SEQ+Z12 Gemeinderabatt SG9, QTY+Z16 Gemeinderabatt, DE6060 Anwendungsfall 11001, 11002	х	X [902] ∧ [930] ∧ [938]  Bedingung: [902] Format: Möglicher Wert: ≥ 0 [930] Format: max. 2 Nachkommastellen [938] Format: Möglicher Wert: <= 10	Aufnahme der Formatbedingung zur Klarstellung der Nutzung.	Genehmigt
21343	Kapitel 4.9 Anwendungsübersich t Geschäftsdatenanfra ge SG8 SEQ+Z12 Gemeinderabatt SG9, QTY+Z16 Gemeinderabatt, DE6060 Anwendungsfall 11035	X	X [902] ∧ [930] ∧ [938]  Bedingung: [902] Format: Möglicher Wert: ≥ 0 [930] Format: max. 2 Nachkommastellen [938] Format: Möglicher Wert: <= 10	Aufnahme der Formatbedingung zur Klarstellung der Nutzung.	Genehmigt
21341	Kapitel 4.6 Anwendungsübersich t Anmeldung zur Grund-/ Ersatzversorgung von NB SG8 SEQ+Z12 Gemeinderabatt		X [902] ∧ [930] ∧ [938]  Bedingung: [902] Format: Möglicher Wert: ≥ 0 [930] Format: max. 2 Nachkommastellen [938] Format: Möglicher Wert: <= 10	Aufnahme der Formatbedingung zur Klarstellung der Nutzung.	Genehmigt



Ãnd-ID	I.	Änderungen		Grund der Anpassung	Status
		Bisher	Neu		
	SG9, QTY+Z16 Gemeinderabatt, DE6060 Anwendungsfall 11013, 11014				
22155	SG8 SEQ+Z15 Daten der Tranche SG10 CCI+Z37 Basis zur Bildung der Tranchengröße	Segment nicht vorhanden	Segment vorhanden	Eine Aufteilung in Tranchen muss nicht immer nur prozentual erfolgen. Hiermit wird die Möglichkeit geschaffen dem Markt mitzuteilen, dass keine prozentuale Aufteilung erfolgt	Genehmigt
22170	SG8 SEQ+Z20 OBIS-Daten der Zähleinrichtung / Mengenumwerter / Smartmeter-Gateway RFF Referenz auf die Gerätenummer DE1153	Code Z14 Smartmeter-Gateway nicht vorhanden	Code Z14 Smartmeter-Gateway vorhanden	Zukünftig werden die Werte wenn ein SMGW an der Messlokation vorhanden ist mit der Referenz auf dieses Gerät übermittelt und nicht mehr über die Referenz auf die mME.	Genehmigt
22150	SG8 SEQ+Z20 OBIS-Daten der Zähleinrichtung / Mengenumwerter / Smartmeter-Gateway RFF+AGK Konfigurations-ID	Segmentausprägung nicht vorhanden	Segmentausprägung vorhanden	Aufgrund der MAKO 2022 können sich Änderungen an der Geräteparametrierung bei iMS ergeben, die zu keiner Änderung des bestehenden Zuordnungs-Tupel für Zählerstände führen (z.B. aufgrund eines Anschlussnutzer-Wechsels oder der Änderung einer Zählzeit). Da in diesem Falle das Zuordnungstupel aus Messlokation, Gerätenummer und OBIS-Kennzahl unverändert bleiben kann, wird die Konfigurations-ID als zusätzliches Identifikationsmerkmal für die Zuordnung von Zählerständen aus einem iMS benötigt.	Genehmigt



Ãnd-ID Ort		Änderungen		Grund der Anpassung	Status
		Bisher	Neu		
22160	SG12 NAD Kunde des Netzbetreibers SG12 NAD Korrespondenzanschr ift des Kunden des Netzbetreibers	nicht vorhanden	vorhanden	Es wird die Möglichkeit geschaffen, dass der NB dem gMSB und dem E/G die Kundendaten des NB mitteilen kann.	Genehmigt