

# Konsolidierte Lesefassung mit Fehlerkorrekturen 06.07.2022

# UTILMD Anwendungshandbuch zur GPKE und GeLi Gas

Version: 6.1e

Stand MIG: 5.2e

Ursprüngliches Publikationsdatum: 01.04.2022

Autor: BDEW



#### **Disclaimer**

Die zusätzlich veröffentlichte Word-Datei dient als informatorische Lesefassung und entspricht inhaltlich der PDF-Datei. Die PDF-Datei ist das gültige Dokument. Diese Word-Datei wird bis auf Weiteres rein informatorisch und ergänzend veröffentlicht. Der BDEW behält sich vor, in Zukunft eine kostenpflichtige Veröffentlichung der Word-Datei einzuführen.



Seite 3 von 244

# **Inhaltsverzeichnis**

1	Vorwort								
2	Aufbau des Dokumentes								
3									
4	Rege	In bei Antwortnachrichten auf An- und Abmeldung	10						
5	Anwe	endungsübersichten	10						
	5.1	Anwendungsübersicht Kündigung zwischen Lieferanten	10						
	5.2	Anwendungsübersicht Anmeldung durch den LF	22						
	5.3	Anwendungsübersicht Abmeldung durch den LF	80						
	5.4	Anwendungsübersicht Abmeldung durch den NB an LF	87						
	5.5	Anwendungsübersicht Abmeldeanfrage	93						
	5.6	Anwendungsübersicht Anmeldung zur Grund-/Ersatzversorgung von NB	99						
	5.7	Anwendungsübersicht Zuordnungslisten (Gas)	155						
	5.8	Anwendungsübersicht Stornierungsmeldung	168						
	5.9	Anwendungsübersicht Änderungsmeldung	173						
	5.10	Anwendungsübersicht Geschäftsdatenanfrage	173						
	5.11	Anwendungsübersicht Informationsmeldung über bestehende Zuordnung,							
		Beendigung der Zuordnung und Aufhebung einer zukünftigen Zuordnung	222						
	5.12	Anwendungsübersicht Antwort auf Bestellung Zählzeitdefinition des LF vom L	F 228						
	5.13	Umsetzung tagesparameterabhängige Marktlokation	236						
6	Ände	rungshistorie	237						



#### 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) in dieser SG8 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
[12P]	[54] ∧ [243]	[54] Wenn SG8 SEQ+Z01 (Daten der Marktlokation) SG10 CCI+Z30++Z06 (Lieferrichtung: Erzeugung) vorhanden
		[243] Wenn SG10 CCI+6++ZA8 (Aggreg.verantw. NB) in dieser SG8 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 "Blindarbeit" 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



Paket	Paketvoraussetzung(en)	Bedingungen					
		einer Marktlokation referenziert, mit PIA+5+ 9991000000078:Z11 (Wirkarbeit Lastgang 1/4 stündlich) vorhanden ist					
[20P]	[20] ^ [428] ^ [431]	[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					
		[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] ∧ [432] ∧ [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					



Paket	Paketvoraussetzung(en)	Bedingungen
		[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
[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] $\wedge$ [428] $\wedge$ [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



Paket	Paketvoraussetzung(en)	Bedingungen
		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
[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] $\wedge$ [405] $\wedge$ [410] $\wedge$ [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
		[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] \( \) [405] \( \) [411] \( \) [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] $\wedge$ [396] $\wedge$ [408] $\wedge$ [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
		[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] ∧ [396] ∧ [409] ∧ [492]	[20] Wenn SG8 SEQ+Z01 (Daten der Marktlokation) SG10 CCI+Z30++Z07 (Verbrauch) vorhanden



Paket	Paketvoraussetzung(en)	Bedingungen
		[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
[33P]	[54] ^ [396] ^ [408] ^ [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] ∧ [396] ∧ [409] ∧ [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] ∧ [405] ∧ [410] ∧ [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



Paket	Paketvoraussetzung(en)	Bedingungen
[37P]	[54] ∧ [405] ∧ [411] ∧ [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
		[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.
[39P]	[78]	[78] Wenn SG4 STS+7++E02 (Transaktionsgrund: Einzug in Neuanlage) nicht vorhanden
[40P]	[40]	[40] Wenn SG4 STS+7++E02 (Transaktionsgrund: Einzug in Neuanlage) vorhanden
[43P]	[156]	[156] Wenn SG4 STS+7++ZP1/ ZR6 (Transaktionsgrund: Stammdatensynchronisation / -Stärkung der Bilanzkreistreue) vorhanden

### 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.



Version: 6.1e 06.07.2022 Seite 11 von 244



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-Kopfsegment  UNH				Muss	Muss	Muss	
UNH	0062	Nachri	chten-Referenznummer	X	X	X	
UNH	0065	·	D Netzanschluss- Stammdaten	X	X	Χ	
UNH	0052	D	Entwurfs-Version	Χ	Χ	Χ	
UNH	0054	11A	Ausgabe 2011 - A	Χ	Χ	Χ	
UNH	0051	UN	UN/CEFACT	Х	Χ	Χ	
UNH	0057	5.2e	Versionsnummer der zugrundeliegenden BDEW- Nachrichtenbeschreibun g	X	Х	Х	
Beginn der Na <b>BGM</b>	achricht			Muss	Muss	Muss	
BGM	1001	E35	Kündigung	Х	Χ	Χ	
BGM	1004	Dokun	nentennummer	Χ	X	Χ	
Nachrichtenc <b>DTM</b>	latum			Muss	Muss	Muss	
DTM	2005	137	Dokumenten-/ Nachrichtendatum/-zeit	Χ	Χ	Χ	
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	CCYYMMDDHHMMZZZ	X	X	X	[331] (3111141.222
MP-ID Absen	der						-
SG2				Muss	Muss	Muss	
SG2 <b>NAD</b>				Muss	Muss	Muss	
SG2 NAD	3035	MS	Dokumenten-/ Nachrichtenaussteller bzwabsender	Х	Х	Χ	
SG2 NAD	3039	MP-ID		Χ	Χ	Χ	
SG2 NAD	3055	9	GS1	Χ	X	Χ	
		293	DE, BDEW (Bundesverband der Energie- und Wasserwirtschaft e.V.)	Х	X	X	
		332	DE, DVGW Service & Consult GmbH	X	Χ	Х	
Ansprechpart	ner						-
SG3 CTA				<b>Kann</b> Muss	<b>Kann</b> Muss	<b>Kann</b> Muss	
		10	Information departalet			Χ	
SG3 CTA	3139	IC	Informationskontakt	Χ	X	^	

Kommunikationsverbindung



EDIFACT Struktur		Beschreibung			Bestätigung Kündigung	Ablehnung Kündigung	Bedingung	
			Kommu	ınikation von	LFN an LFA	LFA an LFN	LFA an LFN	
			Prüfide	ntifikator	11016	11017	11018	
SG3								
	сом				Muss	Muss	Muss	
	СОМ	3148	Numme	er / Adresse	Χ	Χ	Χ	
	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	X [1P01] X [1P01]	X [1P01] X [1P01]	X [1P01]	
			AL	Handy	Λ [1PU1]	Λ [1PU1]	X [1P01]	
MP-ID	Empfä	nger						
SG2					Muss	Muss	Muss	
	NAD				Muss	Muss	Muss	
	NAD	3035	MR	Nachrichtenempfänger	X	X	X	
	NAD	3039	MP-ID		X	X	X	
SG2	NAD	3055	9 293	GS1 DE, BDEW	X X	X X	X X	
			293	(Bundesverband der Energie- und Wasserwirtschaft e.V.)	^	^	^	
			332	DE, DVGW Service & Consult GmbH	Х	Х	Х	
Vorgan	ıg							
SG4					Muss	Muss	Muss	
SG4	IDE				Muss	Muss	Muss	
SG4	IDE	7495	24	Transaktion	X	X	X	
SG4	IDE	7402	Vorgang	gsnummer	Χ	Χ	Χ	
Identif	ikatior	ıslogik						
SG4								
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 Z13	Marktlokations-ID Alle Identifikationsdaten	X X			
Ende zı	um							
SG4								
SG4	DTM				Muss [12]	Muss [12] ∧ (([493] ∧ [13]) ⊻ ([492] ∧ [357]))		[12] Wenn SG4 DTM+471 (Ende zum nächstmöglichem Termin) nicht vorhanden
						[53/]]]		[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	
				ntifikator	11016	11017	11018	
				ioniaco.	11010	11017	11010	[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	Χ		
SG4 [		2380		oder Uhrzeit oder nne, Wert	X [UB3]	X [UB3]		
		2379	303	CCYYMMDDHH MMZZZ	Χ	Χ		
		ereits 'ertragsendes						
SG4 C	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	<b>Z</b> 05	gegenüber Kunde bestätigtes			Х	
			<b>Z</b> 06	Kündigungsdatum gegenüber Lieferant bestätigtes Kündigungsdatum			X	
SG4 [	DTM	2380	:	oder Uhrzeit oder nne, Wert			X [UB3]	
SG4 [	DTM	2379	303	CCYYMMDDHH MMZZZ			X	



EDIFACT Struktur			Beschro	eibung		Bestätigung Kündigung	Ablehnung Kündigung	Bedingung
			Kommı	unikation von	LFN an LFA	LFA an LFN	LFA an LFN	
			Prüfide	ntifikator	11016	11017	11018	
Änderur Beginnd <b>SG4</b>	-	n, Gültigkeit,						
	MTC						Muss (([493] ∧ [16]) ⊻ ([492] ∧ [352])) ∧ [581]	[16] Wenn SG4 STS+E01++Z12 (Status der Antwort: Ablehnung Vertragsbindung) vorhanden
								[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 D	DTM	2005	157	Gültigkeit, Beginndatum			Χ	
SG4 D	MTC	2380		oder Uhrzeit oder Inne, Wert			X [UB3]	
SG4 D	DTM	2379	303	CCYYMMDDHHMMZZZ			Χ	
		chem Termin)						
SG4 D	MTC				Muss [18]	Muss [18]		[18] Wenn SG4 DTM+93 (Ende zum) nicht vorhanden
SG4 D	OTM	2005	471	Ende zum (nächstmöglichem Termin)	X	X		
SG4 D	OTM	2380		oder Uhrzeit oder nne, Wert	X [UB3]	X [UB3]		
SG4 D	DTM	2379	303	CCYYMMDDHHMMZZZ	X	X		
Kündigu Vertrags SG4		st des						
	MTC						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	ntifikator	11016	11017	11018	
								STS+E01++A09 vorhanden
SG4	DTM	2005	Z01	Kündigungsfrist			Χ	
SG4	DTM	2380		oder Uhrzeit oder			Х	
	DT1.4	2270		inne, Wert			v	
5G4		2379	Z01	ZZRB			X	
Kündi Vertra <b>SG4</b>		ermin des						
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	
5G4	DTM	2380	Datum	oder Uhrzeit oder Inne, Wert			X [UB3] Λ [209]	[209] Wenn im selben Segment im DE2379 der Code 303 vorhanden ist
 SG4	DTM	2379	106 303	MMDD CCYYMMDDHH MMZZZ			X X	code 303 vornanden ist
5G4	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	X	
5G4	STS	9013	E03	Wechsel	Χ	Χ	Χ	
Status	der Ar	itwort						
<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	Kündigung beim alten Lieferanten	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)  SG4					
SG4 FTX		Kann		Muss [493] Λ [48] Kann	[48] Wenn in dieser SG4 das STS+E01++E14/ A99 (Status der Antwort: Ablehnung Sonstiges) vorhanden
					[493] Wenn MP-ID in NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Gas
SG4 FTX <b>4451</b>	ACB Zusätzliche Informationen (für allgemeine Hinweise)	Х		Χ	
SG4 FTX <b>4440</b>	Text für allgemeine Information	Χ		X	
Meldepunkt					
SG5		Muss [492] \[ \text{ [2061] \( \)} \\	Muss [2061] Λ [583]	Muss [2061] ∧ [583] ∧ (([493] ∧ [361]) ⊻ ([492] ∧ [350]))	[165] Wenn bekannt [328] Wenn IMD++Z36+Z12 (Identifikationslogik: Marktlokations-ID) vorhanden
		(([2061] ∧ [583]) V [584])			[333] Wenn IMD+Z36+Z13 (Identifikationslogik: Alle Identifikationsdaten) vorhanden
					[350] Wenn STS+E01++A01/A03/ A04/A12 nicht vorhanden
					[361] Wenn STS+E01++A03/A04 nicht vorhanden



EDIFA	CT Stru	ıktur	Beschre	eibung	Kündigung beim alten Lieferanten	Bestätigung Kündigung	Ablehnung Kündigung	Bedingung
			Kommu	ınikation von	LFN an LFA	LFA an LFN	LFA an LFN	
			Prüfide	ntifikator	11016	11017	11018	
					11010		22020	[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
Prüfid	entifik	ator						-
SG6					Muss	Muss	Muss	
SG6	RFF				Muss	Muss	Muss	
SG6 SG6	RFF RFF	1153 1154	Z13 11016	Prüfidentifikator  GPKE / GeLi Gas /  Kündigung beim alten Lieferanten	X X	X	X	
				GPKE / GeLi Gas / Bestätigung Kündigung GPKE / GeLi Gas / Ablehnung Kündigung		Х	X	
		gangsnummer nachricht)				Muss	Muss	
SG6	RFF					Muss	Muss	
SG6	RFF	1153	TN	Transaktions- Referenznummer		X	Х	
SG6	RFF	1154	Vorgang	gsnummer		Χ	Χ	
Daten <b>SG8</b>	der M	arktlokation			Muss [2061]	Muss [2061]	Muss [2061] Λ [248]	[248] Wenn SG5 LOC+172 (Meldepunkt) vorhanden

Version: 6.1e 06.07.2022 Seite 18 von 244



EDIFA	CT Stru	ktur	Beschr	eibung		Bestätigung Kündigung	Ablehnung Kündigung	Bedingung
			Komm	unikation von	LFN an LFA	LFA an LFN	LFA an LFN	
				entifikator	11016	11017	11018	
					22020		22020	[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	Χ	Х	
Markt	enz auf Iokatio	die ID der n						
SG8	DEE					N.A		
SG8	RFF	4453	74.0	N 4   -   -   -   -   -   -   -   -		Muss		
SG8	RFF	1153	Z18	Marktlokation		X (OF O)		[0.0] Formati
SG8	RFF	1154	ib der	Marktlokation		X [950]		[950] Format: Marktlokations-ID
Liefer		brauch vom						
SG9						Muss		
SG9	QTY		700	No delegan a la la		Muss		
SG9	QTY	6063	Z09	Vorjahresverbrauch		X [002] A		[002] Farmati MAY - 11-1-
SG9	QTY	6060	Menge	nangabe		X [902] ∧ [937]		[902] Format: Möglicher Wert: ≥ 0
								[937] Format: keine Nachkommastelle
SG9	QTY	6411	KWH	Kilowattstunde		Χ		
Liefer	richtur	ng						_
SG10					Muss	Muss	Muss	
SG10					Muss	Muss	Muss	
SG10		7059	Z30	Lieferrichtung	X	X	X	
SG10	CCI	7037	Z07	Verbrauch	Х	X	Х	
Zählei SG8	nrichtı	ungsdaten			Kann			
SG8	SEQ				Muss			
SG8	SEQ	1229	Z03	Zähleinrichtungsdaten	Χ			
Zähler	тур							
SG10					Muss			
SG10	CCI				Muss			
SG10	CCI	7037	E13	Zählertyp	X			
Identi des Ge		n / Nummer						
SG10								
SG10	CAV				Muss			
SG10	CAV	7111	Z30	Gerätenummer	X			
SG10	CAV	7110	Geräte	nummer	Χ			
Kunde	des Li	eferanten	f					
SG12					Muss [493] ⊻ ([492] ∧ [333])	Muss		[333] Wenn IMD+Z36+Z13 (Identifikationslogik: Alle Identifikationsdaten) vorhanden



EDIFACT Struktur	Beschreibung		Bestätigung Kündigung	Ablehnung Kündigung	Bedingung
	Kommunikation von	LFN an LFA	LFA an LFN	LFA an LFN	
	Prüfidentifikator	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
SG12 NAD		Muss	Muss		
SG12 NAD 3035	<b>Z09</b> Kunde des LF	X	X		
SG12 NAD 3036	Name	X	X		
SG12 NAD <b>3045</b>	<b>Z01</b> Struktur von Personennamen	X	X		
	<b>Z02</b> Struktur der Firmenbezeichnung	Х	Х		
Kundennummer beim Altlieferant <b>SG12</b>					
SG12 RFF		Kann	Kann		
SG12 RFF <b>1153</b>	<b>Z01</b> Kundennummer beim Altlieferanten	X	X		
SG12 RFF <b>1154</b>	Kundennummer beim LFA	X	Χ		
Referenz auf die ID der					
Marktlokation					
SG12					
SG12 RFF			Muss		
SG12 RFF <b>1153</b>	<b>Z18</b> Marktlokation		X		
SG12 RFF <b>1154</b>	ID der Marktlokation		X [950]		[950] Format: Marktlokations-ID
Marktlokationsanschrift					
SG12		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 NAD		Muss	Muss		
SG12 NAD <b>3035</b>	<b>DP</b> Lieferanschrift	X	X		
SG12 NAD <b>3124</b>	Zusatzinformation zur Identifizierung	K	K		
SG12 NAD <b>3042</b>	Straße und Hausnummer oder	S [165]	S [166]		[165] Wenn bekannt



EDIFACT Struktur	Beschreibung		Bestätigung Kündigung	_	Bedingung
	Kommunikation von	LFN an LFA	LFA an LFN	LFA an LFN	
	Prüfidentifikator	11016	11017	11018	
	Postfach	M [212]	M [212]		[166] Wenn vorhanden [212] Wenn im selben SG12 NAD DE3124 nicht vorhanden
SG12 NAD <b>3164</b>	Ort	Χ	X		
SG12 NAD <b>3251</b>	Postleitzahl	Χ	Χ		
SG12 NAD <b>3207</b>	Ländername, Code	Χ	Χ		
Nachrichten-Endesegment UNT		Muss	Muss	Muss	
UNT <b>0074</b>	Anzahl der Segmente in einer Nachricht	Х	X	Х	
UNT <b>0062</b>	Nachrichten-Referenznummer	Х	Х	Χ	



# 5.2 Anwendungsübersicht Anmeldung durch den LF

Version: 6.1e 06.07.2022 Seite 22 von 244

SG3



EDIFACT Struktur		Besch	reibung	Anmeldung NN	Bestätigung Anmeldung	Ablehnung Anmeldung	
		Komm	unikation von	LF an NB	NB an LF	NB an LF	
		Prüfidentifikator		11001	11002	11003	
Nachrichten-	-Kopfsegment						
UNH				Muss	Muss	Muss	
UNH	0062	Nachri	ichten-Referenznummer	Χ	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	Х	Χ	Χ	
UNH	0051	UN	UN/CEFACT	Х	X	Χ	
UNH	0057	5.2e	Versionsnummer der zugrundeliegenden BDEW- Nachrichtenbeschreibun g	Х	Х	Х	
Beginn der N	achricht	[					-
BGM				Muss	Muss	Muss	
BGM	1001	E01	Anmeldungen	Χ	Χ	Χ	
BGM	1004		nentennummer	Χ	Χ	Χ	
		:					-
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	Х	Χ	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	Χ	
SG2 NAD	3055	9	GS1	Χ	Χ	Χ	
		293	DE, BDEW (Bundesverband der Energie- und	X	X	X	
		332	Wasserwirtschaft e.V.) DE, DVGW Service & Consult GmbH	Х	Х	Х	
Ansprechpar	tner						
SG3				Kann	Kann	Kann	
				Muss	Muss	Muss	
SG3 CTA		· <del> </del>					
	3139	ıc	Informationskontakt	Χ	Χ	Χ	

Version: 6.1e 06.07.2022 Seite 23 von 244



EDIFA	.CT Stru	ktur	Beschr	eibung	Anmeldung NN	Bestätigung Anmeldung	_	
			Kommi	unikation von	LF an NB	NB an LF	NB an LF	
				ntifikator	11001	11002	11003	
SG3	сом				Muss	Muss	Muss	
SG3	COM	3148	Numm	er / Adresse	X	X	X	
SG3	COM	3155	EM	Elektronische Post	X [1P01]	X [1P01]	X [1P01]	
303	COIVI	3133	FX	Telefax	X [1701]	X [1701]	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	Χ	Χ	
SG2	NAD	3039	MP-ID		X	Χ	Χ	
SG2	NAD	3055	9	GS1	Х	Χ	Χ	
			293	DE, BDEW	X	Χ	Χ	
				(Bundesverband der				
				Energie- und				
			332	Wasserwirtschaft e.V.) DE, DVGW Service &	Х	Х	Х	
			332	Consult GmbH	Λ	٨	^	
.,			:					
Vorga	ng							
SG4	IDE				Muss	Muss	Muss	
SG4	IDE	7405	24	Transaktion	Muss	Muss	Muss	
SG4	IDE	7495	24	Transaktion	X	X	X	
SG4	IDE	7402	Volgan	gsnummer	X	X	Х	-
	ifikatio	nslogik						
SG4								
SG4	IMD				Muss [492]			[492] Wenn MP-ID in NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Strom
SG4	IMD	7081	Z36	Identifikationslogik	X			
SG4	IMD	7009	Z12	Marktlokations-ID	X [39P01]		•••••	
			Z13	Alle Identifikationsdaten	-			
					[40P11]			
Begin	n zum							
SG4								
SG4	DTM				Muss	Muss		
SG4	DTM	2005	92	Datum Vertragsbeginn	X	Χ		
SG4	DTM	2380		oder Uhrzeit oder nne, 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)
	DT 4	2005		Datum Vartarana da	v	v		vorhanden
SG4	DTM	2005	93	Datum Vertragsende	X	X		
SG4	DTM	2380	Zeitspa	oder Uhrzeit oder nne, Wert	X [UB3]	X [UB3]		
SG4	DTM	2379	303	CCYYMMDDHH MMZZZ	X	Х		



		ktur	Beschr	eibung	Anmeldung NN	Bestätigung Anmeldung	Ablehnung Anmeldung	Bedingung
			Komm	unikation von	LF an NB	NB an LF	NB an LF	
				entifikator	11001	11002	11003	
Rilanzi	iarungs	beginn	[					
SG4	ierungs	pregiiii						
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		X		
SG4	DTM	2380	1	oder Uhrzeit oder anne, Wert		X [UB3]		
SG4	DTM	2379	303	CCYYMMDDHH MMZZZ		Χ		
	ierungs	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	1	oder Uhrzeit oder anne, Wert		X [UB3]		
SG4	DTM	2379	303	CCYYMMDDHHMMZZZ		Х		
		datum in						
Bearbe	eitung							
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			Χ	
SG4	DTM	2380		oder Uhrzeit oder anne, Wert			X [UB3]	



EDIFA	CT Stru	ktur	Beschr	eibung	Anmeldung NN	Bestätigung Anmeldung	Ablehnung Anmeldung	~ ~
			Komm	unikation von	LF an NB	NB an LF	NB an LF	
			Prüfide	entifikator	11001	11002	11003	
SG4	DTM	2379	303	CCYYMMDDHH MMZZZ			Х	
	n für nä peitung	ichste						
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		2005	Z08	Datum für nächste Bearbeitung			Χ	
SG4	DTM	2380		oder Uhrzeit oder			X [UB3]	
SG4	DTM	2379	303	CCYYMMDDHH MMZZZ			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	X	(vorgang) unzageben
SG4	STS	9013	E01	Ein-/Auszug (Umzug)	Χ	X	X	
			E02	Einzug in Neuanlage	Χ	Χ	Χ	
			E03 ZD2	Wechsel Lieferbeginn und Abmeldung aus der Ersatzversorgung	X X	X X	X X	
g für	Liefere	grundergänzun nde bei nmeldung						
SG4	STS				Soll [37]	Soll [37]	Soll [37]	[37] Wenn Anmeldung/ Änderung befristet
SG4	STS	9015	<b>Z17</b>	Transaktionsgrundergänz ung für befristete Anmeldung	X	X	X	
SG4	STS	9013	E01	Ein-/Auszug (Umzug)	Χ	Χ	Χ	
· ·			E03	Wechsel	Χ		Х	



EDIFACT Struktur	Beschreibung	Anmeldung NN	Bestätigung Anmeldung		
	Kommunikation von	LF an NB	NB an LF	NB an LF	
	Prüfidentifikator	11001	11002	11003	
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 <b>9015</b>	<b>E01</b> Status der Antwort		Χ	X	
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	Beschr	eibung	Anmeldung NN	Bestätigung Anmeldung	Ablehnung Anmeldung	
			Komm	unikation von	LF an NB	NB an LF	NB an LF	
			Prüfide	ntifikator	11001	11002	11003	
								(Nachrichtenempfänger) aus Sparte Gas
SG4	STS	9015	<b>Z35</b>	Status der Antwort des dritten Marktbeteiligten			X	
SG4	STS	9013	Code d	es Prüfschritts			X ([492] ∧ [366]) ⊻ ([493] ∧ [368])	[366] Bis auf den Code A30 sind alle Codes aus EBD E_0403 im Cluster Ablehnung erlaubt [368] Es sind alle Codes
								aus der Codeliste G_0009 erlaubt
								[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		B EBD Nr. E_0403 9 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	Mucc [40] A	[48] Wenn in dieser SG4
304	r i A				Kaiii	Kaiii	[493] Kann	das STS+E01++E14/ A99 (Status der Antwort: Ablehnung Sonstiges) vorhanden
								[493] Wenn MP-ID in NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Gas
SG4	FTX	4451	АСВ	Zusätzliche Informationen (für allgemeine Hinweise)	Х	Х	Х	
SG4	FTX	4440	Text fü	r allgemeine Information	Х	Х	Χ	
	nation rstand	zum						
SG4 SG4	FTX				Soll [39] ∧ [493] ∧ [51]			[39] Wenn LF beabsichtigt Zählerstand zu übermitteln



EDIFA	CT Stru	ıktur	Beschre	eibung	Anmeldung NN	Bestätigung Anmeldung	Ablehnung Anmeldung	
			Kommu	ınikation von	LF an NB	NB an LF	NB an LF	
			Prüfide	ntifikator	11001	11002	11003	
								[51] Bei rückwirkendem Lieferende/Lieferbeginn
								[493] Wenn MP-ID in NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Gas
SG4	FTX	4451	ADM	Information zum Zählerstand	X			
SG4	FTX	4441	<b>Z01</b>	Ankündigung, dass per MSCONS noch der Zählerstand übermittelt wird	Х			
Meld	epunkt		-					
SG5					Muss [492] Λ [2061] Λ [328] Λ [583] Soll ([493] V		Muss [2061] Λ [583] Λ (([493] Λ [362]) ⊻ ([492] Λ	[165] Wenn bekannt [328] Wenn IMD++Z36+Z12 (Identifikationslogik:
					([492] ∧ [333])) ∧ [165] ∧		[354]))	Marktlokations-ID) vorhanden
					(([2061] ∧ [583])∨			[333] Wenn IMD+Z36+Z13
					[584])			(Identifikationslogik: Alle Identifikationsdaten) vorhanden
								[354] Wenn STS+E01++A01/A03/ A17/ A18 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



EDIFACT Struktur			ribung nikation von ntifikator	Anmeldung NN LF an NB 11001	Bestätigung Anmeldung NB an LF 11002	_	~ ~	
								[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	Χ	Χ	Χ	
SG5	LOC	3225	Identifi	kator	X [953]	X [953]	X [950]	[950] Format: Marktlokations-ID
								[953] Format: Marktlokations-ID oder Zählpunktbezeichnung
	lentifik	ator						
SG6					Muss	Muss	Muss	
SG6	RFF			D "C  Cl .	Muss	Muss	Muss	
SG6	RFF	1153	Z13	Prüfidentifikator	X	X	X	
SG6	RFF	1154	11001	GPKE / GeLi Gas / Anmeldung NN	Х			
			11002	GPKE / GeLi Gas /		Χ		
				Bestätigung Anmeldung GPKE / GeLi Gas / Ablehnung Anmeldung			Х	
(aus A		gangsnummer nachricht)						
SG6	DEE					Muss	Muss	
SG6	RFF	1153	TNI	Transalitians		Muss	Muss	
SG6	RFF	1153	TN	Transaktions- Referenznummer		Х	Х	
SG6	RFF	1154	Vorgang	snummer		Χ	Χ	
Markt		die ID der on für Termine						
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 relevante
	D.C.	1152	71.0	Markt akatic -	v	v		Inhalt
	RFF	1153	<b>Z18</b>	Marktlokation Marktlokation	X	X [OEO]		[0E0] Eo
SG6	DCC			0 3 8 1 1 O 8 3 1 I O D		X [950]		[950] Format:
SG6 SG6	RFF	1154	ib der i	viai ktiokation		[555]		Marktlokations-ID



EDIFA	EDIFACT Struktur		Beschr	eibung	Anmeldung NN	Bestätigung Anmeldung	_	
			Kommi	unikation von	LF an NB	NB an LF	NB an LF	
			Prüfide	ntifikator	11001	11002	11003	
SG6 SG6	DTM					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
SG6	DTM	2005	155	Rechnungsperiode,		Χ		
SG6	DTM	2380		oder Uhrzeit oder nne, Wert		X [UB3]		
SG6	DTM	2379	303	CCYYMMDDHH MMZZZ		Χ		
	ante Tur ISB (Str	nusablesung om)						
SG6	DTM					Muss [21] $\wedge$ [492] $\wedge$ [234]		[21] Wenn SG10 CCI+++ZA6 (Prognose auf Basis von Profilen) in dieser SG8 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		Х		
SG6	DTM	2380		oder Uhrzeit oder nne, Wert		X		
SG6	DTM	2379	104 106	MMWW-MMWW MMDD		X X		•
Abred <b>SG6</b>	chnungs	intervall des LF						
SG6	DTM				Muss [493]	Muss [493]		[493] Wenn MP-ID in NAD+MR (Nachrichtenempfänger)
300								aus Sparte Gas
5G6	DTM	2005	<b>Z20</b>	Abrechnungsintervall des LF	X	X		aus Sparte Gas
		2005	Datum		X	X		aus Sparte Gas



EDIFACT Struktur		Beschr	eibung	Anmeldung NN	Bestätigung Anmeldung	_	~ ~	
			Kommi	unikation von	LF an NB	NB an LF	NB an LF	
			Prüfide	entifikator	11001	11002	11003	
Netzn	utzung	sabrechnung						
SG6								
SG6	DTM					Muss		
SG6	DTM	2005	<b>Z21</b>	Termin der Netznutzungsabrechnun g		X		
SG6	DTM	2380		oder Uhrzeit oder anne, Wert		X		
SG6	DTM	2379	106	MMDD		Χ		
			104	MMWW-MMWW		Х		
Nächs	te							
Netzn <b>SG6</b>	utzung	sabrechnung						
SG6	DTM					Muss [230]		[230] Sich ergebendes Datum/ bzw. Endedatur des Turnuszeitraums au DTM+Z21 (Termin der Netznutzungsabrechnur g) und DTM+Z09 (Nächste Netznutzungsabrechnur g) muss >= DTM+92 (Beginn zum) sein
SG6	DTM	2005	<b>Z</b> 09	Nächste Netznutzungsabrechnun g		Х		
SG6	DTM	2380		oder Uhrzeit oder anne, Wert		Χ		
SG6	DTM	2379	602	CCYY		Χ		
nterva <b>SG6</b>	all des f	sabrechnungsi NB						
SG6	DTM			Niel - I l l l		Muss		
SG6	DTM	2005	<b>Z22</b>	Netznutzungsabrechnun gs- bzw. Einspeisevergütungsinter vall des NB		X		
SG6	DTM	2380		oder Uhrzeit oder anne, Wert		Χ		
SG6	DTM	2379	802	Monat		X		
Daten <b>SG8</b>	der Ma	arktlokation			Muss [2061]	Muss [2061]	Muss [2061] ∧ [248]	[248] Wenn SG5 LOC+172 (Meldepunkt) vorhanden
SG8	SEQ				Muss	Muss	Muss	[2061] Segment bzw. Segmentgruppe ist genau einmal je SG4 IDE (Vorgang) anzugeben
5G8	SEQ	1229	Z01	Daten der Marktlokation	X	X	X	
		die ID der		Daten der Marktionation	^			

Version: 6.1e 06.07.2022 Seite 32 von 244



EDIFACT Struktur			Beschreibung  Kommunikation von  Prüfidentifikator		Anmeldung NN LF an NB 11001	Bestätigung Anmeldung NB an LF 11002	_	
SG8	lokati RFF	on				Mucc		
SG8 SG8	RFF	1153	Z18	Marktlokation		Muss X		
SG8	RFF	1154	·†·····	Vlarktlokation		X [950]		[950] Format: Marktlokations-ID
tages		stung für eterabhängige on						
SG9					Kann [492]	Muss [492] ∧ [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
G9	QTY				Muss	Muss		•
	QTY	6063	265	Veranschlagte Jahresmenge Gesamt/ Jahresverbrauchsprogno se für spezifische Arbeit für tagesparameterabhängig e Marktlokation	X	X		
			<b>Z</b> 08	Angepasste elektrische Arbeit nach Anhang D der VDN-Richtlinie "Lastprofile für unterbrechbare Verbrauchseinrichtungen	X	X		
SG9	QTY	6060	Menge		X [902]	X [902]		[902] Format: Möglicher Wert:≥0
SG9	QTY	6411	<b>Z16</b>	kWh/K (Kilowatt-	X [103]	X [103]		[103] Wenn SG9
			KWH	Stunde/Kelvin) Kilowattstunde	X [104]	X [104]		QTY+265 (Arbeit / 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) ir



EDIFA	CT Stru	ıktur	Beschre	eibung		Bestätigung	_	
			14.	.9	NN	Anmeldung	_	
				inikation von	LF an NB	NB an LF	NB an LF	
			Prufide	ntifikator	11001	11002	11003	dia any CCO washanada s
								dieser SG8 vorhanden
gesam		e Jahresmenge						
SG9					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		
SG9	QTY	6063	31	Veranschlagte Jahresmenge Gesamt	Х	Х		
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	Х	Χ		
TUM I	Kundeı	nwert	:					
SG9					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
								[108] Wenn Kundenwertverfahren (z. B. TU München)
								[493] Wenn MP-ID in NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Gas
SG9	QTY				Muss	Muss		
SG9	QTY	6063	Y02	Kundenwert	χ (2021 4	Χ (2021 4		[002] 5 54" 11 /
SG9	QTY	6060	Menge	nangabe	X [902] ∧ [907]	X [902] ∧ [907]		[902] Format: Möglicher Wert: ≥ 0



EDIFA	CT Stru	ıktur	Beschr	eibung	Anmeldung NN	Bestätigung Anmeldung		Bedingung
			Kommı	unikation von	LF an NB	NB an LF	NB an LF	
			Prüfide	ntifikator	11001	11002	11003	
								[907] Format: max. 4 Nachkommastellen
SG9	QTY	6411	KWH	Kilowattstunde	Χ	Χ		
Liefer	richtur	ng	ſ : :					
SG10					Muss	Muss	Muss	
SG10					Muss	Muss	Muss	
SG10		7059	Z30	Lieferrichtung	X	X	X	
SG10	CCI	7037	Z07	Verbrauch	Х	Х	Х	
Zugeo <b>SG10</b>	rdnete	e Marktpartner				Muss [492]		[492] Wenn MP-ID in NAD+MR (Nachrichtenempfänger)
SG10	CCI					Muss		aus Sparte Strom
SG10		7037	ZB3	Zugeordneter		X		
2220				Marktpartner		^		
Übert <b>SG10</b>	ragung	snetzbetreiber	1 1 1 1 1 1 1 1 1 1 1 1 1 1 1 1 1 1					
SG10	CAV					Muss		
SG10	CAV	7111	Z90	ÜNB		Χ		
SG10	CAV	1131	MP-ID			Χ		
Messs	tellenk	petreiber	F					
<b>SG10</b> 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+Z53 (kME/ mME) vorhanden
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		x x		
				durch den gMSB				
Regela	zone					Muss [492]		[492] Wenn MP-ID in NAD+MR
SG10								(Nachrichtenempfänger)
<b>SG10</b> SG10	ככו					Muss		



EDIFACT Struktur		Beschreibung	Anmeldung NN	Bestätigung Anmeldung		
		Kommunikation von	LF an NB	NB an LF	NB an LF	
		Prüfidentifikator	11001	11002	11003	
SG10 CCI	7037	Regelzone		Х		
Bilanzkreis <b>SG10</b>			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
SG10 <b>CCI</b>			Muss	Muss		[2061] Segment bzw. Segmentgruppe ist genau einmal je SG4 IDE (Vorgang) anzugeben
SG10 CCI	7059	<b>Z19</b> Bilanzkreis	Muss X	Muss X		
SG10 CCI	7037	Bilanzkreis	X	X		
Angabe der F GeLi Gas <b>SG10</b> SG10 <b>CAV</b>	Priorisierung fü		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	<ul> <li>275 1. Priorität</li> <li>276 2. Priorität</li> <li>277 3. Priorität</li> <li>278 4. Priorität</li> <li>279 5. Priorität</li> </ul>	X [66] X [66] X [68] X [69] X [70]			[66] Wenn SG10 CCI+Z19 (Bilanzkreis) im Vorgang mehr als einmal vorhanden
						[68] Wenn SG10 CCI+Z19 (Bilanzkreis) im Vorgang mehr als zweimal vorhanden
						[69] Wenn SG10 CCI+Z19 (Bilanzkreis) im Vorgang mehr als dreimal vorhanden
						[70] Wenn SG10 CCI+Z19 (Bilanzkreis) im Vorgang fünfmal vorhanden



EDIFACT Struktur	Beschreibung	Anmeldung Bestätigung Ablehnur NN Anmeldung Anmeldu	
	Kommunikation von	LF an NB NB an LF NB an L	F
	Prüfidentifikator	11001 11002 11003	
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	X	
Marktgebiet <b>SG10</b>		Muss [493]	[493] Wenn MP-ID in NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Gas
SG10 <b>CCI</b>		Muss	
SG10 CCI <b>7059</b>	<b>Z21</b> Marktgebiet	X	
SG10 CCI <b>7037</b>	Marktgebiet	Х	
Verbrauchsaufteilung für temperaturabhängige Marktlokation SG10		Muss [492] Λ [89] Λ [106]	[89] Wenn im SG8 SEQ+Z01 (Daten der Marktlokation) das 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 <b>7037</b>	E17 Verbrauchsaufteilung (ir %) für temperaturabhängige Marktlokation	n X	
Verbrauchsaufteilung für temperaturabhängige Marktlokation <b>SG10</b>			-
SG10 CAV		Muss	
SG10 CAV <b>7111</b>	<b>Z22</b> Verbrauchsaufteilung in %	Х	
SG10 CAV <b>7110</b>	Verbrauchsaufteilung in %	X [902]	[902] Format: Möglicher



EDIFACT Struktur	Beschreibung	Anmeldung NN	Bestätigung Anmeldung		
	Kommunikation von	LF an NB	NB an LF	NB an LF	
	Prüfidentifikator	11001	11002	11003	
					Wert:≥0
Zeitreihentyp SG10			Muss [492]		[90] Wenn SG10
3010			Λ ([2061] ⊻		CCI+++ZA6
			([90] ∧ [2096]))		(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			Muss		
SG10 CCI <b>7059</b>	15 Struktur		X		
SG10 CCI <b>7037</b>	<b>Z21</b> Summenzeitreihentyp		X		
Zeitreihentyp SG10					
SG10 CAV			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		
SG10 CCI <b>7037</b>	E03 Spannungsebene der Marktlokation		Х		
Spannungsebene der Marktlokation SG10					
SG10 CAV			Muss		
SG10 CAV <b>7111</b>	E03 Höchstspannung E04 Hochspannung		X X		
	E05 Mittelspannung		X		
	E06 Niederspannung		X		
Umspannung der Marktlokation SG10					



EDIEACT C: 1:	Dessi	siba	Ammontol	Doot##	Ablaba	Dodingun -
EDIFACT Struktur	Beschre	eibung	Anmeldung NN	Bestätigung Anmeldung	_	
	Kommu	ınikation von	LF an NB	NB an LF	NB an LF	
	Prüfide	ntifikator	11001	11002	11003	
SG10 CAV				Soll [166]		[166] Wenn vorhanden
SG10 CAV SG10 CAV 7111	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
						dieser SG vorhanden
Druckebene der						
Marktlokation						
SG10				Muss [493]		[493] Wenn MP-ID in NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Gas
SG10 <b>CCI</b>				Muss		
SG10 CCI <b>7037</b>	Y01	Druckebene der Marktlokation		Χ		
Druckebene der Marktlokation SG10						
SG10 CAV				Muss		
SG10 CAV <b>7111</b>	Y01	Hochdruck		Χ		
	Y02	Mitteldruck		X		
	Y03	Niederdruck		X		
Messtechnische Einordnung der Marktlokation						
SG10				Muss [492]		[492] Wenn MP-ID in NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Strom
SG10 <b>CCI</b>				Muss		
SG10 CCI <b>7037</b>	Z83	Messtechnische Einordnung der Marktlokation		X		
Messtechnische Einordnung der Marktlokation SG10						
SG10 CAV				Muss		
SG10 CAV <b>7111</b>	<b>Z52</b>	iMS		Χ		
	Z53	kME / mME		Χ		



EDIFACT Struktur	Besch	reibung	Anmeldung	Bestätigung	Ablehnung	Bedingung
			NN		Anmeldung	
		unikation von	LF an NB	NB an LF	NB an LF	
		entifikator	11001	11002	11003	
	Z68	keine Messung		Х		
Aggregationsverantwortun	g					
in MaBiS				Muse [402]		[402] Wann MD ID in
SG10				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 ZA9	NB ÜNB		X X		
Prognosegrundlage der						-
Marktlokation						
SG10				Muss		
SG10 CCI 7027	700	Drogness out Designes		Muss		
SG10 CCI <b>7037</b>	ZC0	Prognose auf Basis von Werten		Х		
	ZA6	Prognose auf Basis von Profilen		X		
Details der						_
Prognosegrundlage						
SG10						
SG10 CAV				Muss [21] Λ (([492] Λ		[21] Wenn SG10 CCI+++ZA6 (Prognose a
				([492] \ ([2182] \(\text{ [90] \(\Lambda\)}		Basis von Profilen) in dieser SG8 vorhanden
				[2183]))) ⊻		
				([493] ∧ [2061]))		[90] Wenn SG10 CCI+++ZA6
				[2001]]]		(Prognosegrundlage de
						Marktlokation: Prognos
						auf Basis von Profilen)
						einmal mit CAV+E14 (TLP/TEP) und einmal
						mit CAV+E02 (SLP/SEP)
						in dieser SG8 vorhander
						[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
	1					ist genau ennilal je 368



NN							
SEQ+201 (Daten der Markfokation anzugeben   [2183] Segmentgruppe   ist genau zweimal je SSG   SEQ+201 (Daten der Markfokation) anzugeben   [2183] Segmentgruppe   ist genau zweimal je SSG   SEQ+201 (Daten der Markfokation) anzugeben   Markfokation)   Markfokation   Muss   [6PD. 1]   [7P1.1]   [	EDIFACT Struktur	Kommu	ınikation von	NN LF an NB	Anmeldung NB an LF	Anmeldung NB an LF	
September   Sept		Prüfide	ntifikator	11001	11002	11003	Marktlokation)
Feb. 1]   Tel.							ist genau zweimal je SG8 SEQ+Z01 (Daten der Marktlokation)
Prognosegrundlage der Marktlokation SG10  SG10  Muss [492] A [244] A [244]  A [247]	SG10 CAV <b>7111</b>				[6PO1] ⊻ [7P11]		
SG10 CCI 7037 Z84 Wahlrecht der Prognosegrundlage der Marktlokation SG10 CAV 7111 Z54 Wahlrecht durch LF gegeben ZE2 Wahlrecht der Prognosegrundlage der Marktlokation SG10 CAV 7111 Z55 Wahlrecht nicht vorhanden SG10 CAV 7111 Z55 Wahlrecht nicht vorhanden SG10 CAV 7111 Z54 Wahlrecht nicht vorhanden SG10 CAV 7111 Z54 Wahlrecht durch LF gegeben SG10 CAV 7111 Z54 Wahlrecht durch LF gegeben SG10 CAV T11 Z54 Wahlrecht durch LF gegeben SG10 CAV T11 Z54 Wahlrecht durch LF gegeben SG10 CAV T11 X X X X X X X X X X X X X X X X X X	Wahlrecht der Prognosegrundlage der						-
NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Strom							CCI+6++ZA9 (Aggreg. verantw. ÜNB)
SG10   CCI   7037   Z84							NAD+MR (Nachrichtenempfänger)
Wahlrecht der Prognosegrundlage der Marktlokation SG10 SG10 SG10 SG10 SG10 SG10 SG10 SG10	SG10 CCI						
Progrossegrundlage der Marktlokation SG10 CAV Muss  SG10 CAV 7111 Z54 Wahlrecht durch LF x x gegeben ZE2 Wahlrecht durch LF nicht gegeben SG10 CAV TII Wahlrecht der Progrossegrundlage der Marktlokation SG10 CAV TII Z55 Wahlrecht nicht vorhanden wegen Verbrauch > 10.000 kWh/a Verbrauch > 10.000 kWh/a Verbrauch = 10.000 k	SG10 CCI <b>7037</b>	Z84			Х		
SG10 CAV 7111 Z54 Wahlrecht durch LF x gegeben ZE2 Wahlrecht durch LF nicht gegeben X gegeben X SG10 CAV 7111 Z55 Wahlrecht nicht vorhanden wegen Verbrauch > 10.000 kWh/a ZC1 Wahlrecht nicht vorhanden wegen Eigenverbrauch	Marktlokation <b>SG10</b>						
Grund für nicht vorhandenes Wahlrecht der Prognosegrundlage der Marktlokation SG10 SG10 CAV  SG10 CAV  T11  Z55 Wahlrecht nicht vorhanden wegen Verbrauch > 10.000 kWh/a ZC1 Wahlrecht nicht vorhanden wegen Eigenverbrauch  X  X  X  X  X  X  X  X  X  X  X  X  X		75.4	Wahlracht durch I E				
vorhandenes Wahlrecht der Prognosegrundlage der Marktlokation  SG10  SG10 CAV  T111  SG10 CAV  SG10	SOLO CAV 7111		gegeben Wahlrecht durch LF nicht				
SG10         CAV         Muss [247]         [247] Wenn CAV+ZE2 (Wahlrecht durch LF nicht gegeben) vorhanden           SG10         CAV         7111         Z55         Wahlrecht nicht vorhanden wegen Verbrauch > 10.000 kWh/a         X [1P01]           ZC1         Wahlrecht nicht vorhanden wegen Eigenverbrauch         X [1P01]	Prognosegrundlage der Marktlokation						
vorhanden wegen Verbrauch > 10.000 kWh/a  ZC1 Wahlrecht nicht X [1P01] vorhanden wegen Eigenverbrauch	SG10 CAV				Muss [247]		(Wahlrecht durch LF nicht gegeben)
ZC1 Wahlrecht nicht X [1P01] vorhanden wegen Eigenverbrauch	SG10 CAV <b>7111</b>	<b>Z</b> 55	vorhanden wegen Verbrauch > 10.000		X [1P01]		
		ZC1	Wahlrecht nicht vorhanden wegen		X [1P01]		
		ZD2	_		X [1P01]		



EDIFACT Struk	ctur	Beschre		NN	Bestätigung Anmeldung	Anmeldung	
			nikation von	LF an NB	NB an LF	NB an LF	
		Prüfider	ntifikator	11001	11002	11003	
		ZE3	vorhanden wegen tagesparameterabhängig em Verbrauch Wahlrecht nicht vorhanden wegen §14a EnWG		X [1P01]		
Gruppenzuoro EnWG)	dnung (nach						
SG10 CCI				<b>Muss</b> Muss	<b>Muss</b> Muss		
	7037	Z15	Haushaltskunde gem.	X	X		
		<b>Z18</b>	EnWG Kein Haushaltskunde gem. EnWG	x	х		
Fallgruppenzu SG10	ordnung			Kann	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	X	X		
SG10 CCI	1131	GABi- RLMNE V	Nominierungsersatzverfa hren - Exit (Hinweis: Dieser Code darf nur für Liefermonate vor dem 01.10.2016 genutzt werden)	Х	X		
		GABi- RLMmT	RLM-Kunde in Tagesregime - Exit	X	X		
		GABi-	RLM-Kunde im Stundenregime - Exit	Х	X		
Netznutzung SG10				Muss	Muss		_
SG10 CCI				Muss	Muss		
	7037	Z88	Netznutzung	X	Χ		
Netznutzungsv	vertrag						
SG10 CAV				Muss	Muss		
SG10 CAV	7111	Z74	Netznutzungsvertrag	Χ	Χ		
SG10 CAV	7110	Z08	Direkter Vertrag zwischen Kunden und NB	X	X		
		Z09	Vertrag zwischen Lieferanten und NB	Х	X		

06.07.2022 Seite 42 von 244



EDIFACT Stru	Ktui	Beschr	eibung	Anmeldung NN	Bestätigung Anmeldung	_	
		Komm	unikation von	LF an NB	NB an LF	NB an LF	
		Prüfide	entifikator	11001	11002	11003	
SG10							
SG10 CAV				Muss	Muss		
SG10 CAV	7111	Z73	Zahlung der Netznutzung	X	Χ		
SG10 CAV	7110	Z10 Z11	Kunde Lieferant	X [216] X	X [216] X		[216] Wenn CCI+++Z88 (Netznutzung) CAV+Z74:::Z08 (Netznutzungsvertrag: Direkter Vertrag zwischen Kunden und NB) vorhanden
Netznutzung	sabrechnungsv						
ariante	_						
SG10							
SG10 CAV	7444	704	Niel e le control de la contro		Muss		
SG10 CAV	7111	ZB1	Netznutzungsabrechnun gsvariante		Х		
SG10 CAV	7110	Z14	Arbeitspreis/Grundpreis		Χ		
		Z15	Arbeitspreis/ Leistungspreis		Χ		
Grundlage de		: :					
Lieferschein	orüfung						
SG10					NA [402]		[402] W MD ID :
SG10 CAV					Muss [492]		[492] Wenn MP-ID in NAD+MR (Nachrichtenempfänger aus Sparte Strom
SG10 CAV	7111	ZA7	Grundlage für Lieferscheinprüfung		Х		
SG10 CAV	7110	Z12	In der		Χ		
			Marktkommunikation ausgetauschte Daten				
		Z13	Abweichend vertraglich		v		
			mit Anschlussnutzer vereinbarte Grundlage		X		
Singulär genu			mit Anschlussnutzer		X		
Betriebsmitt	el in der		mit Anschlussnutzer		X		-
Betriebsmitt			mit Anschlussnutzer		Х		
Betriebsmitt Netznutzung	el in der		mit Anschlussnutzer		X Muss [308] Λ [492]		[308] Wenn DTM+92 (Beginn zum) im DE2380 < 202212312300?+00
Betriebsmitt Netznutzung <b>SG10</b>	el in der		mit Anschlussnutzer		Muss [308]		(Beginn zum) im DE2380 < 202212312300?+00 [492] Wenn MP-ID in NAD+MR (Nachrichtenempfänger
Betriebsmitt Netznutzung <b>SG10</b>	el in der	ZB2	mit Anschlussnutzer vereinbarte Grundlage		Muss [308] ∧ [492]		(Beginn zum) im DE2380 < 202212312300?+00 [492] Wenn MP-ID in NAD+MR
Betriebsmitt Netznutzung <b>SG10</b> SG10 <b>CAV</b>	el in der sabrechnung		mit Anschlussnutzer vereinbarte Grundlage  Singulär genutzte Betriebsmittel in der		Muss [308] Λ [492]		(Beginn zum) im DE2380 < 202212312300?+00 [492] Wenn MP-ID in NAD+MR (Nachrichtenempfänger

Netznutzungsabrechnungsd



EDIFACT Struktur	Beschreibung	Anmeldung NN	Bestätigung Anmeldung		
	Kommunikation von	LF an NB	NB an LF	NB an LF	
	Prüfidentifikator	11001	11002	11003	
aten der Marktlokation SG8	Ргипаенинкатог	11001	Muss [225] \[ \lambda [307] \[ \lambda \]   [313] \[ \lambda \]   [492]	11003	[225] Wenn CCI+++Z88 (Netznutzung) CAV+Z73:::Z11 (Zahlung der Netznutzung: Lieferant) vorhanden  [307] Wenn DTM+92 (Beginn zum) im DE2380 ≥ 202212312300?+00  [313] Wenn DTM+137 (Nachrichtendatum) im DE2380 ≥ 202210312300?+00  [492] Wenn MP-ID in NAD+MR
SG8 <b>SEQ</b>			Mucc		(Nachrichtenempfänger) aus Sparte Strom
SG8 <b>SEQ</b> SG8 SEQ <b>1229</b>	<b>Z45</b> Netznutzungsabrechnun gsdaten der Marktlokation		Muss X		
Gruppenartikel-ID / Artikel					-
ID					
SG8					
SG8 PIA			Muss		
SG8 PIA <b>4347</b>	<b>Z02</b> Gruppenartikel-ID / Artikel-ID		X		
SG8 PIA <b>7140</b>	Produkt-/Leistungsnummer		X ([942] ([270] ⊻ [282]) ∧ [284]) ⊻ ([943] ([259] ⊻ [261]) ∧ [284]) ⊻ ([957] [285] ∧ [287]) ⊻ ([948] [286] ∧ [287])		[259] Wenn in diesem PIA der Code im DE7140 mit 1-01, 1-03, 1-05 enthalten ist  [261] Wenn in diesem PIA der Code im DE7140 mit 1-07-1/2, 1-10-1/2/4 beginnt  [270] Wenn in diesem PIA der Code im DE7140 mit 1-02, 1-04, 1-06, 1- 09 beginnt  [282] Wenn in diesem PIA der Code im DE7140 1-07-3-001, 1-08-1-001, 1-08-3-001, 1-08-1-001, 1-08-3-001 enthalten ist  [284] Erlaubte Codes aus der Codeliste der Gruppenartikel- und



EDIEACT C+mulr+um	Beschreibung	Anmalduna	Bestätigung	Ahlehnung	Redingung
EDIFACT Struktur	Beschreibung	NN	Anmeldung		Bearingung
	Kommunikation von	LF an NB	NB an LF	NB an LF	
	Prüfidentifikator	11001	11002	11003	
	Prüfidentifikator	11001	11002	11003	Spalte UTILMD/ Codeverwendung mit X gekennzeichnet  [285] Wenn in diesem PIA der Code im DE7140 mit 1-08-3-AGS angegeben ist  [286] Wenn in diesem PIA der Code im DE7140 mit 1-08-1/2/4/5-AGS- KG  [287] Erlaubte Codes aus der PRICAT BGM+ Z70 (Preisblatt Netznutzung) des verantwortlichen NB  [942] Format: n1-n2- n1-n3  [943] Format: n1-n2-n1
					[957] Format: n1-n2- n1-n8
SG8 PIA <b>7143</b>	<b>Z09</b> Artikel-ID <b>Z10</b> Gruppenartikel-ID		X [393] ⊻ ([394] ∧ [397]) ⊻ [395] X [392] ⊻ ([394] ∧ [398])		[392] Wenn in diesem PIA der Code im Format n1-n2-n1 angegeben ist  [393] Wenn in diesem PIA der Code im Format n1-n2-n1-n3 angegeben ist
					[394] Wenn in diesem PIA der Code im Format n1-n2-n1-n8-n2 angegeben ist
					[395] Wenn in diesem PIA der Code im Format n1-n2-n1-n8 angegeben ist
					[397] Wenn in diesem PIA der Code im DE7140 mit 1-08-1 beginnt
					[398] Wenn in diesem PIA der Code im DE7140 mit 1-08-2 beginnt
Anzahl in der NNA abzurechenden Positionen					

abzurechenden Positionen



EDIFA	CT Stru	uktur	Beschre	ibung		Bestätigung	_	
			Vonance	nikationyon	NN LF an NB	Anmeldung	_	
				nikation von ntifikator		NB an LF 11002	NB an LF 11003	
			Prunaei	TUTIKALUI	11001	11002	11003	
		nartikel-ID /						
Artike SG9	QTY					Muss [237]		[237] Wenn in der selben SG8 im DE7140 des PIA+Z02 (Gruppenartikel-ID / Artikel-ID) eine Gruppenartikel-ID / Artikel-ID mit 1-06 (entspricht Entgelte des Messstellenbetriebs bei kME) beginnt
SG9 SG9	QTY	6063	Z38	Anzahl in der NNA		X		
203	QIY	6063	238	abzurechenden Positionen der Gruppenartikel-ID / Artikel-ID		X		
SG9	QTY	6060	Menge			X [914] ∧ [937]		[914] Format: Möglicher Wert: > 0
								[937] Format: keine Nachkommastelle
SG9	QTY	6411	PCS	Stück		Χ		
Geme	eindera	batt	i i					-
SG9						Muss		
SG9	QTY					Muss		
SG9	QTY	6063	Z16	Gemeinderabatt		χ		foods
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		Х		
Zusch	lag ode	er Abschlag						-
SG9						Muss		
SG9	QTY					Muss		
SG9	QTY	6063	Z34 Z35 Z37	Zuschlag Abschlag Kein Zu-/Abschlag		X X X		
SG9	QTY	6060	Menge	, , , , , , , , , , , , , , , , , , , ,		X ([914] ∧ [930] [140]) ⊻ ([926] ∧ [937] [172])		[140] Wenn im selben QTY im DE6063 Z34/Z35 (Zuschlag/Abschlag) vorhanden [172] Wenn im selben QTY im DE6063 Z37 (Kein Zu- und Abschlag)
								vorhanden [914] Format: Möglicher Wert: > 0



EDIFA	CT Str	uktur	Beschr	eibung	Anmeldung NN	Bestätigung Anmeldung	Ablehnung Anmeldung	
			Kommi	unikation von	LF an NB	NB an LF	NB an LF	
			Prufide	ntifikator	11001	11002	11003	
								[026] Form to MAY 11 15
								[926] Format: Möglicher Wert: 0
								wert. 0
								[930] Format: max. 2
								Nachkommastellen
								[937] Format: keine
								Nachkommastelle
SG9	QTY	6411	P1	Prozent		Х		
Meng	e der S	Singulär						-
genut	zten B	etriebsmittel						
SG9						Muss [73]		[73] Wenn in derselben
								SG8 im PIA DE7140 ein
								Code aus der Codeliste
								der Gruppenartikel- und Artikel-ID vorhanden ist,
								der in der Spalte
								UTILMD/Preisangabe mit
								X gekennzeichnet ist
SG9	QTY					Muss		
SG9	QTY	6063	Z33	Singulär genutzte		Χ		
				Betriebsmittel				
SG9	QTY	6060	Menge			X		
		für Singulär						
-		triebsmittel						
SG10						Muss [73]		[73] Wenn in derselben
								SG8 im PIA DE7140 ein Code aus der Codeliste
								der Gruppenartikel- und
								Artikel-ID vorhanden ist,
								der in der Spalte
								UTILMD/Preisangabe mit
								X gekennzeichnet ist
SG10						Muss		
SG10		7059	Z44	Berechnungspreis		X		
SG10		7037	ZD8	Tag		X		
SG10	CCI	7036	Preis, E	Betrag		X [914] ∧		[914] Format: Möglicher
						[946]		Wert: > 0
								[946] Format: max. 11
								Nachkommastellen
05:2			!					
	Daten (							
	lokatio	ווע				Muse		
SG8 SG8	SEQ					<b>Muss</b> Muss		
SG8	SEQ	1220	Z02	OBIS-Daten der		X		
<b>306</b>	JEU	1229	202	Marktlokation		^		
			:	a. Resolution				
		die ID der						
	lokatio	ווו						
SG8	RFF					Mucc		
SG8 SG8	RFF	1153	Z18	Marktlokation		Muss X		
<b>306</b>	NEF	1132	210	iviai KLIUKALIUII		^		



EDIFACT Stru	uktur	Beschreibung	Anmeldung NN		Ablehnung Anmeldung	
		Kommunikation von	LF an NB	NB an LF	NB an LF	
		Prüfidentifikator	11001	11002	11003	
SG8 RFF	1154	ID einer Marktlokation		X [950]		[950] Format: Marktlokations-ID
OBIS-Kennza Marktlokatio						-
SG8				Muse		
SG8 PIA	4347	5 Produktidentifikation		Muss X		
SG8 PIA	7140	OBIS-Kennzahl der Marktlokation		 X ([493] ∧		[314] Es sind alle OBIS-
JUB FIA	7140	Obis-Kellitzaili dei iviai ktiokationi		[315]) ⊻ ([492] ∧ [314])		Kennzahlen gem. EDI@Energy Codeliste der OBIS-Kennzahlen und Medien für den deutschen Energiemark Kap. 3 anzugeben welch 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 Energiemark Kap. 4 anzugeben welch 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	<b>SRW</b> OBIS-Kennzahl		Χ		
Wertegranu	larität					
SG10				Muss [257]		[257] Wenn in derselbe SG8 SEQ+Z02 (OBIS- Daten der Marktlokation) das PIA+5+1-b?:1.9.e vorhanden
SG10 CCI				Muss		
	7037	<b>ZE4</b> Wertegranularität		Χ		

Version: 6.1e 06.07.2022 Seite 48 von 244



NN	EDIFACT Charles	Dosek	roihung	Anmaldura	Doctöticus -	Ablohause	Padingung
SG10   CAV   711	EDIFACT Struktur	Besch	reibung			_	
SG10   CAV   7111   25		Komm	unikation von	LF an NB	NB an LF	NB an LF	
School   CAV   7111   209   Jahrlich   X   219   Cusardsweise   X   287   Monatlich   X   219   Cusardsweise   X   287   Monatlich   Monatli		Prüfid	entifikator	11001	11002	11003	
ZEB	SG10 CAV				Muss		
Zugeordnete Zählzeit	SG10 CAV <b>7111</b>						
Zuge-ordine te Zählzeit   Züge-ordine te Züge-ordine		:					
2			-				
Sol   165   A	7						-
166	-				Soll [165] A		[165] Wenn hekannt
Muss   386	3010						[105] Wellin bekanne
A   387   A   386   Wenn mehr alse eine \$68 \$EQ+202 (OBIS-Daten der Marktlokation) mit einer OBIS-Kennzahl für Energiemenge im PIA+5 vorhanden    387   Wenn in derselben \$68 \$EQ+202 (OBIS-Daten der Marktlokation) mit einer OBIS-Kennzahl für Energiemenge im PIA+5 vorhanden om OBIS-Kennzahl für Energiemenge im PIA+5 vorhanden der Marktlokation) eine OBIS-Mennzahl für Energiemenge im PIA+5 vorhanden und es sich it. Codeliste OBIS um eine OBIS mit zugeordneter Zählzeit handelt (Tarif: e = 1.9)    422   Wenn DTM+137 (Nachrichtendatum) im DE2380 > 20212312300?+00    423   Wenn DTM+137 (Nachrichtendatum) im DE2380 > 20212312300?+00    492   Wenn MP-ID in NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Strom ous Sparte Stro					[422]		[166] Wenn vorhanden
							[aaclaw
[492]							
OBIS-Kennzahl für   Energiemenge im PIA+5   vorhanden							•
Energiemenge im PIA+5							,
Selvan   S							
Sequence							
SG8 SEQ+Z02 (OBIS Daten der Marktlokation) eine OBIS-Kennzahl für Energiemenge im PIA+5 vorhanden und es sich It. Codeliste OBIS um eine OBIS mit zugeordneter Zählzeit handelt (Tarif: e = 1 9)							
SG8 SEQ+Z02 (OBIS Daten der Marktlokation) eine OBIS-Kennzahl für Energiemenge im PIA+5 vorhanden und es sich lt. Codeliste OBIS um eine OBIS mit zugeordneter Zählzeit thandelt (Tarif: e = 19)   [422] Wenn DTM+137 (Nachrichtendatum) im DE3380 ≤ 202212312300?+00   [493] Wenn DTM+137 (Nachrichtendatum) im DE2380 > 202212312300?+00   [492] Wenn MP-ID in NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Strom Sparte Strom Sparte Strom Sparte Strom Sparte Strom DE2380 < 202212312300?+00   [492] Wenn DTM+137 (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Strom DE2380 < 202212312300?+00   [492] Wenn DTM+137   [418] Wenn DTM+137   [41							fac=1
Daten der Marktlokation) eine OBIS-Kennzahl für Energiemenge im PIA+5 vorhanden und es sich lt. Codeliste OBIS weine neine OBIS mit zugeordneter Zählzeit handelt (Tarif: e = 1 9)  [422] Wenn DTM+137 (Nachrichtendatum) im DE2380 ≤ 202212312300?+00  [423] Wenn DTM+137 (Nachrichtendatum) im DE2380 > 202212312300?+00  [492] Wenn MP-ID in NAD+MR (Nachrichtendenger) aus Sparte Strom  SG10 CCI 7059 Z39 Code der Zählzeit X [418] Wenn DTM+137 Zugeordnete Zählzeit nicht ermittelbar X [418] (Nachrichtendatum) im DE2380 < 202303312200?+00 ist die Nutzung des Codes möglich  SG10 CCI 7037 Code der Zählzeit X [421] 421] Wenn in dieser SG8 das SG10 CCI+239 (Zugeordnete							
OBIS-Kennzahl für Energiemenge im PIA+5 vorhanden und es sich lt. Codeliste OBIS um eine OBIS mit zugeordneter Zählzeit tandelt (Tarif: e = 1 9)  [422] Wenn DTM+137 (Nachrichtendatum) im DE2380 ≤ 202212312300?+00  [423] Wenn DTM+137 (Nachrichtendatum) im DE2380 > 202212312300?+00  [424] Wenn DTM+137 (Nachrichtendatum) im DE2380 > 202212312300?+00  [425] Wenn MP-ID in NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Strom  SG10 CCI 7059 Z39 Code der Zählzeit X (418] Wenn DTM+137 (Nachrichtendatum) im DE2380 < 202303312200?+00 ist die Nutzung des Codes möglich  SG10 CCI 7037 Code der Zählzeit X (421] (421] Wenn in dieser SG8 das SG10 CCI+239 (Zugeordnete € € € € € € € € € € € € € € € € € €							
Energiemenge im PIA+5							Marktlokation) eine
vorhanden und es sich lt. Codeliste OBIS um eine OBIS mit zugeordneter Zählzeit handelt (Tarif: e = 1 9)  [422] Wenn DTM+137 (Nachrichtendatum) im DE2380 < 202212312300?+00  [423] Wenn DTM+137 (Nachrichtendatum) im DE2380 > 202212312300?+00  [492] Wenn MP-ID in NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Strom  SG10 CCI 7059 Z39 Code der Zählzeit X [418] Wenn DTM+137 (Nachrichtendatum) im DE2380 < 202212312300?+00  [492] Wenn MP-ID in NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Strom  SG10 CCI 7059 Z39 Code der Zählzeit X [418] (Nachrichtendatum) im DE2380 < 2022303312200?+00 ist die Nutzung des Codes möglich  SG10 CCI 7037 Code der Zählzeit X [421] [421] Wenn in dieser SG8 das SG10 CCI+239 (Zugeordnete							
Codeliste OBIS um eine OBIS mit zugeordneter Zählzeit handelt (Tarif: e = 1 9)							
Zählzeit handelt (Tarif: e = 1 9)   [422] Wenn DTM+137 (Nachrichtendatum) im DE2380 ≤ 202212312300?+00     [423] Wenn DTM+137 (Nachrichtendatum) im DE2380 > 202212312300?+00     [423] Wenn DTM+137 (Nachrichtendatum) im DE2380 > 202212312300?+00     [492] Wenn MP-ID in NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Strom     SG10							
SG10   CCI   7059   Z39   Code der Zählzeit   Z411   Code ser SG8 des SG10   CCI   7037   Code der Zählzeit   X [421]   Menn DTM+137   (Nachrichtendatum) im DE2380   202212312300?+00   [423] Wenn DTM+137   (Nachrichtendatum) im DE2380   202212312300?+00   [492] Wenn MP-ID in NAD+MR   (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Strom   SG10   CCI   7059   Z39   Code der Zählzeit   X [418]   (Nachrichtendatum) im DE2380   202303312200?+00   SG10   CCI   T059   CCI							
CCI							= 1 9)
DE2380 ≤ 202212312300?+00							[422] Wenn DTM+137
202212312300?+00							
CCI							
CCI   CCI   TO59   Z39   Code der Zählzeit   X   [418]   Wenn DTM+137							202212312300?+00
CCI   CCI   TO59   Z39   Code der Zählzeit   X   [418]   Wenn DTM+137							[423] Wenn DTM+137
SG10 CCI 7059 Z39 Code der Zählzeit X [418] (Nachrichtendatum) im DE2380 < 202303312200?+00 ist die Nutzung des Codes möglich  SG10 CCI 7037 Code der Zählzeit X [421] [421] Wenn in dieser SG8 das SG10 CCI+Z39 (Zugeordnete							
SG10   CCI   7059   Z39   Code der Zählzeit   X   [418]   Wenn DTM+137							
NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Strom  SG10 CCI 7059 Z39 Code der Zählzeit X [418] Wenn DTM+137  Z47 Zugeordnete Zählzeit X [418] (Nachrichtendatum) im DE2380 < 202303312200?+00 ist die Nutzung des Codes möglich  SG10 CCI 7037 Code der Zählzeit X [421] [421] Wenn in dieser SG8 das SG10 CCI+Z39 (Zugeordnete							202212312300! TUU
SG10 CCI 7059 Z39 Code der Zählzeit X [418] Wenn DTM+137 Z47 Zugeordnete Zählzeit X [418] (Nachrichtendatum) im DE2380 < 202303312200?+00 ist die Nutzung des Codes möglich  SG10 CCI 7037 Code der Zählzeit X [421] [421] Wenn in dieser SG8 das SG10 CCI+Z39 (Zugeordnete							
SG10 CCI 7059 Z39 Code der Zählzeit X [418] Wenn DTM+137 Z47 Zugeordnete Zählzeit X [418] (Nachrichtendatum) im DE2380 < 202303312200?+00 ist die Nutzung des Codes möglich  SG10 CCI 7037 Code der Zählzeit X [421] [421] Wenn in dieser SG8 das SG10 CCI+Z39 (Zugeordnete							
SG10 CCI 7059  Z39 Code der Zählzeit X [418] Wenn DTM+137 Z47 Zugeordnete Zählzeit X [418] (Nachrichtendatum) im DE2380 < 202303312200?+00 ist die Nutzung des Codes möglich  SG10 CCI 7037  Code der Zählzeit X [421] [421] Wenn in dieser SG8 das SG10 CCI+Z39 (Zugeordnete							
Z47 Zugeordnete Zählzeit X [418] (Nachrichtendatum) im DE2380 < 202303312200?+00 ist die Nutzung des Codes möglich  SG10 CCI 7037 Code der Zählzeit X [421] [421] Wenn in dieser SG8 das SG10 CCI+Z39 (Zugeordnete							
nicht ermittelbar  DE2380 < 202303312200?+00 ist die Nutzung des Codes möglich  SG10 CCI 7037  Code der Zählzeit  X [421]  [421] Wenn in dieser SG8 das SG10 CCI+Z39 (Zugeordnete	SG10 CCI <b>7059</b>						
202303312200?+00 ist die Nutzung des Codes möglich  SG10 CCI 7037 Code der Zählzeit X [421] [421] Wenn in dieser SG8 das SG10 CCI+Z39 (Zugeordnete		<b>Z4</b> /			X [418]		
SG10 CCI 7037 Code der Zählzeit X [421] [421] Wenn in dieser SG8 das SG10 CCI+Z39 (Zugeordnete							
SG10 CCI 7037 Code der Zählzeit X [421] [421] Wenn in dieser SG8 das SG10 CCI+Z39 (Zugeordnete							die Nutzung des Codes
das SG10 CCI+Z39 (Zugeordnete	CC10 CCL 7037	Cada	dor 7561-oit		V [424]		
(Zugeordnete	2010 CCI \(\frac{103}{}\)	code	uer Zanizelt		X [421]		
Zählzeitdefinition)							Zählzeitdefinition)



EDIFACT Struktur	Bes	chreibung	~	Bestätigung	_	
	14		NN	Anmeldung	_	
		nmunikation von	LF an NB	NB an LF	NB an LF	
	Prui	identifikator	11001	11002	11003	vorhanden ist
7ugo ordnoto	:					-
Zugeordnete Zählzeitregister						
SG10				Muss [421]		[421] Wenn in dieser SG8 das SG10 CCI+Z39 (Zugeordnete Zählzeitdefinition) vorhanden ist
SG10 CCI				Muss		
SG10 CCI <b>705</b>	i9 <b>z</b> 38	Code des Zählzeitregisters		Х		
SG10 CCI <b>703</b>	3 <b>7</b> Cod	e des Zählzeitregisters		Χ		
OBIS Daten für Lie	eferant					-
relevant						
SG10				Muss [492]		[492] Wenn MP-ID in NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Strom
SG10 CCI				Muss		
SG10 CCI <b>703</b>	37 ZA7	LF		Χ		
Verwendungszwer Werte <b>SG10</b> SG10 <b>CAV</b>	ck der			Muss		-
SG10 CAV <b>711</b>	.1 Z84	Netznutzungsabrechnun		X [29P01]		
		g		⊻ [30P01] ⊻		
				[32P01] ⊻ [36P01]		
	Z85	Bilanzkreisabrechnung		X [31P11] ⊻		
				[32P11]		
	Z86	Mehrmindermengenabre chnung	2	X [30P11]		
	Z47			X [28P01] ⊻		
				[29P11] ⊻		
				[30P01] ⊻ [32P11] ⊻		
				[36P01]		
	ZD1	Blindarbeitabrechnung / Betriebsführung		X [28P01]		
Schwachlastfähigk	ceit					
SG10				Muss [257] Λ [388] Λ [492]		[257] Wenn in derselben SG8 SEQ+Z02 (OBIS- Daten der Marktlokation) das PIA+5+1-b?:1.9.e vorhanden
						[388] Wenn DTM+137 (Nachrichtendatum) im DE2380 <202303312200?+00 vorhanden
						[492] Wenn MP-ID in



EDIFA	CT Stru	ıktur	Beschr	eibung	Anmeldung NN	Bestätigung Anmeldung	_	
			Komm	unikation von	LF an NB	NB an LF	NB an LF	
			Prüfide	ntifikator	11001	11002	11003	
								NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Strom
SG10						Muss		
SG10		7059	Z10	Schwachlastfähigkeit		X		
SG10	CCI	7037	Z59 Z60	Nicht-Schwachlast fähig Schwachlast fähig		X X		
der OE	BIS-Ker	rt und Nutzung nnzahl der						
Marktl SG8	lokatic	on				Muss [492]		[492] Wenn MP-ID in NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Strom
SG8	SEQ					Muss		aus spurte strom
SG8	SEQ	1229	Z44	Verbrauchsart und Nutzung der OBIS- Kennzahl an der Marktlokation		X		
Kennz <b>SG8</b>		die OBIS- r Marktlokation						
SG8	RFF					Muss		
SG8	RFF	1153	Z10	OBIS-Kennzahl		X		
SG8	RFF	1154	OBIS-K	ennzahl		Х		
	OBIS-	rt und Nutzung Kennzahl der on						
SG10						Muss		
SG10	CCI					Muss		
SG10	CCI	7059	Z17	Stromverbrauchsart		Χ		
Verbra	auchsa	rt						_
SG10	CAV					Muss		
SG10	CAV	7111	Z64	Kraft/Licht		X [1P01]		
			Z65	Wärme		X [1P01]		
			ZE5 ZA8	E-Mobilität Straßenbeleuchtung		X [1P01] X [1P01]		
			ZB3	Steuerung		X [1701] X [1P01]		
			-	Wärmeabgabe		,		
Unterl	brechl	parkeit						
SG10	CAV					Muss		
SG10		7111	Z62	unterbrechbare		Х		
			763	Verbrauchseinrichtung		v		
			Z63	nicht-unterbrechbare Verbrauchseinrichtung		Х		
Wärm	enutzı	ıng	f					
SG10								
SG10	CAV					Muss [239]		[239] Wenn in derselber SG10 das CCI+Z17



EDIFACT Struktur	Beschreibung	Anmeldung NN	Bestätigung Anmeldung		
	Kommunikation von	LF an NB	NB an LF	NB an LF	
	Prüfidentifikator	11001	11002	11003	
					(Verbrauchsart und Nutzung der Marktlokation) CAV+Z65 (Wärme) vorhanden
SG10 CAV <b>7111</b>	<b>Z56</b> Speicherheizung		Χ		
	<b>Z57</b> Wärmepumpe <b>Z61</b> Direktheizung		X X		
Art der E-Mobilität SG10					
SG10 CAV			Muss [95]		[95] Wenn in derselben SG10 das CCI+Z17 (Verbrauchsart und Nutzung der Marktlokation) CAV+ZE5 (E-Mobilität) vorhanden
SG10 CAV <b>7111</b>	<b>ZE6</b> Wallbox		Χ		
	<b>Z87</b> E-Mobilitätsladesäule <b>ZE7</b> Ladepark		X X		
	<b>ZE7</b> Ladepark				
Konzessionsabgabedaten SG8		Soll [127]	Muss (([308] ∧ [492]) ⊻ [493]) ∧ [2335]		[127] Hat der Lieferant auf Grund seines Vertrags Kenntnis, dass der Kunde keine hohe KA hat so muss er dies dem NB mitteilen
					[308] Wenn DTM+92 (Beginn zum) im DE2380 < 202212312300?+00
					[492] Wenn MP-ID in NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Strom
					[493] Wenn MP-ID in NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Gas
					[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	Muss		
SG8 SEQ <b>1229</b>	<b>Z07</b> Konzessionsabgabedaten	Х	Х		
Referenz auf die OBIS- Kennzahl der Marktlokation					
SG8 RFF			Muss		

Version: 6.1e 06.07.2022 Seite 52 von 244



EDIFACT Struk	ktur	Beschr	reibung	Anmeldung NN	Bestätigung Anmeldung		Bedingung
		Komm	unikation von	LF an NB	NB an LF	NB an LF	
		Prüfide	entifikator	11001	11002	11003	
SG8 RFF	1153	Z10	OBIS-Kennzahl		Х		
SG8 RFF	1154		ennzahl		X		
Zuordnung							
Konzessionsal	bgabe						
SG10				Muss	Muss		
SG10 CCI				Muss	Muss		
SG10 CCI	7037	Z08	Konzessionsabgabe	Χ	Χ		
Konzessionsal	bgabe						
SG10							
SG10 CAV				Muss	Muss		
SG10 CAV	7111	KAS	für alle	Χ	Χ		
			konzessionsvertraglichen				
			Sonderregelungen, die				
			nicht in die Systematik der KAV eingegliedert				
			sind				
		SA	Sondervertragskunden <	Χ	Х		
			1 kV nach § 2 (7) und > 1				
			kV, Preis nach § 2 (3) (für				
			Strom 0,11 ct/kWh und				
		CAC	für Gas 0,03 ct/kWh)	V	V		
		SAS	Kennzeichnung, dass ein abweichender Preis für	Х	Х		
			Sondervertragskunden				
			vorliegt				
		TA	Tarifkunden, für Strom §		Χ		
			2. (2) 1b HT bzw. ET				
			(hohe KA) und für Gas §				
		TAS	2 (2) 2b Kennzeichnung, dass ein	Х	Х		
		IAS	abweichender Preis für	^	^		
			Tarifkunden vorliegt				
		TK	für Gas nach KAV § 2 (2)	Χ	Χ		
			2a bei ausschließlicher				
			Nutzung zum Kochen				
			und				
		TKS	Warmwassererzeugung Kennzeichnung, wenn	Χ	Χ		
		ino	nach KAV § 2 (2) 2a ein	^	^		
			anderer Preis zu				
			verwenden ist				
		TS	für Strom mit	Х	Χ		
			Schwachlast § 2. (2) 1a				
			NT (niedrige KA, 0,61 ct/kWh)				
		TSS	Kennzeichnung, dass ein	Χ	Χ		
			abweichender Preis für				
			Schwachlast angewendet				
			wird	- II : -			
SG10 CAV	7110	Konzes	ssionsabgabe in Euro/kWh	Soll [912] A			[128] Wenn SG10
				[914] [128] ∧ [129]	∧ [914] [128]		CAV+TAS/ TSS/ TKS/ SAS, KAS vorhanden
				/\ [±23]	[120]		NAS VOITIGITAETI
							[129] Hat der Lieferant
							auf Grund seines



EDIFACT Stru	uktur	Beschr	eibung	Anmeldung NN	Bestätigung Anmeldung	_	
		Kommı	unikation von	LF an NB	NB an LF	NB an LF	
		Prüfide	ntifikator	11001	11002	11003	
							Vertrags Kenntnis über die Höhe der Sonder-KA, so muss er diesen dem NB mitteilen
							[912] Format: max. 6 Nachkommastellen
							[914] Format: Möglicher Wert: > 0
SG10 CAV	7110	i	renkategorie der sionsabgabe	Kann	Soll [219]		[219] Wenn an Marktlokation vorhanden
Steuer-/							-
Abgabeninfo SG8	ormation			Kann	Soll [131] ∧ [308]		[131] Wenn Information nach StromStG §9 erforderlich
							[308] Wenn DTM+92 (Beginn zum) im DE2380 < 202212312300?+00
SG8 SEQ			· · · · · · · · · · · · · · · · · · ·	Muss	Muss		
SG8 SEQ	1229	Z10	Steuer-/ Abgabeninformation	X	Х		
Referenz auf Kennzahl de SG8	f die OBIS- r Marktlokation						
SG8 RFF					Muss		
SG8 RFF	1153	Z10	OBIS-Kennzahl		X		
SG8 RFF	1154	OBIS-Ke	ennzahl		Х		
Steuern-/Ab	gabenbefreiung						•
SG10 CCI				<b>Muss</b> Muss	<b>Muss</b> Muss		
SG10 CCI	7059	Z13	Steuerinformation	Χ	Χ		
SG10 CCI	7037	Z65	Stromsteuer befreit	Χ	Χ		
		Z66	Stromsteuer pflichtig	Χ	Χ		
Gemeindera SG8	abatt			Muss	Muss ([308] ∧ [492])⊻ [493]		[308] Wenn DTM+92 (Beginn zum) im DE2380 < 202212312300?+00
							[492] Wenn MP-ID in NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Strom
							[493] Wenn MP-ID in NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Gas
SG8 <b>SEQ</b>				Muss	Muss		
SG8 SEQ	1229	Z12	Gemeinderabatt	Χ	Χ		



			Deserii	eibung	Anmeldung NN	Bestätigung Anmeldung	_	
			Komm	unikation von	LF an NB	NB an LF	NB an LF	
			Prüfide	ntifikator	11001	11002	11003	
Gemei	indera	batt	[					_
<b>SG9</b> SG9	QTY				<b>Muss</b> Muss	<b>Muss</b> Muss		
SG9	QTY	6063	<b>Z16</b>	Gemeinderabatt	Χ	Χ		
SG9	QTY	6060	Menge		X [902] ∧ [930] ∧ [938]	X [902] A [930] A [938]		[902] Format: Möglicher Wert: ≥ 0  [930] Format: max. 2
								Nachkommastellen
								[938] Format: Möglicher Wert: <= 10
SG9	QTY	6411	P1	Prozent	X	Χ		
Daten SG8	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		
Refere Messlo <b>SG8</b> SG8		die ID der 1				Muss		
SG8	RFF	1153	Z19	Messlokation		X		
SG8	RFF	1154	ID der	Messlokation		X [951]		[951] Format: Zählpunktbezeichnung
Abrech Messst NNE fü	tellenk	des petriebs 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	nung über NNE (Ja/Nein)		Χ		
Zugeoi	rdnete	Marktpartner				Muss		
SG10								
_	CCI					Muss		



EDIFACT Struktur	Beschr	eibung	Anmeldung NN	Bestätigung Anmeldung	Ablehnung Anmeldung	
	Komm	unikation von	LF an NB	NB an LF	NB an LF	
		entifikator	11001			
	Fruitae	Marktpartner	11001	11002	11003	
	:	iviai ktpai tiiei				-
Messstellenbetreiber						
<b>SG10 CAV</b>				Muss		
SG10 CAV 7111	Z91	MSB		Muss X		
SG10 CAV 7111 SG10 CAV 1131	MP-ID	IVIOD		X		
SG10 CAV <b>7110</b>	Z19	Auf vertraglicher		X		
3010 CAV 7110	LIS	Grundlage gegenüber Anschlussnutzer / Anschlussnehmer		X		
	<b>Z20</b>	In der Ausübung der Weiterverpflichtung durch den gMSB		Х		
Grundzuständiger Messstellenbetreiber						
SG10						
SG10 CAV				Muss		
SG10 CAV <b>7111</b>	ZF0	gMSB		X		
SG10 CAV <b>1131</b>	MP-ID			Х		
Spannungsebene der Messlokation <b>SG10</b>				Muss [492]		[492] Wenn MP-ID in
5510 001						NAD+MR (Nachrichtenempfänger aus Sparte Strom
SG10 CCI	F0.4	C		Muss		
SG10 CCI <b>7037</b>	E04	Spannungsebene der Messlokation		Х		
Spannungsebene der Messlokation						
SG10						
SG10 CAV 7111	F0.2	112 -1		Muss		
SG10 CAV <b>7111</b>	E03 E04	Höchstspannung Hochspannung		X X		
	E05	Mittelspannung		X		
	E06	Niederspannung		Χ		
Gasqualität	ľ					-
SG10				Muss [493]		[493] Wenn MP-ID in NAD+MR (Nachrichtenempfänger aus Sparte Gas
SG10 CCI				Muss		
SG10 CCI <b>7037</b>	Y02	Gasqualität		X		
Gasqualität	: - <del>-</del>			••		
SG10 CAV				N 4 · · · · ·		
SG10 CAV <b>7111</b>	V04	II Coo		Muss		
SG10 CAV <b>7111</b>	Y04 Y05	H-Gas L-Gas		X X		
Zähleinrichtungsdaten						
SG8			Kann	Muss [2286]		[2286] Für jede SEQ+Z18



EDIFA	CT Stru	ıktur	Beschr	eibung	Anmeldung NN	Bestätigung Anmeldung	_	
			Kommı	unikation von	LF an NB	NB an LF	NB an LF	
			Prüfide	ntifikator	11001	11002	11003	
								(Daten der Messlokation) mindestens einmal anzugeben
SG8	SEQ				Muss	Muss		unzugeben
SG8	SEQ	1229	Z03	Zähleinrichtungsdaten	X	X		
Refer		die ID einer						
SG8								
SG8	RFF					Muss		
SG8	RFF	1153	Z19	Messlokation		X		
SG8	RFF	1154	ID eine	r Messlokation		X [951]		[951] Format: Zählpunktbezeichnung
	enz auf meter	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		X		
SG8	RFF	1154	Identifi	ikation / Nummer des neter-Gateways		Х		
Zählei	rtvp							
SG10	,,				Muss	Muss		
SG10	CCI				Muss	Muss		
SG10	CCI	7037	E13	Zählertyp	Χ	Χ		
Zählei SG10	rtyp							
SG10	CAV					Muss		
SG10	CAV	7111	AHZ	analoger Haushaltszähler (Drehstrom)		X [492]		[492] Wenn MP-ID in NAD+MR
			WSZ	analoger Wechselstromzähler		X [492]		(Nachrichtenempfänger) aus Sparte Strom
			LAZ MAZ	Lastgangzähler Maximumzähler		X [492]		[402] Wonn MD ID :-
			MME	Maximumzahler moderne		X [492] X [492]		[493] Wenn MP-ID in NAD+MR
			IVIIVIE	Messeinrichtung nach MsbG		۸ [492]		(Nachrichtenempfänger) aus Sparte Gas
			NMG	neue Messeinrichtung Gas nach MsbG		X [493]		and openies dus
			DKZ	Drehkolbengaszähler		X [493]		
			BGZ	Balgengaszähler		X [493]		
			TRZ	Turbinenradgaszähler		X [493]		
			UGZ	Ultraschallgaszähler		X [493]		
			WGZ	Wirbelgaszähler		X [493]		
			EHZ	elektronischer Haushaltszähler		X		
			IVA	Individuelle Abstimmung		X		



EDIFACT Struktur	Beschreibung	Anmeldung Bestätigung Ablehnung NN Anmeldung Anmeldung	
	Kommunikation von	LF an NB NB an LF NB an LF	
	Prüfidentifikator	11001 11002 11003	
	(Sonderausstattung)		
SG10 CAV <b>7110</b>	<b>Z01</b> EDL40	X [136]	[136] Wenn SG10
	<b>Z02</b> EDL21	X [136]	CCI+++E13 (Zählertyp)
	<b>Z03</b> sonstiger EHZ	X [136]	CAV+EHZ (elektronischer
	<b>Z04</b> Standard	X [346]	Haushaltszähler)
	<b>Z05</b> MeDa-Zähler	X [346]	vorhanden
			[346] Wenn SG10 CCI+++E13 (Zählertyp) CAV+MME (mME)
			vorhanden
Zählergröße (Gas)			-
SG10			
SG10 CAV		Muss [493]	[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 <b>G350</b> Gaszähler G350	X X	
	<b>G4</b> Gaszähler G4	X	
	<b>G40</b> Gaszähler G40	X	
	G400 Gaszähler G400	X	
	G4000 Gaszähler G4000	X	
	<b>G6</b> Gaszähler G6	X	
	G65 Gaszähler G65	X	
	<b>G650</b> Gaszähler G650 <b>G6500</b> Gaszähler G6500	X X	
	Gaszaillei Goodo	^	
Identifikation / Nummer			
des Gerätes			
SG10		M	
SG10 CAV	===	Muss Muss	
SG10 CAV <b>7111</b>	<b>Z30</b> Gerätenummer	X X	
SG10 CAV <b>7110</b>	Gerätenummer	X X	
Registeranzahl <b>SG10</b>			
SG10 CAV		Muss [492]	[139] Wenn SG10
		۸ [139]	CAV+IVA (Individuelle Abstimmung) nicht vorhanden
			[492] Wenn MP-ID in NAD+MR



EDIFACT CO. LO	Daaaha	a i have a	A	Destitions	A la la la	Dadia suna
EDIFACT Struktur	Beschi	eibung	NN	Bestätigung Anmeldung		
	Komm	unikation von	LF an NB	NB an LF	NB an LF	
	Prüfide	entifikator	11001	11002	11003	
						(Nachrichtenempfänger) aus Sparte Strom
SG10 CAV <b>7111</b>	ETZ	Eintarif		Χ		
	ZTZ NTZ	Zweitarif Mehrtarif		X X		
Energierichtung						_
SG10				NA [402]		[402] W MD ID :
SG10 CAV				Muss [492]		[492] Wenn MP-ID in NAD+MR (Nachrichtenempfänger)
CC10 CAV <b>7111</b>	FD7	Fingishtungs-ähler		v		aus Sparte Strom
SG10 CAV <b>7111</b>	ERZ ZRZ	Einrichtungszähler Zweirichtungszähler		X		
Fernschaltung der Zähleinrichtung						-
<b>SG10 CAV</b>				Muss [492]		[492] Wenn MP-ID in NAD+MR (Nachrichtenempfänger)
SG10 CAV <b>7111</b>	Z58	Fernschaltung der		X		aus Sparte Strom
	706	Zähleinrichtung		······································		
SG10 CAV <b>7110</b>	Z06 Z07	vorhanden nicht vorhanden		X X		
Messwerterfassung an der	:					
Zähleinrichtung				M [246]		[246] W
SG10				Muss [316]		[316] Wenn in derselber SG8 das RFF+Z14 (Smartmeter-Gateway) nicht vorhanden
SG10 CCI				Muss		
SG10 CCI <b>7037</b>	E12	Messwerterfassung an der Zähleinrichtung		Х		
Messwerterfassung an der Zähleinrichtung						
SG10 CAV				N 4		
SG10 CAV SG10 CAV <b>7111</b>	AMR	fernauslesbare Zähler		Muss X		
3010 CAV /111	MMR	manuell ausgelesene Zähler		X		
Messdatenregistriergeräte	d					-
aten						
SG8				Soll [493] ∧ [130]		[130] Wenn an Messlokation vorhanden
						[493] Wenn MP-ID in NAD+MR (Nachrichtenempfänger)
CC0 CCC				N 4		aus Sparte Gas
SG8 <b>SEQ</b> SG8 SEQ <b>1229</b>	750	Messdatenregistriergerät		Muss		
SG8 SEQ <b>1229</b>	Z50	edaten		Χ		



EDIFACT Struktur	Beschr	eibung	Anmeldung NN	Bestätigung Anmeldung	_	
	Kommı	unikation von	LF an NB	NB an LF	NB an LF	
	Prüfide	ntifikator	11001	11002	11003	
Referenz auf die ID einer Messlokation SG8						
SG8 <b>RFF</b>				Muss		
SG8 RFF <b>1153</b>	Z19	Messlokation		Χ		
SG8 RFF <b>1154</b>	ID eine	r Messlokation		X [951]		[951] Format: Zählpunktbezeichnung
Messdatenregistriergerät SG10				Muss		
SG10 CCI <b>7037</b>	E13	Zählertyp		Muss X		
	; E13	Zamertyp		^		
Identifikation / Nummer des Gerätes						
SG10 CAV				Muss		
SG10 CAV <b>7111</b>	720	Carätanummar		Muss		
SG10 CAV <b>7111</b> SG10 CAV <b>7110</b>	Z30	Gerätenummer		X X		
3G10 CAV /110	Gerale	nummer				
Mengenumwerterdaten SG8				Soll [493] Λ [130]		[130] Wenn an Messlokation vorhanden [493] Wenn MP-ID in
SG8 <b>SEQ</b>				Muss		NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Gas
SG8 SEQ <b>1229</b>	Z09	Mengenumwerter-Daten		X		
Referenz auf die Gerätenummer <b>SG8</b>						
SG8 RFF				Muss		
SG8 RFF <b>1153</b>	MG	Gerätenummer des Zählers		X		
SG8 RFF <b>1154</b>	Geräte	nummer		Χ		
Mengenumwerter SG10				Muss		
SG10 CCI				Muss		
SG10 CCI <b>7037</b>	Z64	Mengenumwerter		Χ		
Identifikation / Nummer des Gerätes SG10						
SG10 CAV				Muss		
SG10 CAV <b>7111</b>	Z30	Gerätenummer		Χ		
SG10 CAV <b>7110</b>	Geräte	nummer		Χ		
Mengenumwertertyp						
SG10						
SG10 CAV				Muss		
SG10 CAV <b>7111</b>	DMU	Dichtemengenumwerter		X		
	TMU	Temperaturmengenumw		X		



EDIFACT Struktur	Beschr	eibung	Anmeldung NN	Bestätigung Anmeldung		
	Komm	unikation von	LF an NB	NB an LF	NB an LF	
	Prüfide	entifikator	11001	11002	11003	
	ZMU	erter Zustandsmengenumwert er		Х		
OBIS-Daten der Zähleinrichtung / Mengenumwerter / Smartmeter-Gateway						
SG8				Muss ([2287] A [121]) V [2350] V [2353]		[121] Wenn in dem SEQ+Z03 (Zähleinrichtungsdaten) das SG8 RFF+Z14 (Referenz auf das Smartmeter-Gateway) nicht vorhanden
						[2287] Für jede SEQ+203 (Zähleinrichtungsdaten) mindestens einmal anzugeben
						[2350] Für jedes SMGW das im SEQ+Z13 (Smartmeter-Gateway) SG10 CCI+++Z75 CAV+Z30 (Gerätenummer) genannt ist, mindestens einmal je SEQ+Z03 (Zähleinrichtungsdaten) das mit SG8 RFF+Z14 (Referenz auf das Smartmeter-Gateway) auf das SMGW referenziert
						[2353] Für jede SEQ+Z09 (Mengenumwerter- Daten) mindestens einmal anzugeben
SG8 <b>SEQ</b>			***************************************	Muss	***************************************	
SG8 SEQ <b>1229</b>	Z20	OBIS-Daten der Zähleinrichtung		Х		
Referenz auf die Gerätenummer <b>SG8</b>						
SG8 <b>RFF</b>				Muss		
SG8 RFF <b>1153</b>	MG Z11	Gerätenummer des Zählers Gerätenummer des		x x		
		Mengenumwerters				
	Z14	Smartmeter-Gateway		X		
SG8 RFF <b>1154</b>	···{········	nummer		Х		



EDIFACT Struktur	Beschreibung	Anmeldung I NN	Bestätigung Anmeldung		
	Kommunikation von	LF an NB	NB an LF	NB an LF	
	Prüfidentifikator	11001	11002	11003	
SG8					
SG8 <b>RFF</b>			Muss		
SG8 RFF <b>1153</b>	<b>Z19</b> Messlokation		Χ		
SG8 RFF <b>1154</b>	ID einer Messlokation		X [951]		[951] Format: Zählpunktbezeichnung
Konfigurations-ID					_
SG8					
SG8 <b>RFF</b>		1	Muss [78] Λ		[40] Wenn SG4
			[402] A		STS+7++E02
			[420] ∧ [661]		(Transaktionsgrund: Einzug in Neuanlage)
			Soll [166] ∧		vorhanden
			[40] $\wedge$ [402]		
		•	∧ [420]		[78] Wenn SG4
					STS+7++E02
					(Transaktionsgrund:
					Einzug in Neuanlage) nicht vorhanden
					[166] Wenn vorhanden
					[402] Wenn in derselben
					SG8 SEQ+Z20 (OBIS-
					Daten der
					Zähleinrichtung/
					Mengenumwerter/
					Smartmeter-Gateway) eine OBIS-Kennzahl der
					Werteart "Zählerstand"
					im PIA+5 vorhanden
					[420] Wenn in dieser SG8 das RFF+Z14
					(Smartmeter-Gateway)
					vorhanden ist
					[CC1] [[inelected et elected
					[661] Hinweis: Ist dem NB bereits die ab dem
					Lieferbeginn zu
					verwendende
					Konfuigurations-ID
					bekannt, teilt er diese
					bereits hier mit. Liegt
					diese noch nicht vor, teilt der NB die aktuell
					verwendete
					Konfigurations-ID mit
					und veranlasst beim MSB
					eine
					Konfigurationsänderung,
					welche nach
					erfolgreichem Abschluss zu einer neuen
					Konfigurations-ID führt,
					die über den Prozess
					Stammdatenänderung



EDIFA	Kor		Beschreibung  Kommunikation von  Prüfidentifikator	Anmeldung NN LF an NB 11001	Bestätigung Anmeldung NB an LF 11002	Ablehnung Anmeldung NB an LF 11003		
SG8	RFF	1153	AGK Anwendungsreferenznu		X		kommuniziert wird.	
SG8	RFF	1154	Referenz, Identifikation		Χ			
Zähle Meng Smart <b>SG8</b>	tmeter				M			
SG8 SG8	PIA PIA	4347	5 Produktidentifikation		Muss X			
SG8	PIA	7140	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	
SG8	PIA	7143	SRW OBIS-Kennzahl		X		aus Sparte Gas	
	egranu				Muss ([256] ∧ [492]) ⊻ ([274] ∧ [493])		[256] Wenn in derselben SG8 SEQ+Z20 (OBIS- Daten der Zähleinrichtung / Mengenumwerter / Smartmeter-Gateway) das PIA+5+1-b?:1.8.e / 1-b?:2.8.e vorhanden	



EDIFACT Struktur	Beschreibung	Anmeldung NN	Bestätigung Anmeldung	_	
	Kommunikation von	LF an NB	NB an LF	NB an LF	
	Prüfidentifikator	11001	11002		
	Prüfidentifikator	11001		11003	[274] Wenn in derselben SG8 SEQ+Z20 (OBIS-Daten der Zähleinrichtung / Mengenumwerter / Smartmeter-Gateway) 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?:10.0 / 7-b?:2.0.0 / 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 (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Gas
SG10 CCI			Muss		aus Sparte Gas
SG10 CCI <b>7037</b>	<b>ZE4</b> Wertegranularität		X		
Wertegranularität SG10					
SG10 CAV	700 1"1 1" 1		Muss		
SG10 CAV <b>7111</b>	<b>ZD9</b> Jährlich <b>ZE8</b> Halbjährlich		X X		
	<b>ZE9</b> Quartalsweise		X		
	<b>ZB7</b> Monatlich		X		
Zugeordnete Zählzeit SG10			Soll [165] Λ [166] Λ		[165] Wenn bekannt
			[422] Muss [389]		[166] Wenn vorhanden
			∧ [391] ∧ [423] ∧ [492]		[389] Wenn mehr als eine SG8 SEQ+Z20 (OBIS-Daten der Zähleinrichtung / Mengenumwerter / Smartmeter-Gateway), die mit dem RFF+MG (Referenz auf die Gerätenummer) auf die gleiche Gerätenummer referenziert, mit einer OBIS-Kennzahl der
					Werteart "Zählerstand" im PIA+5 vorhanden  [391] Wenn in derselben



EDIFACT Struktur	Beschreibung	Anmeldung Bestätigung NN Anmeldung	
	Kommunikation von	LF an NB NB an LF	NB an LF
	Prüfidentifikator	11001 11002	11003
			SG8 SEQ+Z20 (OBIS Daten der Zähleinrichtung / Mengenumwerter / Smartmeter-Gateway) eine OBIS-Kennzahl für Zählerstand im PIA+5 vorhanden und es sich It. Codeliste OBIS um eine OBIS mit zugeordneter Zählzeit handelt (Tarif: e = 1 9)
			[422] Wenn DTM+137 (Nachrichtendatum) im DE2380 ≤ 202212312300?+00 [423] Wenn DTM+137 (Nachrichtendatum) im DE2380 > 202212312300?+00
SG10 <b>CCI</b>		Muss	[492] Wenn MP-ID in NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Strom
SG10 CCI <b>7059</b>	<b>Z39</b> Code der Zählzeit	VIUSS	[418] Wenn DTM+137
3610 CCI 7039	<b>Z47</b> Zugeordnete Zählzeit nicht ermittelbar	X [418]	(Nachrichtendatum) im DE2380 < 202303312200?+00 ist die Nutzung des Codes möglich
SG10 CCI <b>7037</b>	Code der Zählzeit	X [421]	[421] Wenn in dieser SG8 das SG10 CCI+Z39 (Zugeordnete Zählzeitdefinition) vorhanden ist
Zugeordnetes			
Zählzeitregister SG10		Muss [421]	[421] Wenn in dieser SG8 das SG10 CCI+Z39 (Zugeordnete Zählzeitdefinition) vorhanden ist
SG10 CCI		Muss	
SG10 CCI <b>7059</b>	<b>Z38</b> Code des Zählzeitregisters	Х	
SG10 CCI <b>7037</b>	Code des Zählzeitregisters	X	
Vor- und Nachkommastellen des Zählwerks			
SG10		Muss ([492] ∧ [273])⊻	[273] Wenn in derselben SG8 SEQ+Z20 (OBIS-



EDIEACT Church	Dosehraihung	Anmoldura	Postätia	Ablahaur	Podingung
EDIFACT Struktur	Beschreibung	NN	Bestätigung Anmeldung	~	
	Kommunikation von	LF an NB	NB an LF	NB an LF	
	Prüfidentifikator	11001	11002	11003	
			([493] A [274])		Daten der Zähleinrichtung / Mengenumwerter / Smartmeter-Gateway) 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?: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 / Mengenumwerter / Smartmeter-Gateway) das PIA+5+7-b?:3.0.0 / 7-b?:6.0.0 / 7-b?:3.2.0 / 7-b?:6.2.0 / 7-b?:13.2.0 / 7-b?:2.0.0 / 7-b?:1.0.0 / 7-b?:5.0.0 / 7-b?:11.2.0 / 7-b?:15.2.0 vorhanden  [492] Wenn MP-ID in NAD+MR (Nachrichtenempfänger)
SG10 <b>CC</b> I			Muss		aus Sparte Strom [493] Wenn MP-ID in NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Gas
SG10 CCI <b>7059</b>	<b>11</b> Produkt		X		
SG10 CCI <b>7037</b>	Z33 Vor- und Nachkommastellen des Zählwerkes		X		
Vor- und Nachkommastellen des Zählwerks SG10					
SG10 CAV			Muss		
SG10 CAV <b>7110</b>	Angabe der Vorkommastelle		Χ		
SG10 CAV <b>7110</b>	Angabe der Nachkommastelle		Χ		
Bezeichnung des Zählwerks auf dem Gerät					
SG10			Muss [123] ∧ (([493] ∧ [274]) ⊻ ([492] ∧		[123] Wenn noch mindestens eine weitere SG8 SEQ+Z20 (OBIS- Daten der



EDIFACT Struktur	Beschreibung	Anmeldung NN	Bestätigung Anmeldung		
	Kommunikation von	LF an NB	NB an LF	NB an LF	
	Prüfidentifikator	11001	11002	11003	
SG10 CCI	Prüfidentifikator	11001	11002 [273]))	11003	Zähleinrichtung/ Mengenumwerter/ Smartmeter-Gateway) 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 / Mengenumwerter / Smartmeter-Gateway) 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?:8.8.e / 1-65?:1.8.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 / Mengenumwerter / Smartmeter-Gateway) 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?:11.2.0 / 7-b?:12.2.0 / 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 (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Gas
SG10 CCI <b>7037</b>	<b>Z63</b> Lokale Kennzeichnung zu		X		
	Kontrollzwecken				
SG10 CCI <b>7036</b>	Bezeichnung des Zählwerks auf dem Gerät		Х		
Schwachlastfähigkeit	r :				



EDIFACT Struktur	Beschreibung	Anmeldung Bestätigung NN Anmeldung	Ablehnung Anmeldung	Bedingung
	Kommunikation von	LF an NB NB an LF	NB an LF	
	Prüfidentifikator	11001 11002	11003	
SG10	Fruiteriumator	Muss [256] Λ [388] Λ [492]		[256] Wenn in derselben SG8 SEQ+Z20 (OBIS-Daten der Zähleinrichtung / Mengenumwerter / Smartmeter-Gateway) das PIA+5+1-b?:1.8.e / 1-b?:2.8.e vorhanden [388] Wenn DTM+137 (Nachrichtendatum) im DE2380 <202303312200?+00 vorhanden
				[492] Wenn MP-ID in NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Strom
SG10 CCI		Muss		
SG10 CCI <b>7059</b>	Z10 Schwachlastfähigkeit	X		
SG10 CCI <b>7037</b>	<b>Z59</b> Nicht-Schwachlast fähig <b>Z60</b> Schwachlast fähig	X X		
Wandlerdaten SG8		Soll [492] Λ [130]		[130] Wenn an Messlokation vorhanden
				[492] Wenn MP-ID in NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Strom
SG8 SEQ		Muss		
SG8 SEQ <b>1229</b>	<b>Z04</b> Wandler-Daten	Х		
Referenz auf die Gerätenummer SG8				
SG8 RFF		Muss		
SG8 RFF <b>1153</b>	<b>MG</b> Gerätenummer des	X		
SG8 RFF <b>1154</b>	Zählers Gerätenummer	X		
Wandler				-
SG10		Muss		
SG10 CCI		Muss		
SG10 CCI <b>7037</b>	<b>Z25</b> Wandler	Х		
Identifikation / Nummer des Gerätes				
SG10				
SG10 CAV		Muss [2317] ⊻ [2318]		[2317] Wenn in derselben SG8 SEQ+Z04 (Wandlerdaten) das SG10 CCI+++Z25 (Wandler) CAV+MIW/



EDIEA	CT C+~-	ılıtı i e	Beschre	aihung	Anmolduna	Bestätigung	Ahlahnung	Redingung
EDIFAC	CT Stru	iktur	Descrire	erbung	NN	Anmeldung		
			Kommu	ınikation von	LF an NB	NB an LF	NB an LF	
			Prüfide	ntifikator	11001	11002	11003	
								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		Х		
Wandl	lertyp	und Faktor						
SG10	CAV					Muss		
SG10	CAV	7111	MIW	Messwandlersatz Strom		Х		
			MPW	Kombimesswandlersatz		Χ		
				(Strom und Spannung)				
			MBW	Blockstromwandler		X		
			MUW	Messwandlersatz Spannung		Х		
SG10	CAV	7110	Wandle	erfaktor		X [902] [141]		[141] Wenn SG10 CAV+MIW/ MPW/ MBW vorhanden
								[902] Format: Möglicher Wert: ≥ 0
Komm		ionseinrichtun						
SG8						Muss [2119] Soll [130]		[130] Wenn an Messlokation vorhanden
								[2119] Je SG8 SEQ+Z13 (Smartmeter-Gateway) ist genau einmal die Segmentgruppe anzugeben
SG8	SEQ					Muss		<b>U</b> -
SG8	SEQ	1229	Z05	Kommunikationseinricht ungsdaten		X		
Refere	enz auf	die						-
	enumn							
SG8	RFF					Muss		
SG8	RFF	1153	MG	Gerätenummer des Zählers		Х		
SG8	RFF	1154	Geräte	nummer		Χ		
Komm	nunikat	ionseinrichtun	f					
g								
SG10						Muss		



EDIFAG	CT Stru	ıktur	Beschr	eibung	Anmeldung NN	Bestätigung Anmeldung	Ablehnung Anmeldung	
			Komm	unikation von	LF an NB	NB an LF	NB an LF	
			Prüfide	ntifikator	11001	11002	11003	
SG10	CCI					Muss		
SG10	CCI	7037	<b>Z26</b>	Kommunikationseinricht ung		Х		
Identi des Ge		n / Nummer						
SG10	CAV					Muss		
SG10	CAV	7111	Z30	Gerätenummer		X		
SG10	CAV	7110	Geräte	nummer		Χ		
Komm gstyp <b>SG10</b>	nunikat	ionseinrichtun						-
SG10	CAV					Muss		
SG10	CAV	7111	GSM	GSM/GPRS/UMTS-		Χ		
			ЕТН	KomEinr. Ethernet-KomEinricht. LAN/WLAN		Х		
			PLC	PLC-KomEinrichtung		Χ		
			PST	Festnetz-KomEinricht. TAE		Х		
			DSL	DSL-Kom.Einr.		Χ		
			LTE	LTE-KomEinr.		Х		
Daten Steue		chnischen htung				Soll [130]		[130] Wenn an
300						3011 [130]		Messlokation vorhanden
SG8	SEQ					Muss		
SG8	SEQ	1229	<b>Z</b> 06	Daten der technischen Steuereinrichtung		Χ		
	enz auf enumn							
SG8	RFF					Muss		
SG8	RFF	1153	MG	Gerätenummer des Zählers		Х		
SG8	RFF	1154	Geräte	nummer		Χ		
Techn	ische							
	reinric	htung						
SG10						Muss		
SG10	CCI					Muss		
SG10	CCI	7037	Z27	Technische Steuereinrichtung		Χ		
Identi des Ge <b>SG10</b>		n / Nummer						
SG10	CAV					Muss		
SG10	CAV	7111	Z30	Gerätenummer		Χ		
SG10	CAV	7110	Geräte	nummer		Χ		
Techn		htungstyp						



EDIFACT Struk	tur	Beschr	eibung	Anmeldung NN	Bestätigung Anmeldung	_	
		Komm	unikation von	LF an NB	NB an LF	NB an LF	
		Prüfide	ntifikator	11001	11002	11003	
SG10							
SG10 CAV					Muss		
SG10 CAV	7111	RSU TSU	Rundsteuerempfänger Tarifschaltuhr		X X		
Smartmeter-G	ateway						
SG8					Soll [130]		[130] Wenn an Messlokation vorhanden
SG8 <b>SEQ</b>					Muss		
SG8 SEQ	1229	Z13	Smartmeter-Gateway		Χ		
Smartmeter-G SG10	ateway				Muss		
SG10 CCI					Muss		
	7037	<b>Z</b> 75	Smartmeter-Gateway		X		
Identifikation ,	/ Nummer						
des Gerätes	,						
SG10							
SG10 CAV					Muss		
	7111 7110	Z30	Gerätenummer		Χ (0.2.3)		[052] Format:
SG10 CAV	7110	Gerate	nummer		X [952]		[952] Format: Gerätenummer nach DIN 43863-5
Daten der Steu	uerbox						
SG8					Soll [492] ∧ [133]		[133] Wenn an der übermittelten Marktlokation / Messlokation vorhanden [492] Wenn MP-ID in
							NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Strom
SG8 SEQ					Muss		
	1229	Z14	Steuerbox		X		-
Referenz auf d Smartmeter-G							
SG8 RFF					Muss		
	1153	Z14	Smartmeter-Gateway		X		
	1154	Identif	ikation / Nummer des neter-Gateways		X		
Referenz auf d	ie ID der	[					-
Marktlokation SG8							
SG8 RFF					Muss		
	1153	Z18	Marktlokation		X		
	1154		r Marktlokation		X [950]		[950] Format: Marktlokations-ID
Steuerbox		:					
SG10					Muss		
SG10 CCI					Muss		
		:					



EDIFACT Struktur	Beschreibung		Anmeldung NN	Bestätigung Anmeldung		
	Kommunikation	von	LF an NB	NB an LF	NB an LF	
	Prüfidentifikator		11001	11002	11003	
SG10 CCI <b>7037</b>	<b>Z76</b> Steuerb	юх		Х		
Identifikation / Nummer des Gerätes <b>SG10</b>						
SG10 CAV				Muss		
SG10 CAV <b>7111</b>	<b>Z30</b> Geräter	nummer		X		
SG10 CAV <b>7110</b>	Gerätenummer			X [952]		[952] Format: Gerätenummer nach DIN 43863-5
Lastprofildaten (Gas) SG8			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 <b>SEQ</b>			Muss	Muss		
SG8 SEQ <b>1229</b>	<b>Z35</b> Lastpro	fildaten	Х	Х		
Lastprofil ( Gas) <b>SG10</b>			Muss	Muss		
SG10 CCI			Muss	Muss		
SG10 CCI <b>7059</b>	<b>Z12</b> Lastpro	fil	X	Χ		
SG10 CCI <b>7037</b>		isches Verfahren ches Verfahren	X X	X X		
Lastprofil (Gas) SG10						_
SG10 CAV			Muss	Muss		
SG10 CAV <b>7111</b>	Code des Lastpr	ofils (Gas)	Χ	Χ		
SG10 CAV <b>3055</b>	<b>89</b> Vergebo	en vom Händler	Х	Х		
	<b>293</b> DE, BDE (Bundes Energie	sverband der	Х	Х		
Klimazone /	·	·				-
Temperaturmessstelle				<b>N</b> 4 -		
SG10 CCI				Muss Muss		
SG10 CCI <b>7059</b>	(derzeit Temper	elle des grameters dist nur die gratur ein erlaubte grameter)	r	X		
	<b>ZAO</b> Klimazo			Х		



EDIFACT	Stru	ktur	Beschr	eibung	Anmeldung NN	Bestätigung Anmeldung		
			Kommi	unikation von	LF an NB	NB an LF	NB an LF	
			Prüfide	entifikator	11001	11002	11003	
				(derzeit ist Tagesparameter)				
SG10 C	CI	7037	1	raturmessstelle		Χ		•
SG10 C	CCI	1131	Diensta	anbieter		X [58]		[58] Wenn in diesem CCI das DE3055 mit dem Code 293 vorhanden
SG10 C	CCI	3055	89 293	Vergeben vom Händler (hier Netzbetreiber) DE, BDEW (Bundesverband der Energie- und Wasserwirtschaft e.V.)		x x		
Profildat	ten (S	Strom)						
SG8					Kann [492]	Muss [492] Λ [119]		[119] Wenn in der SG8 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 <b>S</b> I	EQ				Muss	Muss		
SG8 SI	EQ	1229	Z21	Profildaten	Χ	Х		
Referenz Marktlok SG8		die ID der n						
	RFF					Muss		
	::::::::::::::::::::::::::::::::::::::	1153	Z18	Marktlokation		Χ		
	FF	1154	ID eine	r Marktlokation		X [950]		[950] Format: Marktlokations-ID
Normier	rtes P	rofil (Strom)						
SG10					Muss	Muss		
SG10 <b>C</b>					Muss	Muss		
SG10 C		7059	Z02	Standardlastprofil	X	X		[222] W
SG10 C	:CI	7037	E01 Z10	synthetisches Verfahren analytisches Verfahren	X X	X X [332]		[332] Wenn im SG8 SEQ+Z01 (Daten der Marktlokation) das SG10 CCI+6++ZA9 (Aggreg. verantw. ÜNB) nicht vorhanden
Normier <b>SG10</b>	rtes P	rofil (Strom)	f					
	'ΔV				Muss	Muss		
SG10 <b>C</b>								
SG10 C		7111	Code d	les Normierten Profils	X	Х		



EDIFA	CT Stru	uktur	Beschi	reibung	Anmeldung NN	Bestätigung Anmeldung	_	
			Komm	unikation von	LF an NB	NB an LF	NB an LF	
				entifikator	11001	11002	11003	
			Fiullue	Sindingtoi -	11001	11002	11003	Marktlokation) das 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	Muss		
SG8	SEQ	1229	Z08	Profilschardaten	Χ	Χ		
Markt SG8	lokatio	f die ID der on						
SG8	RFF					Muss		
SG8	RFF	1153	Z18	Marktlokation		X		
SG8	RFF	1154	ID eine	er Marktlokation		X [950]		[950] Format:  Marktlokations-ID
Profile	schar							
SG10					Muss	Muss		
SG10					Muss	Muss		
SG10	CCI	7037	Z12	Profilschar	X	Х		
Profils <b>SG10</b>	schar							
SG10	CAV				Muss	Muss		
SG10	CAV	7111	Code	der Profilschar	Χ	Χ		
Normi	iertes	Profil						
SG10		- •			Muss	Muss		
SG10	CCI				Muss	Muss		
SG10		7059	Z03	tagesparameterabhängig es Lastprofil	Х	Х		
SG10	CCI	7037	E01	synthetisches Verfahren	Χ	Х		
			Z10	analytisches Verfahren	Χ	Χ		
Normi	iertes	Profil						
SG10								
SG10	CAV				Muss	Muss		
SG10		7111	Code ( (Strom	des Normierten Profils )	X	Χ		
	zone / eratur	messstelle						
SG10						Muss		
SG10	CCI					Muss		
SG10	CCI	7059	<b>Z99</b>	Messstelle des Tagesparameters (derzeit ist nur die Temperatur ein erlaubter Tagesparameter)		Х		
			ZA0	Klimazone des		Х		



EDIFACT Struk	ctur	Beschr	eibung	Anmeldung NN	Bestätigung Anmeldung		
		Kommı	unikation von	LF an NB	NB an LF	NB an LF	
		Prüfide	ntifikator	11001	11002	11003	
			Tagesparameters (derzeit ist Tagesparameter)				
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	89 293	Vergeben vom Händler (hier Netzbetreiber) DE, BDEW (Bundesverband der Energie- und Wasserwirtschaft e.V.)		x x		
Kunde des Lie SG12	feranten			Muss	Muss [572]		[572] Hinweis: Kundenname aus Anmeldung Lieferant neu
SG12 NAD				Muss	Muss		<u> </u>
SG12 NAD	3035	Z09	Kunde des LF	Χ	Χ		
SG12 NAD	3036	Name		Х	Χ		
SG12 NAD	3045	Z01	Struktur von Personennamen	Х	Χ		
		Z02	Struktur der Firmenbezeichnung	Х	Х		
Kundennumm Lieferanten <b>SG12</b> SG12 <b>RFF</b>	ner beim			Kann	Soll [147]		[147] Wenn in Anfrage
							vorhanden
SG12 RFF	1153	AVC	Kundennummer beim Lieferanten	X	X		
SG12 RFF	1154	Kunder	nnummer beim LF	Χ	Χ		
Kundennumm Altlieferant <b>SG12</b>	ner beim						
SG12 RFF				Soll [165] ∧ ([493] ⊻ ([492] ∧ [333]))			[165] Wenn bekannt  [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
SG12 RFF	1153	<b>Z01</b>	Kundennummer beim				NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Gas



EDIFACT Strukt	ur	Beschre	ibung	Anmeldung NN	Bestätigung Anmeldung	_	~ ~
		Kommu	nikation von	LF an NB	NB an LF	NB an LF	
		Prüfider	ntifikator	11001	11002	11003	
			Altlieferanten				
SG12 RFF <b>1</b>	154	Kunden	nummer beim LFA	Χ			
Referenz auf di Marktlokation	e ID der						
SG12							
SG12 RFF					Muss		
SG12 RFF <b>1</b>	153	Z18	Marktlokation		X		
SG12 RFF <b>1</b>	154	ID der N	Marktlokation		X [950]		[950] Format: Marktlokations-ID
Korrespondenz Kunden des Lie	:						
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
SG12 NAD				Muss	Muss		des Endverbrauchers/ Kunden wird nicht zur Identifikation genutzt
	8035	Z04	Korrespondenzanschrift	X	X		
3012 NAD 3	.033	204	des Kunden des LF	٨	^		
SG12 NAD <b>3</b>	036	Name		Χ	X		
	045	Z01	Struktur von Personennamen	X	Χ		
		Z02	Struktur der Firmenbezeichnung	X	X		
SG12 NAD 3	042		und Hausnummer oder	Χ	Х		
		Postfach	1				
	3164	Ort		χΧ	ΧΧ		[4.6.6] 14.4
SG12 NAD <b>3</b>	3251	Postleit	2011	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"
SG12 NAD 3	207	Ländorn	name Code	ν	<b>V</b>		ein "X" aufgeführt ist
Referenz auf die Marktlokation SG12	e ID der	Lanuerr	name, Code	X	X		
SG12 RFF					Muss		
	153	Z18	Marktlokation		Χ		
	154	ID der N	/larktlokation		X [950]		[950] Format:
							Marktlokations-ID



EDIFACT Struktur	Beschreibung	Anmeldung NN	Bestätigung Anmeldung	Ablehnung Anmeldung	
	Kommunikation von	LF an NB	NB an LF	NB an LF	
	Prüfidentifikator	11001	11002	11003	
Beteiligter Marktpartner MP-ID SG12				Muss (([9/1]	[84] Wenn SG4
3012					STS+E01++Z35 (Status der Antwort: Ablehnung der Abmeldeanfrage) vorhanden
					[363] Wenn SG4 STS+E01++A50 vorhanden
					[367] Wenn SG4 STS+E01++A04 vorhanden
					[566] Hinweis: Altlieferant
					[643] Hinweis: Nachfolgender Netzbetreiber
SG12 NAD				Muss	
SG12 NAD <b>3035</b>	VY andere zugehörige Partei			Χ	
SG12 NAD <b>3039</b>	MP-ID			X	
SG12 NAD <b>3055</b>	<b>9</b> GS1			Χ	
	293 DE, BDEW (Bundesverband der Energie- und Wasserwirtschaft e.V.) 332 DE, DVGW Service & Consult GmbH			x x	
Referenz auf die ID einer Marktlokation / Tranche SG12					
SG12 RFF				Muss	
SG12 RFF <b>1153</b>	<b>Z18</b> Marktlokation			Χ	
SG12 RFF <b>1154</b>	ID einer Marktlokation / Tranche			X [950]	[950] Format: Marktlokations-ID
Marktlokationsanschrift SG12		Soll [165]∧ ([493]⊻	Muss		[165] Wenn bekannt
		([493] £ ([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



EDIFACT Struktur		Beschr	reibung	Anmeldung NN	Bestätigung Anmeldung	Ablehnung Anmeldung		
			Komm	unikation von	LF an NB	NB an LF	NB an LF	
			Prüfide	entifikator	11001	11002	11003	
								(Nachrichtenempfänger) aus Sparte Gas
SG12	NAD				Muss	Muss		
SG12	NAD	3035	DP	Lieferanschrift	X	X		
SG12	NAD	3124		information zur fizierung	К	K		
SG12	NAD	3042	Straße Postfa	und Hausnummer oder ch	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	3164	Ort		Χ	X		
SG12		3251	Postle	itzahl	X	X		
SG12	NAD	3207	Lände	rname, Code	Х	Χ		
Ablese SG12	ekarte	dresse für die				Muss [493] ⊻ ([492] ∧ [234])		[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 (Nachrichtenempfänger aus Sparte Gas [560] Hinweis: Die Angabe Name und Adresse für die Ablesekarte wird nicht zur Identifikation genutz
SG12			70-	Niero de Adrese C''	Muss	Muss		
SG12	NAD	3035	Z05	Name und Adresse für die Ablesekarte	X	X		
SG12		3036	Name		X	X		
SG12	NAD	3045	Z01 Z02	Struktur von Personennamen Struktur der	x x	X X		
SG12	NAD	3042		Firmenbezeichnung und Hausnummer oder	X	X		
CC12	NAD	2164	Postfa	CN	v	v		
SG12 SG12		3164 3251	Ort Postle	itzahl	X M [268] S [166]	X M [268] S [166]		[166] Wenn vorhanden [268] Wenn der Code im DE3207 in der



EDIFACT Struktur	Beschreibung  Kommunikation von	NN LF an NB	NB an LF	Anmeldung NB an LF	0 0
	Prüfidentifikator	11001	11002	11003	"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 einer Messlokation SG12 SG12 RFF		Kann	Muss		-
SG12 RFF <b>1153</b>	<b>Z19</b> Messlokation	X	X		
SG12 RFF <b>1154</b>	ID einer Messlokation	X [951]	X [951]		[951] Format: Zählpunktbezeichnung
Nachrichten-Endesegment					
UNT		Muss	Muss	Muss	
UNT <b>0074</b>	Anzahl der Segmente in einer Nachricht	X	X	Х	
UNT <b>0062</b>	Nachrichten-Referenznummer	Χ	Х	Χ	



## 5.3 Anwendungsübersicht Abmeldung durch den LF

Version: 6.1e 06.07.2022 Seite 80 von 244



EDIFACT Struktur		Beschreibung  Kommunikation von		Abmeldung NN LF an NB	Bestätigung Abmeldung NB an LF	_	Bedingung
		Prüfidentifikator		11004	11005	11006	
Nachrichten	-Kopfsegment						
UNH	. 0			Muss	Muss	Muss	
UNH	0062	Nachr	ichten-Referenznummer	Х	Χ	Χ	
UNH	0065	UTILM	I <b>D</b> Netzanschluss-	Χ	Χ	Χ	
			Stammdaten				
UNH	0052	D	Entwurfs-Version	X	Χ	Χ	
UNH	0054	11A	Ausgabe 2011 - A	Χ	Χ	Χ	
UNH	0051	UN	UN/CEFACT	Х	Χ	Χ	
UNH	0057	5.2e	Versionsnummer der zugrundeliegenden BDEW- Nachrichtenbeschreibun g	Х	Х	Х	
Beginn der N	lachricht	:					-
BGM				Muss	Muss	Muss	
BGM	1001	E02	Abmeldungen	Χ	Χ	Χ	
BGM	1004	Dokur	nentennummer	Χ	Χ	Χ	
Nachrichten <b>DTM</b>	datum			Muss	Muss	Muss	-
DTM	2005	137	Dokumenten-/	X	X	X	
		-0,	Nachrichtendatum/-zeit				
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	Х	Х	Х	
MP-ID Absen	ider						
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	X	X	
SG2 NAD	3055	9	GS1	X	X	X	
302 1010	3033	293	DE, BDEW (Bundesverband der Energie- und	X	x	X	
		332	Wasserwirtschaft e.V.) DE, DVGW Service & Consult GmbH	Х	Х	Х	
Ansprechpar	tner						
SG3				Kann	Kann	Kann	
SG3 <b>CTA</b>				Muss	Muss	Muss	
SG3 CTA	3139	IC	Informationskontakt	X	X	X	

06.07.2022 Seite 81 von 244

SG3



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	X	
SG2	NAD	3039	MP-ID		X	Χ	X	
SG2	NAD	3055	9	GS1	Χ	Χ	Χ	
			293	DE, BDEW	Χ	Χ	Χ	
				(Bundesverband der				
				Energie- und				
				Wasserwirtschaft e.V.)				
			332	DE, DVGW Service &	Х	Х	Х	
				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	Х	Χ	Χ	
Regin	n zum							
	II Zuiii							
<b>SG4</b> SG4	DTM				Muss [7] ∧ [577]	Muss [7] ∧ [577]		[7] Wenn SG4 STS+7++ZG9/ZH1/ZH2
					[377]	[5,1]		(Transaktionsgrund: Aufhebung einer zukünftigen Zuordnung wegen Auszug des Kunden / -wegen Stilllegung / -wegen aufgehobenem Vertragsverhältnis) vorhanden
	DTM	2005	0.2	Data Variance la circa				[577] Hinweis: Wird mi dem ursprünglich vom NB bestätigten Beginndatum gefüllt
SG4	DTM	2005	92	Datum Vertragsbeginn	Χ (μ.ρ.)	X (UD2)		
SG4	DTM	2380		oder Uhrzeit oder nne, Wert	X [UB3]	X [UB3]		
SG4	DTM	2379	303	CCYYMMDDHH MMZZZ	X	X		
Ende	zum							
SG4	Luill							
SG4	DTM				Muss [11]	Muss [11]		[11] Wenn SG4 STS+7++ZG9/ZH1/ZH2 (Transaktionsgrund: Aufhebung einer zukünftigen Zuordnung



EDIFA	CT Stru	ıktur	Beschr	eibung	Abmeldung NN	Bestätigung Abmeldung	Ablehnung Abmeldung	Bedingung
			Kommi	unikation 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	Χ		
SG4	DTM	2380		oder Uhrzeit oder Inne, Wert	X [UB3]	X [UB3]		
SG4	DTM	2379	303	CCYYMMDDHH MMZZZ	Χ	Χ		
Bilanz <b>SG4</b>	zierung	sende						
SG4	DTM					Soll [29]		[29] Wenn eine Bilanzierung stattfindet
SG4	DTM	2005	159	Bilanzierungsende		X		
SG4	DTM	2380	:	oder Uhrzeit oder Inne, Wert		X [UB3]		
SG4	DTM	2379	303	CCYYMMDDHH MMZZZ		Χ		
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	Χ	[509] Hinweis: Muss
			E03	Wechsel	X [509]	X	X	auch bei Abmeldung wg.
			Z33 Z41	Auszug wegen Stilllegung Ende der ESV ohne Folgelieferung	X X [510]	X X	X X	Kündigung durch LF [510] Hinweis: Zu
			ZG9	Aufhebung einer zukünftigen Zuordnung wegen Auszug des Kunden	X	Х	Х	verwenden bei der Abmeldung der ESV
			ZH1	Aufhebung einer zukünftigen Zuordnung wegen Stilllegung	Х	Х	Х	
			ZH2	Aufhebung einer zukünftigen Zuordnung wegen aufgehobenem Vertragsverhältnis	X	X	X	
Status	s der Ar	ntwort						
SG4 SG4	STS					Muss [249]	Muss [249]	[249] Innerhalb eines SG4 IDE müssen alle DE1131 der SG4 STS+E01 den identischen Wert enthalten
								entrialten
SG4	STS	9015	E01	Status der Antwort		X	X	



EDIFACT Struktur	Beschreibung			Ablehnung Abmeldung	
	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		X [492]	X [492]	[492] Wenn MP-ID in
	<b>G_0007</b> Codeliste Gas Nr. G_0007			X [493]	NAD+MR (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					
SG4 FTX		Kann		Muss [48] ∧ [493] Kann	[48] Wenn in dieser SG4 das STS+E01++E14/ A99 (Status der Antwort: Ablehnung Sonstiges) vorhanden
					[493] Wenn MP-ID in NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Gas
SG4 FTX <b>4451</b>	ACB Zusätzliche Informationen (für allgemeine Hinweise)	Х		Х	
SG4 FTX <b>4440</b>	Text für allgemeine Information	X		Χ	
Information zum	·				
Zählerstand SG4					
SG4 FTX		Soll [39] ∧ [493] ∧ [51]			[39] Wenn LF beabsichtigt Zählerstand zu übermitteln
					[51] Bei rückwirkendem Lieferende/Lieferbeginn
					[493] Wenn MP-ID in NAD+MR (Nachrichtenempfänger)



EDIFA	.CT Stru	ıktur	Beschre	eibung	Abmeldung NN	Bestätigung Abmeldung	Ablehnung Abmeldung	
			Kommu	unikation von	LF an NB	NB an LF	NB an LF	
			Prüfide	ntifikator	11004	11005	11006	
								aus Sparte Gas
SG4	FTX	4451	ADM	Information zum Zählerstand	Χ			
SG4	FTX	4441	<b>Z01</b>	Ankündigung, dass per MSCONS noch der Zählerstand übermittelt wird	Х			
Melde	epunkt							
SG5					Muss [2061] Λ [583]	Muss [2061] Λ [583]	Muss [2061] ∧ [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	X	Χ	Χ	
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	Χ	
SG6	RFF	1154		GPKE / GeLi Gas / Abmeldung NN GPKE / GeLi Gas / Bestätigung Abmeldung GPKE / GeLi Gas / Ablehnung Abmeldung	X	х	х	
Refer	enz Voi	gangsnummer						
		nachricht)						
SG6						Muss	Muss	
SG6	RFF					Muss	Muss	
SG6	RFF	1153	TN	Transaktions- Referenznummer		X	X	
SG6	RFF	1154	Vorgan	gsnummer		Х	Χ	
Dater <b>SG8</b>	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	(.o.panb) anzagenen
SG8	SEQ	1229	Z01	Daten der Marktlokation	X	X	X	
Refer		die ID der			<u>.                                    </u>	^	^	
SG8	RFF				Muss	Muss	Muss	
SG8	RFF	1153	Z18	Marktlokation	X	X	X	
SG8	RFF	1154	·	Marktlokation	X [950]	X [950]	X [950]	[950] Format:
550			.5 4011	REFORMETOTI	(250)	(250)	V [220]	Marktlokations-ID



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



## 5.4 Anwendungsübersicht Abmeldung durch den NB an LF

Version: 6.1e 06.07.2022 Seite 87 von 244



EDIEACT C+~	مر بخدا ب	Poschi	roihung	Ahmaldung	Postätigung	Ablohnung	Podingung
EDIFACT Struktur		Beschreibung			Bestätigung Abmeldung vom NB		
		Komm	unikation von	NB an LF	LF an NB	LF an NB	
		Pruna	entifikator	11007	11008	11009	-
	-Kopfsegment						
UNH		-		Muss	Muss	Muss	
UNH	0062		chten-Referenznummer	Χ	X	X	
UNH	0065	UTILM	D Netzanschluss- Stammdaten	X	X	X	
UNH	0052	D	Entwurfs-Version	X	X	X	
UNH	0054	11A	Ausgabe 2011 - A	X	X	X	
UNH	0051	UN	UN/CEFACT	X	Χ	Χ	
UNH	0057	5.2e	Versionsnummer der zugrundeliegenden BDEW- Nachrichtenbeschreibun g	X	X	X	
Beginn der N	Nachricht			Muss	Muss	Mucc	
BGM	1001	E02	Abmeldungen			Muss	
		••••••	<del></del>	X	X	X	
BGM	1004	DOKUI	nentennummer	X	X	X	
Nachrichten <b>DTM</b>	datum			Muss	Muss	Muss	
DTM	2005	137	Dokumenten-/ Nachrichtendatum/-zeit	X	X	X	
DTM	2380		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
DTM	2379	303	CCYYMMDDHH MMZZZ	X	X	X	[931] Format: ZZZ = +00
MP-ID Abser	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	DAW. GDSCHUCI	X	Χ	Χ	
SG2 NAD	3055	9	GS1	X	X	X	
552 W	3000	293	DE, BDEW	X	X	X	
			(Bundesverband der Energie- und Wasserwirtschaft e.V.)	-	-	•	
		332	DE, DVGW Service & Consult GmbH	Χ	Х	Х	
	.1	-					
Ansprechpa	rtner						
Ansprechpa	rtner			Kann	Kann	Kann	
Ansprechpa SG3 SG3 CTA	rtner			<b>Kann</b> Muss	<b>Kann</b> Muss	<b>Kann</b> Muss	
SG3	3139	IC	Informationskontakt				

Kommunikationsverbindung



EDIFA	CT Stru	ktur	Beschr	eibung	_	Bestätigung Abmeldung vom NB	_	
			Kommi	unikation von	NB an LF	LF an NB	LF an NB	
			Prüfide	ntifikator	11007	11008	11009	
SG3								
SG3	сом				Muss	Muss	Muss	
SG3	COM	3148	Numm	er / Adresse	X	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	nger						_
SG2					Muss	Muss	Muss	
SG2	NAD				Muss	Muss	Muss	
SG2	NAD	3035	MR	Nachrichtenempfänger	X	Χ	Χ	
SG2	NAD	3039	MP-ID		Χ	Χ	Χ	
SG2	NAD	3055	9	GS1	Χ	X	X	
302	NAD	3033	293	DE, BDEW	X	X	X	
			233	(Bundesverband der Energie- und Wasserwirtschaft e.V.)	^	^	^	
			332	DE, DVGW Service & Consult GmbH	Х	Х	Х	
Vorga	ng							
SG4					Muss	Muss	Muss	
SG4	IDE				Muss	Muss	Muss	
SG4	IDE	7495	24	Transaktion	X	Х	Χ	
SG4	IDE	7402	Vorgan	gsnummer	X	Χ	Χ	
Ende :	711m		[					
SG4	Zuiii							
SG4	DTM				Muss	Muss		
		2005	0.2	Datum Vartragondo				
SG4	DTM		93	Datum Vertragsende	χ (μ.ρ.2.)	X		
SG4	DTM	2380	:	oder Uhrzeit oder Inne, Wert	X [UB3]	X [UB3]		
SG4	DTM	2379	303	CCYYMMDDHH MMZZZ	χ	χ		
304	DIIVI		; 303	CCTTIVIIVIDDTITTIVIIVIZZZ		^		
Bilanz	ierungs	sende						
<b>SG4</b> SG4	DTM				Soll [29]	Soll [33]		[29] Wenn eine Bilanzierung stattfindet
								[33] Wenn in Abmeldung ein Bilanzierungsende vorhanden
SG4	DTM	2005	159	Bilanzierungsende	X	Χ		
SG4	DTM	2380	:	oder Uhrzeit oder nne, Wert	X [UB3]	X [UB3]		
SG4	DTM	2379	303	CCYYMMDDHH MMZZZ	Χ	Χ		
T	.1.4.1	al	!					
	aktions	grund						
SG4	CTC				Muss [2004]	Muss [2004]	Muse [2004]	[2061] Comont h
SG4	STS				iviuss [2061]	iviuss [2061]	iviuss [2061]	[2061] Segment bzw. Segmentgruppe ist genau einmal je SG4 IDE (Vorgang) anzugeben



EDIFACT Struktur	Beschreibung  Kommunikation von	_	Bestätigung Abmeldung vom NB LF an NB	_	
	Prüfidentifikator	11007	11008	11009	
SG4 STS <b>9015</b>	:				
SG4 STS <b>9015</b> SG4 STS <b>9013</b>	7 Transaktionsgrund  233 Auszug wegen Stilllegung  2Q7 Abmeldung wg. fehl.  Zuordnungsermächtigun g	X X X [492]	X X X [492]	X X X [492]	[492] Wenn MP-ID in NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Strom
	ZTO Abmeldung wegen fehl. Zuordnungsermächtigun g aufgrund Änderung ZRT	X [492]	X [492]	X [492]	
Status der 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 <b>9015</b>	<b>E01</b> Status der Antwort		Χ	X	
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_0502</b> EBD Nr. E_0502 <b>G_0067</b> Codeliste Gas Nr. G_0067		X [492] X [493]	X [492]	[492] Wenn MP-ID in NAD+MR (Nachrichtenempfänger)
	<b>G_0068</b> Codeliste Gas Nr. G_0068			X [493]	aus Sparte Strom  [493] Wenn MP-ID in  NAD+MR  (Nachrichtenempfänger)  aus Sparte Gas
Bemerkung (Feld für allgemeine Hinweise) SG4					
SG4 FTX		Kann		Muss [48] ⊻ [437] Kann	[48] Wenn in dieser SG4 das STS+E01++E14/ A99 (Status der Antwort: Ablehnung Sonstiges) vorhanden



ED:=:	CT C:	11	Docah	i hung	Alama a Lalinos	Doot ät!	Ablokara	Dodingung
EDIFA	CT Strı	iktur	Beschre	eroung		Bestätigung Abmeldung vom NB		
			Kommu	ınikation von	NB an LF	LF an NB	LF an NB	
			Prüfide	ntifikator	11007	11008	11009	
								[437] Wenn in dieser DG4 das STS+E01+++A06:E:0502 vorhanden
SG4	FTX	4451	АСВ	Zusätzliche Informationen (für allgemeine Hinweise)	X		Х	
5G4	FTX	4440	Text fü	allgemeine Information	Χ		Χ	
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 ID (Vorgang) anzugeben
SG5	LOC				Muss	Muss	Muss	
SG5	LOC	3227	172	Meldepunkt	χ (ο ε ο )	Χ (0.5.0.)	Х	[050] 5
6G5	LOC	3225	Identifi	kator	X [950]	X [950]	X [950]	[950] Format: Marktlokations-ID
Prüfid	lentifik	ator						
SG6					Muss	Muss	Muss	
SG6	RFF				Muss	Muss	Muss	
SG6	RFF	1153	Z13	Prüfidentifikator	X	X	X	
SG6	RFF	1154	11008	GPKE / GeLi Gas / Abmeldung NN vom NB GPKE / GeLi Gas / Bestätigung Abmeldung vom NB GPKE / GeLi Gas / Ablehnung Abmeldung vom NB	X	x	х	
Refer	enz Voi	gangsnummer	· .					
		nachricht)						
SG6	_					Muss	Muss	
SG6 SG6	<b>RFF</b> RFF	1153	TN	Transaktions-		Muss X	Muss X	
	NEF	1133	118	Referenznummer		^	^	
SG6	RFF	1154	Vorgan	gsnummer		X	Х	
SG8		arktlokation						[2061] Segment bzw. Segmentgruppe ist genau einmal je SG4 ID (Vorgang) anzugeben
SG8	SEQ	1220	701	Daton dar Marktlakati	Muss	Muss	Muss	
		die ID der	Z01	Daten der Marktlokation	X	X	X	
Markt SG8	lokatio	n						



EDIFA	EDIFACT Struktur		Beschreibung		~	Bestätigung Abmeldung vom NB	_	~ ~
			Kommi	unikation von	NB an LF	LF an NB	LF an NB	
			Prüfide	ntifikator	11007	11008	11009	
SG8	RFF				Muss	Muss	Muss	
SG8	RFF	1153	Z18	Marktlokation	Х	Χ	Χ	
SG8	RFF	1154	ID der	Marktlokation	X [950]	X [950]	X [950]	[950] Format: Marktlokations-ID
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	Χ	Χ	
Nachr	ichten	-Endesegment	-					-
	UNT				Muss	Muss	Muss	
	UNT	0074	Anzahl Nachri	der Segmente in einer cht	Х	Х	Х	
	UNT	0062	Nachri	chten-Referenznummer	Х	Χ	Χ	



## 5.5 Anwendungsübersicht Abmeldeanfrage

Version: 6.1e 06.07.2022 Seite 93 von 244



EDIFACT Stru	ıktur	Beschi	reibung	Abmelde- anfrage des	Bestätigung Abmelde-	Ablehnung Abmelde-	Bedingung
				NB	anfrage	anfrage	
		Komm	unikation von	NB an LF	LF an NB	LF an NB	
		Prüfide	entifikator	11010	11011	11012	
Nachrichten	-Kopfsegment	-					
UNH				Muss	Muss	Muss	
UNH	0062	Nachri	chten-Referenznummer	Χ	Χ	Χ	
UNH	0065	UTILM	<b>D</b> Netzanschluss- Stammdaten	X	X	X	
UNH	0052	D	Entwurfs-Version	Χ	Χ	Χ	
UNH	0054	11A	Ausgabe 2011 - A	Χ	Χ	Χ	
UNH	0051	UN	UN/CEFACT	X	Χ	Χ	
UNH	0057	5.2e	Versionsnummer der zugrundeliegenden BDEW- Nachrichtenbeschreibun g	Х	Х	Х	
Beginn der N	lachricht			Muss	Muss	Muss	
BGM	1001	E02	Abmeldungen	X	X	X	
BGM		••••••	nentennummer	X	X	X	
		DORUM	Terree manniner		^		_
Nachrichten <b>DTM</b>	datum			Muss	Muss	Muss	
DTM	2005	137	Dokumenten-/ Nachrichtendatum/-zeit	X	X	X	
DTM	2380		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
DTM	2379	303	CCYYMMDDHH MMZZZ	X	X	X	[931] Format: ZZZ = +00
MP-ID Absen	ider						_
SG2				Muss	Muss	Muss	
SG2 <b>NAD</b>				Muss	Muss	Muss	
SG2 NAD	3035	MS	Dokumenten-/ Nachrichtenaussteller bzwabsender	Х	Х	Χ	
SG2 NAD	3039	MP-ID	DEWV. GD3CHGCI	χ	X	Χ	
SG2 NAD	3055	9	GS1	X	X	X	
- 3- 11110	3	293	DE, BDEW	X	X	X	
			(Bundesverband der Energie- und				
		332	Wasserwirtschaft e.V.) DE, DVGW Service & Consult GmbH	Х	Х	Х	
	tner	:					
Ansprechnar		i					
Ansprechpar SG3	tilei			Kann	Kann	Kann	
	tilei			<b>Kann</b> Muss	<b>Kann</b> Muss	<b>Kann</b> Muss	
SG3	3139	IC	Informationskontakt				<u></u>

Kommunikationsverbindung



EDIFA	CT Stru	ıktur	Beschr	eibung	Abmelde- anfrage des NB	Bestätigung Abmelde- anfrage	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	СОМ	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	Χ	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	Х	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	1	oder Uhrzeit oder Inne, Wert	X [UB3]	X [UB3]		
SG4	DTM	2379	303	CCYYMMDDHHMMZZZ	Χ	Х		
Trans	aktions	grund						
SG4								
SG4	STS				Muss [2061] ∧ [644]	Muss [2061]	Muss [2061]	[644] Hinweis: Wenn in der zugehörigen Anmeldung (11001) in diesem Segmente
								"Einzug in 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	X	X	X	
SG4	STS	9013	E01	Ein-/Auszug (Umzug)	Χ	Χ	Χ	
			E03	Wechsel	Χ	Χ	Χ	



EDIFACT Struktur	Beschreibung	Abmelde- anfrage des NB	0 0	Ablehnung Abmelde- anfrage	Bedingung
	Kommunikation von	NB an LF	LF an NB	LF an NB	
	Prüfidentifikator	11010	11011	11012	
	ZD2 Lieferbeginn und Abmeldung aus der Ersatzversorgung	Х	Х	Х	
Status der 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 <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_0403</b> EBD Nr. E_0403 <b>G_0009</b> Codeliste Gas Nr. G_0009 <b>G_0010</b> Codeliste Gas Nr.		X [492] X [493]	X [492] X [493]	[492] Wenn MP-ID in NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Strom
	G_0010		V [429]		[493] Wenn MP-ID in NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Gas
Meldepunkt					
SG5		Muss [2061] Λ [583]	Muss [2061] Λ [583]	Muss [2061] Λ [583]	[583] Hinweis: Verwendung der ID der
		A [363]	A [363]	W [202]	Marktlokation  [2061] Segment bzw. Segmentgruppe ist genau einmal je SG4 IDE (Vorgang) anzugeben
SG5 LOC		Muss	Muss	Muss	
SG5 LOC <b>3227</b>	172 Meldepunkt	χ (25.0)	χχ	X	[ocole ·
SG5 LOC <b>3225</b>	Identifikator	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
			Kommu	nikation von	NB an LF	LF an NB	LF an NB	
			Prüfide	ntifikator	11010	11011	11012	
Prüfic	dentifik	ator						
SG6					Muss	Muss	Muss	
SG6	RFF				Muss	Muss	Muss	
SG6	RFF	1153	Z13	Prüfidentifikator	X	X	X	
SG6	RFF	1154	11011	GPKE / GeLi Gas / Abmeldeanfrage des NB GPKE / GeLi Gas / Bestätigung Abmeldeanfrage GPKE / GeLi Gas / Ablehnung Abmeldeanfrage	X	х	X	
Refer	enz Vor	gangsnummer	:					
(aus A	Anfrage	nachricht)						
SG6	RFF					Muss	Muss	
SG6 SG6	RFF	1153	TN	Transaktions-		Muss X	Muss X	
300	IXI I	1133	114	Referenznummer		^	^	
SG6	RFF	1154	Vorgan	gsnummer		X	Х	
SG8	SEQ				Muss [2061]	Muss [2061]  Muss	Muss [2061] Muss	[2061] Segment bzw. Segmentgruppe ist genau einmal je SG4 IDE (Vorgang) anzugeben
SG8	SEQ	1229	Z01	Daten der Marktlokation	Χ	Χ	Χ	
	enz auf tlokatio	die ID der n						
SG8	RFF				Muss	Muss	Muss	
SG8	RFF	1153	Z18	Marktlokation	X	Χ	Χ	
SG8	RFF	1154	ID der I	Marktlokation	X [950]	X [950]	X [950]	[950] Format: Marktlokations-ID
Liefer	rrichtur	ng						
SG10					Muss	Muss	Muss	
SG10					Muss	Muss	Muss	
SG10		7059	Z30	Lieferrichtung	X	X	X	
SG10	CCI	7037	Z07	Verbrauch	Х	X	X	
Kunde SG12		eferanten			Muss [572]			[572] Hinweis: Kundenname aus Anmeldung Lieferant neu
SG12	NAD				Muss			
SG12	NAD	3035	Z09	Kunde des LF	X			
SG12	NAD	3036	Name		Χ			
SG12	NAD	3045	Z01 Z02	Struktur von Personennamen Struktur der	x x			
			202	Firmenbezeichnung	^			



EDIFACT Struk	tur	Beschr	reibung	Abmelde- anfrage des NB	Bestätigung Abmelde- anfrage	Ablehnung Abmelde- anfrage	Bedingung
		Komm	unikation von	NB an LF	LF an NB	LF an NB	
		Prüfide	entifikator	11010	11011	11012	
Referenz auf d Marktlokation <b>SG12</b>							
SG12 <b>RFF</b>				Muss			
SG12 RFF	1153	Z18	Marktlokation	Χ			
SG12 RFF	1154	ID der	Marktlokation	X [950]			[950] Format: Marktlokations-ID
Beteiligter Ma MP-ID <b>SG12</b>	arktpartner			Muss [567]			[567] Hinweis:
3012				1V1U35 [307]			Neulieferant
SG12 <b>NAD</b>				Muss			
SG12 NAD	3035	VY	andere zugehörige Partei	Χ			
SG12 NAD	3039	MP-ID		Χ			
SG12 NAD	3055	9 293	GS1 DE, BDEW (Bundesverband der Energie- und	X X			
		332	Wasserwirtschaft e.V.) DE, DVGW Service & Consult GmbH	Х			
Referenz auf d Marktlokation <b>SG12</b>							
SG12 RFF				Muss			
SG12 RFF	1153	Z18	Marktlokation	X			
SG12 RFF	1154	ID eine	er Marktlokation / Tranche	X [950]			[950] Format: Marktlokations-ID
Nachrichten-E <b>UNT</b>	Indesegment			Muss	Muss	Muss	
UNT	0074	Anzahl Nachri	der Segmente in einer cht	X	X	X	
UNT	0062	1	chten-Referenznummer	X	Х	X	



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

Version: 6.1e 06.07.2022 Seite 99 von 244



EDIFACT Struktur		Beschr	eibung	Anmeldung EOG	Bestätigung EOG Anmeldung	Ablehnung EOG Anmeldung	
		Komm	unikation von	NB an LF	LF an NB	LF an NB	
Nachrichten-Kopfsegment  UNH		Prüfidentifikator		11013	11014	11015	
				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	X	
UNH	0051	UN	UN/CEFACT	Χ	Χ	Χ	
UNH	0057	5.2e	Versionsnummer der zugrundeliegenden BDEW- Nachrichtenbeschreibun g	Х	Х	Х	
Beginn der N BGM	lachricht			Muss	Muss	Muss	-
BGM	1001	E01	Anmeldungen	X	X	X	
BGM	1004	Dokun	nentennummer	Χ	Χ	Χ	
Nachrichten	datum	[					-
DTM	autam			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 Absen	der						
SG2	idei			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	Χ	
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	
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



EDIFA	EDIFACT Struktur		Beschreibung		Anmeldung EOG	Bestätigung EOG Anmeldung	EOG	
			Komm	unikation von	NB an LF	LF an NB	LF an NB	
				entifikator	11013	11014	11015	
SG3			Tranac	minucoi	11015	11014	11013	
SG3	сом				Muss	Muss	Muss	
SG3	COM	3148	Numm	er / Adresse	X	X	X	
SG3	COM	3155	EM	Elektronische Post	^ X [1P01]	^ X [1P01]	X [1P01]	
303	COIVI	3133	FX	Telefax	X [1P01] X [1P01]	X [1PO1] X [1PO1]	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	inger	[					
SG2					Muss	Muss	Muss	
SG2	NAD				Muss	Muss	Muss	
SG2	NAD	3035	MR	Nachrichtenempfänger	Χ	Χ	Χ	
SG2	NAD	3039	MP-ID	<u>F</u>	X	X	X	<del></del>
SG2	NAD	3055	9	GS1	X	X	X	
			293	DE, BDEW	X	Х	Х	
				(Bundesverband der Energie- und Wasserwirtschaft e.V.)				
			332	DE, DVGW Service & Consult GmbH	Χ	Х	Х	
Vorga	ng							
SG4					Muss	Muss	Muss	
SG4	IDE				Muss	Muss	Muss	
SG4	IDE	7495	24	Transaktion	X	X	Χ	
SG4	IDE	7402	Vorgan	gsnummer	X	Х	Х	
Begin	n zum							
SG4								
SG4	DTM				Muss	Muss		
SG4	DTM	2005	92	Datum Vertragsbeginn	Χ	Χ		
SG4	DTM	2380		oder Uhrzeit oder	X [UB3]	X [UB3]		
			Zeitspa	nne, Wert				
SG4	DTM	2379	303	CCYYMMDDHHMMZZZ	X	Χ		
Ende	zum							-
SG4								
SG4	DTM				Muss [10]	Muss [10]		[10] Wenn SG4 STS+Z17 (Transaktionsgrund für befristete Anmeldung) vorhanden
SG4	DTM	2005	93	Datum Vertragsende	Χ	Χ		
SG4	DTM	2380	Datum	oder Uhrzeit oder anne, Wert	X [UB3]	X [UB3]		
SG4	DTM	2379	303	CCYYMMDDHH MMZZZ	Χ	Χ		
Bilanz	zierung	sbeginn	:					
SG4	0	-						
SG4	DTM				Muss [18] Soll [28] ∧ [29]	Muss [18] Soll [28] ∧ [29]		[18] Wenn SG4 DTM+93 (Ende zum) nicht vorhanden
								[28] Wenn SG4 DTM+93 (Ende zum) vorhanden



EDIFACT Struktur		Beschreibung		Anmeldung EOG	Bestätigung EOG Anmeldung	Ablehnung EOG Anmeldung		
			Komm	unikation von	NB an LF	LF an NB	LF an NB	
			Prüfid	entifikator	11013	11014	11015	
								[29] Wenn eine
	DTM	2005	450	Dilaariaanaahaaiaa	v	v		Bilanzierung stattfindet
SG4 SG4	DTM	2005 2380	158	Bilanzierungsbeginn n oder Uhrzeit oder	X [call] V			
304	ואווט	2360		anne, Wert	X [UB3]	X [UB3]		
SG4	DTM	2379	303	CCYYMMDDHHMMZZZ	Χ	Х		
Bilanz	zierungs	sende						
SG4								
SG4	DTM				Muss [28] Λ [64]	Muss [28] ∧ [64]		[28] Wenn SG4 DTM+93 (Ende zum) vorhanden
								[64] Wenn SG4 DTM+158 (Bilanzierungsbeginn) vorhanden
SG4	DTM	2005	159	Bilanzierungsende	Χ	Χ		
SG4	DTM	2380		oder Uhrzeit oder	X [UB3]	X [UB3]		
 SG4	DTM	2379	Zeitsp <b>303</b>	anne, Wert CCYYMMDDHH MMZZZ	X	X		
	aktions		: 303	CCTTIVIIVIDDTTTTVIIVIZZZ				
SG4 SG4	STS				Muss [2061]	Muss [2061]	Muss [2061]	[2061] Segment bzw. Segmentgruppe ist genau einmal je SG4 ID (Vorgang) anzugeben
SG4	STS	9015	7	Transaktionsgrund	X	Χ	Χ	
SG4	STS	9013	E06	Ersatzbelieferung	Χ	Χ	Χ	
			Z02	Kündigung Lieferantenrahmenvertra	Х	Х	Х	
			Z36	g EoG aus Ein-/Auszug (Umzug)	Х	Х	Х	
			Z37	EoG wegen Einzug in Neuanlage	Χ	Χ	Χ	
			Z38	EoG aus Wechsel	Χ	Χ	Х	
			Z39	EoG aus vorübergehendem	X	Х	Х	
			ZC6	Anschluss EoG aus	X	х	х	
			ZC7	Bilanzkreisschließung EoG aufgrund Erlöschen	Х	Х	Х	
				der Zuordnungsermächtigun g				
Trans	aktionss	rundorgänzus		0				
g für I	Lieferer	grundergänzun nde bei nmeldung						
<b>SG4</b> SG4	STS				Soll [37]	Soll [37]	Soll [37]	[37] Wenn Anmeldung/ Änderung befristet
	STS	9015	Z17	Transaktionsgrundergänz	X	Χ	X	<u> </u>



EDIFA	EDIFACT Struktur		Beschre	Beschreibung		EOG	Ablehnung EOG Anmeldung	Bedingung
			Kommu	ınikation 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	s 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		Codeliste Gas Nr.		X [493]	<del>.</del>	[492] Wenn MP-ID in
			_	G_0013				NAD+MR
			G_0014	Codeliste Gas Nr.			X [493]	(Nachrichtenempfänger)
			5 0003	G_0014 Codeliste Strom Nr.		X [492]		aus Sparte Strom
				S_0003 Codeliste Strom Nr. S_0004		X [432]	X [492]	[493] Wenn MP-ID in NAD+MR (Nachrichtenempfänger)
								aus Sparte Gas
	_	(Feld für						
aligen SG4	neine i	Hinweise)						
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	Χ	X	
SG4	FTX	4440	Text fü	r allgemeine Information	Χ	X	Χ	
Molde	epunkt		<u> </u>					
SG5	ерипк				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 (Vorgang) anzugeben
SG5	LOC				Muss	Muss	Muss	(voigang) anzugeben
SG5	LOC	3227	172	Meldepunkt	X	X	X	
SG5	LOC	3225	Identifi		X [953]	X [953]	X [950]	[950] Format:
								Marktlokations-ID



EDIFACT Struktur	Beschreibung  Kommunikation von  Prüfidentifikator	EOG NB an LF	Bestätigung EOG Anmeldung LF an NB	EOG Anmeldung LF an NB	
	Prundentinkator	11013	11014	11015	[953] Format: Marktlokations-ID oder Zählpunktbezeichnung
Prüfidentifikator	Ī				
SG6 RFF		<b>Muss</b> Muss	<b>Muss</b> Muss	<b>Muss</b> Muss	
SG6 RFF <b>1153</b>	<b>Z13</b> Prüfidentifikator	X	X	Χ	
SG6 RFF <b>1154</b>	11013 GPKE / GeLi Gas / Anmeldung EoG 11014 GPKE / GeLi Gas / Bestätigung EoG Anmeldung 11015 GPKE / GeLi Gas / Ablehnung EoG Anmeldung	X	X	X	
Referenz Vorgangsnummer (aus Anfragenachricht) SG6			Muss	Muss	
SG6 RFF			Muss	Muss	
SG6 RFF <b>1153</b>	TN Transaktions- Referenznummer		X	X	
SG6 RFF <b>1154</b>	Vorgangsnummer		Χ	Χ	
Referenz auf die ID der Marktlokation für Termine der Marktlokation					
SG6 SG6 RFF		Muss Muss [636]	Muss Muss [636]		[636] Hinweis: Dieses RFF klassifiziert mit einem Code im DE1153 die in derselben Segmentgruppe enthaltenen DTM zu einem Markt- bzw. Messlokation relevanten Inhalt
SG6 RFF <b>1153</b>	<b>Z18</b> Marktlokation	Χ	Χ		
SG6 RFF <b>1154</b>	ID der Marktlokation	X [950]	X [950]		[950] Format: Marktlokations-ID
Start des Abrechnungsjahrs bei Marktlokationen mit Jahresleistungspreis (Gas) <b>SG6</b> SG6 <b>DTM</b>		Muss [19] Λ [493]	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



EDIFA	EDIFACT Struktur		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	
								(Nachrichtenempfänger) aus Sparte Gas
SG6	DTM	2005	155	Rechnungsperiode, Beginndatum	X	X		
SG6	DTM	2380		oder Uhrzeit oder anne, Wert	X [UB3]	X [UB3]		
SG6	DTM	2379	303	CCYYMMDDHHMMZZZ	Χ	Χ		
	ante 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) in dieser SG8 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	Х	Х		
SG6	DTM	2380	1	oder Uhrzeit oder nne, Wert	X	X		
SG6	DTM	2379	104 106	MMWW-MMWW MMDD	X X	X X		
Abred	hnungs	intervall des LI						
SG6								
SG6	DTM					Muss [493]		[493] Wenn MP-ID in NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Gas
SG6	DTM	2005	Z20	Abrechnungsintervall des	5	Χ		
SG6	DTM	2380		oder Uhrzeit oder anne, Wert		Χ		
SG6	DTM	2379	802	Monat		Х		
	in der nutzung	sabrechnung						-
SG6	DTM				Muss	Muss		
SG6	DTM	2005	<b>Z21</b>	Termin der Netznutzungsabrechnun g	X	Х		
SG6	DTM	2380		oder Uhrzeit oder anne, Wert	X	X		



EDIFA	CT Stru	ktur	Beschreibung		Anmeldung EOG	Bestätigung EOG	Ablehnung EOG	Bedingung
						Anmeldung	Anmeldung	
				unikation von	NB an LF	LF an NB	LF an NB	
			Prüfide	entifikator	11013	11014	11015	
SG6	DTM	2379	106 104	MMDD MMWW-MMWW	X X	X X		
Nächs								
	utzung	sabrechnung						
<b>SG6</b> SG6	DTM				Muss [230]	Muss [230]		[230] Sich ergebendes Datum/ bzw. Endedatun 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 Netznutzungsabrechnun	X	Х		
SG6	DTM	2380	Datum	oder Uhrzeit oder	X	X		
	DTM			anne, Wert	v			
SG6	DIM	2379	602	CCYY	X	X		
	nutzung: all des l	sabrechnungsi NB			Muss	Muss		
SG6		2005	Z22	Netznutzungsabrechnun	Muss	Muss X		
300	DIIVI	2003	222	gs- bzw. Einspeisevergütungsinter vall des NB		^		
SG6	DTM	2380		oder Uhrzeit oder anne, Wert	X	Х		
SG6	DTM	2379	802	Monat	X	Χ		
Daten der Marktlokation 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	X	X	X	
	enz auf Ilokatio	die ID der n						
SG8	RFF				Muss	Muss	Muss	
SG8	RFF	1153	Z18	Marktlokation	X	X	X	
SG8	RFF	1154	ID der	Marktlokation	X [950]	X [950]	X [950]	[950] Format: Marktlokations-ID
tages		ung für terabhängige n			Muss [492]	Muss [492]		[101] Wenn SG10
					۸ [101]	Λ [101]		CCI+++ZA6



EDIFACT Stru	EDIFACT Struktur		ibung	Anmeldung EOG	Bestätigung EOG Anmeldung	EOG	
		Kommu	nikation von	NB an LF	LF an NB	LF an NB	
		Prüfider	ntifikator	11013	11014	11015	
							(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		
SUS UIT	6063	Z08	Jahresmenge Gesamt/ Jahreswerbrauchsprogno se für spezifische Arbeit für tagesparameterabhängig e Marktlokation Angepasste elektrische Arbeit nach Anhang D der VDN-Richtlinie "Lastprofile für unterbrechbare Verbrauchseinrichtungen"	X	X		
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
Veranschlagte gesamt SG9	e Jahresmenge			Muss ([106] ^ [513]) V ([232] ^ [598])	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



EDIFACT C: 1:	Dosehroibura	A a l .l .	Doot #4:	Able by	Doding
EDIFACT Struktur	Beschreibung	Anmeldung EOG	Bestätigung EOG Anmeldung	EOG	
	Kommunikation von	NB an LF	LF an NB	LF an NB	
	Prüfidentifikator	11013	11014	11015	
					[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>		Muss	Muss		
SG9 QTY <b>6063</b>	<b>31</b> Veranschlagte Jahresmenge Gesamt	Х	Х		
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>	KWH Kilowattstunde	Х	Х		
TUM Kundenwert <b>SG9</b>		Soll [493] A [106] A [108]	Soli [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 [108] Wenn Kundenwertverfahren (z.
					B. TU München) [493] Wenn MP-ID in



EDIFA	CT Stru	ktur	Beschr	eibung	Anmeldung EOG	Bestätigung EOG	Ablehnung EOG	Bedingung
					LOG	Anmeldung		
			Kommi	unikation von	NB an LF	LF an NB	LF an NB	
				ntifikator	11013	11014	11015	
			Fiullue	Hullkatol	11013	11014	11013	NAD+MR
								(Nachrichtenempfänger aus Sparte Gas
SG9	QTY				Muss	Muss		aus sparte sus
SG9	QTY	6063	Y02	Kundenwert	X	X		
SG9	QTY	6060	Menge	nangabe	X [902] ∧	X [902] ∧		[902] Format: Mögliche
					[907]	[907]		Wert:≥0
								[0.00]
								[907] Format: max. 4 Nachkommastellen
SG9	QTY	6411	KWH	Kilowattstunde	Χ	X		Naciikoiiiiiasteileii
			KVVII	Kilowattstullue	Α	^		
	richtur	ng						
SG10	CCI				Muss	Muss	Muss	
SG10		7050	720	Liafarriahtuna	Muss	Muss	Muss	
SG10 SG10		7059 7037	Z30 Z07	Lieferrichtung Verbrauch	X X	X	X X	
3010	CCI	7037	207	verbrauch				
	ordnete	Marktpartner						
SG10					Muss [492]	Muss [492]		[492] Wenn MP-ID in
								NAD+MR (Nachrichtenempfänge
								aus Sparte Strom
SG10	CCI				Muss	Muss		aus sparte strom
SG10	CCI	7037	ZB3	Zugeordneter	Χ	Χ		
				Marktpartner				
Übert	ragung	snetzbetreiber	[					
SG10	0 0							
SG10	CAV				Muss	Muss		
SG10	CAV	7111	Z90	ÜNB	X	Χ		
SG10	CAV	1131	MP-ID		X	Χ		
Messs	tellenk	etreiber						
SG10								
SG10	CAV				Muss [232]	Muss [232]		[232] Wenn SG10
					⊻ [234]	⊻ [234]		CCI+++Z83 CAV+Z52
								(Messtechnische
								Einordnung der Marktlokation: iMS)
								vorhanden
								[234] Wenn SG10
								CCI+++Z83
								(Messtechnische Einordnung der
								Marktlokation) CAV+Z53
								(kME/ mME) vorhander
SG10	CAV	7111	<b>Z</b> 91	MSB	Χ	Χ		
SG10	CAV	1131	MP-ID		Χ	Χ		
SG10	CAV	7110	Z19	Auf vertraglicher	Χ	Χ		
				Grundlage gegenüber				
				Anschlussnutzer / Anschlussnehmer				
			Z20	In der Ausübung der	Х	Х		
			:	aci /lasabalig aci	^	^		



EDIFACT Struktur	Beschreibung	Anmeldung EOG	Bestätigung EOG Anmeldung	EOG	
	Kommunikation von	NB an LF	LF an NB	LF an NB	
	Prüfidentifikator	11013	11014	11015	
	Weiterverpflichtung durch den gMSB				
Regelzone					
SG10		Muss [492]	Muss [492]		[492] Wenn MP-ID in NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Strom
SG10 CCI		Muss	Muss		
SG10 CCI <b>7059</b>	<b>Z18</b> Regelzone	X	X		
SG10 CCI <b>7037</b>	Regelzone	X	Χ		
Bilanzkreis					_
SG10			Muss [2061]		[64] Wenn SG4
		[64]∧ [65]	∧ [64]		DTM+158 (Bilanzierungsbeginn) vorhanden
					[65] Wenn
					Marktgebietsüber-
					lappung besteht, sind
					alle Bilanzkreise des LF zu melden in denen frei
					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
SG10 <b>CCI</b>		NAvice	Muse		(Vorgang) anzugeben
SG10 CCI <b>7059</b>	<b>Z19</b> Bilanzkreis	Muss X	Muss X		
SG10 CCI <b>7037</b>	Bilanzkreis	X	X		
Bilanzierungsgebiet	· · · · · · · · · · · · · · · · · · ·				-
SG10		Muss [492]	Muss [492]		[492] Wenn MP-ID in
					NAD+MR
					(Nachrichtenempfänger
SG10 CCI		Muss	Muss		aus Sparte Strom
SG10 CCI <b>7059</b>	<b>Z20</b> Bilanzierungsgebiet	X	X		
SG10 CCI <b>7037</b>	Bilanzierungsgebiet	X	X		
Marktgebiet					
SG10		Muss [493]	Muss [493]		[493] Wenn MP-ID in
			- •		NAD+MR (Nachrichtenempfänger aus Sparte Gas
SG10 CCI		Muss	Muss		aus sparte das
SG10 CCI <b>7059</b>	<b>Z21</b> Marktgebiet	X	X		
SG10 CCI <b>7037</b>	Marktgebiet	X	Χ		



Beschreibung	Anmeldung EOG	EOG	EOG	
Kommunikation von	NB an LF	LF an NB	LF an NB	
Prüfidentifikator	11013	11014	11015	
				[89] Wenn im SG8 SEQ+Z01 (Daten der Marktlokation) das 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
	Muss	Muss		
E17 Verbrauchsaufteilung (in %) für temperaturabhängige Marktlokation	X	X		
	Muss	Muss		
<b>Z22</b> Verbrauchsaufteilung in	X	Х		
Verbrauchsaufteilung in %	X [902]	X [902]		[902] Format: Möglicher Wert: ≥ 0
				-
				[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
	Kommunikation von Prüfidentifikator  E17 Verbrauchsaufteilung (in %) für temperaturabhängige Marktlokation  Z22 Verbrauchsaufteilung in %	Kommunikation von NB an LF Prüfidentifikator 11013  Muss [492] A [89]A [106]  Fig. 106]  Muss E17 Verbrauchsaufteilung (in %) für temperaturabhängige Marktlokation  Muss Z22 Verbrauchsaufteilung in X Verbrauchsaufteilung in X  Verbrauchsaufteilung in X  Muss [492] A ([2061]Y ([90] A	Kommunikation von NB an LF LF an NB Prüfidentifikator 11013 11014    Muss [492]   Muss [492]   Muss [492]   A [89] A [106]   [106]	EOG



EDIFACT Struktur	Beschreibung		Anmeldung EOG	Bestätigung EOG Anmeldung	EOG	
	Kommunikation	von	NB an LF	LF an NB	LF an NB	
	Prüfidentifikato	•	11013	11014	11015	
						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>7059</b>	15 Struktu		X	X		
SG10 CCI <b>7037</b>	<b>Z21</b> Summe	nzeitreihentyp	X	X		
Zeitreihentyp SG10						
SG10 CAV	Cada da 72'i	The state of	Muss	Muss		
SG10 CAV <b>7111</b>	Code des Zeitre	пептурѕ	X	X		
Spannungsebene 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>	<b>E03</b> Spannu Marktlo	ngsebene der okation	X	Χ		
Spannungsebene der Marktlokation SG10			Missa	Maria		
SG10 CAV SG10 CAV <b>7111</b>	EO2 Höchst	spannung	Muss	Muss		
3G10 CAV /111		annung	X X	X X		
	:	pannung	X	Χ		
	<b>E06</b> Nieders	spannung	Х	Х		
Umspannung der Marktlokation <b>SG10</b>						
SG10 CAV			Soll [166]	Soll [166]		[166] Wenn vorhanden
SG10 CAV <b>7111</b>	<b>E07</b> Hös/HS	Umspannung	X [116]	X [116]		[114] Wenn das SG10
	:	Umsp annung	X [115]	X [115]		CCI+E03
	E09 MS/NS	Umspannung	X [114]	X [114]		(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



EDIFACT Struktur	Beschro	eibung	Anmeldung EOG	Bestätigung EOG Anmeldung	EOG	
	Kommı	ınikation von	NB an LF	LF an NB	LF an NB	
	Prüfide	ntifikator	11013	11014	11015	
						[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>	Y01	Druckebene der Marktlokation	Х	Х		
Druckebene der Marktlokation						
SG10 CAV			N.4	N 4		
SG10 CAV SG10 CAV <b>7111</b>	Y01	Hochdruck	Muss X	Muss X		
	Y02	Mitteldruck	X	X		
	Y03	Niederdruck	X	X		
Messtechnische Einordnung der Marktlokation <b>SG10</b>			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	X		
Messtechnische Einordnung der Marktlokation SG10						-
SG10 CAV			Muss	Muss		
SG10 CAV <b>7111</b>	Z52	iMS	X	Χ		
:	Z53	kME / mME	X	X		
	Z68	keine Messung	X	Х		_
Aggregationsverantwortung in MaBiS						
SG10			Muss [492]	Muss [492]		[492] Wenn MP-ID in NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Strom
SG10 CCI			Muss	Muss		
	6	Verantwortlicher	X	X		
SG10 CCI <b>7059</b>				V		
SG10 CCI <b>7037</b>	ZA8 ZA9	NB ÜNB	X X	X X		

Version: 6.1e 06.07.2022 Seite 113 von 244



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			Muss	Muss		
SG10 CCI			Muss	Muss		
SG10 CCI <b>7037</b>	ZC0	Prognose auf Basis von Werten	X	X		
	ZA6	Prognose auf Basis von Profilen	Х	Χ		
Details der Prognosegrundlage SG10						
SG10 CAV			Muss [21] ∧ (([492] ∧ ([2182] ⊻ ([90] ∧ [2183]))) ⊻ ([493] ∧ [2061]))	Muss [21] ∧ (([492] ∧ ([2182] ⊻ ([90] ∧ [2183]))) ⊻ ([493] ∧ [2061]))		[21] Wenn SG10 CCI+++ZA6 (Prognose auf Basis von Profilen) in dieser SG8 vorhanden  [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 TLP/TEP	X [3P11] ⊻ [6P01] ⊻ [7P11] X [6P01]	X [3P11] ⊻ [6P01] ⊻ [7P11] X [6P01]		



EDIFACT Struktur	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	
Wahlrecht der Prognosegrundlage der Marktlokation <b>SG10</b>			Muss [492] Λ [244]	Muss [492] Λ [244]		[244] Wenn SG10 CCI+6++ZA9 (Aggreg. verantw. ÜNB)
SG10 <b>CCI</b>			Muss	Muss		vorhanden  [492] Wenn MP-ID in NAD+MR (Nachrichtenempfänger aus Sparte Strom
SG10 CCI <b>7037</b>	Z84	Wahlrecht der	X	X		
3G10 CCI 7037	204	Prognosegrundlage	^	^		
Wahlrecht der Prognosegrundlage der Marktlokation <b>SG10</b>						
SG10 CAV			Muss	Muss		
SG10 CAV <b>7111</b>	Z54	Wahlrecht durch LF gegeben	Х	X		
	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 [1PO1]		
	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]		
Gruppenzuordnung (nach EnWG) <b>SG10</b>			Muss	Muss		
SG10 CCI			Muss	Muss		
SG10 CCI <b>7037</b>	Z15	Haushaltskunde gem.	X	X		



EDIFACT Struktur	Beschre	ibung	Anmeldung EOG	Bestätigung EOG Anmeldung	EOG	
	Kommu	nikation von	NB an LF	LF an NB	LF an NB	
	Prüfider	ntifikator	11013	11014	11015	
	<b>Z18</b>	Kein Haushaltskunde gem. EnWG	Х	Х		
Fallgruppenzuordnung SG10			Muss [19] Λ [493]	Muss [19] Λ [493]		[19] Wenn SG8 SEQ+Z01 (Daten der Marktlokation) SG10 CCI+++ZC0 (Prognose au Basis von Werten) vorhanden
						[493] Wenn MP-ID in NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Gas
SG10 CCI			Muss	Muss		
SG10 CCI <b>7037</b>	Z17	Fallgruppenzuordnung nach GABi Gas	X	X		
SG10 CCI <b>1131</b>	GABI- RLMNE V	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	Х		
	GABi- RLMoT	RLM-Kunde im Stundenregime - Exit	X	Χ		
Netznutzung						
SG10 CCI			Muss	Muss		
SG10 <b>CCI</b> SG10 CCI <b>7037</b>	Z88	Netznutzung	Muss	Muss X		
Netznutzungsvertrag		Trectifications				
<b>SG10 CAV</b>			Muss	Muss		
SG10 CAV <b>7111</b>	Z74	Netznutzungsvertrag	X	X		
SG10 CAV <b>7110</b>	<b>Z</b> 08	Direkter Vertrag zwischen Kunden und NB	Χ	Х		
	<b>Z</b> 09	Vertrag zwischen Lieferanten und NB	Х	Χ		
Zahlung der Netznutzung SG10 SG10 CAV			Muss	Muss		-
SG10 CAV <b>7111</b>	Z73	Zahlung der Netznutzung	X	X		
SG10 CAV <b>7110</b>	Z10 Z11	Kunde Lieferant	X [216] X	X [216] X		[216] Wenn CCI+++Z88 (Netznutzung) CAV+Z74:::Z08 (Netznutzungsvertrag: Direkter Vertrag zwischen Kunden und NB) vorhanden

Netznutzungsabrechnungsv



EDIFACT Struktur	Besch	reibung	Anmeldung Bestätigung Ablehnung Bedin EOG EOG EOG Anmeldung Anmeldung			
	Komm	unikation von	NB an LF	LF an NB	LF an NB	
	Prüfid	Prüfidentifikator		11014	11015	
ariante SG10						
SG10 CAV			Muss	Muss		
SG10 CAV <b>7111</b>	ZB1	Netznutzungsabrechnun gsvariante	X	X		
SG10 CAV <b>7110</b>	Z14 Z15	Arbeitspreis/Grundpreis Arbeitspreis/ Leistungspreis	X X	X X		
Grundlage der Lieferscheinprüfung <b>SG10</b>						
SG10 CAV			Muss [492]	Muss [492]		[492] Wenn MP-ID in NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Strom
SG10 CAV <b>7111</b>	ZA7	Grundlage für Lieferscheinprüfung	X	X		
SG10 CAV <b>7110</b>	Z12	In der Marktkommunikation ausgetauschte Daten	Х	Х		
	Z13	Abweichend vertraglich mit Anschlussnutzer vereinbarte Grundlage	X	X		
Singulär genutzte Betriebsmittel in der Netznutzungsabrechnung <b>SG10</b>	5					
SG10 CAV			Muss [308] ∧ [492]	Muss [308] Λ [492]		[308] Wenn DTM+92 (Beginn zum) im DE2380 < 202212312300?+00
						[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	Х		
SG10 CAV <b>7110</b>	Z06 Z07	vorhanden nicht vorhanden	X X	X X		
Versorgungsart der Marktlokation						
SG10				Muss		
SG10 CCI				Muss		
SG10 CCI <b>7059</b>	<b>Z36</b>	Versorgungsart der Marktlokation		X		
SG10 CCI <b>7037</b>	ZC9	Ersatzversorgung		Χ		
	ZD0 ZE3	Grundversorgung Ersatzbelieferung		X X		
Betriebszustand der Marktlokation						



EDIFA	CT 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	
SG10					Muss [492]			[492] Wenn MP-ID in
3010					WIU33 [432]			NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Strom
SG10	CCI				Muss			
SG10	CCI	7059	Z42	Betriebszustand der Marktlokation	X			
SG10	CCI	7037	ZB9 ZD3	Marktlokation gesperrt Marktlokation im Regelbetrieb	X X			
		sabrechnungsd ktlokation						
SG8					Muss [225] Λ [307]Λ [313] Λ [492]	Muss [225] Λ [307] Λ [313] Λ [492]		[225] Wenn CCI+++Z88 (Netznutzung) CAV+Z73:::Z11 (Zahlung der Netznutzung: Lieferant) vorhanden
								[307] Wenn DTM+92 (Beginn zum) im DE2380 ≥ 202212312300?+00
								[313] Wenn DTM+137 (Nachrichtendatum) im DE2380 ≥ 202210312300?+00
								[492] Wenn MP-ID in NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Strom
SG8	SEQ				Muss	Muss		
SG8	SEQ	1229	Z45	Netznutzungsabrechnun gsdaten der Marktlokation	X	Х		
ID	enarti	kel-ID / Artikel-						
SG8 SG8	PIA				Muss	Muss		
SG8	PIA	4347	Z02	Gruppenartikel-ID /	X	X		
SG8	PIA	7140		Artikel-ID t-/Leistungsnummer	X ([942]	X ([942]		[259] Wenn in diesem
					([270] ⊻ [282]) ∧ [284]) ⊻ ([943] ([259]	([270] ⊻ [282]) ∧ [284]) ⊻ ([943] ([259]		PIA der Code im DE7140 mit 1-01, 1-03, 1-05 enthalten ist
					⊻ [261]) ∧ [284]) ⊻ ([957] [285] ∧ [287]) ⊻	⊻ [261]) ∧ [284]) ⊻ ([957] [285] ∧ [287]) ⊻		[261] Wenn in diesem PIA der Code im DE7140 mit 1-07-1/2, 1-10-1/2/4 beginnt
					([948] [286] ∧ [287])	([948] [286] ∧ [287])		[270] Wenn in diesem PIA der Code im DE7140 mit 1-02, 1-04, 1-06, 1-



EDIFACT Struktur	Beschreibung	Anmeldung EOG	Bestätigung EOG Anmeldung	EOG	
	Kommunikation von	NB an LF	LF an NB	LF an NB	
	Prüfidentifikator	11013	11014	11015	
					09 beginnt [282] Wenn in diesem
					PIA der Code im DE7140 1-07-3-001, 1-08-1-001, 1-08-3-001, 1-08-4- 001/002/003/004, 1- 10-3-001 enthalten ist
					[284] Erlaubte Codes aus der Codeliste der Gruppenartikel- und Artikel-ID sind in der Spalte UTILMD/ Codeverwendung mit X gekennzeichnet
					[285] Wenn in diesem PIA der Code im DE7140 mit 1-08-3-AGS angegeben ist
					[286] Wenn in diesem PIA der Code im DE7140 mit 1-08-1/2/4/5-AGS- KG
					[287] Erlaubte Codes aus der PRICAT BGM+ Z70 (Preisblatt Netznutzung) des verantwortlichen NB
					[942] Format: n1-n2- n1-n3
					[943] Format: n1-n2-n1
					[948] Format: n1-n2- n1-n8-n2
					[957] Format: n1-n2- n1-n8
SG8 PIA <b>7143</b>	<b>Z09</b> Artikel-ID	X [393] ⊻ ([394] ∧ [397]) ⊻ [395]	X [393] ⊻ ([394] ∧ [397]) ⊻ [395]		[392] Wenn in diesem PIA der Code im Format n1-n2-n1 angegeben ist
	<b>Z10</b> Gruppenartikel-ID	X [392] ⊻ ([394] ∧ [398])	X [392] ⊻ ([394] ∧ [398])		[393] Wenn in diesem PIA der Code im Format n1-n2-n1-n3 angegeben ist
					[394] Wenn in diesem PIA der Code im Format n1-n2-n1-n8-n2 angegeben ist



Beschrei	ibung	Anmeldung EOG	Bestätigung EOG Anmeldung	EOG	
Kommu	nikation von	NB an LF	LF an NB	LF an NB	
		11013	11014	11015	
		22020		22020	[395] Wenn in diesem PIA der Code im Format n1-n2-n1-n8 angegeben ist
					[397] Wenn in diesem PIA der Code im DE7140 mit 1-08-1 beginnt
					[398] Wenn in diesem PIA der Code im DE7140 mit 1-08-2 beginnt
		Muss [237]	Muss [237]		[237] Wenn in der selben SG8 im DE7140 des PIA+Z02 (Gruppenartikel-ID / Artikel-ID) eine Gruppenartikel-ID / Artikel-ID mit 1-06 (entspricht Entgelte des Messstellenbetriebs bei kME) beginnt
		Muss	Muss		KIVIL) DEGITTIC
	abzurechenden Positionen der Gruppenartikel-ID /	X	X		
Menge		X [914] ∧ [937]	X [914] ∧ [937]		[914] Format: Möglicher Wert: > 0
					[937] Format: keine Nachkommastelle
PCS	Stück	Χ	Х		
		^`	^		
1		Muss	Muss		
	Gemeinderabatt	Muss	Muss		
	Gemeinderabatt	<b>Muss</b> Muss	<b>Muss</b> Muss		[902] Format: Möglicher Wert: ≥ 0
<b>Z16</b>	Gemeinderabatt	Muss Muss X X [902] ∧ [930] ∧	Muss Muss X X [902] ^ [930] ^		Wert: ≥ 0 [930] Format: max. 2 Nachkommastellen
<b>Z16</b>	Gemeinderabatt	Muss Muss X X [902] ∧ [930] ∧	Muss Muss X X [902] ^ [930] ^		Wert: ≥ 0  [930] Format: max. 2
<b>Z16</b>	Gemeinderabatt	Muss Muss X X [902] ∧ [930] ∧	Muss Muss X X [902] ^ [930] ^		Wert: ≥ 0  [930] Format: max. 2  Nachkommastellen  [938] Format: Möglicher
	Kommui Prüfiden	Kommunikation von Prüfidentifikator  Z38 Anzahl in der NNA abzurechenden Positionen der Gruppenartikel-ID / Artikel-ID  Menge	Kommunikation von NB an LF Prüfidentifikator 11013  Muss [237]  Muss  Z38 Anzahl in der NNA abzurechenden Positionen der Gruppenartikel-ID / Artikel-ID  Menge X [914] \( \Lambda \) [937]	Kommunikation von NB an LF LF an NB Prüfidentifikator 11013 11014   Muss [237] Muss [237]  Muss [237] Muss [237]  Muss [237] Muss [237]   Muss [237] Muss [237]   Muss [237] Muss [237]   Muss [237] Muss [237]   Muss [237] Muss [237]   Muss [237] Muss [237]	EOG EOG Anmeldung Anmeldung NB an LF LF an NB LF an NB Prüfidentifikator 11013 11014 11015  Muss [237] Muss [237] Muss [237]  Muss Muss Muss Muss X X X X X X X X X X X X X X X X X X



Beschreibung   Ammeldung Bestätigung Ablehoung Bedingung   Company   Ammeldung Ammeldung   Ammeldung Ammeldung   Ammeldung							_		
No	EDIFA	CT Stru	ıktur	Beschre	eibung		EOG	EOG	
SG9				Kommu	ınikation von	NB an LF	-	_	
Seg				Prüfide	ntifikator	11013	11014	11015	
Separation	SG9	QTY				Muss	Muss		
Sep	SG9	QTY	6063		-				
SG9 QTY   Sobole					_				
Wert: 0  [930] Format: max. 2 Nachkommastellen [937] Format: keine Nachkommastelle  SG9 QTY 6411 P1 Prozent X X   Menge der Singulär genutzten Betriebsmittel  SG9 QTY 6063 Z33 Singulär genutzte SG9 QTY 6063 Z33 Singulär genutzte Betriebsmittel  SG9 QTY 6060 Menge X X  Preisangabe für Singulär genutzte Betriebsmittel  SG0 QTY 6060 Menge X X  Preisangabe für Singulär genutzte Betriebsmittel  SG0 QTY 6060 Menge X X  SG8 im PIA DE7140 ein Code aus der Codeliste der Gruppenartikel- und Artikel-ID vorhanden ist, der in der Spalte UTILMD/Preisangabe mit X gekennzeichnet ist  Muss [73] Muss [73] Muss [73]  Freisangabe für Singulär genutzte Betriebsmittel  SG0 QTY 6060 Menge X X  Preisangabe für Singulär genutzte Betriebsmittel  SG0 CCI 7059 Z44 Berechnungspreis X X X  SG0 CCI 7059 Z44 Berechnungspreis X X X  SG0 CCI 7037 Z08 Tag X X	SG9	QTY	6060	Menge		[930] [140]) ⊻ ([926] ∧	[930] [140]) ⊻ ([926] ∧		QTY im DE6063 Z34/Z35 (Zuschlag/Abschlag) vorhanden [172] Wenn im selben QTY im DE6063 Z37 (Kein Zu- und Abschlag) vorhanden [914] Format: Möglicher Wert: > 0
Nachkommastelle   Signature									Wert: 0 [930] Format: max. 2 Nachkommastellen
Menge der Singulär genutzten Betriebsmittel  SG9  Muss [73] Muss [73]  M									
SG9	SG9	QTY	6411	P1	Prozent	X	X		
SG9 QTY 6063 Z33 Singulär genutzte Betriebsmittel X X X  Preisangabe für Singulär genutzte Betriebsmittel  SG10 CCI 7059 Z44 Berechnungspreis X X X  SG10 CCI 7037 ZD8 Tag X X X  X X X  Muss [73] Muss [73] Muss [73] [73] Wenn in derselben SG8 im PIA DE7140 ein Code aus der Codeliste der Gruppenartikel- und Artikel-ID vorhanden ist, der in der Spalte UTILMD/Preisangabe mit X gekennzeichnet ist	genut <b>SG9</b>	zten Be				Muss [73]	Muss [73]		SG8 im PIA DE7140 ein Code aus der Codeliste der Gruppenartikel- und Artikel-ID vorhanden ist, der in der Spalte UTILMD/Preisangabe mit
Betriebsmittel  SG9 QTY 6060 Menge X X X  Preisangabe für Singulär genutzte Betriebsmittel  SG10 Muss [73] Muss [73] Muss [73] [73] Wenn in derselben SG8 im PIA DE7140 ein Code aus der Codeliste der Gruppenartikel- und Artikel-ID vorhanden ist, der in der Spalte UTILMD/Preisangabe mit X gekennzeichnet ist  SG10 CCI 7059 Z44 Berechnungspreis X X X  SG10 CCI 7037 ZD8 Tag X X				700	C' - 17 11 -				
Preisangabe für Singulär genutzte Betriebsmittel  SG10	209	QIY	0003	<b>433</b>		Χ	Χ		
SG10 Muss [73] Muss [73] Muss [73] [73] Wenn in derselben SG8 im PIA DE7140 ein Code aus der Codeliste der Gruppenartikel- und Artikel-ID vorhanden ist, der in der Spalte UTILMD/Preisangabe mit X gekennzeichnet ist  SG10 CCI 7059 Z44 Berechnungspreis X X X  SG10 CCI 7037 ZD8 Tag X X	SG9	QTY	6060	Menge		X	Χ		
SG10   CC    TO59   Z44   Berechnungspreis   X   X   X   SG10   CC    TO37   ZD8   Tag   X   X   X   X   X   X   X   X   X	genut					Muss [73]	Muss [73]		SG8 im PIA DE7140 ein Code aus der Codeliste der Gruppenartikel- und Artikel-ID vorhanden ist,
SG10 CCI <b>7037 ZD8</b> Tag X X			7059	<b>Z44</b>	Berechnungspreis				UTILMD/Preisangabe mit
					<del></del>				
					············				[914] Format: Möglicher



EDIFACT Struk	tur	Beschreibung	Anmeldung EOG	Bestätigung EOG Anmeldung	EOG	Bedingung
		Kommunikation von	NB an LF	LF an NB	LF an NB	
		Prüfidentifikator	11013	11014	11015	
			[946]	[946]		Wert: > 0
						[946] Format: max. 11 Nachkommastellen
OBIS-Daten de	ır					
Marktlokation						
SG8			Muss	Muss		
SG8 SEQ	4220	703 ODIC Determine	Muss	Muss		
SG8 SEQ	1229	<b>Z02</b> OBIS-Daten der Marktlokation	X	X		
Referenzauf d Marktlokation						
SG8 SG8 RFF			Muss	Muss		
	1153	<b>Z18</b> Marktlokation	X	X		
	1154	ID einer Marktlokation	X [950]	X [950]		[950] Format: Marktlokations-ID
OBIS-Kennzahl Marktlokation SG8						
SG8 PIA			Muss	Muss		
SG8 PIA	4347	5 Produktidentifikation	X	X		
SG8 PIA	7140	OBIS-Kennzahl 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 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



EDIFACT Struktur	Besch	reibung	Anmeldung EOG	Bestätigung EOG Anmeldung	Ablehnung EOG Anmeldung	
	Komm	unikation von	NB an LF	LF an NB	LF an NB	
	Prüfid	entifikator	11013	11014	11015	
						[493] Wenn MP-ID in NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Gas
SG8 PIA <b>7143</b>	SRW	OBIS-Kennzahl	Χ	Χ		
Wertegranularität SG10			Muss [257]	Muss [257]		[257] Wenn in derselben SG8 SEQ+Z02 (OBIS- Daten der Marktlokation) das PIA+5+1-b?:1.9.e vorhanden
SG10 CCI			Muss	Muss		
SG10 CCI <b>7037</b>	ZE4	Wertegranularität	X	Χ		
Wertegranularität SG10 SG10 CAV			Muss	Muss		
SG10 CAV <b>7111</b>	ZD9	Jährlich	X	X		
	ZE8	Halbjährlich	X	X		
	ZE9 ZB7	Quartalsweise Monatlich	X X	X X		
Zugeordnete Zählzeit SG10	f		Soll [165]∧ [166]∧	Soll [165] Λ [166] Λ		[165] Wenn bekannt
			[422]	[422] Muss [386]		[166] Wenn vorhanden
			∧ [387]∧ [423] ∧ [492]	Λ [387] Λ [423] Λ [492]		[386] Wenn mehr als eine SG8 SEQ+Z02 (OBIS-Daten der 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 und es sich lt. Codeliste OBIS um eine OBIS mit zugeordneter Zählzeit handelt (Tarif: e = 1 9)
						[422] Wenn DTM+137 (Nachrichtendatum) im DE2380 ≤ 202212312300?+00
						[423] Wenn DTM+137 (Nachrichtendatum) im

Version: 6.1e 06.07.2022 Seite 123 von 244



EDIFACT Strukt	tur	Beschr	eibung	Anmeldung EOG	Bestätigung EOG Anmeldung	EOG	
		Kommı	unikation von	NB an LF	LF an NB	LF an NB	
			ntifikator	11013	11014	11015	
				22020		22020	DE2380 >
							202212312300?+00
							[492] Wenn MP-ID in NAD+MR (Nachrichtenempfänger)
							aus Sparte Strom
SG10 CCI				Muss	Muss		
SG10 CCI	7059	Z39 Z47	Code der Zählzeit Zugeordnete Zählzeit nicht ermittelbar	X X [418]	X X [418]		[418] Wenn DTM+137 (Nachrichtendatum) im DE2380 < 202303312200?+00 ist die Nutzung des Codes
SG10 CCI	7037	Code d	er Zählzeit	X [421]	X [421]		möglich [421] Wenn in dieser SG8
		couc u		7 [122]	X[122]		das SG10 CCI+Z39 (Zugeordnete Zählzeitdefinition) vorhanden ist
Zugeordnete							
Zählzeitregiste	r						
SG10				Muss [421]	Muss [421]		[421] Wenn in dieser SG8 das SG10 CCI+Z39 (Zugeordnete Zählzeitdefinition) vorhanden ist
SG10 CCI				Muss	Muss		Vornanden ist
SG10 CCI	7059	Z38	Code des Zählzeitregisters	X	Χ		
SG10 CCI	7037	Code d	es Zählzeitregisters	X	X		
OBIS Daten für	Lieferant						_
SG10				Muss [492]	Muss [492]		[492] Wenn MP-ID in NAD+MR (Nachrichtenempfänger)
							aus Sparte Strom
SG10 CCI	7027	747		Muss	Muss		
SG10 CCI	7037	ZA7	LF	X	X		
Verwendungsz Werte	weck der						
SG10 CAV				Muss	Muss		
	7111	Z84	Netznutzungsabrechnun				
SGIO CAV		20-7	g	[30P01] ⊻ [32P01] ⊻ [36P01]	[30P01] ⊻		
		Z85	Bilanzkreisabrechnung	X [31P11] ⊻ [32P11]			
		Z86	Mehrmindermengenabre chnung				
		<b>Z47</b>	Endkundenabrechnung	X [28P01] ⊻ [29P11] ⊻ [30P01] ⊻	[29P11] ⊻		



EDIFAC	CT Stru	ıktur	Beschr	eibung	Anmeldung EOG	Bestätigung EOG Anmeldung	EOG	
			Komm	unikation von	NB an LF	LF an NB	LF an NB	
				entifikator	11013	11014	11015	
					[32P11] ⊻	[32P11] ⊻		
			ZD1	Blindarbeitabrechnung / Betriebsführung	[36P01] X [28P01]	[36P01]		
Schwa	chlasti	fähigkeit						-
SG10		•			Muss [257] Λ [388]Λ [492]	Muss [257] Λ [388] Λ [492]		[257] Wenn in derselben SG8 SEQ+Z02 (OBIS- Daten der Marktlokation) das PIA+5+1-b?:1.9.e vorhanden
								[388] Wenn DTM+137 (Nachrichtendatum) im DE2380 <202303312200?+00 vorhanden
								[492] Wenn MP-ID in NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Strom
SG10					Muss	Muss		
SG10		7059	Z10	Schwachlastfähigkeit	X	X		
SG10	CCI	7037	Z59 Z60	Nicht-Schwachlast fähig Schwachlast fähig	X X	X X		
	BIS-Ker	rt und Nutzung nnzahl der n						
SG8					Muss [492]	Muss [492]		[492] Wenn MP-ID in NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Strom
SG8	SEQ				Muss	Muss		
SG8	SEQ	1229	<b>Z44</b>	Verbrauchsart und Nutzung der OBIS- Kennzahl an der Marktlokation	Х	Х		
		die OBIS- Marktlokation						
SG8	RFF				Muss	Muss		
SG8	RFF	1153	Z10	OBIS-Kennzahl	X	X		
SG8	RFF	1154	OBIS-K	ennzahl	Χ	Χ		
an der		rt und Nutzung Kennzahl der on						
SG10					Muss	Muss		
SG10					Muss	Muss		
SG10	CCI	7059	Z17	Stromverbrauchsart	Χ	Χ		
Verbra	auchsa	rt	8 8 8 8					



EDIFACT Struktur	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	
SG10						
SG10 CAV			Muss	Muss		
SG10 CAV <b>7111</b>	Z64	Kraft/Licht	X [1P01]	X [1P01]		
	Z65 ZE5	Wärme E-Mobilität	X [1P01] X [1P01]	X [1P01] X [1P01]		
	ZA8	Straßenbeleuchtung	X [1P01] X [1P01]	X [1P01]		
	ZB3	Steuerung	X [1P01]	X [1P01]		
	<u> </u>	Wärmeabgabe				
Unterbrechbarkeit SG10						
SG10 CAV			Muss	Muss		
SG10 CAV <b>7111</b>	Z62	unterbrechbare Verbrauchseinrichtung	Х	Х		
	Z63	nicht-unterbrechbare Verbrauchseinrichtung	Х	Х		
Wärmenutzung						-
SG10						
SG10 CAV			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>	Z56	Speicherheizung	Χ	Χ		
	Z57	Wärmepumpe	X	X		
	₹ <b>Z61</b>	Direktheizung	Х	Х		_
Art der E-Mobilität						
SG10 CAV			Muss [95]	Muss [95]		[95] Wenn in derselben
						SG10 das CCI+Z17 (Verbrauchsart und Nutzung der Marktlokation) CAV+ZE5 (E-Mobilität) vorhanden
SG10 CAV <b>7111</b>	ZE6	Wallbox	Χ	Χ		
	Z87	E-Mobilitätsladesäule	X	X		
	ZE7	Ladepark	X	X		
Konzessionsabgabedaten				NA 1/5-55*		[200] W
SG8			Muss (([308] ∧ [492]) ⊻ [493]) ∧	Λ [492])⊻ [493])Λ		[308] Wenn DTM+92 (Beginn zum) im DE2380 < 202212312300?+00
			[2335]	[2335]		[492] Wenn MP-ID in
						NAD+MR
						(Nachrichtenempfänger) aus Sparte Strom
						[493] Wenn MP-ID in
						NAD+MR
						(Nachrichtenempfänger) aus Sparte Gas
						p <del></del>



EDIFA	CT Stru	ktur	Beschre	ibung	Anmeldung EOG	Bestätigung EOG Anmeldung	EOG	
			Kommu	nikation von	NB an LF	LF an NB	LF an NB	
				ntifikator	11013	11014	11015	
	cco.				Mari	Marca		[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 SG8	<b>SEQ</b> SEQ	1220	707		Muss X	Muss X		
		1229	Z07	Konzessionsabgabedaten	^	^		
		die OBIS- Marktlokation						
SG8	RFF				Muss	Muss		
SG8	RFF	1153	<b>Z10</b>	OBIS-Kennzahl	X	X		
SG8	RFF	1154	OBIS-Ke		X	X		
Zuord Konze <b>SG10</b> SG10	essionsa	ıbgabe			<b>Muss</b> Muss	<b>Muss</b> Muss		
SG10	CCI	7037	Z08	Konzessionsabgabe	Χ	Χ		
Konze <b>SG10</b> SG10	essionsa CAV	ıbgabe			Muss	Muss		
SG10	CAV	7111	KAS	für alle konzessionsvertraglichen Sonderregelungen, die nicht in die Systematik der KAV eingegliedert sind	X	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	Х		
			SAS	Kennzeichnung, dass ein abweichender Preis für Sondervertragskunden vorliegt	Х	Х		
			TA	Tarifkunden, für Strom § 2. (2) 1b HT bzw. ET (hohe KA) und für Gas § 2 (2) 2b	Х	Х		
			TAS	Kennzeichnung, dass ein abweichender Preis für Tarifkunden vorliegt	X	Х		
			тк	für Gas nach KAV § 2 (2) 2a bei ausschließlicher Nutzung zum Kochen und	Х	Х		
			TKS	Warmwassererzeugung Kennzeichnung, wenn	Х	X		
				nach KAV § 2 (2) 2a ein	^			



EDIFACT Stru	ktur	Beschre	eibung	_	Bestätigung	_	Bedingung
				EOG	EOG Anmeldung	EOG Anmeldung	
		Kommu	ınikation von	NB an LF	LF an NB	LF an NB	
		Prüfide	ntifikator	11013	11014	11015	
		TS	anderer Preis zu verwenden ist für Strom mit Schwachlast § 2. (2) 1a NT (niedrige KA, 0,61	x	X		
		TSS	ct/kWh) Kennzeichnung, dass ein abweichender Preis für Schwachlast angewendet wird	X	X		
SG10 CAV	7110	Konzes	sionsabgabe 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	7110		enkategorie der sionsabgabe	Soll [219]	Soll [219]		[219] Wenn an Marktlokation vorhanden
Steuer-/							
Abgabeninfor <b>SG8</b>	rmation			Soll [131] ∧ [308]	Soll [131] ∧ [308]		[131] Wenn Information nach StromStG §9 erforderlich
							[308] Wenn DTM+92 (Beginn zum) im DE2380 < 202212312300?+00
SG8 <b>SEQ</b>				Muss	Muss		
SG8 SEQ	1229	Z10	Steuer-/ Abgabeninformation	X	X		
Referenz auf Kennzahl der <b>SG8</b>	die OBIS- Marktlokation						
SG8 RFF				Muss	Muss		
SG8 RFF	1153	Z10	OBIS-Kennzahl	Χ	Χ		
SG8 RFF	1154	OBIS-Ke	ennzahl	X	Х		
Steuern-/Abg	gabenbefreiung			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		
Gemeinderal	batt						
SG8				Muss ([308] ∧ [492])⊻ [493]	Muss ([308] ∧ [492])⊻ [493]		[308] Wenn DTM+92 (Beginn zum) im DE2380 < 202212312300?+00
							[492] Wenn MP-ID in



EDIFAC	CT Stru	ktur	Beschre	eibung	Anmeldung EOG	Bestätigung EOG	EOG	Bedingung
						Anmeldung	_	
			Kommu	ınikation von	NB an LF	LF an NB	LF an NB	
			Prüfide	ntifikator	11013	11014	11015	
								NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Strom
								[493] Wenn MP-ID in NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Gas
SG8	SEQ				Muss	Muss		
SG8	SEQ	1229	Z12	Gemeinderabatt	Χ	Х		
Geme	indera	batt						
SG9					Muss	Muss		
SG9	QTY				Muss	Muss		
SG9	QTY	6063	Z16	Gemeinderabatt	X	X		
SG9	QTY	6060	Menge		X [902] ∧ [930] ∧ [938]	X [902] ∧ [930] ∧ [938]		[902] Format: Möglicher Wert: ≥ 0
								[930] Format: max. 2 Nachkommastellen
								[938] Format: Möglicher Wert: <= 10
SG9	QTY	6411	P1	Prozent	Х	Х		
Daten SG8	der Me	esslokation			Muss [2284]	Muss [2284]		[2284] Für jede Messlokations-ID im SG5 LOC+172 (Meldepunkt) DE3225 genau einmal anzugeben
SG8	SEQ				Muss	Muss		anzugeben
SG8	SEQ	1229	Z18	Daten der Messlokation	X	X		
Refere		die ID der						-
SG8	RFF				Muss	Muss		
SG8	RFF	1153	<b>Z19</b>	Messlokation	Χ	Χ		
SG8	RFF	1154	ID der I	Wesslokation	X [951]	X [951]		[951] Format: Zählpunktbezeichnung
Messs	hnung tellenb ür kME	des oetriebs über						
SG8	RFF		***************************************		Muss [235]	Muss [235]		[235] Wenn das RFF+Z19 (Messlokation) aus dieser SG8 auf das gleiche SG5 LOC+172 (Meldepunkt), wie ein RFF+Z19 (Messlokation) aus einer SG8 SEQ+Z03 (Zähleinrichtungsdaten), in dem SG10 CCI+++E13 CAV+MME (Zählertyp:



EDIFA	CT Stru	ıktur	Beschr	eibung	Anmeldung EOG	Bestätigung EOG Anmeldung	Ablehnung EOG Anmeldung	
			Kommı	unikation von	NB an LF	LF an NB	LF an NB	
			Prüfide	ntifikator	11013	11014	11015	
								mME) nicht vorhanden ist, referenziert
SG8	RFF	1153	<b>Z</b> 05	Abrechnung des Messstellenbetriebs über NNE für kME	Х	Х		
SG8	RFF	1154	Abrech	nung über NNE (Ja/Nein)	X	Χ		
Zugeo <b>SG10</b>	rdnete	Marktpartner			Muss	Muss		-
SG10	CCI				Muss	Muss		
SG10	CCI	7037	ZB3	Zugeordneter Marktpartner	X	Χ		
Messs	tellent	oetreiber						
SG10	CAV				Muss	Muss		
SG10		7111	Z91	MSB	X	X		
SG10		1131	MP-ID		X	X		
SG10	CAV	7110	<b>Z19</b>	Auf vertraglicher Grundlage gegenüber Anschlussnutzer / Anschlussnehmer	X	X		
			<b>Z20</b>	In der Ausübung der Weiterverpflichtung durch den gMSB	X	X		
	lzustän tellenk	diger betreiber						
SG10					Muss	Muss		
SG10		7111	ZF0	gMSB	X	X		
SG10	CAV	1131	MP-ID		X	Х		
	ungse l okatior	oene der 1			Muss [492]	Muss [492]		[492] Wenn MP-ID in NAD+MR
								(Nachrichtenempfänger) aus Sparte Strom
SG10	CCI				Muss	Muss		ado oparto otrom
SG10	CCI	7037	E04	Spannungsebene der Messlokation	X	Χ		•
Messlo	ungse k okatior	oene der 1						
<b>SG10</b> SG10	CAV				Muss	Muss		
SG10		7111	E03	Höchstspannung	X	X		
		_	E04	Hochspannung	X	X		
			E05	Mittelspannung	X	X		
			E06	Niederspannung	X	Х		
Gasqu <b>SG10</b>	alität				Muss [493]	Muss [493]		[493] Wenn MP-ID in NAD+MR (Nachrichtenempfänger)



FDIFA	CT Stru	ıktur	Beschr	eibung	Anmeldung	Bestätigung	Ablehnung	Bedingung
LDII A	o	ui	3030111		EOG	EOG Anmeldung	EOG	
			Komm	unikation von	NB an LF	LF an NB	LF an NB	
			Prüfide	entifikator	11013	11014	11015	
								aus Sparte Gas
SG10	CCI				Muss	Muss		
SG10	CCI	7037	Y02	Gasqualität	Χ	Χ		
Gasqu	alität							
SG10								
SG10					Muss	Muss		
SG10	CAV	7111	Y04 Y05	H-Gas L-Gas	X X	X X		
			: 103	L-Gas	^	^		
Zählei SG8	nricht	ungsdaten			Muss [2286]	Muss [2286]		[2286] Für jede SEQ+Z18 (Daten der Messlokation) mindestens einmal anzugeben
SG8	SEQ				Muss	Muss		
SG8	SEQ	1229	Z03	Zähleinrichtungsdaten	Х	Х		
Messlo	enz auf okatio	die ID einer า						
SG8	DEE				N.4	N 4		
SG8 SG8	RFF RFF	1153	Z19	Messlokation	Muss X	Muss X		
SG8	RFF	1154		er Messlokation	X [951]	X [951]		[951] Format: Zählpunktbezeichnung
	enz auf meter	das -Gateway						
SG8								
SG8	RFF				Soll [166] Λ			[166] Wenn vorhanden
					[215]	[215]		[215] Wenn in der selbe
								SG8 SEQ+Z03 (Zähleinrichtungsdaten) SG10 CCI+++E13
								CAV+MME (Zählertyp: mME) vorhanden
SG8	RFF	1153	Z14	Smartmeter-Gateway	Χ	Χ		
SG8	RFF	1154	:	ikation / Nummer des neter-Gateways	Х	Χ		
Zähler	тур							
SG10					Muss	Muss		
SG10					Muss	Muss		
SG10	CCI	7037	E13	Zählertyp	Х	Х		
Zähler <b>SG10</b>	typ							
SG10	CAV				Muss	Muss		
SG10	CAV	7111	AHZ	analoger Haushaltszähler (Drehstrom)		X [492]		[492] Wenn MP-ID in NAD+MR
			WSZ	analoger Wechselstromzähler	X [492]	X [492]		(Nachrichtenempfänger) aus Sparte Strom
			LAZ		V [400]	V [400]		aus sparte strom
			: -~-	Lastgangzähler	X [492]	X [492]		



EDIEACT CL. 1	Dosel	ihuna	Ammaalal	Doct	، جا م ا ما ۸	Dadingur -
EDIFACT Struktur	Beschrei	bung	EOG	Bestätigung EOG Anmeldung	EOG	
	Kommui	nikation von	NB an LF	LF an NB	LF an NB	
	Prüfiden		11013	11014	11015	
		moderne	X [492]	X [492]	11013	NAD+MR
		Messeinrichtung nach MsbG				(Nachrichtenempfänger) aus Sparte Gas
		neue Messeinrichtung Gas nach MsbG	X [493]	X [493]		
		Drehkolbengaszähler	X [493]	X [493]		
		Balgengaszähler	X [493]	X [493]		
		Turbinenradgaszähler	X [493]	X [493]		
		Ultraschallgaszähler Wirbelgaszähler	X [493] X [493]	X [493] X [493]		
		elektronischer	λ [493] Χ	X [493]		
		Haushaltszähler	^	^		
		Individuelle Abstimmung	Х	Х		
		(Sonderausstattung)	^	^		
SG10 CAV <b>7110</b>		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]	Muss [493]		[493] Wenn MP-ID in NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Gas
SG10 CAV <b>7110</b>	G10	Gaszähler G10	Χ	X		
	G100		^			
	GIOO	Gaszähler G100	X	Χ		
		Gaszähler G100 Gaszähler G1000				
	G1000		Χ	Χ		
	G1000 G10000	Gaszähler G1000	X X	X X		
	G1000 G10000 G12500	Gaszähler G1000 Gaszähler G10000	X X X	X X X		
	G1000 G10000 G12500 G16	Gaszähler G1000 Gaszähler G10000 Gaszähler G12500	X X X	X X X		
	G1000 G10000 G12500 G16 G160	Gaszähler G1000 Gaszähler G10000 Gaszähler G12500 Gaszähler G16	x x x x	X X X X		
	G1000 G10000 G12500 G16 G160 G1600	Gaszähler G1000 Gaszähler G10000 Gaszähler G12500 Gaszähler G16 Gaszähler G160	x x x x x	X X X X X		
	G1000 G10000 G12500 G16 G160 G1600 G16000	Gaszähler G1000 Gaszähler G10000 Gaszähler G12500 Gaszähler G16 Gaszähler G160 Gaszähler G1600	x x x x x x	x x x x x x		
	G1000 G10000 G12500 G16 G1600 G16000 G2.5	Gaszähler G1000 Gaszähler G10000 Gaszähler G12500 Gaszähler G16 Gaszähler G160 Gaszähler G1600 Gaszähler G16000	x x x x x x x	x x x x x x x		
	G1000 G10000 G12500 G16 G1600 G16000 G2.5 G25	Gaszähler G1000 Gaszähler G10000 Gaszähler G12500 Gaszähler G16 Gaszähler G160 Gaszähler G1600 Gaszähler G16000 Gaszähler G2.5	x x x x x x x x	x x x x x x x x		
	G1000 G10000 G12500 G16 G160 G1600 G16000 G2.5 G25	Gaszähler G1000 Gaszähler G10000 Gaszähler G12500 Gaszähler G16 Gaszähler G1600 Gaszähler G16000 Gaszähler G16000 Gaszähler G2.5 Gaszähler G25	x x x x x x x x x	x x x x x x x x x		
	G1000 G10000 G12500 G16 G160 G1600 G2.5 G25 G250 G2500	Gaszähler G1000 Gaszähler G10000 Gaszähler G12500 Gaszähler G16 Gaszähler G1600 Gaszähler G16000 Gaszähler G16000 Gaszähler G2.5 Gaszähler G25 Gaszähler G250	x x x x x x x x x	x x x x x x x x x		
	G1000 G10000 G12500 G16 G1600 G16000 G2.5 G25 G250 G2500 G350	Gaszähler G1000 Gaszähler G10000 Gaszähler G12500 Gaszähler G16 Gaszähler G160 Gaszähler G1600 Gaszähler G16000 Gaszähler G2.5 Gaszähler G25 Gaszähler G250 Gaszähler G250	X X X X X X X X X	x x x x x x x x x x		
	G1000 G10000 G12500 G16 G1600 G16000 G2.5 G25 G250 G2500 G350 G4	Gaszähler G1000 Gaszähler G10000 Gaszähler G12500 Gaszähler G16 Gaszähler G1600 Gaszähler G16000 Gaszähler G16000 Gaszähler G2.5 Gaszähler G25 Gaszähler G250 Gaszähler G2500 Gaszähler G350	x x x x x x x x x x x	x x x x x x x x x x x		
	G1000 G10000 G12500 G16 G1600 G16000 G2.5 G25 G250 G2500 G350 G4 G40	Gaszähler G1000 Gaszähler G10000 Gaszähler G12500 Gaszähler G16 Gaszähler G1600 Gaszähler G16000 Gaszähler G16000 Gaszähler G2.5 Gaszähler G25 Gaszähler G250 Gaszähler G2500 Gaszähler G350 Gaszähler G4	X X X X X X X X X X X	X X X X X X X X X X X		
	G1000 G10000 G12500 G16 G1600 G16000 G2.5 G25 G250 G2500 G350 G4 G40 G400 G4000	Gaszähler G1000 Gaszähler G10000 Gaszähler G12500 Gaszähler G16 Gaszähler G1600 Gaszähler G16000 Gaszähler G16000 Gaszähler G2.5 Gaszähler G25 Gaszähler G250 Gaszähler G2500 Gaszähler G400 Gaszähler G4 Gaszähler G400 Gaszähler G400 Gaszähler G4000	X X X X X X X X X X X	x x x x x x x x x x x x		
	G1000 G10000 G12500 G16 G1600 G16000 G2.5 G25 G250 G2500 G350 G4 G40 G400 G4000	Gaszähler G1000 Gaszähler G10000 Gaszähler G12500 Gaszähler G16 Gaszähler G1600 Gaszähler G16000 Gaszähler G255 Gaszähler G25 Gaszähler G250 Gaszähler G250 Gaszähler G350 Gaszähler G4 Gaszähler G4 Gaszähler G400	x x x x x x x x x x x x x x	x x x x x x x x x x x x x		
	G1000 G10000 G12500 G16 G1600 G16000 G2.5 G250 G2500 G350 G4 G400 G4000 G6	Gaszähler G1000 Gaszähler G10000 Gaszähler G12500 Gaszähler G16 Gaszähler G1600 Gaszähler G16000 Gaszähler G16000 Gaszähler G2.5 Gaszähler G25 Gaszähler G250 Gaszähler G2500 Gaszähler G400 Gaszähler G4 Gaszähler G400 Gaszähler G400 Gaszähler G4000	x x x x x x x x x x x x x x	x x x x x x x x x x x x x x x		
	G1000 G10000 G12500 G16 G160 G16000 G2.5 G25 G250 G2500 G350 G4 G40 G400 G4000 G6 G65	Gaszähler G1000 Gaszähler G10000 Gaszähler G12500 Gaszähler G16 Gaszähler G1600 Gaszähler G16000 Gaszähler G16000 Gaszähler G2.5 Gaszähler G250 Gaszähler G2500 Gaszähler G2500 Gaszähler G400 Gaszähler G4000 Gaszähler G4000 Gaszähler G4000 Gaszähler G4000 Gaszähler G6	x x x x x x x x x x x x x x x x x x x	x x x x x x x x x x x x x x x x x x x		

Identifikation / Nummer des Gerätes



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	
SG10						
SG10 CAV			Muss	Muss		
SG10 CAV <b>7111</b>	Z30	Gerätenummer	Χ	Χ		
SG10 CAV <b>7110</b>	Geräte	nummer	X	Χ		
Registeranzahl						
SG10						
SG10 CAV			Muss [492] ∧ [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 <b>7111</b>	ETZ	Eintarif	X	X		
	ZTZ NTZ	Zweitarif Mehrtarif	X X	X X		
	! 1412	IVIETII CATTI	^	^		
Energierichtung						
SG10 CAV			Muss [492]	Muss [492]		[492] Wenn MP-ID in NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Strom
SG10 CAV <b>7111</b>	ERZ ZRZ	Einrichtungszähler Zweirichtungszähler	X X	X X		
Fernschaltung der Zähleinrichtung SG10						-
SG10 CAV			Muss [492]	Muss [492]		[492] Wenn MP-ID in NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Strom
SG10 CAV <b>7111</b>	Z58	Fernschaltung der Zähleinrichtung	X	Χ		
SG10 CAV <b>7110</b>	<b>Z</b> 06	vorhanden	X	Χ		
	Z07	nicht vorhanden	Χ	Χ		
Messwerterfassung an der						-
Zähleinrichtung			_	_		
SG10			Muss [316]	Muss [316]		[316] Wenn in derselben SG8 das RFF+Z14 (Smartmeter-Gateway) nicht vorhanden
SG10 CCI			Muss	Muss		
SG10 CCI <b>7037</b>	E12	Messwerterfassung an der Zähleinrichtung	Х	Х		
Messwerterfassung an der Zähleinrichtung SG10						-
SG10 CAV			Muss	Muss		
SG10 CAV <b>7111</b>	AMR	fernauslesbare Zähler	X	X		



EDIEAC	Т С+	btur	Beschre	aihung	Anmalduna	Bestätigung	Ahlahnung	Redingung
EDIFAC	ı Stru	KLUI	Descrif (	sinulig	EOG	EOG	EOG Anmeldung	
			Kommu	ınikation von	NB an LF	LF an NB	LF an NB	
			Prüfide	ntifikator	11013	11014	11015	
			MMR	manuell ausgelesene Zähler	Х	Х		
Messda	atenre	gistriergeräted						
aten								
SG8					Soll [493] A [130]	Soll [493] ∧ [130]		[130] Wenn an Messlokation vorhande
								[493] Wenn MP-ID in NAD+MR (Nachrichtenempfänger aus Sparte Gas
SG8	SEQ				Muss	Muss		
SG8	SEQ	1229	Z50	Messdatenregistriergerät edaten	X	Χ		•
Refere	nz auf	die ID einer						
Messlo	kation	ı						
SG8								
	RFF				Muss	Muss		
	RFF	1153	Z19	Messlokation	χχ	χ		[OF4] F
SG8	RFF	1154	ID eine	r Messlokation	X [951]	X [951]		[951] Format: Zählpunktbezeichnung
Messda	atenre	gistriergerät						_
SG10					Muss	Muss		
SG10					Muss	Muss		
SG10	CCI	7037	E13	Zählertyp	X	Х		
Identifi des Gei <b>SG10</b>		n/Nummer						
SG10	CAV				Muss	Muss		
SG10	CAV	7111	Z30	Gerätenummer	X	X		
SG10	CAV	7110	Geräte	nummer	Χ	Χ		
Menge	numw	erterdaten						-
SG8					Soll [493]∧ [130]	Soll [493] ∧ [130]		[130] Wenn an Messlokation vorhander
								[493] Wenn MP-ID in NAD+MR (Nachrichtenempfänger aus Sparte Gas
SG8	SEQ				Muss	Muss		
SG8	SEQ	1229	Z09	Mengenumwerter-Daten	X	Χ		
Refere	nz auf numm							
Geräte								
SG8					Muss	Muss		
<b>SG8</b> SG8	RFF							
<b>SG8</b> SG8	<b>RFF</b> RFF	1153	MG	Gerätenummer des Zählers	X	X		



EDIFACT Struktur	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	
SG10 SG10 CCI			<b>Muss</b> Muss	<b>Muss</b> Muss		
SG10 CCI <b>7037</b>	Z64	Mengenumwerter	X	X		
Identifikation / Nummer des Gerätes SG10						
SG10 CAV			Muss	Muss		
SG10 CAV <b>7111</b>	Z30	Gerätenummer	Χ	Χ		
SG10 CAV <b>7110</b>	Geräte	nummer	Χ	Χ		
Mengenumwertertyp <b>SG10</b>						
SG10 CAV			Muss	Muss		
SG10 CAV <b>7111</b>	DMU	Dichtemengenumwerter	Х	Χ		
	TMU	Temperaturmengenumw erter	Χ	Х		
	ZMU	Zustandsmengenumwert er	X	Χ		
OBIS-Daten der Zähleinrichtung / Mengenumwerter / Smartmeter-Gateway SG8			Muss ([2287] \(\lambda\) [121]) \(\nabla\) [2350] \(\nabla\) [2353]	Muss ([2287] \(\Lambda\) [121]) \(\nabla\) [2350] \(\nabla\) [2353]		[121] Wenn in dem SEQ+Z03 (Zähleinrichtungsdaten) das SG8 RFF+Z14 (Referenz auf das Smartmeter-Gateway) nicht vorhanden  [2287] Für jede SEQ+Z03 (Zähleinrichtungsdaten) mindestens einmal anzugeben  [2350] Für jedes SMGW das im SEQ+Z13 (Smartmeter-Gateway) SG10 CCI+++Z75 CAV+Z30 (Gerätenummer) genannt ist, mindestens einmal je SEQ+Z03 (Zähleinrichtungsdaten) das mit SG8 RFF+Z14 (Referenz auf das Smartmeter-Gateway) auf das SMGW referenziert  [2353] Für jede SEQ+Z09 (Mengenumwerter-Daten) mindestens



EDIFACT	T Stru	ktur	Beschre	eibung	Anmeldung EOG	Bestätigung EOG Anmeldung	EOG	
			Kommı	unikation von	NB an LF	LF an NB	LF an NB	
				ntifikator	11013	11014	11015	
SG8 <b>S</b>	SEQ				Muss	Muss		
SG8 S	SEQ	1229	<b>Z20</b>	OBIS-Daten der Zähleinrichtung	Х	Х		
Referen								
Geräter SG8	numm	ier						
	RFF				Muss	Muss		
SG8 F	RFF	1153	MG	Gerätenummer des Zählers	X	Χ		
			Z11	Gerätenummer des	Х	Х		
			<b>Z14</b>	Mengenumwerters Smartmeter-Gateway	Х	X		
SG8 F	RFF	1154		nummer	Χ	Χ		
Messlok		die ID einer						
SG8 SG8 F	RFF				Muss	Muss		
	RFF	1153	Z19	Messlokation	X	X		
	RFF	1154	ID eine	r Messlokation	X [951]	X [951]		[951] Format: Zählpunktbezeichnung
Konfigu	ration	ns-ID						
SG8 SG8 F	RFF				Muss [96] $\wedge$ [402] $\wedge$ [420] $\wedge$ [661] Soll [166] $\wedge$ [80] $\wedge$ [402] $\wedge$ [420]	[402] \( \) [420] \( \) [661] Soll [166] \( \)		[80] Wenn SG4 STS+7++Z37 (Transaktionsgrund: EoG aus Einzug in Neuanlage) vorhanden  [96] Wenn SG4 STS+7++Z37 (Transaktionsgrund: EoG aus Einzug in Neuanlage) nicht vorhanden  [166] Wenn vorhanden  [402] Wenn in derselben SG8 SEQ+Z20 (OBIS- Daten der Zähleinrichtung / Mengenumwerter / Smartmeter-Gateway) eine OBIS-Kennzahl der Werteart "Zählerstand" im PIA+5 vorhanden  [420] Wenn in dieser SG8 das RFF+Z14 (Smartmeter-Gateway)
								vorhanden ist [661] Hinweis: Ist dem



EDIFACT Stru	ktur	Beschreibung	Anmeldung EOG	Bestätigung EOG Anmeldung	EOG	
		Kommunikation von	NB an LF	LF an NB	LF an NB	
		Prüfidentifikator	11013	11014	11015	NB bereits die ab dem Lieferbeginn zu verwendende Konfuigurations-ID bekannt, teilt er diese bereits hier mit. Liegt diese noch nicht vor, teilt der NB die aktuell verwendete Konfigurations-ID mit und veranlasst beim MSB eine Konfigurationsänderung, welche nach erfolgreichem Abschluss zu einer neuen Konfigurations-ID führt, die über den Prozess Stammdatenänderung kommuniziert wird.
SG8 RFF	1153	AGK Anwendungsreferenznu	X	X		kommuniziert wird.
	-	mmer				
SG8 RFF	1154	Referenz, Identifikation	Х	Х		
OBIS-Kennzał Zähleinrichtu Mengenumw Smartmeter- SG8	ung/ verter/		Maria	Mare		
SG8 PIA SG8 PIA	4347	5 Produktidentifikation	Muss	Muss X		
SG8 PIA SG8 PIA	7140	OBIS-Kennzahl der	X ([493] ∧	 Χ ([493] Λ		[323] Es sind alle OBIS-
JGG FIA	,170	Zähleinrichtung	[324]) \(\sum \) ([492] \(\chi \) [323])	[324]) \(\times\) ([492] \(\times\) [323])		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



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	
						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	X	X		
Wertegranularität SG10				Muss ([256] Λ [492])⊻ ([274] Λ [493])		[256] Wenn in derselber SG8 SEQ+Z20 (OBIS- Daten der Zähleinrichtung / Mengenumwerter /
						Smartmeter-Gateway) das PIA+5+1-b?:1.8.e / 1-b?:2.8.e vorhanden
						[274] Wenn in derselber SG8 SEQ+Z20 (OBIS- Daten der Zähleinrichtung / Mengenumwerter / Smartmeter-Gateway) 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?: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 7037	754	Wortogranularität	Muss	Muss		
SG10 CCI <b>7037</b>	ZE4	Wertegranularität	X	Х		
Wertegranularität <b>SG10</b>						
SG10 CAV			Muss	Muss		
SG10 CAV <b>7111</b>	ZD9 ZE8 ZE9	Jährlich Halbjährlich Quartalsweise	X X X	X X X		
	ZB7	Monatlich	X	X		

Version: 6.1e 06.07.2022 Seite 138 von 244



EDIFACT Struktur	Beschreibung	Anmeldung EOG	Bestätigung EOG Anmeldung	EOG	
	Kommunikation von	NB an LF	LF an NB	LF an NB	
	Prüfidentifikator	11013	11014	11015	
SG10		Soll [165] ∧ [166] ∧			[165] Wenn bekannt
		[422] Muss [389]	[422] Muss [389]		[166] Wenn vorhanden
		A [391]A [423] A [492]	Λ [391] Λ [423] Λ [492]		[389] Wenn mehr als eine SG8 SEQ+Z20 (OBIS-Daten der Zähleinrichtung / Mengenumwerter / Smartmeter-Gateway), die mit dem RFF+MG (Referenz auf die Gerätenummer) auf die gleiche Gerätenummer referenziert, mit einer OBIS-Kennzahl der Werteart "Zählerstand" im PIA+5 vorhanden  [391] Wenn in derselben SG8 SEQ+Z20 (OBIS Daten der Zähleinrichtung / Mengenumwerter / Smartmeter-Gateway) eine OBIS-Kennzahl für Zählerstand im PIA+5 vorhanden und es sich It. Codeliste OBIS um eine OBIS mit zugeordneter Zählzeit handelt (Tarif: e = 1 9)  [422] Wenn DTM+137 (Nachrichtendatum) im DE2380 ≤ 202212312300?+00  [423] Wenn DTM+137 (Nachrichtendatum) im DE2380 > 202212312300?+00
					[492] Wenn MP-ID in NAD+MR
					(Nachrichtenempfänger) aus Sparte Strom
SG10 CCI		Muss	Muss		ads sparte strom
SG10 CCI <b>7059</b>	<b>Z39</b> Code der Zählzeit <b>Z47</b> Zugeordnete Zählzeit nicht ermittelbar	X X [418]	X X [418]		[418] Wenn DTM+137 (Nachrichtendatum) im DE2380 < 202303312200?+00 ist die Nutzung des Codes möglich
SG10 CCI <b>7037</b>	Code der Zählzeit	X [421]	X [421]		[421] Wenn in dieser SG8 das SG10 CCI+Z39



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	
					(Zugeordnete Zählzeitdefinition) vorhanden ist
Zugeordnetes					-
Zählzeitregister SG10		Marian [424]	NA [424]		[424] Wannin diagon CCO
5010		Muss [421]	Muss [421]		[421] Wenn in dieser SG8 das SG10 CCI+Z39 (Zugeordnete Zählzeitdefinition) vorhanden ist
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] Wenn in derselben
		∧ [273])⊻ ([493]∧	∧ [2/3])⊻ ([493]∧		SG8 SEQ+Z20 (OBIS- Daten der
		([493] A [274])	([493] A [274])		Zähleinrichtung / Mengenumwerter / Smartmeter-Gateway) das PIA+5+1-b?:1.8.e / 1-b?:2.8.e / 1-b?:5.8.e / 1-b?:6.8.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.e / 1-65?:2.8.0 / 1-65?:1.8.63 vorhanden
					[274] Wenn in derselben SG8 SEQ+Z20 (OBIS-Daten der Zähleinrichtung / Mengenumwerter / Smartmeter-Gateway) 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?:10.0 / 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



EDIFACT Stru	uktur	Beschre	eibung	Anmeldung EOG	Bestätigung EOG Anmeldung	Ablehnung EOG Anmeldung	Bedingung
		Kommu	ınikation von	NB an LF	LF an NB	LF an NB	
		Prüfide	ntifikator	11013	11014	11015	
							(Nachrichtenempfänger) aus Sparte Gas
SG10 CCI				Muss	Muss		
SG10 CCI	7059	11	Produkt	X	X		
SG10 CCI	7037	Z33	Vor- und Nachkommastellen des Zählwerkes	X	X		
Vor- und Nachkomma Zählwerks <b>SG10</b>	stellen des						
SG10 CAV				Muss	Muss		
SG10 CAV	7110		der Vorkommastelle	X	X		
SG10 CAV	7110	Angabe	der Nachkommastelle	Х	Х		
auf dem Ger	g des Zählwerks ät						
\$G10				Muss [123] \(\([493]\)\\ [274]\)\Y\\ ([492]\)\\ [273]\)\			[123] Wenn noch mindestens eine weitere SG8 SEQ+Z20 (OBIS-Daten der Zähleinrichtung / Mengenumwerter / Smartmeter-Gateway) 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 / Mengenumwerter / Smartmeter-Gateway) das PIA+5+1-b?:1.8.e / 1-b?:2.8.e / 1-b?:3.8.e / 1-b?:6.8.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.e / 1-65?:2.8.0 / 1-65?:1.8.63 vorhanden
							[274] Wenn in derselben SG8 SEQ+Z20 (OBIS- Daten der Zähleinrichtung / Mengenumwerter / Smartmeter-Gateway) 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 /



EDIFACT Struktur	Beschreibung	Anmeldung EOG	Bestätigung EOG Anmeldung	EOG	
	Kommunikation von	NB an LF	LF an NB	LF an NB	
	Prüfidentifikator	11013	11014	11015	
					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
SG10 CCI		Muss	Muss		
SG10 CCI <b>7037</b>	Z63 Lokale Kennzeichnung zu Kontrollzwecken	ı X	X		
SG10 CCI <b>7036</b>	Bezeichnung des Zählwerks auf dem Gerät	Х	Χ		
Schwachlastfähigkeit					-
SG10		Muss [256] ∧ [388]∧ [492]	Muss [256] Λ [388] Λ [492]		[256] Wenn in derselben SG8 SEQ+Z20 (OBIS- Daten der Zähleinrichtung / Mengenumwerter / Smartmeter-Gateway) das PIA+5+1-b?:1.8.e / 1-b?:2.8.e vorhanden
					[388] Wenn DTM+137 (Nachrichtendatum) im DE2380 <202303312200?+00 vorhanden
					[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>Z59 Nicht-Schwachlast fähig</li><li>Z60 Schwachlast fähig</li></ul>	X X	X X		
Wandlerdaten					
SG8		Soll [492]∧ [130]	Soll [492] A [130]		[130] Wenn an Messlokation vorhanden
					[492] Wenn MP-ID in NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Strom
SG8 <b>SEQ</b>		Muss	Muss		•



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	
SG8	SEQ	1229	Z04	Wandler-Daten	Х	Х		
	nz auf enumm							-
SG8	RFF				Muss	Muss		
SG8	RFF	1153	MG	Gerätenummer des Zählers	X	X		
SG8	RFF	1154	Geräte	nummer	Χ	X		
Wandl					Muss	Muss		
SG10 SG10		7037	Z25	Wandler	Muss X	Muss X		
			:3	vv anatci	^	^		-
identii des Ge <b>SG10</b>		n / Nummer						
SG10					Muss [2317] ⊻ [2318]	⊻ [2318]		[2317] Wenn in derselben SG8 SEQ+Z04 (Wandlerdaten) das SG10 CCI+++Z25 (Wandler) CAV+MIW/MPW/MUW vorhander 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		7111	Z30	Gerätenummer	X	X		
SG10 Wandl <b>SG10</b>		<b>7110</b> und Faktor	Geräte	nummer	X	X		
SG10	CAV				Muss	Muss		
SG10		7111	MIW	Messwandlersatz Strom	X	X		
			MPW MBW	Kombimesswandlersatz (Strom und Spannung) Blockstromwandler	X X	X		
			MUW	Messwandlersatz	Х	Х		
SG10	CAV	7110	Wandle	Spannung erfaktor	X [902] [141]	X [902] [141]		[141] Wenn SG10 CAV+MIW/ MPW/ MBW vorhanden  [902] Format: Mögliche Wert: ≥ 0



EDIFA	CT Stru	ktur	Beschre	eibung	Anmeldung	Bestätigung	Ablehnung	Bedingung
					EOG	EOG Anmeldung	EOG	
			Kommu	ınikation von	NB an LF	LF an NB	LF an NB	
			Prüfide	ntifikator	11013	11014	11015	
Komn		ionseinrichtun						-
SG8					Muss [2119] Soll [130]	Muss [2119] Soll [130]		[130] Wenn an Messlokation vorhanden
								[2119] Je SG8 SEQ+Z13 (Smartmeter-Gateway) ist genau einmal die Segmentgruppe anzugeben
SG8	SEQ				Muss	Muss		
SG8	SEQ	1229	Z05	Kommunikationseinricht ungsdaten	Χ	Х		
	enz auf enumn							
SG8	RFF				Muss	Muss		
SG8	RFF	1153	MG	Gerätenummer des Zählers	X	X		
SG8	RFF	1154	Geräte	nummer	Χ	Χ		
Komn	nunikat	ionseinrichtun						
g								
SG10					Muss	Muss		
SG10	CCI				Muss	Muss		
SG10	CCI	7037	Z26	Kommunikationseinricht ung	Х	Х		
	ifikatioi erätes	n/Nummer						
SG10								
SG10					Muss	Muss		
SG10		7111	<b>Z30</b>	Gerätenummer	X	X		
SG10	CAV	7110	Gerate	nummer	X	X		
Komn gstyp	nunikat	ionseinrichtun						
SG10								
SG10	CAV				Muss	Muss		
SG10	CAV	7111	GSM	GSM/GPRS/UMTS- KomEinr.	Х	Х		
			ETH	Ethernet-KomEinricht. LAN/WLAN	Χ	Χ		
			PLC	PLC-KomEinrichtung	X	X		
			PST	Festnetz-KomEinricht. TAE	Х	Χ		
			DSL	DSL-Kom.Einr.	Х	Х		
			LTE	LTE-KomEinr.	X	X		
Daten	der te	chnischen						
	reinric							
SG8					Soll [130]	Soll [130]		[130] Wenn an Messlokation vorhanden
SG8	SEQ				Muss	Muss		
SG8	SEQ	1229	<b>Z</b> 06	Daten der technischen	Х	Х		



EDIFACT Str	EDIFACT Struktur		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	
			Steuereinrichtung				
Referenz au Gerätenum							_
SG8	mer						
SG8 RFF				Muss	Muss		
SG8 RFF	1153	MG	Gerätenummer des Zählers	Х	X		
SG8 RFF	1154	Geräte	enummer	Х	Χ		
Technische							-
Steuereinri	chtung						
SG10				Muss	Muss		
SG10 CCI				Muss	Muss		
SG10 CCI	7037	Z27	Technische Steuereinrichtung	X	X		
Identifikatio	on / Nummer						
SG10	,						
SG10 CAV				Muss	Muss		
SG10 CAV	7111	Z30	Gerätenummer	X	Χ		
SG10 CAV	7110	Geräte	enummer	Χ	Χ		
Technische							-
Steuereinri SG10							
SG10 CAV				Muss	Muss		
SG10 CAV	7111	RSU TSU	Rundsteuerempfänger Tarifschaltuhr	X X	X X		
Smartmete	r-Gateway						
SG8				Soll [130]	Soll [130]		[130] Wenn an Messlokation vorhanden
SG8 <b>SEQ</b>				Muss	Muss		
SG8 SEQ	1229	Z13	Smartmeter-Gateway	Χ	Χ		
Smartmete	r-Gateway						
SG10				Muss	Muss		
SG10 CCI				Muss	Muss		
SG10 CCI	7037	Z75	Smartmeter-Gateway	X	Х		
Identifikation	on / Nummer						
SG10							
SG10 CAV				Muss	Muss		
SG10 CAV	7111	Z30	Gerätenummer	Χ	X		
SG10 CAV	7110	Geräte	enummer	X [952]	X [952]		[952] Format: Gerätenummer nach DIN 43863-5
Daten der S <b>SG8</b>	iteuerbox			Soll [492]∧ [133]	Soll [492] ∧ [133]		[133] Wenn an der übermittelten Marktlokation / Messlokation vorhanden



EDIFACT Struktur		Beschreibung		Anmeldung EOG	Bestätigung EOG Anmeldung	EOG	Bedingung	
			Kommu	nikation von	NB an LF	LF an NB	LF an NB	
			Prüfider	ntifikator	11013	11014	11015	
								[492] Wenn MP-ID in NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Strom
SG8	SEQ				Muss	Muss		
SG8	SEQ	1229	Z14	Steuerbox	Х	Х		
Refer	enz auf	f das						
Smart <b>SG8</b>	meter	-Gateway						
SG8	RFF				Muss	Muss		
SG8	RFF	1153	Z14	Smartmeter-Gateway	X	X		
SG8	RFF	1154		kation / Nummer des eter-Gateways	Х	Х		
	enz auf :lokatio	f die ID der on						
SG8	RFF				Muss	Muss		
SG8	RFF	1153	Z18	Marktlokation	Χ	X		
SG8	RFF	1154	ID einer	Marktlokation	X [950]	X [950]		[950] Format: Marktlokations-ID
Steue <b>SG10</b>	rbox				Muss	Muss		
SG10	CCI				Muss	Muss		
SG10	CCI	7037	<b>Z76</b>	Steuerbox	Χ	Χ		
		n / Nummer						
SG10	erätes							
SG10	CAV				Muss	Muss		
SG10		7111	Z30	Gerätenummer	X	X		
SG10		7110		ummer	X [952]	X [952]		[952] Format: Gerätenummer nach DIN 43863-5
Lastpi	rofildat	ten (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
SC 9	SEO				Muss	Muce		[493] Wenn MP-ID in NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Gas
SG8 SG8	SEQ	1220	72 F	Lastorofildator	Muss X	Muss X		
200	SEQ	1229	Z35	Lastprofildaten	^	^		



EDIFACT S	truktur	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				Muss	Muss		
SG10 <b>CC</b>	l			Muss	Muss		
SG10 CC	7059	Z12	Lastprofil	Χ	Χ		
SG10 CC	7037	E01 Z10	synthetisches Verfahren analytisches Verfahren	X X	X X		
Lastprofil <b>SG10</b>							
SG10 CA	V			Muss	Muss		
SG10 CA		Code o	les Lastprofils (Gas)	X	X		
SG10 CA	V <b>3055</b>	89 293	Vergeben vom Händler (hier Netzbetreiber) DE, BDEW	X X	X X		
			(Bundesverband der Energie- und Wasserwirtschaft e.V.)				
SG10	urmessstelle			Muss	Muss		
SG10 CC				Muss	Muss		
SG10 CC	7059	<b>Z99</b>	Messstelle des Tagesparameters (derzeit ist nur die Temperatur ein erlaubter Tagesparameter)	X	X		
		ZA0	Klimazone des Tagesparameters (derzeit ist Tagesparameter)	X	X		
SG10 CC	7037	:	azone / raturmessstelle	X	X		
SG10 CC	1131	Dienst	anbieter	X [58]	X [58]		[58] Wenn in diesem CCI das DE3055 mit dem Code 293 vorhanden
SG10 CC	3055	89	Vergeben vom Händler (hier Netzbetreiber)	X	Χ		
		293	DE, BDEW (Bundesverband der Energie- und Wasserwirtschaft e.V.)	Х	Х		
Profildate	n (Strom)						-
SG8				Muss [492] Λ [119]	Muss [492] Λ [119]		[119] Wenn in der 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
SG8 <b>SEC</b>	a a			Muss	Muss		(Nachrichtenempfänger) aus Sparte Strom



EDIFA	CT Str	uktur	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	
SG8	SEQ	1229	Z21	Profildaten	Х	Х		
	enz aut	f die ID der on						
SG8	RFF				Muss	Muss		
SG8	RFF	1153	Z18	Marktlokation	X	X		
SG8	RFF	1154	ID eine	er Marktlokation	X [950]	X [950]		[950] Format: Marktlokations-ID
Norm <b>SG10</b> SG10		Profil (Strom)			<b>Muss</b> Muss	<b>Muss</b> Muss		
SG10		7059	Z02	Standardlastprofil	Χ	Χ		
SG10		7037	E01 Z10	synthetisches Verfahren analytisches Verfahren	X X [332]	X X [332]		[332] Wenn im SG8 SEQ+Z01 (Daten der Marktlokation) das SG10 CCI+6++ZA9 (Aggreg. verantw. ÜNB) nicht vorhanden
Norm SG10		Profil (Strom)						
	CAV				Muss	Muss		
SG10	CAV	7111	Code o	les Normierten Profils	X	Χ		
	schard	aten			[]	[]		faalw : cca
SG8					Muss [492] Λ [89]	Muss [492] Λ [89]		[89] Wennim SG8 SEQ+Z01 (Daten der Marktlokation) das 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	Muss		
SG8	SEQ	1229	Z08	Profilschardaten	X	X		
	enz aut Ilokatio	f die ID der on						
SG8	RFF				Muss	Muss		
SG8 SG8	RFF RFF	1153 1154	ID eine	Marktlokation er Marktlokation	X X [950]	X X [950]		[950] Format: Marktlokations-ID
Profil <b>SG10</b>					Muss	Muss		
SG10				- 61	Muss	Muss		
SG10	CCI	7037	Z12	Profilschar	X	Х		



EDIFACT Str	EDIFACT Struktur		eibung	EOG		EOG Anmeldung	
		Komm	unikation von	NB an LF	LF an NB	LF an NB	
		Prüfide	entifikator	11013	11014	11015	
Profilschar		[					
SG10							
SG10 CAV				Muss	Muss		
SG10 CAV	7111	Code o	ler Profilschar	Х	Х		
Normiertes	Profil						
SG10				Muss	Muss		
SG10 CCI				Muss	Muss		
SG10 CCI	7059	Z03	tagesparameterabhängig es Lastprofil	X	X		
SG10 CCI	7037	E01	synthetisches Verfahren	Χ	Χ		
		Z10	analytisches Verfahren	Χ	Х		
Normiertes SG10	Profil						_
SG10 CAV				Muss	Muss		
SG10 CAV	7111	Code o	les Normierten Profils )	X	X		
Klimazone / Temperatur <b>SG10</b>				Muss	Muss		
SG10 CCI				Muss	Muss		
SG10 CCI	7059	Z99 ZA0	Messstelle des Tagesparameters (derzeit ist nur die Temperatur ein erlaubter Tagesparameter) Klimazone des Tagesparameters (derzeit ist Tagesparameter)	x	x		
SG10 CCI	7037		nazone / raturmessstelle	X	X		
SG10 CCI	1131	Dienst	anbieter	X [58]	X [58]		[58] Wenn in diesem CCI das DE3055 mit dem Code 293 vorhanden
SG10 CCI	3055	89	Vergeben vom Händler	Χ	Χ		
		293	(hier Netzbetreiber) DE, BDEW (Bundesverband der Energie- und Wasserwirtschaft e.V.)	X	Х		
Kunde des L	ieferanten.						
SG12				Muss [203] Soll [165]	Muss [203] Soll [165]		[165] Wenn bekannt
					- •		[203] Wenn STS+7++E06 / Z38 / Z39 / ZC6 / ZC7 vorhanden
SG12 NAD				Muss	Muss		
SG12 NAD	3035	<b>Z</b> 09	Kunde des LF	X	Χ		
SG12 NAD	3036	Name		X	X		
SG12 NAD	3045	Z01	Struktur von Personennamen	Х	Χ		



EDIFACT Strukt	ur	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	
		Z02	Struktur der Firmenbezeichnung	Х	X		
Referenz auf di	ie ID der						-
Marktlokation							
SG12							
SG12 RFF		710	Marktakata n	Muss	Muss		
	L153 L154	Z18	Marktlokation Marktlokation	X X [950]	X X [950]		[950] Format:
3012 KFF 1	1154	ID dei	iviai ktiokatioii	[950] ۸	V [920]		Marktlokations-ID
Korresponden	zanschrift des	5					
Kunden des Lie	eferanten						
SG12				Muss [213] Λ [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 <b>NAD</b>				Muss	Muss		
SG12 NAD 3	3035	Z04	Korrespondenzanschrift des Kunden des LF	Х	Х		
SG12 NAD 3	3036	Name		Χ	X		
SG12 NAD 3	3045	Z01	Struktur von	Χ	Χ		
			Personennamen				
		Z02	Struktur der Firmenbezeichnung	Х	Х		
SG12 NAD 3	3042	Straße Postfac	und Hausnummer oder	Χ	Χ		
SG12 NAD 3	3164	Ort		Χ	Χ		
SG12 NAD 3	3251	Postlei	tzahl	M [268]	M [268]		[166] Wenn vorhanden
				S [166]	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 3	3207	Länder	name, Code	Χ	Χ		
Referenz auf di Marktlokation <b>SG12</b>	e ID der						
SG12 RFF				Muss	Muss		
	1153	Z18	Marktlokation	X	X		
	1154	·	Marktlokation	X [950]	X [950]		[950] Format: Marktlokations-ID
Kunde des Net:	zhetreihers	-					
Kunde des Net. <b>SG12</b>	20011010015			Kann			
SG12 NAD				Muss			

Version: 6.1e 06.07.2022 Seite 150 von 244



Name	g Ablehnung EOG g Anmeldung	
SG12 NAD   3035   Z25   Kunde des NB   X	LF an NB	
SG12	11015	
SG12 NAD   3045   Z01   Struktur von		
Referenzauf die ID der		
Marktlokation           SG12         RF         Muss           SG12 RFF 1153         Z18 Marktlokation         X           SG12 RFF 1154         ID der Marktlokation         X [950]           Korrespondenzanschrift des Kunde des Netzbetreibers           SG12 NAD         Muss           SG12 NAD 3035         Z26 Korrespondenzanschrift des Kunden des NB         X           SG12 NAD 3036         Name         X           SG12 NAD 3045         Z01 Struktur von Personennamen         X           SG12 NAD 3042         Straße und Hausnummer oder X           SG12 NAD 3164         Ort         X           SG12 NAD 3251         Postleitzahl         M [268]           SG12 NAD 3207         Ländername, Code         X           Referenz auf die ID der Marktlokation           SG12 RFF 1153         Z18 Marktlokation         X           SG12 RFF 1154         ID der Marktlokation         X           SG12 RFF		
SG12         RFF         1153         218         Marktlokation         X           SG12         RFF         1154         ID der Marktlokation         X [950]           Korrespondenzanschrift des Kunde des Netzbetreibers         Kann         Muss           SG12         NAD         3035         Z26         Korrespondenzanschrift des Kunden des NB         X           SG12         NAD         3036         Name         X           SG12         NAD         3045         Z01         Struktur von Struktur von Personennamen Z02         X           SG12         NAD         3042         Straße und Hausnummer oder Postfach         X           SG12         NAD         3164         Ort         X           SG12         NAD         3251         Postleitzahl         M [268]           SG12         NAD         3207         Ländername, Code         X           Referenz auf die ID der Marktlokation         Muss         SG12           SG12         RFF         Muss           SG12         RFF         1154         ID der Marktlokation         X [950]           Netzanschlusseigentümer         SG12         NAD         Muss		-
SG12         RFF         1154         ID der Marktlokation         X [950]           Korrespondenzanschrift des Kunde des Netzbetreibers         Kann         Muss           SG12         NAD         Muss           SG12         NAD         3035         Z26         Korrespondenzanschrift des Kunden des NB         X           SG12         NAD         3036         Name         X         X           SG12         NAD         3045         Z01         Struktur von Personennamen         X         X           SG12         NAD         3042         Straße und Hausnummer oder Postfach         X         X           SG12         NAD         3164         Ort         X         X           SG12         NAD         3251         Postleitzahl         M [268]         S [166]           SG12         NAD         3207         Ländername, Code         X         X           Referenzauf die ID der Marktlokation         Muss         SG12 RFF         Muss         SG12 RFF         Muss           SG12         RFF         1154         ID der Marktlokation         X [950]         X           Netzanschlusseigentümer         SG12 NAD         NAD         Muss         X		
Korrespondenzanschrift des   Kunde des Netzbetreibers   SG12   NAD   Natson   N		
Kunde des Netzbetreibers         Kann         Kann           SG12         NAD         Muss           SG12         NAD         3035         Z26         Korrespondenzanschrift des Kunden des NB         X           SG12         NAD         3036         Name         X           SG12         NAD         3045         Z01         Struktur von X Personennamen Z02         X           SG12         NAD         3042         Straße und Hausnummer oder Postfach         X           SG12         NAD         3164         Ort         X           SG12         NAD         3251         Postleitzahl         M [268]           SG12         NAD         3207         Ländername, Code         X           Referenz auf die ID der Marktlokation         Muss         SG12           SG12         RFF         Muss           SG12         RFF         ID der Marktlokation         X           SG12         RFF         1154         ID der Marktlokation         X           SG12         NAD         ID der Marktlokation         X           SG12         NAD         Muss		[950] Format: Marktlokations-ID
SG12         NAD         Muss           SG12         NAD         3035         Z26         Korrespondenzanschrift des Kunden des NB         X           SG12         NAD         3036         Name         X           SG12         NAD         3045         Z01         Struktur von Personennamen         X           Z02         Struktur der Firmenbezeichnung         X         X           SG12         NAD         3042         Straße und Hausnummer oder Postfach         X           SG12         NAD         3164         Ort         X           SG12         NAD         3251         Postleitzahl         M [268]           S [166]         S [166]         S [166]    SG12  National Research Referenzauf die ID der Marktlokation  SG12  SG12  RFF  Muss  SG12  RFF  I154  ID der Marktlokation  X [950]  Netzanschlusseigentümer  SG12  SG12  NAD  Muss  SG12  NAD  Muss  SG12  NAD  Muss  SG14  NAD  Muss  SG15  SG16  NAD  SG17  SG17  SG17  SG17  SG17  SG18  SG18  SG18  SG18  SG18  SG19		
SG12		
SG12       NAD       3045       Z01       Struktur von Personennamen Z02       X         SG12       NAD       3042       Straße und Hausnummer oder Postfach       X         SG12       NAD       3164       Ort       X         SG12       NAD       3251       Postleitzahl       M [268] S [166]         SG12       NAD       3207       Ländername, Code       X         Referenz auf die ID der Marktlokation       SG12       RFF       Muss         SG12       RFF       Muss         SG12       RFF       1153       Z18       Marktlokation       X [950]         Netzanschlusseigentümer       SG12       Kann         SG12       NAD       Muss		
SG12       NAD       3045       Z01       Struktur von Personennamen Personennamen       X         Z02       Struktur der Firmenbezeichnung       X         SG12       NAD       3042       Straße und Hausnummer oder Postfach       X         SG12       NAD       3164       Ort       X         SG12       NAD       3251       Postleitzahl       M [268]         SG12       NAD       3207       Ländername, Code       X         Referenz auf die ID der Marktlokation         Marktlokation       SG12       RFF       Muss         SG12       RFF       1153       Z18       Marktlokation       X         SG12       RFF       1154       ID der Marktlokation       X [950]         Netzanschlusseigentümer       SG12       Kann         SG12       NAD       Muss		
SG12 NAD 3042   Straße und Hausnummer oder   X		
SG12         NAD         3042         Straße und Hausnummer oder Postfach         X           SG12         NAD         3164         Ort         X           SG12         NAD         3251         Postleitzahl         M [268] S [166]           SG12         NAD         3207         Ländername, Code         X           Referenz auf die ID der Marktlokation         Muss         SG12         RFF         Muss           SG12         RFF         1153         Z18         Marktlokation         X           SG12         RFF         1154         ID der Marktlokation         X [950]           Netzanschlusseigentümer         SG12         Kann           SG12         NAD         Muss		
SG12       NAD       3251       Postleitzahl       M [268] S [166]         SG12       NAD       3207       Ländername, Code       X         Referenz auf die ID der Marktlokation       Marktlokation       SG12         SG12       RFF       Muss         SG12       RFF       1153       Z18       Marktlokation       X         SG12       RFF       1154       ID der Marktlokation       X [950]         Netzanschlusseigentümer       SG12       Kann         SG12       NAD       Muss		
SG12 NAD 3207       Ländername, Code       X         Referenz auf die ID der Marktlokation       Muss         SG12 RFF       Muss         SG12 RFF 1153       Z18 Marktlokation       X         SG12 RFF 1154       ID der Marktlokation       X         SG12 RFF 1154       ID der Marktlokation       X [950]         Netzanschlusseigentümer       Kann         SG12 NAD       Muss		
Referenz auf die ID der Marktlokation  SG12  SG12 RFF		[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
Marktlokation         SG12 RFF         Muss           SG12 RFF         1153         Z18 Marktlokation         X           SG12 RFF         1154         ID der Marktlokation         X [950]           Netzanschlusseigentümer         SG12         Kann           SG12 NAD         Muss		
SG12         RFF         Muss           SG12         RFF         1153         Z18         Marktlokation         X           SG12         RFF         1154         ID der Marktlokation         X [950]           Netzanschlusseigentümer         SG12         Kann           SG12         NAD         Muss		-
SG12 RFF 1154 ID der Marktlokation X [950]  Netzanschlusseigentümer SG12 Kann SG12 NAD Muss		
Netzanschlusseigentümer  SG12 Kann  SG12 NAD Muss		
SG12 Kann SG12 NAD Muss		[950] Format: Marktlokations-ID
SG12 NAD Muss		
1		
SG12 NAD <b>3036</b> Name X		
SG12 NAD <b>3045 Z01</b> Struktur von X		



EDIFA	CT Stru	ktur	Beschre	eibung	Anmeldung EOG	Bestätigung EOG Anmeldung	Ablehnung EOG Anmeldung	
			Kommu	unikation von	NB an LF	LF an NB	LF an NB	
			Prüfide	ntifikator	11013	11014	11015	
				Personennamen				
			Z02	Struktur der Firmenbezeichnung	X			
SG12	NAD	3042	Straße Postfac	und Hausnummer oder h	X			
SG12	NAD	3164	Ort		X			
SG12	NAD	3251	Postleit	zahl	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	Länderi	name, Code	Muss			
Hausv	erwalt	er						-
SG12					Kann			
SG12	NAD				Muss			
SG12		3035	DDO	Location manager	X			
SG12		3036	Name		X			
SG12	NAD	3045	Z01 Z02	Struktur von Personennamen Struktur der	X X			
				Firmenbezeichnung	X			
SG12		3042	Straße Postfac	und Hausnummer oder h	X			
SG12		3164	Ort		X			
SG12	NAD	3251	Postleit	zahl	M [268] S [166]			[166] Wenn vorhanden
					0 (200)			[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	Länderi	name, Code	Muss			
	lokatio	nsanschrift						
SG12					Muss	Muss		
SG12		2025		11.6	Muss	Muss		
SG12		3035	DP	Lieferanschrift	X	X		
SG12	NAD	3124		nformation zur zierung	K	K		
SG12	NAD	3042		und Hausnummer oder	S [166]	S [166]		[166] Wenn vorhanden
			Postfac	h	M [212]	M [212]		[212] Wenn im selben SG12 NAD DE3124 nicht vorhanden
SG12	NAD	3164	Ort		X	X		VOLIMACII
	NAD	3251	Postleit	zahl	X	X		
3012								



EDIFA	CT 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	
Ablese		dresse für die						
SG12						Muss [213] ∧ (([492] ∧ [234]) ⊻ [493])		[213] Wenn SG12 NAD+Z09 (Kunde des Lieferanten) vorhanden
					[560] A [573]			[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 (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		zusummengesetzt
SG12		3035	Z05	Name und Adresse für die Ablesekarte	X	X		
SG12	NAD	3036	Name		Χ	Χ		
SG12	NAD	3045	Z01	Struktur von	Х	Χ		
			Z02	Personennamen Struktur der Firmenbezeichnung	X	X		
SG12	NAD	3042	Straße   Postfac	und Hausnummer oder h	X	X		
SG12	NAD	3164	Ort		Χ	Χ		
SG12	NAD	3251	Postleit	zahl	M [268] S [166]	M [268] S [166]		[166] Wenn vorhanden
								[268] Wenn der Code im



EDIFACT Struktur	Beschreibung	Anmeldung EOG	g Bestätigung EOG Anmeldung LF an NB	EOG	3 0
	Kommunikation von	NB an LF		LF an NB	
	Prüfidentifikator	11013	11014	11015	
					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 eine Messlokation SG12	г				
SG12 <b>RFF</b>		Muss	Muss		
SG12 RFF <b>1153</b>	<b>Z19</b> Messlokation	X	Χ		
SG12 RFF <b>1154</b>	ID einer Messlokation	X [951]	X [951]		[951] Format: Zählpunktbezeichnung
Nachrichten-Endesegme	ent [				-
UNT		Muss	Muss	Muss	
UNT <b>0074</b>	Anzahl der Segmente in einer Nachricht	Х	Х	X	
UNT <b>0062</b>	Nachrichten-Referenznummer	X	X	X	



## 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		Beschi	reibung	Zuordnungs- liste-Gas zugeordnete Marktlokati onen	meldung zur	Änderungs-	
		Komm	unikation von	NB an LF	LF an NB	NB an LF	
		Prüfide	entifikator	11019	11020	11021	
Nachrichten- <b>UNH</b>	Kopfsegment			Muss	Muss	Muss	
UNH	0062	Nachri	chten-Referenznummer	Χ	Χ	Χ	
UNH	0065	UTILM	<b>D</b> Netzanschluss- Stammdaten	Χ	Χ	Χ	
UNH	0052	D	Entwurfs-Version	Χ	Χ	Χ	
UNH	0054	11A	Ausgabe 2011 - A	Х	Χ	X	
UNH	0051	UN	UN/CEFACT	Х	Χ	Χ	
UNH	0057	5.2e	Versionsnummer der zugrundeliegenden BDEW- Nachrichtenbeschreibun g	Х	Х	Х	
UNH	0068	Allgen	neine Zuordnungs-Referenz	S [1]			[1] Wenn Aufteilung vorhanden
UNH	0070	Überm	nittlungsfolgenummer	M [252]			[252] Wenn DE0068 vorhanden
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 BGM	achricht			Muss	Muss	Muss	
BGM	1001	E03 E06	Änderungsmeldungen Zuordnungsliste	X	X	X	
BGM	1004	Dokun	nentennummer	Χ	Χ	Χ	
lachrichtend <b>DTM</b>	datum			Muss	Muss	Muss	
DTM	2005	137	Dokumenten-/ Nachrichtendatum/-zeit	Х	Χ	Х	
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	CCYYMMDDHHMMZZZ	X	X	X	[931] Format: ZZZ = +00
Gültigkeit, Be <b>DTM</b>	eginndatum			Muss	Muss [501]		[501] Hinweis: Die Angabe wird aus dem DTM+157 (Änderung zum) der Zuordnungsliste



EDIFA	ACT Stru	ktur	Beschr	eibung	Zuordnungs- liste-Gas zugeordnete Marktlokati	meldung zur	Änderungs-	
					onen	iiste-ddS	liste-Gas	
			Komm	unikation von	NB an LF	LF an NB	NB an LF	
				entifikator	11019	11020	11021	
			Fiullue	Hulikatoi	11019	11020	11021	"1
	DTM	2005	157	Gültigkoit Poginndatum	v	v		übernommen
	DTM DTM	2005 2380	· · · · · · · · · · · · · · · · · · ·	Gültigkeit, Beginndatum oder Uhrzeit oder	X	X		
	DIIVI	2380		nne, Wert	^	^		
	DTM	2379	610	CCYYMM	Χ	Χ		
NAD IT	) Absen	dor	· ·					
SG2	Absen	der			Muss	Muss	Muss	
SG2	NAD				Muss	Muss	Muss	
SG2	NAD	3035	MS	Dokumenten-/	X	X	X	
502				Nachrichtenaussteller	,			
	N. A. ~	2022	1 10 15	bzwabsender	V [22.4]	V [224]	V [22.4]	[224] N MAD ID
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	Х	Х	Х	
Anspr	echpar	tner						
SG3					Kann	Kann	Kann	
SG3	CTA				Muss	Muss	Muss	
SG3	CTA	3139	IC	Informationskontakt	X	X	X	
SG3	CTA	3412	Name	vom Ansprechpartner	Χ	Х	Χ	
Komr	nunikat	ionsverbindun	į. E					
SG3								
SG3	СОМ				Muss	Muss	Muss	
SG3	СОМ	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 AJ	Telefon weiteres Telefon	X [1P01] X [1P01]	X [1P01] X [1P01]	X [1P01] X [1P01]	
			AL	Handy	X [1701] X [1P01]	X [1701] X [1P01]	X [1701]	
MDIE	) Fmmfä	maa.	1	<u> </u>				
SG2	) Empfä	ugei			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	X	X	Juli 15 Cas
302	11715	3033	332	DE, DVGW Service &	X	X	X	
				Consult GmbH				
Vorga	ing							
SG4					Muss	Muss	Muss	
SG4	IDE				Muss	Muss	Muss	
SG4	IDE	7495	24	Transaktion	X	X	X	
SG4	IDE	7402	Vorgan	gsnummer	X	Х	Х	
-	ın zum							
<b>SG</b> 4	DTM				Muse	Kann	2011 [33E]	[336] Wenn in
SG4	DTM		ĺ		Muss	Kann	Soll [336]	[336] Wenn in



						<b>.</b>		
EDIFAC	CT Stru	ktur	Beschro	eibung	Zuordnungs- liste-Gas zugeordnete Marktlokati onen	meldung zur Zuordnungs-	Änderungs-	
			Kommi	unikation von		I E an ND		
				ntifikator	NB an LF 11019	LF an NB 11020	NB an LF 11021	
			Fruitae	HUHKALOF	11019	11020	11021	Ändania saasaldii a
								Änderungsmeldung gefüllt
SG4	DTM	2005	92	Datum Vertragsbeginn	Χ	X	Χ	
SG4	DTM	2380		oder Uhrzeit oder nne, Wert	X [UB2]	X [UB2]	X [UB2]	
SG4	DTM	2379	303	CCYYMMDDHH MMZZZ	X	X	X	
Ende zı	um							-
SG4								
SG4	DTM				Soll [14]	Kann	Soll [336]	[14] Wenn Datum bekannt
								[336] Wenn in Änderungsmeldung gefüllt
SG4	DTM	2005	93	Datum Vertragsende	Χ	Χ	Χ	
SG4	DTM	2380		oder Uhrzeit oder nne, Wert	X [UB2]	X [UB2]	X [UB2]	
SG4	DTM	2379	303	CCYYMMDDHH MMZZZ	Χ	Χ	Χ	
Bilanzi	erungs	sbeginn						
SG4 SG4	DTM				Muss [18] Soll [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 nne, Wert	X [UB2]	X [UB2]	X [UB2]	
SG4	DTM	2379	303	CCYYMMDDHH MMZZZ	Х	Х	Х	
Bilanzi	erungs	sende	T					
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



EDIFA	ACT Stru	ıktur		eibung unikation von	Zuordnungs- liste-Gas zugeordnete Marktlokati onen NB an LF	meldung zur Zuordnungs-	Änderungs-	
			Prüfide	entifikator	11019	11020	11021	
SG4	DTM	2005	159	Bilanzierungsende	Х	Х	Х	
SG4	DTM	2380		oder Uhrzeit oder anne, Wert	X [UB2]	X [UB2]	X [UB2]	
SG4	DTM	2379	303	CCYYMMDDHH MMZZZ	Χ	Χ	Χ	
Trans	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	Χ	
Statu	s der Ar	ntwort						
SG4								
SG4	STS						Muss [249]	[249] Innerhalb eines SG4 IDE müssen alle DE1131 der SG4 STS+E01 den identischen Wert enthalten
SG4	STS	9015	E01	Status der Antwort			Χ	
SG4	STS	9013	Code c	les Prüfschritts			Χ	
SG4	STS	1131	G_000	<b>2</b> Codeliste Gas Nr. G_0002			X	
Besch	reibun	g der						
überr	ichung mittelte	zur en Liste						
SG4	FTV							
SG4 SG4	FTX FTX	4451	АВО	Information über Abweichung		Muss X		
SG4	FTX	4441	Z03	Ergänzte Marktlokation		Χ		
			Z05	Änderung vorhanden		X		
SG4	FTX	4440	Text fü Abwei	r Erläuterung der chung		Kann		
Meld	epunkt							
SG5					Muss [2061] Λ [583]	Muss [2061] Λ [583]	Muss [2061] Λ [583]	[583] Hinweis: Verwendung der ID der Marktlokation
SG5	LOC				Muss	Muss	Muss	[2061] Segment bzw. Segmentgruppe ist genau einmal je SG4 IDE (Vorgang) anzugeben
SG5	LOC	3227	172	Meldepunkt	X	X	X	
SG5	LOC	3225	Identif		X [950]	X [950]	X [950]	[950] Format: Marktlokations-ID



EDIFA	CT Stru	ıktur	Beschre	eibung	Zuordnungs- liste-Gas zugeordnete Marktlokati onen	meldung zur Zuordnungs-	Änderungs-	
				inikation von	NB an LF	LF an NB	NB an LF	
			: Prufide	ntifikator	11019	11020	11021	
<b>SG6</b> SG6	RFF				<b>Muss</b> Muss	<b>Muss</b> Muss	<b>Muss</b> Muss	
SG6	RFF	1153	Z13	Prüfidentifikator	X	X	X	
SG6	RFF	1154	11019		X			
300	· · ·	1134	11020	Zuordnungsliste zugeordnete Marktlokationen	^	х		
			11021	Zuordnungsliste GeLi Gas / Antwort auf Änderungsmeldung zur Zuordnungsliste			х	
		gangsnummer	:					
(aus <i>A</i> <b>SG6</b>	Anfrage	nachricht)				Muss [81]		[81] Wenn SG4 FTX+ABO+ZO5 (Beschreibung der Abweichung zur übermittelten Liste: Änderung vorhanden) vorhanden
SG6	RFF					Muss	Muss	
SG6	RFF	1153	TN	Transaktions- Referenznummer		Χ	Χ	
SG6	RFF	1154	Vorgan	gsnummer		Χ	Χ	
Daten	der M	arktlokation	r :					
SG8					Muss [2061]	Soll [92]	Soll [336]	[92] Wenn Wert innerhalb SG bzw. Segment geändert wird
								[336] Wenn in Änderungsmeldung gefüllt
								[2061] Segment bzw. Segmentgruppe ist genau einmal je SG4 IDI (Vorgang) anzugeben
SG8	SEQ				Muss	Muss	Muss	
SG8	SEQ	1229	Z01	Daten der Marktlokation	Х	Х	Х	
	enz auf :lokatio	die ID der n						
SG8	RFF				Muss	Muss	Muss	
SG8	RFF	1153	Z18	Marktlokation	X	Χ	Χ	
SG8	RFF	1154	ID der l	Marktlokation	X [950]	X [950]	X [950]	[950] Format:

Version: 6.1e 06.07.2022 Seite 161 von 244



EDIFA	CT Stru	ıktur	Beschr	eibung	Zuordnungs- liste-Gas zugeordnete Marktlokati	meldung zur	Änderungs-	
					onen	11312 343	liste-Gas	
			Kommi	unikation von	NB an LF	LF an NB	NB an LF	
			Prüfide	ntifikator	11019	11020	11021	
SG9					Muss [106] Λ [513]	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
								[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
	0.77/				N.4	14	N.A	nutzen
SG9 SG9	<b>QTY</b> QTY	6063	31	Veranschlagte	Muss X	Muss X	Muss X	
SG9	QTY	6060	Menge	Jahresmenge Gesamt nangabe	X [902] ∧	X [902] ∧	X [902] ∧	[902] Format: Möglicher
303	QII	0000	Michigo	папдарс	[937]	[937]	[937]	Wert: ≥ 0  [937] Format: keine
								Nachkommastelle
SG9	QTY	6411	KWH	Kilowattstunde	Χ	Х	Χ	
TUM SG9	Kunder	nwert			Soll [106] A [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)
								[226] Wonn in
								[336] Wenn in Änderungsmeldung gefüllt
SG9	QTY				Muss	Muss	Muss	Änderungsmeldung
SG9 SG9 SG9	<b>QTY</b> QTY QTY	6063 6060	Y02	<b>Kundenwert</b> nangabe	Muss X X [902] ∧	Muss X X [902] ∧	Muss X X [902] ^	Änderungsmeldung



EDIFACT Struktur	Beschi	reibung	liste-Gas	meldung zur Zuordnungs-	Antwort auf Änderungs- meldung zur Zuordnungs- liste-Gas	
	Komm	unikation von	NB an LF	LF an NB	NB an LF	
	Prüfide	entifikator	11019	11020	11021	
			[907]	[907]	[907]	Wert:≥0
						[907] Format: max. 4 Nachkommastellen
SG9 QTY <b>6411</b>	KWH	Kilowattstunde	Х	Х	Х	
Bilanzkreis						
SG10			Muss [2061]	Kann	Soll [336]	[336] Wenn in Änderungsmeldung 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>	Bilanzl	kreis	Х	Х	Х	
Prognosegrundlage der Marktlokation <b>SG10</b>			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	X	X	Х	
	ZA6	Prognose auf Basis von Profilen	Х	X	Х	
Details der Prognosegrundlage <b>SG10</b>						
SG10 CAV			Muss [21] ∧ [2182]	Muss [21] Λ [2182]	Muss [21] Λ [2182]	[21] Wenn SG10 CCI+++ZA6 (Prognose auf Basis von Profilen) in dieser SG8 vorhanden
						[2182] Segmentgruppe ist genau einmal je SG8 SEQ+Z01 (Daten der Marktlokation) anzugeben
SG10 CAV <b>7111</b>	E02	SLP/SEP	X	X	X	
Gruppenzuordnung (nac EnWG)	h					
SG10			Muss	Kann	Soll [336]	[336] Wenn in Änderungsmeldung gefüllt
SG10 CCI			Muss	Muss	Muss	
SG10 CCI <b>7037</b>	<b>Z15</b>	Haushaltskunde gem. EnWG	Х	X	X	
	Z18	Kein Haushaltskunde	Χ	X	Χ	



EDIFACT Struktur	Beschreibung	liste-Gas	Änderungs- meldung zur Zuordnungs- liste-Gas	Änderungs-	
	Kommunikation von	NB an LF	LF an NB	NB an LF	
	Prüfidentifikator	11019	11020	11021	
	gem. EnWG				
Fallgruppenzuordnung					
SG10		Muss [19]	Kann	Soll [336]	[19] Wenn SG8 SEQ+Z01 (Daten der Marktlokation) SG10 CCI+++ZC0 (Prognose auf Basis von Werten) vorhanden
					[336] Wenn in Änderungsmeldung gefüllt
SG10 CCI		Muss	Muss	Muss	
SG10 CCI <b>7037</b>	<b>Z17</b> Fallgruppenzuord nach GABi Gas	dnung X	Χ	Χ	
SG10 CCI <b>1131</b>	GABi- Nominierungsers RLMNE hren - Exit (Hinwo V Dieser Code darf Liefermonate voi 01.10.2016 genu werden)	eis: nur für r dem	X	Х	
	GABi- RLM-Kunde in RLMmT Tagesregime - Ex	X	Χ	Χ	
	GABi- RLM-Kunde im RLMoT Stundenregime -	X	X	Χ	
Netznutzung					
SG10		Muss	Kann	Soll [336]	[336] Wenn in Änderungsmeldung gefüllt
SG10 CCI		Muss	Muss	Muss	
SG10 CCI <b>7037</b>	<b>Z88</b> Netznutzung	X	Χ	X	
Netznutzungsvertrag					
<b>SG10 CAV</b>		Muss	Kann	Soll [336]	[336] Wenn in Änderungsmeldung gefüllt
SG10 CAV <b>7111</b>	<b>Z74</b> Netznutzungsver	trag X	Χ	X	
SG10 CAV <b>7110</b>	<b>Z08</b> Direkter Vertrag zwischen Kunder	X	Χ	Χ	
	<b>Z09</b> Vertrag zwischen Lieferanten und	X X	Х	Х	
Zahlung der Netznutzung SG10					
SG10 CAV		Muss	Muss	Muss	
SG10 CAV <b>7111</b>	<b>Z73</b> Zahlung der Netz	nutzung X	Χ	Χ	
SG10 CAV <b>7110</b>	<b>Z10</b> Kunde <b>Z11</b> Lieferant	X [216] X	X [216] X	X [216] X	[216] Wenn CCI+++Z88 (Netznutzung) CAV+Z74:::Z08 (Netznutzungsvertrag: Direkter Vertrag



EDIFACT Struktur	Beschreibung	liste-Gas mel zugeordnete Zuor	derungs- dung zur Änderungs- rdnungs- meldung zur ste-Gas Zuordnungs- liste-Gas	
	Kommunikation von	NB an LF LI	F an NB NB an LF	
	Prüfidentifikator	11019	11020 11021	
				zwischen Kunden und NB) vorhanden
Lastprofildaten (Gas) SG8		Muss [106] N	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
				[336] Wenn in Änderungsmeldung gefüllt
SG8 <b>SEQ</b>		Muss N	Muss Muss	
SG8 SEQ <b>1229</b>	<b>Z35</b> Lastprofildaten	X	X X	
Lastprofil ( Gas) SG10 SG10 CCI			Muss Muss Muss Muss	
SG10 CCI <b>7059</b>	<b>Z12</b> Lastprofil	X	X X	
SG10 CCI <b>7037</b>	<b>E01</b> synthetisches Verfahre		X X	
	<b>Z10</b> analytisches Verfahren	X	X X	
Lastprofil (Gas)				
SG10				
SG10 CAV		Muss N	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)	X	х х	
	293 DE, BDEW (Bundesverband der Energie- und Wasserwirtschaft e.V.)	X	x x	
Klimazone /				
Temperaturmessstelle		D4	Maria Maria	
SG10 SG10 CCI			<b>Muss Muss</b> Muss Muss	
SG10 CCI <b>7059</b>	<b>Z99</b> Messstelle des	X X	X X	
	Tagesparameters (derzeit ist nur die Temperatur ein erlaubt Tagesparameter) ZAO Klimazone des Tagesparameters (derzeit ist		x x	
	Tagesparameter)			
SG10 CCI <b>7037</b>	ID Klimazone / Temperaturmessstelle	Χ	X X	
SG10 CCI <b>1131</b>	Dienstanbieter	X [58] X	( [58] X [58]	[58] Wenn in diesem CCI das DE3055 mit dem



EDIFACT St	ruktur	Beschi	reibung	Zuordnungs-	_		Bedingung
					meldung zur	_	
				zugeordnete			
				Marktlokati	liste-Gas	Zuordnungs-	
				onen		liste-Gas	
		Komm	unikation von	NB an LF	LF an NB	NB an LF	
		Prüfide	entifikator	11019	11020	11021	
				11010	11010		Code 293 vorhanden
SG10 CCI	3055	89	Vergeben vom Händler	Χ	Χ	Χ	Code 253 Vornanden
3010 CCI	3033	63	(hier Netzbetreiber)	^	^	^	
		293	DE, BDEW	X	Χ	Х	
		293	(Bundesverband der	^	^	^	
			Energie- und				
			Wasserwirtschaft e.V.)				
		:	,				
SG12	Lieferanten			Sall [166]	Vann	Call [226]	[166] Wann yarbandan
3012				Soll [166]	Kann	Soll [336]	[166] Wenn vorhanden
							[336] Wenn in
							Änderungsmeldung
							gefüllt
SG12 NAC	)			Muss	Muss	Muss	
SG12 NAD		Z09	Kunde des LF	X	X	X	
SG12 NAD		Name	Rande des El	X	X	X	
			- I.				
SG12 NAD	3045	Z01	Struktur von	Х	Х	Х	
		702	Personennamen	V	v	V	
		Z02	Struktur der	Х	X	Х	
			Firmenbezeichnung				
Referenzau	uf die ID der						
Marktlokat	ion						
SG12							
SG12 RFF				Muss	Muss	Muss	
SG12 RFF	1153	Z18	Marktlokation	X	Χ	Χ	
SG12 RFF		·	Marktlokation				[OEO] Formati
SG12 KFF	1154	ib dei	IVIdi KLIOKALIOTI	X [950]	X [950]	X [950]	[950] Format: Marktlokations-ID
		:					
	ionsanschrift						[aaa]
SG12				Muss	Kann	Soll [336]	[336] Wenn in
							Änderungsmeldung
							gefüllt
SG12 NAC				Muss	Muss	Muss	
SG12 NAD	3035	DP	Lieferanschrift	Χ	Χ	X	
SG12 NAD							
	3124	Zusatz	information zur	K	K	K	
	3124	:	information zur fizierung			K	
SG12 NAD		Identi	fizierung	K	К		[166] Wenn vorhanden
SG12 NAD		Identi Straße	fizierung und Hausnummer oder	K S [166]	K S [166]	S [166]	[166] Wenn vorhanden
SG12 NAD		Identi	fizierung und Hausnummer oder	K	К		
SG12 NAD		Identi Straße	fizierung und Hausnummer oder	K S [166]	K S [166]	S [166]	[166] Wenn vorhanden [212] Wenn im selben SG12 NAD DE3124 nicht
SG12 NAD		Identi Straße	fizierung und Hausnummer oder	K S [166]	K S [166]	S [166]	[212] Wenn im selben
	3042	Identi Straße	fizierung und Hausnummer oder	K S [166]	K S [166] M [212]	S [166] M [212]	[212] Wenn im selben SG12 NAD DE3124 nicht
SG12 NAD	3042	Identi Straße Postfa Ort	fizierung und Hausnummer oder ch	K S [166] M [212]	K S [166] M [212]	S [166] M [212]	[212] Wenn im selben SG12 NAD DE3124 nicht
SG12 NAD	3042 3164 3251	Identi Straße Postfa Ort Postle	fizierung und Hausnummer oder ch itzahl	K S [166] M [212]  X X	K S [166] M [212] X X	S [166] M [212] X X	[212] Wenn im selben SG12 NAD DE3124 nicht
SG12 NAD SG12 NAD SG12 NAD	3164 3251 3207	Identi Straße Postfa Ort Postle	fizierung und Hausnummer oder ch	K S [166] M [212]	K S [166] M [212]	S [166] M [212]	[212] Wenn im selben SG12 NAD DE3124 nicht
SG12 NAD SG12 NAD SG12 NAD Nachrichte	3042 3164 3251 3207 n-Endesegment	Identi Straße Postfa Ort Postle	fizierung und Hausnummer oder ch itzahl	X X X X	X X X X	S [166] M [212] X X X	[212] Wenn im selben SG12 NAD DE3124 nicht
SG12 NAD SG12 NAD SG12 NAD	3042 3164 3251 3207 n-Endesegment	Identi Straße Postfa Ort Postle	fizierung und Hausnummer oder ch itzahl	K S [166] M [212]  X X	K S [166] M [212] X X	S [166] M [212] X X	[212] Wenn im selben SG12 NAD DE3124 nicht
SG12 NAD SG12 NAD SG12 NAD Nachrichte	3164 3251 3207 n-Endesegment	Ort Postle Lände Anzahl	fizierung und Hausnummer oder ch  itzahl rname, Code  der Segmente in einer	X X X X	X X X X	S [166] M [212] X X X	[212] Wenn im selben SG12 NAD DE3124 nicht
SG12 NAD SG12 NAD SG12 NAD Nachrichte UNT	3164 3251 3207 n-Endesegment	Ort Postle Lände  Anzahl Nachri	fizierung und Hausnummer oder ch  itzahl rname, Code  der Segmente in einer	K S [166] M [212]  X X X Muss	K S [166] M [212]  X X X Muss	S [166] M [212] X X X	[212] Wenn im selben SG12 NAD DE3124 nicht





## 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 Struktur		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	Χ	
UNH	0065	UTILMI	D Netzanschluss- Stammdaten	X	X	X	
UNH	0052	D	Entwurfs-Version	X	Χ	Χ	
UNH	0054	11A	Ausgabe 2011 - A	X	Χ	Χ	
UNH	0051	UN	UN/CEFACT	X	Χ	Χ	
UNH	0057	5.2e	Versionsnummer der zugrundeliegenden BDEW- Nachrichtenbeschreibun g	X	X	X	
Beginn der N <b>BGM</b>	achricht			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	X	X	
		E35	Kündigung	Χ	Χ	Χ	
BGM	1004	Dokum	entennummer	Χ	Χ	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	CCYYMMDDHH MMZZZ	X	X	X	
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		X	Χ	Χ	
SG2 NAD	3055	9	GS1	X	X	X	
		293	DE, BDEW (Bundesverband der Energie- und	X	X	X	
		332	Wasserwirtschaft e.V.) DE, DVGW Service & Consult GmbH	X	X	Х	



EDIFACT Struktur		Beschr	eibung	Anfrage nach	Bestätigung Anfrage Stornierung	Ablehnung Anfrage		
			W	.9	_		_	
			Kommi	unikation von	Beteiligte	zurück an	zurück an	
					aus	den	den	
					Ursprungs- nachricht	Absender	Absender	
			Prüfide	ntifikator	11022	11023	11024	
Ancor	echpar	tnor	T					
SG3	ecripai	tilei			Kann	Kann	Kann	
SG3	СТА				Muss	Muss	Muss	
SG3	CTA	3139	IC	Informationskontakt	X	X	X	
SG3	CTA	3412	•••••••	vom Ansprechpartner	Χ	Χ	X	
Komn	aunikat	ionsverbindun		<u> </u>				
SG3	iuiiikat	ionsverbindun	18					
SG3	сом				Muss	Muss	Muss	
SG3		3148	Numm	er / Adresse	X	X	X	
SG3		3155	EM	Elektronische Post	X [1P01]	X [1P01]	X [1P01]	
505	COIVI	3133	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	inger	f :					
SG2	Linpid	iiige i			Muss	Muss	Muss	
SG2	NAD				Muss	Muss	Muss	
SG2	NAD	3035	MR	Nachrichtenempfänger	X	X	X	
SG2	NAD	3039	MP-ID	- racin circulation planser	X	X	X	
SG2	NAD	3055	9	GS1	X	Χ	X	
			293	DE, BDEW	X	Х	Х	
				(Bundesverband der				
				Energie- und				
				Wasserwirtschaft e.V.)				
			332	DE, DVGW Service &	Х	Х	Х	
			1	Consult GmbH				
Vorga	ng							
SG4					Muss	Muss	Muss	
SG4	IDE				Muss	Muss	Muss	
SG4	IDE	7495	24	Transaktion	X	X	X	
SG4	IDE	7402	Vorgan	gsnummer	X	Х	Х	
Transa	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	χ	Χ	Χ	(1015ans) anzageben
SG4	STS	9013	E05	Stornierung	X	X	X	
			:		^	^	^	
	s der Ar	ntwort						
<b>SG4</b> SG4	STS					Mucc [2.40]	Mucc [240]	[249] Innerhalb eines
304	313					Muss [249]	IVIUSS [249]	SG4 IDE müssen alle DE1131 der SG4 STS+E01 den identischen Wert enthalten



EDIFA	CT Str	uktur	Beschre	ibung	Anfrage nach	Bestätigung Anfrage	Ablehnung Anfrage	Bedingung
					Stornierung	Stornierung	Stornierung	
			Kommu	nikation von	Beteiligte	zurück an	zurück an	
					aus Ursprungs-	den Absender	den Absender	
					nachricht	Absender	Absender	
			Prüfidei	ntifikator	11022	11023	11024	
SG4	STS	9015	E01	Status der Antwort		Х	Χ	
SG4	STS	9013	Code de	es Prüfschritts		X	Χ	
SG4	STS	1131	G_0003	Codeliste Gas Nr.			X [493]	[492] Wenn MP-ID in
				G_0003				NAD+MR
			G_0004	Codeliste Gas Nr.		X [493]		(Nachrichtenempfänger aus Sparte Strom
			5 0086	G_0004 Codeliste Strom Nr.		X [492]		aus sparte stroin
			3_0000	S_0086		A [432]		[493] Wenn MP-ID in
			S_0087	Codeliste Strom Nr.			X [492]	NAD+MR
			_	S_0087				(Nachrichtenempfänger aus Sparte Gas
		(Feld für						
_	neine I	Hinweise)						
<b>SG4</b> SG4	FTX				Vann		Muss [48]	[48] Wenn in dieser SG4
304	FIA				Kann		Kann	das STS+E01++E14/ A99
							Kaiiii	(Status der Antwort:
								Ablehnung Sonstiges) vorhanden
SG4	FTX	4451	АСВ	Zusätzliche	Χ		Χ	
				Informationen (für allgemeine Hinweise)				
SG4	FTX	4440	Text für	allgemeine Information	Х		Х	
Prüfi	dentifik	cator						
SG6					Muss	Muss	Muss	
SG6	RFF				Muss	Muss	Muss	
SG6	RFF	1153	Z13	Prüfidentifikator	X	X	X	
SG6	RFF	1154	11022	GPKE / GeLi Gas /	Х			
				Anfrage nach Stornierung				
			11023	GPKE / GeLi Gas /		Х		
				Bestätigung Anfrage				
				Stornierung				
			11024	GPKE / GeLi Gas /			Χ	
				Ablehnung Anfrage Stornierung				
Refer	enz Vo	rgangsnummer						
		nachricht)						
SG6						Muss	Muss	
SG6	RFF					Muss	Muss	
SG6	RFF	1153	TN	Transaktions- Referenznummer		Χ	Χ	
SG6	RFF	1154	Vorgang	gsnummer		Χ	Χ	
Refer	enz auf	f zu	[					-
	ierend:							
	ngsnur							
SG6					Muss			
SG6	RFF				Muss			
SG6	RFF	1153	ACW	Referenznummer einer	Χ			



EDIFAC	CT Stru	ıktur	Beschr	eibung	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	Vorgan	gsnummer	Х			
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	X	X	Х	
Liefer	richtur	ng						
SG10					Muss	Muss	Muss	
SG10					Muss	Muss	Muss	
SG10		7059	Z30	Lieferrichtung	X	X	X	
SG10	CCI	7037	Z06	Erzeugung	X	X	X	
			Z07	Verbrauch	X	X	X	
Nachri	ichten <b>UNT</b>	-Endesegment			Muss	Muss	Muss	
		0074	A	dor Commonta in airea	Muss	Muss	Muss	
	UNT	0074	Anzani Nachri	der Segmente in einer cht	Х	Х	Х	
	UNT	0062	Nachri	chten-Referenznummer	Х	X	X	



# 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.



EDIFACT Struktur			Beschreibung		Antwort auf die Geschäftsdaten- anfrage	Antwort auf die Geschäftsdaten- anfrage	Bedingung
			Kommunikation von Prüfidentifikator		NB an LF	NB an ÜNB	
					11035	11215	
Nachi	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	Χ	X	
	UNH	0057	5.2e	Versionsnummer der zugrundeliegenden BDEW- Nachrichtenbeschreibun g	х	x	
Begin	n der N <b>BGM</b>	achricht			Muss	Muss	
	BGM	1001	<b>Z14</b>	Stammdaten der Markt- oder Messlokation	X	X	
	BGM	1004	Dokun	nentennummer	Х	Χ	
Nachi	richten	datum	[				-
	DTM				Muss	Muss	
	DTM	2005	137	Dokumenten-/ Nachrichtendatum/-zeit	Х	Х	
	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	χ	X	[931] Format: ZZZ = +00
. AD 15			: 505	CCTTIVIIVIDDITITIVIIVIZZZ			-
SG2 SG2	O Absen	aer			<b>Muss</b> Muss	<b>Muss</b> Muss	
SG2	NAD	3035	MS	Dokumenten-/	X	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	Χ	
			293	DE, BDEW (Bundesverband der Energie- und	X	Х	
			332	Wasserwirtschaft e.V.) DE, DVGW Service & Consult GmbH	Х		
	rechpar	tner					
SG3					Kann	Kann	
SG3	СТА				Muss	Muss	
SG3	CTA	3139	IC	Informationskontakt	X	X	
SG3	CTA	3412	Name	vom Ansprechpartner	Х	Х	



EDIF	EDIFACT Struktur			eibung		Antwort auf die Geschäftsdaten- anfrage	
			Kommunikation von		NB an LF	NB an ÜNB	
			Prüfide	entifikator	11035	11215	
Komi	munikat	ionsverbindung					-
SG3							
SG3	СОМ				Muss	Muss	
SG3	COM	3148	Numm	er / Adresse	X	X	
SG3	COM	3155	EM	Elektronische Post	X [1P01]	X [1P01]	
			FX TE	Telefax Telefon	X [1P01] X [1P01]	X [1P01] X [1P01]	
			AJ	weiteres Telefon	X [1F01] X [1P01]	X [1P01] X [1P01]	
			AL	Handy	X [1P01]	X [1P01]	
MD_I	D Empfä	inger		<u> </u>			
SG2	D LIIIPIO	iligei			Muss	Muss	
SG2	NAD				Muss	Muss	
SG2	NAD	3035	MR	Nachrichtenempfänger	X	X	
SG2	NAD	3039	MP-ID		X	X [280]	[280] Nur MP-ID aus Sparte
	, .		10				Strom
SG2	NAD	3055	9	GS1	Χ	Χ	
			293	DE, BDEW	X	Χ	
				(Bundesverband der			
				Energie- und			
			332	Wasserwirtschaft e.V.) DE, DVGW Service &	X		
			332	Consult GmbH	^		
			:	Consuit dilibit			-
Vorg	ang				• • • • •		
<b>SG4</b> SG4	IDE				<b>Muss</b> Muss	<b>Muss</b> Muss	
SG4	IDE	7495	24	Transaktion	X	X	•
SG4	IDE	7402		gsnummer	X	X	
			· VOISaii	8311411111111111	Α	, <u>, , , , , , , , , , , , , , , , , , </u>	
	saktions	grund					
SG4					14 [2054]		[0004] 0
SG4	313				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	Z40	Geschäftsdatenanfrage	Х	X	
Bemi	erkung (	Feld für					
		linweise)					
SG4							
SG4	FTX				Kann	Kann	
SG4	FTX	4451	ACB	Zusätzliche	X	X	
				Informationen (für allgemeine Hinweise)			
SG4	FTX	4440	Text fü	r allgemeine Information	X	X	
304			!				
	lepunkt						
	lepunkt				Muss [527]	Muss	[527] Hinweis: Es ist die ID der Marktlokation und alle Identifikatoren der Messlokationen anzugeben
Meld	lepunkt <b>LOC</b>				Muss [527]  Muss	<b>Muss</b> Muss	Marktlokation und alle



EDIFACT Struktur			Beschre		Geschäftsdaten- anfrage	anfrage	Bedingung
			Kommunikation 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	RFF				Muss	Muss	
SG6 SG6	RFF	1153	Z13	Prüfidentifikator	Muss X	Muss	•
SG6	RFF	1154	·	GPKE / GeLi Gas /	X	Λ	•
300		1134		Antwort auf die Geschäftsdatenanfrage	٨	V	
			11215	GPKE / Antwort auf die Geschäftsdatenanfrage des ÜNB		Х	
	enz auf igegang	eine gene Anfrage					
SG6					Muss	Muss	
SG6	RFF				Muss	Muss	
SG6	RFF	1153	AAV	Nummer der Anfrage	X	X	
SG6	RFF	1154	Vorgang	gsnummer	X	Х	
Mark		die ID der on für Termine kation					
SG6					Muss		
SG6	RFF				Muss [636]		[636] Hinweis: Dieses RFF klassifiziert mit einem Code im DE1153 die in derselben Segmentgruppe enthaltenen DTM zu einem Markt- bzw. Messlokation relevanten Inhalt
SG6	RFF	1153	Z18	Marktlokation	X		
SG6	RFF	1154	ID der N	Marktlokation	X [950]		[950] Format: Marktlokations-ID
_							
Start	des Ab	rechnungsjahrs	[				-
		rechnungsjahrs ationen mit					
bei N	1arktlok						
bei N Jahre <b>SG6</b>	larktlok sleistu	ationen mit					
bei N Jahre	1arktlok	ationen mit			Muss [19] ∧ [493]		[19] Wenn SG8 SEQ+Z01 (Daten der Marktlokation) SG10 CCI+++ZC0 (Prognose auf Basis von Werten) vorhanden
bei N Jahre <b>SG6</b>	larktlok sleistu	ationen mit					(Daten der Marktlokation) SG10 CCI+++ZC0 (Prognose auf Basis von Werten) vorhanden
bei N Jahre <b>SG6</b>	larktlok sleistu	ationen mit	155	Rechnungsperiode,			(Daten der Marktlokation) SG10 CCI+++ZCO (Prognose auf Basis von Werten) vorhanden [493] Wenn MP-ID in NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus
bei N Jahre SG6 SG6	arktlok sleistu DTM	ationen mit ngspreis (Gas) 2005	155	Rechnungsperiode, Beginndatum oder Uhrzeit oder	[493]		(Daten der Marktlokation) SG10 CCI+++ZCO (Prognose auf Basis von Werten) vorhanden [493] Wenn MP-ID in NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus



EDIFA	EDIFACT Struktur			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	
SG6	DTM	2379	303	CCYYMMDDHH MMZZZ	Х		
	ante Tur ISB (Str	nusablesung om)					
SG6							
SG6	DTM				Muss [21] Λ [492] Λ [234]		[21] Wenn SG10 CCI+++ZA6 (Prognose auf Basis von Profilen) in dieser SG8 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	1	oder Uhrzeit oder Inne, Wert	Х		
SG6	DTM	2379	104 106	MMWW-MMWW MMDD	X X		
Netzr SG6		sabrechnung					
SG6	DTM				Muss		
SG6	DIM	2005	Z21	Termin der Netznutzungsabrechnun g	X		
SG6	DTM	2380		oder Uhrzeit oder Inne, Wert	Х		
SG6	DTM	2379	106 104	MMDD MMWW-MMWW	X X		
	nutzung: vall des N	sabre chnungsi 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	X		
Date	n der Ma	arktlokation	-				
SG8					Muss [2061]	Muss [2061]	[2061] Segment bzw. Segmentgruppe ist genau einmal je SG4 IDE (Vorgang) anzugeben
SG8	SEQ				Muss	Muss	



EDIFACT Struktur		Beschreibung  Kommunikation von			Antwort auf die Geschäftsdaten- anfrage NB an ÜNB		
			Prüfidentifikator		11035	11215	
SG8	SEQ	1229	Z01	Daten der Marktlokation	Х	Χ	
	enz au tlokatio	f die ID der on					
SG8						<b>N</b> 4	
SG8 SG8	<b>RFF</b> RFF	1153	Z18	Marktlokation	Muss X	Muss X	
SG8	RFF	1154		Marktlokation	X [950]	X [950]	[950] Format: Marktlokations-ID
tages		stung für eterabhängige on					
SG9					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) in dieser SG8 vorhanden
							[492] Wenn MP-ID in NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Strom
SG9	QTY				Muss	Muss	[400] W
SG9 Q	QTY	6063	<b>210</b> <b>265</b>	Leistung der Marktlokation Veranschlagte Jahresmenge Gesamt/ Jahresverbrauchsprogno se für spezifische Arbeit für	x	X [102] X	[102] Wenn SG10 CCI+++ZA6 (Prognosegrundlage der Marktlokation: Prognose auf Basis von Profilen) CAV+Z36 (TEP mit Ref.messung) in dieser SG8 vorhanden
			<b>Z</b> 08	tagesparameterabhängig e Marktlokation Angepasste elektrische Arbeit nach Anhang D der VDN-Richtlinie "Lastprofile für unterbrechbare Verbrauchseinrichtungen	X	X	
SG9	QTY	6060	Menge		X [902]	X [902]	[902] Format: Möglicher Wert: ≥ 0
SG9	QTY	6411	Z16	kWh/K (Kilowatt-	X [103]	X [103]	[103] Wenn SG9 QTY+265
			KWH KWT	Stunde/Kelvin) Kilowattstunde Kilowatt	X [104]	X [104] X [105]	(Arbeit / Leistung für tagesparameterabhängig e Marktlokation: Veranschlagte Jahresmenge Gesamt) in dieser SG8 vorhanden
							[104] Wenn SG9 QTY+Z08 (Arbeit / Leistung für



EDIFACT Struktur	Beschreibung	Antwort auf die Geschäftsdaten- anfrage		
	Kommunikation von	NB an LF	NB an ÜNB	
	Prüfidentifikator	11035	11215	
				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) in dieser SG8 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 im SG8 SEQ+Z01 (Daten der Marktlokation) das SG10 CCI+6++ZA9 (Aggreg. verantw. ÜNB) nicht vorhanden
				[513] Hinweis: Ist SG9 QTY+Y02 (TUM Kundenwert) vorhanden, dann ist ausschließlich SG9 QTY+Y02, unabhängig von SG9 QTY+31 (Veranschlagte Jahresmenge gesamt), für die Bilanzierung und MMM-Abrechnung zu nutzen
SG9 QTY		Muss	Muss	
SG9 QTY <b>6063</b>	31 Veranschlagte Jahresmenge Gesamt	Χ	Х	
SG9 QTY <b>6060</b>	Mengenangabe	X [902] ∧ [937]	X [902] ∧ [937]	[902] Format: Möglicher Wert: ≥ 0
				[937] Format: keine Nachkommastelle



EDIFACT St	EDIFACT Struktur		eibung	Antwort auf die Geschäftsdaten- anfrage	Antwort auf die Geschäftsdaten- anfrage	
		Komm	unikation von	NB an LF	NB an ÜNB	
		Prüfide	entifikator	11035	11215	
SG9 QTY	6411	KWH	Kilowattstunde	Х	Х	
TUM Kund <b>SG9</b>	enwert			Soll [493] ∧ [106] ∧ [108]		[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)
						[493] Wenn MP-ID in NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Gas
SG9 QTY				Muss		
SG9 QTY		Y02 Menge	Kundenwert nangabe	X X [902] ∧ [907]		[902] Format: Möglicher Wert:
						≥0
						[907] Format: max. 4 Nachkommastellen
SG9 QTY	6411	KWH	Kilowattstunde	Х		
Lieferricht <b>SG10</b> SG10 <b>CCI</b>	ung			<b>Muss</b> Muss	<b>Muss</b> Muss	
SG10 CCI	7059	Z30	Lieferrichtung	X	X	
SG10 CCI	7037	Z06 Z07	Erzeugung Verbrauch	X	X	-
		· ·	verbrauch	^		-
Zugeordne SG10	te Marktpartner			Muss [492]	Muss	[492] Wenn MP-ID in NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Strom
SG10 CCI				Muss	Muss	Sparte Strom
SG10 CCI	7037	ZB3	Zugeordneter Marktpartner	х	Х	-
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



EDIFACT Stru	ktur	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	
						vorhanden
SG10 CAV	7111	Z89	LF		X	
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
Übertragungs	snetzbetreiber					
SG10						
SG10 CAV				Muss		
SG10 CAV	7111	Z90	ÜNB	X		
SG10 CAV	1131	MP-ID		X		
Messstellenb	etreiber					-
SG10 CAV				Muss [232] ⊻ [234]	Muss [19]	[19] Wenn SG8 SEQ+Z01 (Daten der Marktlokation) SG10 CCI+++ZC0 (Prognose auf 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	<b>Z</b> 91	MSB	X	X	
SG10 CAV	1131	MP-ID		X	X	
SG10 CAV	7110	Z19 Z20	Auf vertraglicher Grundlage gegenüber Anschlussnutzer / Anschlussnehmer In der Ausübung der	X X		
			Weiterverpflichtung durch den gMSB			
Regelzone						-
SG10				Muss [492]		[492] Wenn MP-ID in NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Strom
SG10 CCI				Muss		
SG10 CCI	7059	Z18	Regelzone	X		
SG10 CCI	7037	Regelzo	ne	Х		
Bilanzierungs SG10	gebiet			Muss [492]	Muss	[492] Wenn MP-ID in NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Strom
SG10 CCI				Muss	Muss	



EDIFACT Stru	ktur	Beschr	eibung		Antwort auf die Geschäftsdaten- anfrage	
		Komm	unikation von	NB an LF	NB an ÜNB	
		Prüfide	entifikator	11035	11215	
SG10 CCI	7037	Bilanzi	erungsgebiet	Х	Х	
Marktgebiet SG10				Muss [493]		[493] Wenn MP-ID in NAD+MF (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Gas
SG10 CCI				Muss		
SG10 CCI	7059	Z21	Marktgebiet	X		
SG10 CCI	7037	Marktg	ebiet	X		
Verbrauchsau temperatural Marktlokation	ohängige					
SG10				Muss [492] ∧ [89] ∧ [106]		[89] Wenn im SG8 SEQ+Z01 (Daten der Marktlokation) das 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
SG10 <b>CCI</b>				Muss		[492] Wenn MP-ID in NAD+MI (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Strom
SG10 CCI	7037	E17	Verbrauchsaufteilung (in %) für temperaturabhängige Marktlokation	X		
Verbrauchsau temperatural Marktlokation <b>SG10</b>	ohängige					
SG10 CAV SG10 CAV	7111	<b>Z22</b>	Verbrauchsaufteilung in	Muss X		
			%			
SG10 CAV	7110	Verbra	uchsaufteilung 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



EDIFACT Struktur	Besch	reibung		Antwort auf die Geschäftsdaten- anfrage	
	Komm	nunikation von	NB an LF	NB an ÜNB	
	Prüfid	entifikator	11035	11215	
					[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>7059</b>	15	Struktur	X	X	
SG10 CCI <b>7037</b>	Z21	Summenzeitreihentyp	Χ	X	
Zeitreihentyp SG10					
SG10 CAV			Muss	Muss	
SG10 CAV <b>7111</b>	Code	des Zeitreihentyps	X	X	
Spannungsebene der Marktlokation					
SG10			Muss [492]	Muss	[492] Wenn MP-ID in NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Strom
SG10 CCI			Muss	Muss	oparte otrom
SG10 CCI <b>7037</b>	E03	Spannungsebene der Marktlokation	X	X	
Spannungsebene der Marktlokation SG10					
SG10 CAV			Muss	Muss	
SG10 CAV <b>7111</b>	E03	Höchstspannung	X	X	
	E04	Hochspannung	X	X	
	E05	Mittelspannung	X	X	
	E06	Niederspannung	Х	Х	
Umspannung der Marktlokation					
SG10 CAV			Cell [4.00]	Cell [4 CC]	[1.66] \\\\\\\\\\\\\\\\\\\\\\\\\\\\\\\\\\\
SG10 CAV <b>7111</b>	E0.7	⊔öc/UC IImenenana	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



EDIFACT Struktur	Besch	reibung	Antwort auf die Geschäftsdaten- anfrage	Antwort auf die Geschäftsdaten- anfrage	
	Komm	nunikation von	NB an LF	NB an ÜNB	
	Prüfid	entifikator	11035	11215	
					(Spannungsebene der Marktlokation) CAV E04 (Hochspannung) in dieser SG vorhanden
Druckebene der	-				
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	X		
Druckebene der Marktlokation <b>SG10</b>					
SG10 CAV			Muss		
SG10 CAV <b>7111</b>	Y01	Hochdruck	X		
	Y02	Mitteldruck	X		
	Y03	Niederdruck	X		
Messtechnische Einordnun der Marktlokation	g				
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	X		
Messtechnische Einordnun der Marktlokation	g:				
<b>SG10 CAV</b>			Muss		
SG10 CAV <b>7111</b>	Z52	iMS	X		
722	Z53	kME / mME	X		
	Z68	keine Messung	Χ		
Aggregationsverantwortung	g				-
in MaBiS					
SG10			Muss [492]	Muss	[492] Wenn MP-ID in NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Strom
SG10 CCI			Muss	Muss	-p-20.00 000 000
SG10 CCI <b>7059</b>	6	Verantwortlicher	X	X	
SG10 CCI <b>7037</b>	ZA8	NB	X	X	
	ZA9	ÜNB	X	X	
Prognosegrundlage der Marktlokation					
IVIdEKLIOKALIOTI					
SG10			Muss	Muss	
			<b>Muss</b> Muss	Muss Muss	



EDIFACT Struktur	Beschr	eibung		Antwort auf die Geschäftsdaten- anfrage	
	Komm	unikation von	NB an LF	NB an ÜNB	
	Prüfide	entifikator	11035	11215	
	ZA6	Prognose auf Basis von Profilen	Х	[11P11] X [6P01] ⊻ [10P01]	
Details der Prognosegrundlage SG10					
SG10 CAV			Muss [21] ∧ (([492] ∧ ([2182] ⊻ ([90] ∧ [2183]))) ⊻ ([493] ∧	Muss [21] ∧ ([2182] ⊻ ([90] ∧ [2183]))	[21] Wenn SG10 CCI+++ZA6 (Prognose auf Basis von Profilen) in dieser SG8 vorhanden
			[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] ⊻ [7P11]	X [10P11]	
Wahlrecht der Prognosegrundlage der Marktlokation	E14	TLP/TEP	X [6P01]	X [6P01]	
SG10			Muss [492] ∧ [244]		[244] Wenn SG10 CCI+6++ZA9 (Aggreg.verantw. ÜNB) vorhanden
					[492] Wenn MP-ID in NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Strom



EDIFACT Struktur		Beschr	eibung		Antwort auf die Geschäftsdaten- anfrage	Bedingung
		Komm	unikation von	NB an LF	NB an ÜNB	
			entifikator	11035	11215	
SG10 <b>CCI</b>		Trana	. Trankator	Muss	11213	
SG10 CCI <b>70</b>	37	Z84	Wahlrecht der	X		
5010 CO. 1 <b>0</b>			Prognosegrundlage			
Wahlrecht der Prognosegrundla Marktlokation <b>SG10</b>	ge der					
SG10 <b>CAV</b>				Muss		
SG10 CAV <b>71</b>	11	Z54 ZE2	Wahlrecht durch LF gegeben Wahlrecht durch LF nicht gegeben	x x		
0 16 1 .	:		8-8-2			
Grund für nicht vorhandenes Wa Prognosegrundla Marktlokation <b>SG10</b>	:					
SG10 CAV				Muss [247]		[247] Wenn CAV+ZE2 (Wahlrecht durch LF nicht gegeben) vorhanden
SG10 CAV <b>71</b>	11	<b>Z</b> 55	Wahlrecht nicht vorhanden wegen Verbrauch > 10.000 kWh/a	X [1P01]		
		ZC1	Wahlrecht nicht vorhanden wegen Eigenverbrauch	X [1P01]		
		ZD2	Wahlrecht nicht vorhanden wegen tagesparameterabhängig em Verbrauch	X [1P01]		
		ZE3	Wahlrecht nicht vorhanden wegen §14a EnWG	X [1P01]		
Gruppenzuordnu	ng (nach					
EnWG)						
<b>SG10</b> SG10 <b>CCI</b>				<b>Muss</b> Muss		
SG10 CCI <b>70</b>	37	Z15	Haushaltskunde gem.	X		
		Z18	EnWG Kein Haushaltskunde gem. EnWG	Х		
Fallgruppenzuord	dnung					
SG10				Muss [19] Λ [493]		[19] Wenn SG8 SEQ+Z01 (Daten der Marktlokation) SG10 CCI+++ZC0 (Prognose au Basis von Werten) vorhanden
						[493] Wenn MP-ID in NAD+MI (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Gas
				Muss		



EDIFACT Stru	ktur	Beschre	ibung	Antwort auf die Geschäftsdaten- anfrage	Antwort auf die Geschäftsdaten- anfrage	Bedingung
		Kommu	ınikation von	NB an LF	NB an ÜNB	
			ntifikator	11035	11215	
SG10 CCI	7037	Z17	Fallgruppenzuordnung nach GABi Gas	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		
		GABi- RLMmT	RLM-Kunde in Tagesregime - Exit	X		
		GABi- RLMoT	RLM-Kunde im Stundenregime - Exit	Х		
Netznutzung SG10				Muss		
SG10 CCI				Muss		
SG10 CCI	7037	Z88	Netznutzung	X		-
Netznutzung: SG10	svertrag					
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 I SG10	Netznutzung					
SG10 CAV				Soll [283]		[283] Wenn Empfänger der Nachricht der zum Nachrichtendatum aktuell zugeordnete Lieferant ist
SG10 CAV	7111	Z73	Zahlung der Netznutzung	Χ		
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
Netznutzung ariante <b>SG10</b>	sabrechnungsv					
SG10 CAV				Muss		
SG10 CAV	7111	ZB1	Netznutzungsabrechnun gsvariante	X		
SG10 CAV	7110	Z14 Z15	Arbeitspreis/Grundpreis Arbeitspreis/ Leistungspreis	X X		
Grundlage de Lieferscheinp SG10						
SG10 CAV				Muss [492]		[492] Wenn MP-ID in NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Strom



EDIFA	CT Stru	ıktur	Beschr	eibung		Antwort auf die Geschäftsdaten- anfrage	
			Komm	unikation von	NB an LF	NB an ÜNB	
				entifikator	11035	11215	
SG10	CAV	7111	ZA7	Grundlage für	X	11213	
5010	C) (V	,	_,,,	Lieferscheinprüfung			
SG10	CAV	7110	Z12 Z13	In der Marktkommunikation ausgetauschte Daten Abweichend vertraglich mit Anschlussnutzer vereinbarte Grundlage	x x		
				verembarte drundrage			
Betri Netzr		utzte cel in der sabrechnung					
<b>SG10</b> SG10	CAV				Muss [308] ∧ [492]		[308] Wenn DTM+92 (Beginn zum) im DE2380 < 202212312300?+00
							[492] Wenn MP-ID in NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Strom
SG10	CAV	7111	ZB2	Singulär genutzte Betriebsmittel in der Netznutzungsabrechnun g	X		
SG10	CAV	7110	<b>Z</b> 06	vorhanden	X		
			Z07	nicht vorhanden	X		
		sabrechnungsd ktlokation					
SG8	JET IVIAI	KLIOKALIOII			Muss [309] ∧ [492]		[309] Wenn DTM+137 (Nachrichtendatum) im DE2380 > 202212312300?+00
							[492] Wenn MP-ID in NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Strom
SG8		1220	745	Network	Muss		
SG8	SEQ	1229	Z45	Netznutzungsabrechnun gsdaten der Marktlokation	X		
ID	oenarti	kel-ID / Artikel-					
SG8 SG8	PIA				Muss		
SG8	PIA	4347	Z02	Gruppenartikel-ID /	X		
				Artikel-ID			
SG8	PIA	7140	Produk	kt-/Leistungsnummer	X ([942] ([270] ⊻ [282]) ∧ [284]) ⊻		[259] Wenn in diesem PIA der Code im DE7140 mit 1-01, 1- 03, 1-05 enthalten ist
					([943] ([259] ⊻ [261]) ∧ [284]) ⊻		[261] Wenn in diesem PIA der Code im DE7140 mit 1-07-1/2,
					([957] [285] ∧ [287]) ⊻		1-10-1/2/4 beginnt
					([948] [286] A		[270] Wenn in diesem PIA der



EDIFACT Struktur	Beschreibung	Antwort auf die Geschäftsdaten- anfrage		
	Kommunikation von	NB an LF	NB an ÜNB	
	Prüfidentifikator	11035	11215	
		[287])		Code im DE7140 mit 1-02, 1-04, 1-06, 1-09 beginnt
				[282] Wenn in diesem PIA der Code im DE7140 1-07-3-001, 1-08-1-001, 1-08-3-001, 1- 08-4-001/002/003/004, 1-10- 3-001 enthalten ist
				[284] Erlaubte Codes aus der Codeliste der Gruppenartikel- und Artikel-ID sind in der Spalte UTILMD/ Codeverwendung mit X gekennzeichnet
				[285] Wenn in diesem PIA der Code im DE7140 mit 1-08-3- AGS angegeben ist
				[286] Wenn in diesem PIA der Code im DE7140 mit 1-08-1/ 2/4/5-AGS-KG
				[287] Erlaubte Codes aus der PRICAT BGM+ Z70 (Preisblatt Netznutzung) des verantwortlichen NB
				[942] Format: n1-n2-n1-n3
				[943] Format: n1-n2-n1
				[948] Format: n1-n2-n1-n8-n2
500 DIA =440		V [202] V /[204]		[957] Format: n1-n2-n1-n8
SG8 PIA <b>7143</b>	Z10 Gruppenartikel-ID	X [393] ⊻ ([394] ∧ [397]) ⊻ [395] X [392] ⊻ ([394] ∧ [398])		[392] Wenn in diesem PIA der Code im Format n1-n2-n1 angegeben ist
		, (esej)		[393] Wenn in diesem PIA der Code im Format n1-n2-n1-n3 angegeben ist
				[394] Wenn in diesem PIA der Code im Format n1-n2-n1- n8-n2 angegeben ist
				[395] Wenn in diesem PIA der Code im Format n1-n2-n1-n8 angegeben ist
				[397] Wenn in diesem PIA der Code im DE7140 mit 1-08-1 beginnt



EDIFA	.CT Stru	ktur	Beschre	ibung		Antwort auf die Geschäftsdaten- anfrage	
			Kommu	nikation von	NB an LF	NB an ÜNB	
			Prüfide	ntifikator	11035	11215	
							[398] Wenn in diesem PIA der Code im DE7140 mit 1-08-2 beginnt
abzur	ruppena	NNA en Positionen artikel-ID /					
SG9					Muss [237]		[237] Wenn in der selben SG8 im DE7140 des PIA+Z02 (Gruppenartikel-ID / Artikel-ID) eine Gruppenartikel-ID / Artikel-ID mit 1-06 (entspricht Entgelte des Messstellenbetriebs bei kME) beginnt
SG9	QTY				Muss		
SG9	QTY	6063	<b>Z38</b>	Anzahl in der NNA abzurechenden Positionen der Gruppenartikel-ID / Artikel-ID	X		
SG9	QTY	6060	Menge		X [914] ∧ [937]		[914] Format: Möglicher Wert: > 0
							[937] Format: keine Nachkommastelle
SG9	QTY	6411	PCS	Stück	X		
Geme SG9	einderal	oatt			<b>Muss</b> Muss		
SG9	QTY	6063	Z16	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		
Zusch	lag ode	r Abschlag					
SG9	<u></u>				Muss		
SG9 SG9	<b>QTY</b> QTY	6063	Z34	Zuschlag	Muss X		
303	QIT	0005	Z35 Z37	Abschlag Kein Zu-/Abschlag	X X		
SG9	QTY	6060	Menge	,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,	X ([914] ∧ [930] [140]) ⊻ ([926] ∧ [937] [172])		[140] Wenn im selben QTY im DE6063 Z34/Z35 (Zuschlag/ Abschlag) vorhanden [172] Wenn im selben QTY im DE6063 Z37 (Kein Zu- und Abschlag) vorhanden



EDIFACT Struktur	Beschreibung	Antwort auf die Geschäftsdaten- anfrage		
	Kommunikation von	NB an LF	NB an ÜNB	
	Prüfidentifikator	11035	11215	
				[914] Format: Möglicher Wert: > 0
				[926] Format: Möglicher Wert: 0
				[930] Format: max. 2 Nachkommastellen
				[937] Format: keine Nachkommastelle
SG9 QTY <b>6411</b>	P1 Prozent	Χ		
Menge der Singulär				-
genutzten Betriebsmittel				
SG9		Muss [73]		[73] Wenn in derselben SG8 im PIA DE7140 ein Code aus der Codeliste der Gruppenartikel- und Artikel-ID vorhanden ist, der in der Spalte UTILMD/Preisangabe
				mit X gekennzeichnet ist
SG9 <b>QTY</b>		Muss		
SG9 QTY <b>6063</b>	<b>Z33</b> Singulär genutzte Betriebsmittel	X		
SG9 QTY <b>6060</b>	Menge	X		
Preisangabe für Singulär				
genutzte Betriebsmittel <b>SG10</b>		Muss [73]		[73] Wenn in derselben SG8
				im PIA DE7140 ein Code aus der Codeliste der Gruppenartikel- und Artikel-ID vorhanden ist, der in der Spalte UTILMD/Preisangabe mit X gekennzeichnet ist
SG10 CCI		Muss		
SG10 CCI <b>7059</b>	<b>Z44</b> Berechnungspreis	X		
SG10 CCI 7037	ZD8 Tag	X [04.4] A [04.6]		[04.4] [
SG10 CCI <b>7036</b>	Preis, Betrag	X [914] ∧ [946]		[914] Format: Möglicher Wert: > 0
				[946] Format: max. 11 Nachkommastellen
OBIS-Daten der				
Marktlokation <b>SG8</b>		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



EDIFA	ACT Stru	ıktur	Beschreibung	Geschäftsdaten- anfrage	Antwort auf die Geschäftsdaten- anfrage	
			Kommunikation von	NB an LF	NB an ÜNB	
			Prüfidentifikator	11035	11215	
						[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
SG8	SEQ			Muss	Muss	
SG8	SEQ	1229	<b>Z02</b> OBIS-Daten der Marktlokation	X	X	
		die ID der				
	tlokatio	n				
<b>SG8</b>	RFF			Muss	Muss	
SG8 SG8	RFF	1153	<b>Z18</b> Marktlokation	Muss X	Muss X	
SG8	RFF	1154	ID einer Marktlokation	X [950]	X [950]	[950] Format:
				[555]		Marktlokations-ID
OBIS-	-Kennza	hl der	[			
	tlokatio					
SG8						
SG8	PIA			Muss	Muss	
SG8	PIA	4347	5 Produktidentifikation	X	X	
SG8						
	PIA	7140	OBIS-Kennzahl 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
	PIA	7140	OBIS-Kennzahl der Marktlokation	⊻ ([492] ∧	X [614]	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
	PIA	7140	OBIS-Kennzahl der Marktlokation	⊻ ([492] ∧	X [614]	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
	PIA	7140	OBIS-Kennzahl der Marktlokation	⊻ ([492] ∧	X [614]	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



EDIFACT Struktur	Beschreibung  Kommunikation von  Prüfidentifikator	Antwort auf die Geschäftsdaten- anfrage NB an LF 11035		
				[614] Hinweis: Es werden nur die OBIS Kennzahlen übermittelt die für die Bilanzierung relevant sind
SG8 PIA <b>7143</b>	<b>SRW</b> OBIS-Kennzahl	Х	Х	
Wertegranularität SG10		Muss [257]		[257] Wenn in derselben SG8 SEQ+Z02 (OBIS-Daten der Marktlokation) das PIA+5+1- b?:1.9.e vorhanden
SG10 CCI		Muss		
SG10 CCI <b>7037</b>	<b>ZE4</b> Wertegranularität	Х		
Wertegranularität SG10 SG10 CAV		Muss		
SG10 CAV <b>7111</b>	<b>ZD9</b> Jährlich	X		
3010 C/W 7111	<b>ZE8</b> Halbjährlich	X		
	<b>ZE9</b> Quartalsweise	X		
	<b>ZB7</b> Monatlich	Х		
Zugeordnete Zählzeit SG10		Soll [165] ∧ [166] ∧ [422] Muss [386] ∧ [387] ∧ [423] ∧ [492]		[165] Wenn bekannt [166] Wenn vorhanden [386] Wenn mehr als eine SG8 SEQ+Z02 (OBIS-Daten der 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 und es sich It. Codeliste OBIS um eine OBIS mit zugeordneter Zählzeit handelt (Tarif: e = 1 9)
				[422] Wenn DTM+137 (Nachrichtendatum) im DE2380 ≤ 202212312300?+00
				[423] Wenn DTM+137 (Nachrichtendatum) im DE2380 > 202212312300?+00
				[492] Wenn MP-ID in NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Strom



EDIFACT Stru	ktur	Beschi	eibung		Antwort auf die Geschäftsdaten- anfrage	Bedingung
		Komm	unikation von	NB an LF	NB an ÜNB	
		Prüfid	entifikator	11035	11215	
SG10 CCI				Muss		
SG10 CCI	7059	Z39	Code der Zählzeit	X		[418] Wenn DTM+137
		Z47	Zugeordnete Zählzeit nicht ermittelbar	X [418]		(Nachrichtendatum) im DE2380 < 202303312200?+00 ist die Nutzung des Codes möglich
SG10 CCI	7037	Code(	der Zählzeit	X [421]		[421] Wenn in dieser SG8 das SG10 CCI+Z39 (Zugeordnete Zählzeitdefinition) vorhanden ist
Zugeordnete	·or					
Zählzeitregist SG10	ei			Muss [421]		[421] Wenn in dieser SG8 das SG10 CCI+Z39 (Zugeordnete Zählzeitdefinition) vorhanden ist
SG10 CCI				Muss		
SG10 CCI	7059	Z38	Code des Zählzeitregisters	X		
SG10 CCI	7037	Code	des Zählzeitregisters	Χ		
OBIS Daten fü	ir Lieferant					
relevant						
SG10				Muss [492]		[492] Wenn MP-ID in NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Strom
SG10 CCI				Muss		
SG10 CCI	7037	ZA7	LF	Х		
Verwendungs Werte <b>SG10</b>	szweck der					-
SG10 CAV				Muss		
SG10 CAV	7111	Z84	Netznutzungsabrechnun g	X [29P01] ⊻ [30P01] ⊻ [32P01] ⊻		
				[36P01]		
		Z85	Bilanzkreisabrechnung	X [31P11] ⊻		
		Z86	Mehrmindermengenabre	[32P11] X [30P11]		
		Z47	chnung Endkundenabrechnung	X [28P01] ⊻		
				[29P11] ⊻		
				[30P01] ⊻		
				[32P11] ⊻		
		ZD1	Blindarbeitabrechnung / Betriebsführung	[36P01] X [28P01]		
OBIS Daten fü Übertragungs relevant	ir snetzbetreiber					
SG10					Muss	
SG10 CCI					Muss	



EDIFA	EDIFACT Struktur		Besch	reibung	Antwort auf die Geschäftsdaten- anfrage		
			Komm	nunikation von	NB an LF	NB an ÜNB	
				entifikator	11035	11215	
Verwe Werte <b>SG10</b> SG10	5	szweck der				Muss	
SG10	CAV	7111	Z85 ZB5	Bilanzkreisabrechnung Zur Ermittlung der Ausgeglichenheit von Bilanzkreisen		X [1P01] X [1P11]	
Schwa	chlasti	fähigkeit					-
SG10					Muss [257] Λ [388] Λ [492]		[257] Wenn in derselben SG8 SEQ+Z02 (OBIS-Daten der Marktlokation) das PIA+5+1- b?:1.9.e vorhanden
							[388] Wenn DTM+137 (Nachrichtendatum) im DE2380 <202303312200?+00 vorhanden
							[492] Wenn MP-ID in NAD+MF (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Strom
SG10		7050	710	Cabusablastfähiakait	Muss		
SG10 SG10		7059 7037	Z10 Z59	Schwachlastfähigkeit Nicht-Schwachlast fähig	X X		
3010	CCI	7037	Z60	Schwachlast fähig	x		
der OE		rt und Nutzung nnzahl der nn					-
SG8					Muss [492]		[492] Wenn MP-ID in NAD+Mf (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Strom
SG8	SEQ				Muss		
SG8	SEQ	1229	Z44	Verbrauchsart und Nutzung der OBIS- Kennzahl an der Marktlokation	Х		
Kennz		die OBIS- Marktlokation					
<b>SG8</b> SG8	RFF				Muss		
SG8	RFF	1153	Z10	OBIS-Kennzahl	X		
SG8	RFF	1154		(ennzahl	X		
		rt und Nutzung Kennzahl der					
	lokatio	n					
SG10	CCI				Muss		
SG10	CCI	7050	717	Stromyorhraucheart	Muss		
	CCI	7059	Z17	Stromverbrauchsart	X		



EDIFACT Stru	ıktur	Besch	reibung		Antwort auf die Geschäftsdaten- anfrage	Bedingung
		Komn	nunikation von	NB an LF	NB an ÜNB	
			entifikator	11035	11215	
SG10 CAV				Muss		
SG10 CAV	7111	Z64	Kraft/Licht	X [1P01]		
3010 0/11	,	Z65	Wärme	X [1P01]		
		ZE5	E-Mobilität	X [1P01]		
		ZA8	Straßenbeleuchtung	X [1P01]		
		ZB3	Steuerung Wärmeabgabe	X [1P01]		
Unterbrecht	parkeit					-
SG10						
SG10 CAV				Muss		
SG10 CAV	7111	Z62	unterbrechbare	Χ		
			Verbrauchseinrichtung			
		Z63	nicht-unterbrechbare Verbrauchseinrichtung	Х		
Wärmenutzu <b>SG10</b>	ıng	1 1 1 1 1 1 1				
SG10 CAV				Muss [239]		[239] Wenn in derselben SG10
3020 <b>3</b> .11						das CCI+Z17 (Verbrauchsart und Nutzung der Marktlokation) CAV+Z65
SC10 CAV	7111	756	Spaicharhaitung	v		(Wärme) vorhanden
SG10 CAV	7111	Z56 Z57	Speicherheizung Wärmepumpe	X X		
		Z61	Direktheizung	X		
Art der E-Mo	hili+ä+					-
SG10	Dilitat					
SG10 CAV				Muss [95]		[95] Wenn in derselben SG10 das CCI+Z17 (Verbrauchsart und Nutzung der Marktlokation) CAV+ZE5 (E- Mobilität) vorhanden
SG10 CAV	7111	ZE6	Wallbox	X		
		Z87	E-Mobilitätsladesäule	X		
		ZE7	Ladepark	X		-
Konzessionsa SG8	abgabedaten			Muss (([310] ∧ [492]) ⊻ [493]) ∧ [2335]		[310] Wenn DTM+137 (Nachrichtendatum) im DE2380 < 202212312300?+00
						[492] Wenn MP-ID in NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Strom
						[493] Wenn MP-ID in NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Gas
						[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,



EDIFA	CT Stru	ıktur	Beschi	reibung	Antwort auf die Geschäftsdaten-	Geschäftsdaten-	~ ~
			Varan	unikation von	anfrage NB an LF	anfrage NB an ÜNB	
			Prutia	entifikator	11035	11215	
SG8	SEO				Muss		genau einmal anzugeben
SG8	SEQ	1229	Z07	Konzessionsabgabedaten	X		
Refer	enz auf	die OBIS-					
		Marktlokation					
SG8							
SG8	RFF				Muss		-
SG8	RFF	1153	Z10	OBIS-Kennzahl	X		
SG8	RFF	1154	OBIS-K	ennzahl	X		
Zuord	Inung						
	essionsa	abgabe					
SG10					Muss		
SG10		7027	700	Vannasib	Muss		
SG10		7037	Z08	Konzessionsabgabe	X		
	essionsa	abgabe					
SG10	CAN				N.4		
SG10	CAV	7111	KAS	für alle	Muss X		
3010	CAV	/111	KAS	konzessionsvertraglichen	^		
				Sonderregelungen, die			
				nicht in die Systematik			
				der KAV eingegliedert			
				sind			
			SA	Sondervertragskunden <	X		
				1 kV nach § 2 (7) und > 1			
				kV, Preis nach § 2 (3) (für			
				Strom 0,11 ct/kWh und			
			CAC	für Gas 0,03 ct/kWh)	V		
			SAS	Kennzeichnung, dass ein abweichender Preis für	Χ		
				Sondervertragskunden			
				vorliegt			
			TA	Tarifkunden, für Strom §	x		
				2. (2) 1b HT bzw. ET			
				(hohe KA) und für Gas §			
				2 (2) 2b			
			TAS	Kennzeichnung, dass ein	X		
				abweichender Preis für			
			TIV	Tarifkunden vorliegt	V		
			TK	für Gas nach KAV § 2 (2)	Х		
				2a bei ausschließlicher Nutzung zum Kochen			
				und			
				Warmwassererzeugung			
			TKS	Kennzeichnung, wenn	Х		
				nach KAV § 2 (2) 2a ein			
				anderer Preis zu			
				verwenden ist			
			TS	für Strom mit	Х		
				Schwachlast § 2. (2) 1a			
				NT (niedrige KA, 0,61 ct/kWh)			



EDIFACT	T Stru	ktur	Beschi	eibung		Antwort auf die Geschäftsdaten- anfrage	
			Komm	unikation von	NB an LF	NB an ÜNB	
			Prüfid	entifikator	11035	11215	
				abweichender Preis für			
				Schwachlast angewendet wird			
SG10 (	CAV	7110	Konze	ssionsabgabe in Euro/kWh	Muss [912] ∧ [914] [128]		[128] Wenn SG10 CAV+TAS/ TSS/ TKS/ SAS/ KAS vorhanden
							[912] Format: max. 6 Nachkommastellen
							[914] Format: Möglicher Wert > 0
SG10 (	CAV	7110		renkategorie der ssionsabgabe	Soll [219]		[219] Wenn an Marktlokation vorhanden
Steuer-,							
Abgabe	ninfor	rmation			Soll [131] ∧ [308]		[131] Wenn Information nach StromStG §9 erforderlich
							[308] Wenn DTM+92 (Beginn zum) im DE2380 < 202212312300?+00
SG8 <b>S</b> I	EQ				Muss		
SG8 S	SEQ	1229	Z10	Steuer-/ Abgabeninformation	Х		
Referen	าร อเเร	die OBIS-					
		Marktlokation					
SG8 <b>R</b>	FF				Muss		
SG8 F	RFF	1153	Z10	OBIS-Kennzahl	X		
SG8 F	RFF	1154	OBIS-K	ennzahl	X		
Steuern <b>SG10</b>	n-/Abg	abenbefreiung			Muss		
SG10 <b>C</b>					Muss		
SG10 (		7059	Z13	Steuerinformation	X		
SG10 (	CCI	7037	Z65 Z66	Stromsteuer befreit Stromsteuer pflichtig	X X		
Gemeir <b>SG8</b>	nderal	oatt			Muss ([422] ∧ [492])⊻ [493]		[422] Wenn DTM+137 (Nachrichtendatum) im DE2380 ≤ 202212312300?+00
							[492] Wenn MP-ID in NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Strom
							[493] Wenn MP-ID in NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Gas
	EQ				Muss		
SG8	SEQ	1229	Z12	Gemeinderabatt	Χ		

Version: 6.1e 06.07.2022 Seite 198 von 244



EDIFA	ACT Stru	ıktur	Beschre	eibung		Antwort auf die Geschäftsdaten- anfrage	Bedingung
			Kommı	unikation von	NB an LF	NB an ÜNB	
			Prüfide	ntifikator	11035	11215	
SG9					Muss		
SG9	QTY				Muss		
SG9	QTY	6063	<b>Z1</b> 6	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
							[2307] 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
SG8	SEQ					Muss	
SG8	SEQ	1229	Z15	Daten der Tranche		Х	
		die ID der					_
Tranc SG8	che						
SG8	RFF					Muss	
SG8	RFF	1153	Z20	Tranche		X	
SG8	RFF	1154		Tranche		X [950]	[950] Format: Marktlokations-ID
Proze	entuale	r Anteil der					
	he an c						
	ıgendei	n Marktlokation				NA [204]	[204] Wann 6640
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	



EDIFACT Str	uktur	Beschre	eibung		Antwort auf die Geschäftsdaten- anfrage	
		Kommı	unikation von	NB an LF	NB an ÜNB	
		Prüfide	ntifikator	11035	11215	
SG9 QTY	6060	Mengei	nangabe in %		X [914] ∧ [930] ∧ [955]	[914] Format: Möglicher Wert: > 0
						[930] Format: max. 2 Nachkommastellen
						[955] Format: Möglicher Wert: < 100
SG9 QTY	6411	P1	Prozent		X	
Zugeordnet	e Marktpartner					
SG10					Muss	
SG10 CCI					Muss	
SG10 CCI	7037	ZB3	Zugeordneter Marktpartner		X	
Lieferant						
SG10						
SG10 CAV					Muss	
SG10 CAV	7111	Z89	LF		X	
SG10 CAV	1131	MP-ID			X	
Bilanzkreis						
SG10					Muss	
SG10 CCI					Muss	
SG10 CCI	7059	<b>Z19</b>	Bilanzkreis		X	
SG10 CCI	7037	Bilanzkı	reis		X	
Basis zur Bil Tranchengr						
SG10	oise				Muss	
SG10 CCI					Muss	
SG10 CCI	7059	Z37	Basis zur Bildung der Tranchengröße		X	
SG10 CCI	7037	ZD1	Prozentual		X	
		ZD2	Aufteilungsfaktor auf		X	
			Basis von			
			Referenzenträger/ installierter Leistung			
OBIS-Daten	der Tranche					
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



EDIFACT S	truktur		eibung unikation von		Antwort auf die Geschäftsdaten- anfrage NB an ÜNB	
		Prüfide	entifikator	11035	11215	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 SEC	1229	Z17	OBIS-Daten der Tranche		X	
Referenza	uf die ID einer					
Tranche	a. a.e = ee.					
SG8						
SG8 RFF					Muss	
SG8 RFF	1153	Z20	Tranche		X	
SG8 RFF	1154	ID eine	r Tranche		X [950]	[950] Format: Marktlokations-ID
OBIS-Kenn	zahl der Tranche					-
SG8						
SG8 PIA					Muss	
SG8 PIA	4347	5	Produktidentifikation		X	
SG8 PIA	7140	OBIS-K	ennzahl der Tranche		X [269]	[269] Es sind alle OBIS- Kennzahlen gem. EDI@Energy Codeliste der OBIS-Kennzahlen und Medien für den deutschen Energiemarkt Kap.3 anzugeben welche an der Tranche erforderlich sind
SG8 PIA	7143	SRW	OBIS-Kennzahl		Х	
OBIS Date Übertragu relevant	n für ngsnetzbetreiber					
SG10					Muss	
SG10 CCI					Muss	
SG10 CCI	7037	ZA9	ÜNB		X	
Werte	ngszweck der					
SG10 CAV					N 4	
SG10 CAV		Z85	Bilanzkreisabrechnung		Muss X [1P01]	
SGIO CAN	7111	ZB5	Zur Ermittlung der Ausgeglichenheit von Bilanzkreisen		X [1P11] X [1P11]	
Daten der	Messlokation					-
SG8				Muss [2284]		[2284] Für jede Messlokations-ID im SG5 LOC+172 (Meldepunkt) DE3225 genau einmal anzugeben
SG8 <b>SEQ</b>				Muss		
SG8 SEC	1229	Z18	Daten der Messlokation	X		



EDIFACT Struktur		Beschr	eibung		Antwort auf die Geschäftsdaten- anfrage		
			Komm	unikation von	NB an LF	NB an ÜNB	
			Prüfide	entifikator	11035	11215	
Refer	enz auf	die ID der					
Messl	okatio	ı					
SG8							
SG8	RFF				Muss		
SG8	RFF	1153	Z19	Messlokation	X		
SG8	RFF	1154	ID der	Messlokation	X [951]		[951] Format: Zählpunktbezeichnung
Mess	chnung stellenl für kME	oetriebs 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	X		
SG8	RFF	1154	Abrech	nnung über NNE (Ja/Nein)	X		
Zuged	ordnete	Marktpartner					-
SG10					Muss		
SG10	CCI				Muss		
SG10	CCI	7037	ZB3	Zugeordneter Marktpartner	X		
Messs		petreiber					
SG10					Muss		
SG10		7111	Z91	MSB	X		
SG10		1131	MP-ID	11100	X		
	CAV	7110	<b>Z19</b>	Auf vertraglicher Grundlage gegenüber	X		
			<b>Z20</b>	Anschlussnutzer / Anschlussnehmer In der Ausübung der Weiterverpflichtung durch den gMSB	Х		
	dzustän						
	stellenl	petreiber					
SG10							
SG10					Muss		
SG10		7111	ZF0	gMSB	X		
SG10		1131	MP-ID		Χ		



EDIFA	ACT Stri	uktur	Besch	reibung		Antwort auf die Geschäftsdaten- anfrage	
			Komn	nunikation von	NB an LF	NB an ÜNB	
				entifikator	11035	11215	
SG10					Muss [492]		[492] Wenn MP-ID in NAD+MF (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Strom
SG10	CCI				Muss		•
SG10	CCI	7037	E04	Spannungsebene der Messlokation	Χ		
	lokatio	bene der n					
SG10					Muss		
	CAV	7111	E03	Höchstspannung	X		
			E04	Hochspannung	X		
			E05	Mittelspannung	X		
			E06	Niederspannung	Х		
Gasqu <b>SG10</b>	ualität				Muss [493]		[493] Wenn MP-ID in NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Gas
SG10	CCI				Muss		Sparte das
SG10		7037	Y02	Gasqualität	Х		
Gasqu	ualität						-
SG10							
SG10					Muss		
SG10	CAV	7111	Y04 Y05	H-Gas L-Gas	X X		
Zähle SG8	inricht	ungsdaten			Muss [2286]		[2286] Für jede SEQ+Z18 (Daten der Messlokation) mindestens einmal anzugeben
SG8	SEQ				Muss		
SG8	SEQ	1229	Z03	Zähleinrichtungsdaten	Х		
	enz auf lokatio	f die ID einer n					-
SG8	RFF				Muss		
SG8	RFF	1153	Z19	Messlokation	X		
SG8	RFF	1154	ID ein	er Messlokation	X [951]		[951] Format: Zählpunktbezeichnung
Refer	enz auf	f das					
Smar	tmeter	-Gateway					
SG8							
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	X		
SG8	RFF	1154	Identi	fikation / Nummer des	X		



EDIFACT Stru	ktur	Beschreibung			Antwort auf die Geschäftsdaten- anfrage	
		Kommu	nikation von	NB an LF	NB an ÜNB	
		Prüfider	ntifikator	11035	11215	
			eter-Gateways			
Zählertyp						
SG10				Muss		
SG10 <b>CCI</b>				Muss		
SG10 CCI	7037	E13	Zählertyp	Х		
Zählertyp						
SG10						
SG10 CAV				Muss		
SG10 CAV	7111	AHZ	analoger Haushaltszähler (Drehstrom)	X [492]		[492] Wenn MP-ID in NAD+MI (Nachrichtenempfänger) aus
		WSZ	analoger	X [492]		Sparte Strom
			Wechselstromzähler			facel
			Lastgangzähler	X [492]		[493] Wenn MP-ID in NAD+MI
			Maximumzähler	X [492]		(Nachrichtenempfänger) aus
		MME	moderne Messeinrichtung nach	X [492]		Sparte Gas
		NMG	MsbG neue Messeinrichtung	X [493]		
			Gas nach MsbG			
		DKZ	Drehkolbengaszähler	X [493]		
		BGZ	Balgengaszähler	X [493]		
		:	Turbinenradgaszähler	X [493]		
			Ultraschallgaszähler	X [493]		
		:	Wirbelgaszähler	X [493]		
		EHZ	elektronischer Haushaltszähler	Х		
		IVA	Individuelle Abstimmung (Sonderausstattung)	Х		
SG10 CAV	7110	Z01	EDL40	X [136]		[136] Wenn SG10 CCI+++E13
3010 0		Z02	EDL21	X [136]		(Zählertyp) CAV+EHZ
		Z03	sonstiger EHZ	X [136]		(elektronischer
		Z04	Standard	X [346]		Haushaltszähler) vorhanden
		Z05	MeDa-Zähler	X [346]		
						[346] Wenn SG10 CCI+++E13 (Zählertyp) CAV+MME (mME) vorhanden
Zählergröße ( S <b>G10</b>	Gas)					
SG10 CAV				Muss [493]		[493] Wenn MP-ID in NAD+MF (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Gas
SG10 CAV	7110	G10	Gaszähler G10	Χ		
			Gaszähler G100	X		
			Gaszähler G1000	X		
			Gaszähler G10000 Gaszähler G12500	X		
		G12500 G16	Gaszähler G12500 Gaszähler G16	X X		
		G160	Gaszähler G160	X		
			Gaszähler G1600	X		
			Gaszähler G16000	X		
		G2.5	Gaszähler G2.5	X		
		G2.5	Gaszähler G25	X		
		: 0_0		^		



EDIFACT Stru	ktur	Beschre	eibung		Antwort auf die Geschäftsdaten- anfrage	
		Kommı	ınikation von	NB an LF	NB an ÜNB	
			ntifikator	11035	11215	
			Gaszähler G2500	X		
		G350	Gaszähler G350	X		
		G4	Gaszähler G4	X		
		G40	Gaszähler G40	X		
		G400	Gaszähler G400	X		
			Gaszähler G4000	X		
		G6 G65	Gaszähler G6 Gaszähler G65	X X		
		G650	Gaszähler G650	X		
			Gaszähler G6500	X		
Idontifikation	/ Ni . ma ma a m					-
Identifikation des Gerätes <b>SG10</b>	i / Nummer					
SG10 CAV				Muss		
SG10 CAV	7111	Z30	Gerätenummer	X		
SG10 CAV	7110	Geräter	nummer	Χ		
Registeranzah SG10	nl					
SG10 CAV				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		
		ZTZ NTZ	Zweitarif Mehrtarif	X X		
Energierichtu SG10	ing					
SG10 CAV				Muss [492]		[492] Wenn MP-ID in NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Strom
SG10 CAV	7111	ERZ	Einrichtungszähler	Χ		
		ZRZ	Zweirichtungszähler	X		
Fernschaltun Zähleinrichtu						
SG10 CAV				Muss [492]		[492] Wenn MP-ID in NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Strom
SG10 CAV	7111	Z58	Fernschaltung der Zähleinrichtung	X		
SG10 CAV	7110	Z06 Z07	vorhanden nicht vorhanden	X X		
Messwerterfa Zähleinrichtu	assung an der					
SG10	5			Muss [316]		[316] Wenn in derselben SG8 das RFF+Z14 (Smartmeter-
						Gateway) nicht vorhanden



EDIFA	CT Str	uktur	Beschr	eibung	Geschäftsdaten-	Antwort auf die Geschäftsdaten-	
			Vomm	unikation von	anfrage NB an LF	anfrage NB an ÜNB	
				entifikator	11035	11215	
SG10	CCI	7037	E12	Messwerterfassung an der Zähleinrichtung	X	11213	
Messv	werter	fassung an der					
	inricht	ung					
SG10	CAN				N.A		
SG10	CAV	7111	AMR	fernauslesbare Zähler	Muss X		
3010	CAV	7111	MMR	manuell ausgelesene Zähler	X		
	datenre	egistriergeräted					
sg8					Soll [493] ∧ [130]		[130] Wenn an Messlokation vorhanden
							[493] Wenn MP-ID in NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Gas
SG8	SEQ				Muss		
SG8	SEQ	1229	Z50	Messdatenregistriergerät edaten	X		
	enz auf okatio	die ID einer n					
SG8	RFF				Muss		
SG8	RFF	1153	<b>Z19</b>	Messlokation	X		
SG8	RFF	1154	ID eine	er Messlokation	X [951]		[951] Format: Zählpunktbezeichnung
Messo	datenre	egistriergerät			Muss		
SG10	CCI				Muss		
SG10	CCI	7037	E13	Zählertyp	X		
des G	ifikatio erätes	n / Nummer					•
<b>SG10</b> SG10	CAV				Muss		
	CAV	7111	Z30	Gerätenummer	X		
SG10	CAV	7110	Geräte	nummer	X		
Meng	enumv	verterdaten	[				-
SG8					Soll [493] ∧ [130]		[130] Wenn an Messlokation vorhanden
							[493] Wenn MP-ID in NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Gas
SG8					Muss		
SG8	SEQ	1229	Z09	Mengenumwerter-Daten	X		
	enz auf						
Gerät	enumr	ner	:				



EDIFA	.CT Strı	uktur	Beschr	eibung		Antwort auf die Geschäftsdaten- anfrage	
			Komm	unikation von	NB an LF	NB an ÜNB	
			Prüfide	entifikator	11035	11215	
SG8	RFF				Muss		
SG8	RFF	1153	MG	Gerätenummer des Zählers	X		
SG8	RFF	1154	Geräte	nummer	X		
Meng	enumv	verter	-				-
SG10					Muss		
SG10	CCI				Muss		
SG10	CCI	7037	Z64	Mengenumwerter	X		
Ident	ifikatio	n / Nummer					
	erätes						
SG10	CA1/				N.A		
SG10 SG10		7111	720	Garätanummar	Muss		
SG10		7111	Z30	Gerätenummer nummer	X X		
			- GCTATC	Tidiliniei			
	enumv	vertertyp					
<b>SG10</b> SG10	CAV				Muss		
SG10		7111	DMU	Dichtemengenumwerter	X		
			TMU	Temperaturmengenumw			
				erter			
			ZMU	Zustandsmengenumwert er	Х		
ORIS-	Daten (	der	·				
	inricht						
Meng	enumv	verter/					
	meter	-Gateway			((2227)		[404] W
SG8					Muss ([2287] ∧ [121]) ∨ [2350]		[121] Wenn in dem SEQ+Z03 (Zähleinrichtungsdaten) das
					V [2353]		SG8 RFF+Z14 (Referenzauf
							das Smartmeter-Gateway)
							nicht vorhanden
							[2287] Für jede SEQ+Z03
							(Zähleinrichtungsdaten)
							mindestens einmal anzugeben
							[22E0] Eür jodos SMCW das im
							[2350] Für jedes SMGW das im SEQ+Z13 (Smartmeter-
							Gateway) SG10 CCI+++Z75
							CAV+Z30 (Gerätenummer)
							genannt ist, mindestens
							einmal je SEQ+Z03 (Zähleinrichtungsdaten) das
							mit SG8 RFF+Z14 (Referenz auf
							das Smartmeter-Gateway) auf
							das SMGW referenziert
							[2353] Für jede SEQ+Z09
							(Mengenumwerter-Daten)
							mindestens einmal anzugeben
SG8	SEO				Muss		
500	J_Q		i		IVIUSS		



EDIF	ACT Stru	ıktur	Beschr	eibung		Antwort auf die Geschäftsdaten- anfrage	Bedingung
			Komm	unikation von	NB an LF	NB an ÜNB	
				entifikator	11035	11215	
SG8	SEQ	1229	Z20	OBIS-Daten der	Х		
				Zähleinrichtung			
Refe	renz auf	die					
	tenumn	ner					
<b>SG8</b>	RFF				Muss		
SG8	RFF	1153	MG	Gerätenummer des	X		
				Zählers			
			Z11	Gerätenummer des	X		
			Z14	Mengenumwerters Smartmeter-Gateway	X		
SG8	RFF	1154	·	nummer	X		
		die ID einer					
	renz aut Iokatior						
SG8							
SG8	RFF				Muss		
SG8	RFF	1153	<b>Z19</b>	Messlokation	X		
SG8	RFF	1154	ID eine	er Messlokation	X [951]		[951] Format: Zählpunktbezeichnung
Konf	iguratio	ns-ID					
<b>SG8</b>	RFF				Muss [402] A		[402] Wenn in derselben SG8
					[420]		SEQ+Z20 (OBIS-Daten der Zähleinrichtung / Mengenumwerter / Smartmeter-Gateway) eine OBIS-Kennzahl der Werteart "Zählerstand" im PIA+5 vorhanden
							[420] Wenn in dieser SG8 das RFF+Z14 (Smartmeter- Gateway) vorhanden ist
SG8	RFF	1153	AGK	Anwendungsreferenznu mmer	Х		
SG8	RFF	1154	Refere	nz, Identifikation	Χ		
OBIS	-Kennza	hl der					
	einricht						
		verter / -Gateway					
SG8	tilleter	Gate way					
SG8	PIA				Muss		
SG8	PIA	4347	5	Produktidentifikation	X		
SG8	PIA	7140		ennzahl der nrichtung	X ([493] ∧ [324]) ⊻ ([492] ∧ [323])		[323] Es sind alle OBIS- Kennzahlen gem. EDI@Energy Codeliste der OBIS-Kennzahle und Medien für den deutsche Energiemarkt Kap. 3. anzugeben welche an der Zähleinrichtung genutzt werden, dabei muss der Mindestumfang aus Kap. 3.4



EDIFACT Struktur	Beschreibung	Antwort auf die Geschäftsdaten- anfrage	Geschäftsdaten- anfrage	Bedingung
	Kommunikation von	NB an LF	NB an ÜNB	
	Prüfidentifikator	11035	11215	
				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	X		
Wertegranularität SG10		Muss ([256] ∧ [492]) ⊻ ([274] ∧ [493])		[256] Wenn in derselben SG8 SEQ+Z20 (OBIS-Daten der Zähleinrichtung / Mengenumwerter / Smartmeter-Gateway) das PIA+5+1-b?:1.8.e / 1-b?:2.8.e vorhanden
				SEQ+Z20 (OBIS-Daten der Zähleinrichtung / Mengenumwerter / Smartmeter-Gateway) 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?:16.2.0 / 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
SG10 <b>CCI</b>		Muse		[493] Wenn MP-ID in NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Gas
SG10 CCI 7037	<b>ZE4</b> Wertegranularität	Muss X		
	<u>-</u>			
SG10				
SG10 CAV		Muss		
	•			



EDIFACT Struktur	Besch	reibung		Antwort auf die Geschäftsdaten- anfrage	
	Komm	nunikation von	NB an LF	NB an ÜNB	
	Prüfid	entifikator	11035	11215	
SG10 CAV <b>7111</b>	ZD9 ZE8 ZE9 ZB7	Jährlich Halbjährlich Quartalsweise Monatlich	X X X X		
Zugeordnete Zählzeit					
SG10			Soll [165] ∧ [166] ∧ [422]		[165] Wenn bekannt
			Muss [389] Λ [391] Λ [423] Λ		[166] Wenn vorhanden
			[492]		[389] Wenn mehr als eine SG8 SEQ+Z20 (OBIS-Daten der Zähleinrichtung / Mengenumwerter / Smartmeter-Gateway), die mit dem RFF+MG (Referenz auf die Gerätenummer) auf die gleiche Gerätenummer referenziert, mit einer OBIS- Kennzahl der Werteart "Zählerstand" im PIA+5
					vorhanden  [391] Wenn in derselben SG8 SEQ+Z20 (OBIS Daten der Zähleinrichtung / Mengenumwerter / Smartmeter-Gateway) eine OBIS-Kennzahl für Zählerstand im PIA+5 vorhanden und es sich lt. Codeliste OBIS um eine OBIS mit zugeordneter Zählzeit handelt (Tarif: e = 1 9)
					[422] Wenn DTM+137 (Nachrichtendatum) im DE2380 ≤ 202212312300?+00
					[423] Wenn DTM+137 (Nachrichtendatum) im DE2380 > 202212312300?+00
SG10 <b>CC</b> I			Muss		[492] Wenn MP-ID in NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Strom
SG10 CCI <b>7059</b>	<b>Z39</b>	Code der Zählzeit	X		[418] Wenn DTM+137
	Z47	Zugeordnete Zählzeit nicht ermittelbar	X [418]		(Nachrichtendatum) im DE2380 < 202303312200?+00 ist die Nutzung des Codes möglich
SG10 CCI <b>7037</b>	Code	der Zählzeit	X [421]		[421] Wenn in dieser SG8 das SG10 CCI+Z39 (Zugeordnete Zählzeitdefinition) vorhanden ist



EDIFACT Struktur	Beschreibung	Antwort auf die Geschäftsdaten- anfrage		
	Kommunikation von	NB an LF	NB an ÜNB	
	Prüfidentifikator	11035	11215	
Zugeordnetes Zählzeitregister <b>SG10</b>		Muss [421]		[421] Wenn in dieser SG8 das SG10 CCI+Z39 (Zugeordnete Zählzeitdefinition) vorhanden
SC10 <b>CCI</b>		Mucc		ist
SG10 <b>CCI</b> SG10 CCI <b>7059</b>	<b>Z38</b> Code des	Muss		
	Zählzeitregisters			
SG10 CCI <b>7037</b>	Code des Zählzeitregisters	X		
Vor- und Nachkommastellen des Zählwerks <b>SG10</b>		Muss ([492] ∧		[273] Wenn in derselben SG8
		[273])⊻ ([493] ∧ [274])		SEQ+Z20 (OBIS-Daten der Zähleinrichtung/ Mengenumwerter/ Smartmeter-Gateway) 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/ Mengenumwerter/ Smartmeter-Gateway) 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./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+MF (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Strom
CC10 <b>CC</b> I		Maria		[493] Wenn MP-ID in NAD+MF (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Gas
SG10 CCI <b>7059</b>	11 Produkt	Muss		
SG10 CCI <b>7059</b> SG10 CCI <b>7037</b>	233 Vor- und Nachkommastellen des Zählwerkes	X X		
Vor- und Nachkommastellen des Zählwerks				



EDIFACT Struktur	Beschreibung	Antwort auf die		
		Geschäftsdaten- anfrage	Geschäftsdaten- anfrage	
	Kommunikation von	NB an LF	NB an ÜNB	
	Prüfidentifikator	11035	11215	
SG10				
SG10 CAV		Muss		
SG10 CAV <b>7110</b>	Angabe der Vorkommastelle	X		
SG10 CAV <b>7110</b>	Angabe der Nachkommastelle	Х		
Bezeichnung des Zählwe auf dem Gerät	erks			
SG10		Muss [123] ∧ (([493] ∧ [274]) ⊻ ([492] ∧		[123] Wenn noch mindestens eine weitere SG8 SEQ+Z20 (OBIS-Daten der
		[273]))		Zähleinrichtung / Mengenumwerter /
				Smartmeter-Gateway) mit dem SG8 RFF+MG / Z11
				(Gerätenummer des Zählers , Mengenumwerters) auf die gleiche Identifikation/Numm des Gerätes referenziert
				[273] Wenn in derselben SG8 SEQ+Z20 (OBIS-Daten der
				Zähleinrichtung / Mengenumwerter / Smartmeter-Gateway) 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 / Mengenumwerter /
				Smartmeter-Gateway) 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
				/ 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. / 7-b?:14.2.0 / 7-b?:15.2.0 vorhanden
				[492] Wenn MP-ID in NAD+N (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Strom
				[493] Wenn MP-ID in NAD+M (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Gas
SG10 <b>CCI</b> SG10 CCI <b>7037</b>	<b>Z63</b> Lokale Kennzeichnung z	Muss u X		



EDIFACT Stru	ktur	Beschr	eibung	Antwort auf die Geschäftsdaten- anfrage		Bedingung
		Komm	unikation von	NB an LF	NB an ÜNB	
		Prüfide	entifikator	11035	11215	
		dem G	erät			
Schwachlastf	ähigkeit					-
SG10				Muss [256] ∧ [388] ∧ [492]		[256] Wenn in derselben SG8 SEQ+Z20 (OBIS-Daten der Zähleinrichtung / Mengenumwerter / Smartmeter-Gateway) das PIA+5+1-b?:1.8.e / 1-b?:2.8.e vorhanden
						[388] Wenn DTM+137 (Nachrichtendatum) im DE2380 < 202303312200?+00 vorhanden
						[492] Wenn MP-ID in NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Strom
SG10 CCI				Muss		-
SG10 CCI	7059	Z10	Schwachlastfähigkeit	X		
SG10 CCI	7037	Z59 Z60	Nicht-Schwachlast fähig Schwachlast fähig	X X		
Wandlerdate	n					
SG8				Soll [492] ∧ [130]		[130] Wenn an Messlokation vorhanden
						[492] Wenn MP-ID in NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Strom
SG8 <b>SEQ</b>				Muss		
SG8 SEQ	1229	Z04	Wandler-Daten	X		
Referenzauf Gerätenumm						
SG8 RFF				Muss		
SG8 RFF	1153	MG	Gerätenummer des Zählers	X		
SG8 RFF	1154	Geräte	nummer	X		
Wandler						
SG10				Muss		
SG10 CCI				Muss		
SG10 CCI	7037	Z25	Wandler	Х		
Identifikation	/ Nummer					
des Gerätes						
<b>SG10 CAV</b>				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



EDIFA	CT Stru	ktur	Beschro	eibung		Antwort auf die Geschäftsdaten- anfrage	
			Kommi	unikation von	NB an LF	NB an ÜNB	
			Prüfide	entifikator	11035	11215	
							anzugeben
							[2318] Wenn in derselben SG8 SEQ+Z04 (Wandlerdaten) das SG10 CCI+++Z25 (Wandler) CAV+MBW (Blockstromwandler) vorhanden, ist das Segment
							genau einmal anzugeben
	CAV	7111 7110	Z30	Gerätenummer	X X		
3010	CAV	7110	Gerale	nummer	^		-
Wand <b>SG10</b>		und Faktor					
SG10	CAV				Muss		
SG10	CAV	7111	MIW	Messwandlersatz Strom	X		
			MPW	Kombimesswandlersatz (Strom und Spannung)	X		
			MBW	Blockstromwandler	X		
			MUW	Messwandlersatz	X		
	CA1/	7440	147 II	Spannung	V [002] [4.44]		[4.44] \\ \\ \\ \\ \\ \\ \\ \\ \\ \\ \\ \\ \\
SG10	CAV	7110	Wandle	erfaktor	X [902] [141]		[141] Wenn SG10 CAV+MIW/ MPW/ MBW vorhanden
							[902] Format: Möglicher Wert ≥ 0
Komr gsdat		ionseinrichtun					
SG8	CII				Muss [2119]		[130] Wenn an Messlokation
					Soll [130]		vorhanden
							[2119] Je SG8 SEQ+Z13 (Smartmeter-Gateway) ist genau einmal die Segmentgruppe anzugeben
	SEQ				Muss		
SG8	SEQ	1229	Z05	Kommunikationseinricht ungsdaten	X		
Refer	enz auf	die					-
	enumn	ner					
SG8	DE-						
SG8	RFF	1153	NAC	Corëton	Muss		
SG8	RFF	1153	MG	Gerätenummer des Zählers	X		
SG8	RFF	1154	Geräte	nummer	X		-
Komr g	nunikat	ionseinrichtun					
					Muss		
SG10					Muss		
<b>SG10</b> SG10	CCI						

06.07.2022 Seite 214 von 244



EDIFACT Struktur		Beschreibung			Antwort auf die Geschäftsdaten- anfrage		
			Komm	unikation von	NB an LF	NB an ÜNB	
			Prüfide	entifikator	11035	11215	
des G	erätes						
SG10							
SG10	CAV				Muss		
SG10	CAV	7111	Z30	Gerätenummer	X		
SG10	CAV	7110	Geräte	enummer	X		
Komn gstyp <b>SG10</b>	nunika	tionseinrichtun					
SG10	CAV				Muss		
SG10		7111	GSM	GSM/GPRS/UMTS- KomEinr.	X		-
			ETH	Ethernet-KomEinricht. LAN/WLAN	X		
			PLC	PLC-KomEinrichtung	X		
			PST	Festnetz-KomEinricht.	Х		
			DSL	TAE DSL-Kom.Einr.	x		
			LTE	LTE-KomEinr.	X		
	n der te reinric	echnischen chtung			Soll [130]		[130] Wenn an Messlokation
	cro.				<b>N</b> 4		vorhanden
SG8 SG8	SEQ	1229	<b>Z</b> 06	Daten der technischen	Muss X		
300	JLQ	1225	200	Steuereinrichtung	^		
	enz auf enumr						
SG8	RFF				Muss		
SG8	RFF	1153	MG	Gerätenummer des Zählers	Х		
SG8	RFF	1154	Geräte	enummer	Х		
	nische reinric	chtung					
SG10					Muss		
SG10	CCI				Muss		
SG10	CCI	7037	Z27	Technische Steuereinrichtung	Х		
Ident	ifikatio	n / Nummer					
des G	erätes						
SG10							
SG10					Muss		
SG10		7111	Z30	Gerätenummer	X		
SG10		7110	Gerate	nummer	X		-
	nische	.h.t.					
	reinric	chtungstyp					
<b>SG10</b> SG10	CAV				Muss		
SG10		7111	RSU	Rundsteuerempfänger	X		
	J. 1.		TSU	Tarifschaltuhr	X		



EDIFACT Struktur		Beschreibung			Antwort auf die Geschäftsdaten- anfrage		
			Komm	nunikation von	NB an LF	NB an ÜNB	
			Prüfid	entifikator	11035	11215	
Smart <b>SG8</b>	meter	-Gateway			Soll [130]		[130] Wenn an Messlokation vorhanden
SG8	SEQ				Muss		
SG8	SEQ	1229	Z13	Smartmeter-Gateway	X		
Smart <b>SG10</b>	meter	-Gateway			Muss		
SG10					Muss		
SG10		7037	Z75	Smartmeter-Gateway	X		
	ifikatio erätes	n/Nummer					
SG10	CAV				Muss		
SG10	CAV	7111	Z30	Gerätenummer	X		
SG10	CAV	7110	Geräte	enummer	X [952]		[952] Format: Gerätenummer nach DIN 43863-5
Daten <b>SG8</b>	n der St	euerbox			Soll [492] ∧ [133]		[133] Wenn an der übermittelten Marktlokation , Messlokation vorhanden
569	SEO				Muse		[492] Wenn MP-ID in NAD+MF (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Strom
SG8 SG8	SEQ	1229	Z14	Steuerbox	Muss		
Refero Smart	enz auf						-
SG8	DEE				Mucc		
SG8 SG8	<b>RFF</b> RFF	1153	Z14	Smartmeter-Gateway	Muss X		
SG8	RFF	1154	Identi	fikation / Nummer des meter-Gateways	X		
	enz auf :lokatio	die ID der on					
	RFF				Muss		
SG8	RFF	1153	Z18	Marktlokation	X		
SG8	RFF	1154		er Marktlokation	X [950]		[950] Format: Marktlokations-ID
Steue SG10					Muss		
SG10 SG10		7037	Z76	Steuerbox	Muss		
Identi		n / Nummer		Jesses Joh	^		
$\sim \sim \pm \sigma$							
SG10	CAV				Muss		



EDIFACT Struktur	Beschreibung	Antwort auf die A Geschäftsdaten ( anfrage		Bedingung
	Kommunikation von	NB an LF	NB an ÜNB	
	Prüfidentifikator	11035	11215	
SG10 CAV <b>7110</b>	Gerätenummer	X [952]		[952] Format: Gerätenummer nach DIN 43863-5
Lastprofildaten (Gas) SG8		Muss [493] ∧ [106]		[106] Wenn in dieser SG8 SEQ+Z01 SG10 CCI+++ZA6 (Prognosegrundlage der Marktlokation: Prognose auf Basis von Profilen) CAV+E02 (SLP/SEP) vorhanden
.co. <b>.rc</b>		M. ii		[493] Wenn MP-ID in NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Gas
SG8 <b>SEQ</b> SG8 SEQ <b>1229</b>	<b>Z35</b> Lastprofildaten	Muss X		-
Lastprofil ( Gas) SG10	Lastpromaten	Muss		
SG10 CCI		Muss		
SG10 CCI <b>7059</b>	Z12 Lastprofil	X		
SG10 CCI <b>7037</b>	<ul><li>E01 synthetisches Verfahrer</li><li>Z10 analytisches Verfahren</li></ul>	n X X		
Lastprofil (Gas) SG10 SG10 CAV		Muss		
SG10 CAV <b>7111</b>	Code des Lastprofils (Gas)	X		
SG10 CAV <b>3055</b>	89 Vergeben vom Händler (hier Netzbetreiber) 293 DE, BDEW (Bundesverband der Energie- und	x x		
	Wasserwirtschaft e.V.)			
Klimazone / Temperaturmessstelle <b>SG10</b>		Muss		
SG10 CCI		Muss		
SG10 CCI <b>7059</b>	Z99 Messstelle des Tagesparameters (derzeit ist nur die Temperatur ein erlaubte Tagesparameter)	X er		
	ZAO Klimazone des Tagesparameters (derzeit ist Tagesparameter)	X		
SG10 CCI <b>7037</b>	ID Klimazone /	X		
SG10 CCI <b>1131</b>	Temperaturmessstelle Dienstanbieter	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		
	<b>293</b> DE, BDEW	X		



EDIFA	CT Str	uktur	Beschi	reibung		Antwort auf die Geschäftsdaten- anfrage	
			Komm	unikation von	NB an LF	NB an ÜNB	
			Prüfid	entifikator	11035	11215	
				(Bundesverband der Energie- und Wasserwirtschaft e.V.)			
Profil SG8	daten	(Strom)			Muss [492]∧ [119]	Muss [119] Λ [607]	[119] Wenn in der 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+MI (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Strom
SG8	SEO				Mucc	Muss	[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	<b>SEQ</b> SEQ	1229	Z21	Profildaten	Muss X	X	
Refer		f die ID der					-
SG8	RFF				Muss	Muss	
SG8	RFF	1153	Z18	Marktlokation	X	X	
SG8	RFF	1154	ID eine	er Marktlokation	X [950]	X [950]	[950] Format: Marktlokations-ID
Norm SG10 SG10		Profil (Strom)			<b>Muss</b> Muss	<b>Muss</b> Muss	
SG10		7059	<b>Z</b> 02	Standardlastprofil	X	X [20]	[20] Wenn SG8 SEQ+Z01 (Daten der Marktlokation) SG10 CCI+Z30++Z07 (Verbrauch) vorhanden
SG10	CCI	7037	E01 Z10	synthetisches Verfahren analytisches Verfahren	X X [332]	X X [332]	[332] Wenn im SG8 SEQ+Z01 (Daten der Marktlokation) das SG10 CCI+6++ZA9 (Aggreg. verantw. ÜNB) nicht vorhanden
Norm SG10		Profil (Strom)					
SG10	CAV				Muss	Muss	
SG10	CAV	7111	Code	des Normierten Profils	Х	Χ	
Profil:	schard	aten			Muss [492] ∧ [89]		[89] Wenn im SG8 SEQ+Z01 (Daten der Marktlokation) das SG10 CCI+++ZA6 (Prognosegrundlage der



EDIFACT Stru	ktur	Beschr	eibung		Antwort auf die Geschäftsdaten- anfrage	
		Komm	unikation von	NB an LF	NB an ÜNB	
		Prüfide	entifikator	11035	11215	
						Marktlokation: Prognose auf Basis von Profilen) CAV+E14 (TLP/TEP) vorhanden
						[492] Wenn MP-ID in NAD+MF (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Strom
SG8 <b>SEQ</b>				Muss		
SG8 SEQ	1229	Z08	Profilschardaten	X		
Referenz auf Marktlokatio						
SG8 RFF				Muss		
SG8 RFF	1153	Z18	Marktlokation	X		
SG8 RFF	1154		r Marktlokation	X [950]		[950] Format: Marktlokations-ID
Profilschar						
SG10				Muss		
SG10 CCI				Muss		
SG10 CCI	7037	Z12	Profilschar	X		
Profilschar <b>SG10</b>						
SG10 CAV				Muss		
SG10 CAV	7111	Code c	ler Profilschar	X		
Normiertes P	rofil					
SG10				Muss		
SG10 CCI	7050	702	+0000000000000000000000000000000000000	Muss		
SG10 CCI	7059	Z03	tagesparameterabhängig es Lastprofil	X		
SG10 CCI	7037	E01	synthetisches Verfahren	X		
		Z10	analytisches Verfahren	X		
Normiertes P	rofil					-
SG10						
SG10 CAV				Muss		
SG10 CAV	7111	(Strom	les Normierten Profils )	X		
Klimazone /						
Temperaturn	nessstelle					
SG10 CCI				Muss Muss		
SG10 CCI	7059	Z99	Messstelle des	X		
-0-0 001			Tagesparameters	^		
			(derzeit ist nur die			
			Temperatur ein erlaubter			
		ZA0	Tagesparameter) Klimazone des	Χ		
		ZAU	Tagesparameters	^		
			(derzeit ist			
			Tagesparameter)			
SG10 CCI	7037	ID Klim		X		



EDIFACT Struktur		Beschr	reibung	Antwort auf die Geschäftsdaten- anfrage	Antwort auf die Geschäftsdaten- anfrage		
			Komm	unikation von	NB an LF	NB an ÜNB	
			Prüfide	entifikator	11035	11215	
			Tempe	eraturmessstelle			
SG10 CC	CI :	1131	Dienst	anbieter	X [58]		[58] Wenn in diesem CCI das DE3055 mit dem Code 293 vorhanden
SG10 CC	CI 3	3055	89	Vergeben vom Händler (hier Netzbetreiber)	Χ		
			293	DE, BDEW (Bundesverband der Energie- und Wasserwirtschaft e.V.)	X		
Kunde de	es Lief	eranten					
SG12					Soll [283]		[283] Wenn Empfänger der Nachricht der zum Nachrichtendatum aktuell zugeordnete Lieferant ist
SG12 NA					Muss		
SG12 NA		3035	Z09	Kunde des LF	X		
SG12 NA		3036	Name		X		
SG12 NA	AD 3	3045	Z01	Struktur von	Х		
			Z02	Personennamen Struktur der Firmenbezeichnung	x		
Kundenn Lieferant		er beim					
SG12 RFF	=				Kann		
SG12 RF		1153	AVC	Kundennummer beim Lieferanten	X		-
SG12 RF	F 1	1154	Kunde	nnummer beim LF	X		
Referenz Marktloka <b>SG12</b>		ie ID der					
SG12 RFF	F				Muss		
SG12 RF	F :	1153	Z18	Marktlokation	Χ		
SG12 RF	F 1	1154	ID der	Marktlokation	X [950]		[950] Format: Marktlokations-ID
SG12		sanschrift			Muss		
SG12 NA				1 · 6 · · · · · · · · · · · ·	Muss		
SG12 NA		3035	DP	Lieferanschrift	X		
SG12 NA	<del>1</del> υ ;	3124		information zur fizierung	K		
SG12 NA	AD 3	3042		und Hausnummer oder	S [166] M [212]		[166] Wenn vorhanden
					-		[212] Wenn im selben SG12 NAD DE3124 nicht vorhande
SG12 NA	4D 3	3164	Ort		Χ		
SG12 NA	4D 3	3251	Postle	itzahl	X		
SG12 NA	4D 3	3207		rname, Code	Х		
A	. =						

Nachrichten-Endesegment



EDIFACT Struktur	Beschreibung  Kommunikation von  Prüfidentifikator		Antwort auf die B Geschäftsdaten- anfrage NB an ÜNB 11215	edingung
UNT		Muss	Muss	
UNT <b>0074</b>	Anzahl der Segmente in einer Nachricht	Х	Х	
UNT <b>0062</b>	Nachrichten-Referenznummer	X	Χ	



## 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.



EDIFA	EDIFACT Struktur		Beschreibung		smeldung über existierende	Information smeldung zur Beendigung	smeldung zur Aufhebung	Bedingung	
					Zuordnung	der Zuordnung	einer zuk.		
			V =		ND as LE		Zuordnung		
				unikation von	NB an LF	NB an LF	NB an LF		
			Prufide	entifikator	11036	11037	11038		
Nachr	richten	-Kopfsegment							
	UNH				Muss	Muss	Muss		
	UNH	0062	·†	chten-Referenznummer	X	X	Χ		
	UNH	0065	UTILM	<b>D</b> Netzanschluss- Stammdaten	Х	Х	Х		
	UNH	0052	D	Entwurfs-Version	v	χ	v		
	UNH	0054			X		X		
			11A	Ausgabe 2011 - A	X	X	X		
	UNH	0051	UN	UN/CEFACT	X	X	X		
	UNH	0057	5.2e	Versionsnummer der zugrundeliegenden BDEW- Nachrichtenbeschreibun g	X	Х	Х		
Begin		lachricht							
	BGM				Muss	Muss	Muss		
	BGM		E44	Informationsmeldung	X	X	X		
	BGM	1004	Dokum	nentennummer	Х	Х	Х		
Nachr	richten	datum							
	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	Х	Х	Х		
	) Absen	der							
SG2					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	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	СТА				Muss	Muss	Muss		
SG3	CTA	3139	IC	Informationskontakt	X	Х	Х		



					_			
EDIFA	CT Stru	ktur	Beschre	eibung	Information smeldung über	Information smeldung zur	Information smeldung zur	Bedingung
					existierende	Beendigung	Aufhebung	
					Zuordnung	der	einer zuk.	
						Zuordnung	Zuordnung	
			Kommu	unikation von	NB an LF	NB an LF	NB an LF	
			Prüfide	ntifikator	11036	11037	11038	
SG3	CTA	3412	Name v	vom Ansprechpartner	Х	Х	Х	
	nunikat	ionsverbindung						
SG3								
SG3	СОМ				Muss	Muss	Muss	
SG3	COM	3148		er / Adresse	X	Χ	Χ	
SG3	COM	3155	EM	Elektronische Post	X [1P01]	X [1P01]	X [1P01]	
			FX TE	Telefax Telefon	X [1P01]	X [1P01]	X [1P01]	
			AJ	weiteres Telefon	X [1P01] X [1P01]	X [1P01] X [1P01]	X [1P01]	
			AL	Handy	X [1P01] X [1P01]	X [1P01] X [1P01]	X [1P01] X [1P01]	
		:		Tiuliuy	X [11 01]	X [11 01]	/ [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	X	X	
SG2	NAD	3055	9	GS1	X	X	X	
			293	DE, BDEW	Х	Х	Χ	
				(Bundesverband der Energie- und				
				Wasserwirtschaft e.V.)				
			332	DE, DVGW Service &	Х	Х	Х	
				Consult GmbH				
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	
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		oder Uhrzeit oder			X [UB3]	
SG4	DTM	2379	<b>303</b>	CCYYMMDDHHMMZZZ			X	
Ende	7IIM		:					-
SG4	Zuiii							
SG4	DTM					Muss		
SG4	DTM	2005	93	Datum Vertragsende		X		
SG4	DTM	2380	:	oder Uhrzeit oder				
<b>3</b> 04	ואווט	<b>430U</b>		nne, Wert		∧ [UD3]		
SG4	DTM	2379	303	CCYYMMDDHH MMZZZ		Χ		
Bilan	zierung	sende						
SG4		· · <del>-</del>						
SG4	DTM					Soll [29]	Soll [29]	[29] Wenn eine
			:			[]	[]	,



EDIFA	ACT Stru	ıktur	Beschre	ibung	smeldung über	Information smeldung zur Beendigung der Zuordnung	smeldung zur Aufhebung einer zuk.	Bedingung
			<b></b>	.9	ND - 15			
				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	CCYYMMDDHHMMZZZ		Х	Х	
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				
	epunkt							
SG5								[583] Hinweis:
					∧ [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	Maldani	Muss	Muss	Muss	
SG5	LOC	3227	172	Meldepunkt	χ (ο ε ο )	Χ [0.5.0]	X (OF O	[050] 5
SG5	LOC	3225	Identifi	kator	X [950]	X [950]	X [950]	[950] Format: Marktlokations-ID
	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			
			11027	Zuordnung GPKE / GeLi Gas /		Х		
			11037	GENE / GELIGAS /		٨		



EDIFA	CT Stru	ıktur	Beschre	eibung	smeldung über	Information smeldung zur Beendigung	smeldung zur	Bedingung
					Zuordnung	der	einer zuk.	
			V a ma ma i	ınikation von	ND on LE	Zuordnung	Zuordnung NB an LF	
				ntifikator	NB an LF 11036	NB an LF 11037	11038	
			Fruitue		11030	11057	11036	
			11038	Informationsmeldung zur Beendigung der Zuordnung GPKE / GeLi Gas / Informationsmeldung zur Aufhebung einer zuk. Zuordnung			Х	
Refere	enz Vor	gangsnummer						_
	nfrage	nachricht)						
<b>SG6</b> SG6	RFF				<b>Muss</b> Muss			
SG6	RFF	1153	TN	Transaktions- Referenznummer	X			
SG6	RFF	1154	Vorgan	gsnummer	Χ			
Daten	der M	arktlokation						-
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	Χ	Χ	Χ	
	enz auf	die ID der						_
	lokatio	n						
SG8 SG8		n			Muss	Muss	Muss	
SG8	lokatio	n 1153	<b>Z18</b>	Marktlokation	Muss X	Muss X	Muss X	
SG8 SG8	lokatio			Marktlokation Marktlokation				[950] Format: Marktlokations-ID
SG8 SG8 SG8 SG8	lokatio <b>RFF</b> RFF	1153 1154			X X [950]	X X [950]	X X [950]	• •
SG8 SG8 SG8 SG8 Liefer SG10	RFF RFF RFF richtur	1153 1154			X X [950] Muss	X X [950] Muss	X X [950] <b>Muss</b>	• •
\$G8 \$G8 \$G8 \$G8 Liefer \$G10	RFF RFF RFF richtur	1153 1154	ID der I	Varktlokation	X X [950] Muss Muss	X X [950]  Muss Muss	X X [950] Muss Muss	• •
\$G8 \$G8 \$G8 \$G8 Liefer \$G10 \$G10	RFF RFF RFF richtur	1153 1154 Og 7059	ID der i	Varktlokation Lieferrichtung	X X [950]  Muss Muss X	X X [950]  Muss Muss X	X X [950]  Muss Muss X	• •
SG8 SG8 SG8 Liefer SG10 SG10 SG10	RFF RFF richtur CCI CCI	1153 1154 ng 7059 7037	ID der I	Varktlokation	X X [950] Muss Muss	X X [950]  Muss Muss	X X [950] Muss Muss	• •
SG8 SG8 SG8 Liefer SG10 SG10 SG10	RFF RFF richtur CCI CCI CCI	1153 1154 Og 7059	ID der i	Varktlokation Lieferrichtung	X X [950]  Muss Muss X	X X [950]  Muss Muss X	X X [950]  Muss Muss X	• •
\$G8 \$G8 \$G8 \$G8 Liefer \$G10 \$G10 \$G10 Beteil	RFF RFF RFF CCI CCI CCI	1153 1154 ng 7059 7037	ID der i	Varktlokation Lieferrichtung	X X [950]  Muss Muss X	X X [950]  Muss Muss X	X X [950]  Muss Muss X X	• •
SG8 SG8 SG8 Liefer SG10 SG10 SG10 Beteil MP-ID	RFF RFF RFF CCI CCI CCI	1153 1154 ng 7059 7037	ID der i	Varktlokation Lieferrichtung	X X [950]  Muss Muss X X	X X [950]  Muss Muss X	X X [950]  Muss Muss X X	Marktlokations-ID
SG8 SG8 SG8 Liefer SG10 SG10 SG10 Beteil MP-ID	RFF RFF CCI CCI CCI ligter M	1153 1154 ng 7059 7037	ID der i	Varktlokation Lieferrichtung	X X [950]  Muss Muss X X  Muss [566]	X X [950]  Muss Muss X	X X [950]  Muss Muss X X  Muss [571]	[566] Hinweis: Altlieferant [571] Hinweis: Auslösender Marktpartner (LFA bei STS+7++ZG9, LFN bei STS+7++ZH0, NB bei
SG8 SG8 SG8 SG10 SG10 SG10 SG10 SG10 SG12 SG12	RFF RFF CCI CCI CCI ligter N	1153 1154 109 7059 7037 Marktpartner	Z30 Z07	Varktlokation Lieferrichtung	X X [950]  Muss Muss X X  Muss [566]	X X [950]  Muss Muss X	X X [950]  Muss Muss X X  Muss [571]	[566] Hinweis: Altlieferant [571] Hinweis: Auslösender Marktpartner (LFA bei STS+7++ZG9, LFN bei STS+7++ZH0, NB bei
SG8 SG8 SG8 SG9 Liefer SG10 SG10 SG10 Beteil MP-ID SG12	RFF RFF CCI CCI CCI ligter N NAD NAD NAD	1153 1154 ng 7059 7037 Marktpartner	Z30 Z07	Lieferrichtung Verbrauch	X X [950]  Muss Muss X X  Muss [566]	X X [950]  Muss Muss X	X X [950]  Muss Muss X X  Muss [571]	[566] Hinweis: Altlieferant [571] Hinweis: Auslösender Marktpartner (LFA bei STS+7++ZG9, LFN bei STS+7++ZH0, NB bei



EDIFACT Struktur	Beschreibung	smeldung über	Information smeldung zur Beendigung der Zuordnung	smeldung zur Aufhebung einer zuk.	Bedingung
	Kommunikation von	NB an LF	NB an LF	NB an LF	
	Prüfidentifikator	11036	11037	11038	
	293 DE, BDEW (Bundesverband der Energie- und Wasserwirtschaft e.V.)	Х		X	
	332 DE, DVGW Service & Consult GmbH	Х		Х	
Referenz auf die ID einer Marktlokation / Tranche SG12					
SG12 <b>RFF</b>		Muss		Muss	
SG12 RFF <b>1153</b>	<b>Z18</b> Marktlokation	X		X	
SG12 RFF <b>1154</b>	ID einer Marktlokation / Tranche	X [950]		X [950]	[950] Format: Marktlokations-ID
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	Χ	



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

Version: 6.1e 06.07.2022 Seite 228 von 244



EDIFACT Struktur		Beschreibung		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	
		Prüfide	ntifikator	11216	MaLo] 11217	
Naabriabtan	. Konfoognoont	!			/	
Nachrichten UNH	-Kopfsegment			Muss	Mucc	
UNH	0062	Nachrie	chten-Referenznummer	X	Muss X	
UNH	0065	· · · · · · · · · · · · · · · · · · ·	D Netzanschluss-	X	X	
ONIT	0003	OTILIVII	Stammdaten	X	^	
UNH	0052	D	Entwurfs-Version	Χ	X	
UNH	0054	11A	Ausgabe 2011 - A	X	X	
UNH	0051	UN	UN/CEFACT	X	X	
UNH	0057	5.2e	Versionsnummer der zugrundeliegenden BDEW- Nachrichtenbeschreibun g	X	X	
Beginn der N BGM	Nachricht		ь	Muss	Muss	
BGM	1001	<b>Z</b> 56	Änderung Zählzeitdefinition	Х	Х	
BGM	1004	Dokum	entennummer	X	X	
Nachrichten	ıdatum	-				-
DTM				Muss	Muss	
DTM	2005	137	Dokumenten-/ Nachrichtendatum/-zeit	Х	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	CCYYMMDDHHMMZZZ	X	Χ	
MP-ID Abser	nder					
SG2				Muss	Muss	
G2 <b>NAD</b>				Muss	Muss	
SG2 NAD	3035	MS	Dokumenten-/ Nachrichtenaussteller bzwabsender	Х	X	
SG2 NAD	3039	MP-ID		X [280]	X [280]	[280] Nur MP-ID aus Sparte Strom
SG2 NAD	3055	9	GS1	Χ	X	
		293	DE, BDEW (Bundesverband der Energie- und Wasserwirtschaft e.V.)	Х	X	
		:				
Ansprechpa	rtner					
	rtner			Kann	Kann	
SG3	rtner			<b>Kann</b> Muss	<b>Kann</b> Muss	
Ansprechpar SG3 SG3 CTA SG3 CTA	3139	IC	Informationskontakt			



EDIFA	ACT Stru	ktur	Beschre	eibung	Antwort Bestellung Zählzeitdefinitio n des LF	Antwort Bestellung Zählzeitdefinitio n des LF	Bedingung
			Kommı	unikation von	MSB [an MaLo] an LF	MSB [an MeLo] an MSB [an MaLo]	
			Drüfida	ntifikator	11216	11217	
				Hullkatol	11210	11217	
Komr SG3	munikat	ionsverbindung					
SG3	сом				Muss	Muss	
SG3		3148	Numme	er / Adresse	X	X	
SG3		3155	EM	Elektronische Post	X [1P01]	X [1P01]	
303	COIVI	3133	FX	Telefax	X [1P01] X [1P01]	X [1P01]	
			TE	Telefon	X [1P01]	X [1P01]	
			AJ	weiteres Telefon	X [1P01]	X [1P01]	
			AL	Handy	X [1P01]	X [1P01]	
MP-II	D Empfä	nger					
SG2	p.a	60.			Muss	Muss	
SG2	NAD				Muss	Muss	
SG2	NAD	3035	MR	Nachrichtenempfänger	X	X	
SG2	NAD	3039	MP-ID		X [280]	X [280]	[280] Nur MP-ID aus Sparte Strom
SG2	NAD	3055	9	GS1	Χ	Χ	
			293	DE, BDEW	Χ	X	
				(Bundesverband der			
				Energie- und			
				Wasserwirtschaft e.V.)			
Vorga	ang						-
SG4					Muss	Muss	
SG4	IDE				Muss	Muss	
SG4	IDE	7495	24	Transaktion	X	X	
SG4	IDE	7402	Vorgan	gsnummer	Χ	Χ	
Ände	rung zu	m, Gültigkeit,					
	ndatum	_					
SG4							
SG4	DTM				Muss	Muss	
SG4	DTM	2005	157	Gültigkeit, Beginndatum	X	X	
SG4	DTM	2380		oder Uhrzeit oder nne, Wert	X [UB1]	X [UB1]	
SG4	DTM	2379	303	CCYYMMDDHH MMZZZ	Χ	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	X	X	
SG4	STS	9013	ZR8	Antwort Bestellung Zählzeitdefinition des LF vom MSB	X	X	
Statu	s der Ar	ntwort					
SG4	JUCIAL						
SG4	STS				Muss [249]	Muss [249]	[249] Innerhalb eines SG4 IDE
	- · <del>-</del>				[a]	[2.10]	müssen alle DE1131 der SG4



EDIFA	ACT Stru	ktur	Beschre	ibung	Antwort Bestellung Zählzeitdefinitio n des LF	Antwort Bestellung Zählzeitdefinitio n des LF	Bedingung
			Kommu	ınikation von	MSB [an MaLo] an LF	MSB [an MeLo] an MSB [an MaLo]	
			Prüfide	ntifikator	11216	11217	
							STS+E01 den identischen Wert enthalten
SG4	STS	9015	E01	Status der Antwort	X	Χ	
SG4	STS	9013	Code de	es Prüfschritts	Χ	X	
SG4	STS	1131	: -	EBD Nr. E_0495 EBD Nr. E_0496	Х	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	Identifil	Kator	X [953]	X [951]	[951] Format: Zählpunktbezeichnung  [953] Format: Marktlokations-ID oder Zählpunktbezeichnung
Prüfi	dentifika	ator					
SG6					Muss	Muss	
SG6	RFF				Muss	Muss	
SG6	RFF	1153	Z13	Prüfidentifikator	X	X	
SG6	RFF	1154		Antwort Bestellung Zählzeitdefinition des LF Antwort Bestellung Zählzeitdefinition des LF	X	X	
Refe	renz auf	eine					
	ngegang	ene Anfrage					
SG6					Muss	Muss	
SG6	RFF	1152	0.037	Number dos Astros	Muss	Muss	
SG6 SG6	RFF RFF	1153 1154	Vorgang	Nummer der Anfrage gsnummer	X X	X X	
			: *************************************	2010/1111101	^		
	Daten d						
SG8	tlokatio	11			Muss		
SG8	SEQ				Muss		
SG8	SEQ	1229	Z02	OBIS-Daten der Marktlokation	Х		
			:				
	renz auf	die ID der	: [				-
Refe	enz auf tlokatio	die ID der n					



EDIFA	EDIFACT Struktur			reibung	Antwort Bestellung Zählzeitdefinitio n des LF	n des LF	
			Komm	unikation von	MSB [an MaLo] an LF	MSB [an MeLo] an MSB [an MaLo]	
			Prüfid	entifikator	11216	11217	
SG8	RFF				Muss		
SG8	RFF	1153	Z18	Marktlokation	Χ		
SG8	RFF	1154	ID eine	er Marktlokation	X [950]		[950] Format: Marktlokations-ID
OBIS-	Kennza	ahl der	-				-
Markt	tlokati	on					
SG8							
SG8	PIA				Muss		
SG8	PIA	4347	5	Produktidentifikation	X		
SG8	PIA	7140		ennzahl der Marktlokation			
SG8	PIA	7143	SRW	OBIS-Kennzahl	X		
Werte	_	ılarität			Muss [257]		[257] Wenn in derselben SG8 SEQ+Z02 (OBIS-Daten der Marktlokation) das PIA+5+1- b?:1.9.e vorhanden
SG10	CCI				Muss		
SG10	CCI	7037	ZE4	Wertegranularität	Χ		
Wert	egranı	ularität					
SG10							
SG10	CAV				Muss		
SG10	CAV	7111	ZD9	Jährlich	Χ		
			ZE8	Halbjährlich	X		
			ZE9 ZB7	Quartalsweise Monatlich	X X		
					•		
SG10		e Zählzeit			Soll [113]		[113] Wenn es sich um eine Antwort auf die Bestellung
SG10	CCI				Muss		einer Zählzeit handelt
SG10		7059	Z39	Code der Zählzeit	X		
SG10		7037		der Zählzeit	X		-
			!				
	ordnet eitregi						
SG10					Muss [421]		[421] Wenn in dieser SG8 das SG10 CCI+Z39 (Zugeordnete Zählzeitdefinition) vorhanden ist
SG10	CCI				Muss		131
SG10		7059	Z38	Code des Zählzeitregisters	X		
SG10	CCI	7037	Code	des Zählzeitregisters	Х		
 Zähle	inricht	tungsdaten	-				-
SG8		0			Muss	Muss	
	SEQ				Muss	Muss	
SG8	SEQ	1229	Z03	Zähleinrichtungsdaten	X	X	



			Prüfid	entifikator	11216	MaLo] 11217	
	enz auf Iokatio	die ID einer					
SG8	IORatioi	11					
SG8	RFF				Muss	Muss	
SG8	RFF	1153	Z19	Messlokation	X	X	
SG8	RFF	1154	ID ein	er Messlokation	X [951]	X [951]	[951] Format: Zählpunktbezeichnung
	enz auf						_
	tmeter	-Gateway					
SG8 SG8	RFF				Muss	Muss	
SG8	RFF	1153	Z14	Smartmeter-Gateway	X	X	
SG8	RFF	1154		fikation / Nummer des	X	X	
				meter-Gateways		^	
Zähle SC10					B.A.	84	
<b>SG10</b> SG10					<b>Muss</b> Muss	<b>Muss</b> Muss	
	CCI	7037	E13	Zählertyp	X	X	
			1 113	<u> Δαιτίστιγρ</u>	^	^	
		n / Nummer					
sG10	erätes						
SG10					Muss	Muss	
	CAV	7111	Z30	Gerätenummer	X	X	
	CAV	7110		enummer	X	X	
ORIS-	Daten	der	-				
	inricht						
Meng	genumv	verter/					
	tmeter	-Gateway					
SG8	CEC				Muss	Muss	
SG8	SEQ	1220	720	ODIC Datas da -	Muss	Muss	
	SEQ	1229	Z20	OBIS-Daten der Zähleinrichtung	X	X	·
SG8	enz auf						
SG8 Refer		ner					
SG8 Refer Gerät	tenumr				Muss	Muss	
SG8 Refer Gerät SG8				Cmartmatar Catavia	X	X	
Refer Gerät <b>SG8</b> SG8	RFF	1153	Z14	Smartmeter-Gateway			
SG8 Refer Gerät		1153 1154		Smartmeter-Gateway enummer	Х	X	
Refer Gerät <b>SG8</b> SG8 SG8	<b>RFF</b> RFF RFF	1154			Х	X	-
Refer Gerät SG8 SG8 SG8 SG8 SG8	<b>RFF</b> RFF RFF	1154 die ID einer			Х	X	
Refer Gerät SG8 SG8 SG8 SG8 SG8	RFF RFF RFF	1154 die ID einer			X	Х	
Refer Gerät SG8 SG8 SG8 SG8 Refer Messi	RFF RFF RFF	1154 die ID einer			X Muss	X	
Refer Gerät SG8 SG8 SG8 SG8 Refer Mess	RFF RFF RFF enzauf lokation	1154 die ID einer					



EDIFA	ACT Stri	uktur	Beschi	reibung	Antwort Bestellung Zählzeitdefinitio		Bedingung
			Komm	nunikation von	n des LF MSB [an MaLo]	n des LF MSB [an MeLo]	
			Komm	ometion von	an LF	an MSB [an MaLo]	
			Prüfid	entifikator	11216	11217	
SG8							
SG8	RFF				Muss	Muss	
SG8	RFF	1153	AGK	Anwendungsreferenznu mmer	X	X	
SG8	RFF	1154	Refere	enz, Identifikation	X	Х	
OBIS-	-Kennza	ıhl der					
Zähle	inricht	ung/					
		werter/					
	tmeter	-Gateway					
SG8 SG8	PIA				Muss	Muss	
SG8	PIA	4347	5	Produktidentifikation	X	X	
SG8	PIA	7140		Cennzahl der	X	X	
				nrichtung			
SG8	PIA	7143	SRW	OBIS-Kennzahl	X	X	
Wert	egranu	larität	-				-
SG10					Muss [256]	Muss [256]	[256] Wenn in derselben SG8 SEQ+Z20 (OBIS-Daten der Zähleinrichtung / Mengenumwerter / Smartmeter-Gateway) das PIA+5+1-b?:1.8.e / 1-b?:2.8.e vorhanden
SG10	CCI				Muss	Muss	
SG10	CCI	7037	ZE4	Wertegranularität	X	Χ	
Wert	egranu	larität					
	CAV				Muss	Muss	
	CAV	7111	ZD9	Jährlich	X	X	
			ZE8	Halbjährlich	X	X	
			ZE9	Quartalsweise	X	X	
			ZB7	Monatlich	X	Х	
Zuge (		e Zählzeit			Soll [113]	Soll [113]	[113] Wenn es sich um eine Antwort auf die Bestellung einer Zählzeit handelt
SG10	כרו				Muss	Muss	enier zamzen nanden
SG10		7059	Z39	Code der Zählzeit	X	X	
SG10		7037	······	der Zählzeit	X	Χ	
	ordnet						_
SG10	eitregis	oce!			Muss [421]	Muss [421]	[421] Wenn in dieser SG8 das SG10 CCI+Z39 (Zugeordnete Zählzeitdefinition) vorhanden ist
SG10	CCI				Muss	Muss	
SG10	CCI	7059	Z38	Code des	X	X	
				Zählzeitregisters			



EDIFACT Struktur		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 CCI	7037	Code d	les Zählzeitregisters	Х	X	
Vor- und Nachkomma Zählwerks	stellen des					
SG10				Muss	Muss	
SG10 CCI				Muss	Muss	
SG10 CCI	7059	11	Produkt	X	X	
SG10 CCI	7037	Z33	Vor- und	X	X	
			Nachkommastellen des Zählwerkes			
Vor- und						-
Nachkomma	stellen des					
Zählwerks						
SG10 CAV				Muss	Muss	
SG10 CAV	7110	Angahe	e der Vorkommastelle	X	Muss X	
SG10 CAV	7110		e der Nachkommastelle	X	X	
Bezeichnung	g des Zählwerks					
auf dem Ger						
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 <b>UNT</b>	-Endesegment			Muss	Muss	
UNT	0074	Anzahl Nachri	der Segmente in einer cht	X	X	
UNT	0062	Nachri	chten-Referenznummer	X	Χ	



## 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.



Änd-ID	Ort	Ände	rungen	Grund der Anpassung	Status
		Bisher	Neu		
23321	UNH Nachrichten-	DE0070: X	DE0070: M [252]	Gemäß Kapitel "Operand" der	Fehler (03.06.2022)
	Kopfsegment			Allgemeine Festlegungen sagt	
	Anwendungsfall		[252] Wenn DE0068 vorhanden	das X aus, dass dieses	
	11019			Gruppendatenelement immer	
	Zuordnungs-liste-Gas			mit einem Wert zu füllen ist,	
	zugeordnete			auch dann, wenn das DE0068	
	Marktlokationen			nicht verwendet wird. Genau in	
	11065			diesen Fällen, soll aber das	
	Lieferanten-			UNH-Segment mit der Angabe	
	clearingliste			der Versionsnummer enden	
	11066			(vgl. MIG: Nachfolgend ist das	
	Korrekturliste zur			Beispiel, wenn keine Aufteilung	
	Lieferanten-			der Nachricht erfolgt:	
	clearingliste			UNH+4+UTILMD:D:11A:UN:X.	
	11101 Stammdaten zur Messlokation			Yz') und somit dieses	
	(Gas) /			Gruppendatenelement nicht genutzt werden.	
	Lokationsbündel			genutzt werden.	
	(Strom)				
	11103 Stammdaten				
	zur verbrauchenden				
	Markt-lokation				
	11106 Stamm-				
	daten zur				
	erzeugenden Markt-				
	lokation				
	11195				
	Bilanzierungs-				
	gebiets-clearing-liste				
	11196 Antwort auf				
	Bilanzierungs-				
	gebiets-clearing-liste				
	11223 DZÜ Liste				
	11224 Antwort auf				
	DZÜ Liste				
23366		vorhanden	nicht vorhanden	_	Fehler (06.07.2022)
	der Marktlokation			"Referenz auf die ID der	



Änd-ID	Ort	Ände	rungen	Grund der Anpassung	Status
		Bisher	Neu		
	Referenz auf die ID			Marktlokation" wird aus den	
	der Marktlokation			genannten Anwendungsfällen	
	RFF+Z18			gelöscht, da diese Information	
	Anwendungsfall			nicht immer vorliegt und nicht	
	11022 Anfrage nach			benötigt wird. Das Segment	
	Stornierung,			wurde fälschlicherweise durch	
	11023 Bestätigung			den Änderungsantrag 22950	
	Anfrage Stornierung,			am 01.04.2022 in die drei	
	11024 Ablehnung			Anwendungsfälle	
	Anfrage Stornierung			aufgenommen.	
23411	Kapitel 5.2	Muss [422] ∧ [492]	Muss [308] ∧ [492]	Rückwirkende Einzüge möglich,	Fehler (06.07.2022)
	Anwendungsübersich			daher ist die Angabe in	
	t Anmeldung durch	[422] Wenn DTM+137 (Nachrichtendatum) im	[308] Wenn DTM+92 (Beginn zum) im DE2380 <	Abhängigkeit "Beginn zum"	
	den LF	DE2380 ≤ 202212312300?+00	202212312300?+00	auszuprägen	
	SG8 SEQ+Z01 Daten				
	der Marktlokation	[492] Wenn MP-ID in NAD+MR			
	SG10+CAV ZB2	(Nachrichtenempfänger) aus Sparte Strom	[492] Wenn MP-ID in NAD+MR		
	Singulär genutzte		(Nachrichtenempfänger) aus Sparte Strom		
	Betriebsmittel in der				
	Netznutzungsabrech				
	nung				
	Anwendungsfall				
	11002				
	11013				
	11014				
	11139				
	11142				
	11112				
23351		Muss [225] ∧ [307] ∧ [492]	Muss [225] ∧ [307] ∧ [313] ∧ [492]	_	Fehler (03.06.2022)
	Netznutzungsabrech			3.2.2: "Befindet sich das	
	<u> </u>	[225] Wenn CCI+++Z88 (Netznutzung)	[225] Wenn CCI+++Z88 (Netznutzung)	Eingangsdatum der Nachricht	
		CAV+Z73:::Z11 (Zahlung der Netznutzung:	CAV+Z73:::Z11 (Zahlung der Netznutzung:	der Lieferbeginn-	
		Lieferant) vorhanden	Lieferant) vorhanden	Anmeldebestätigung bzw. der	
		[307] Wenn DTM+92 (Beginn zum) im DE2380 ≥	[307] Wenn DTM+92 (Beginn zum) im DE2380 ≥	Anmeldung zur Ersatz-/	
	11002,	202212312300?+00	202212312300?+00	Grundversorgung zwischen	
		[492] Wenn MP-ID in NAD+MR	[313] Wenn DTM+137 (Nachrichtendatum) im	dem 1. Oktober 2022, 00:00	
	11014	(Nachrichtenempfänger) aus Sparte Strom	DE2380 ≥ 202210312300?+00	Uhr und dem 1. November	



Änd-ID Ort		Änder	ungen	Grund der Anpassung	Status
	Bisher		Neu		
			[492] Wenn MP-ID in NAD+MR (Nachrichtenempfänger) aus Sparte Strom	2022, 00:00 Uhr, so sind die "abrechnungsnotwendigen Stammdaten" in der Lieferbeginn- Anmeldebestätigung bzw. in der Anmeldung zur Ersatz-/ Grundversorgung nicht zu übermitteln"	
23310 SG8 SEQ+Z Netznutzu nungsdate Marktlokai PIA+Z02 Gruppenai Artikel-ID Anwendur 11002 Bes Anmeldun 11013 Anr EOG 11014 Bes EOG Anme 11035 Ant die Geschä anfrage	ngsabrech n der x [284] v (([942] [6 x [60] Wenn im DE7 vorhanden gsfall tätigung g UTILMD/ Codever neldung gekennzeichnet [942] Format: n1-1 tätigung wort auf DE7140 X [284] v (([942] [6 x [61] Wenn im DE7 vorhanden [284] Erlaubte Cod Gruppenartikel- u UTILMD/ Codever gekennzeichnet [942] Format: n1-1	50]) ⊻ ([943] [61]))  143 Z09 (Artikel-ID) vorhanden 143 Z10 (Gruppenartikel-ID)  des aus der Codeliste der nd Artikel-ID sind in der Spalte wendung mit X  n2-n1-n3 n2-n1  el-ID X	PIA DE7140  X ([942] ([270] ⊻ [282]) ∧ [284]) ⊻ ([943] ([259] ⊻ [261]) ∧ [284]) ⊻ ([957] [285] ∧ [287]) ⊻ ([948] [286] ∧ [287])  [284] Erlaubte Codes aus der Codeliste der Gruppenartikel- und Artikel-ID sind in der Spalte UTILMD/ Codeverwendung mit X gekennzeichnet [942] Format: n1-n2-n1-n3 [943] Format: n1-n2-n1-n8 [943] Format: n1-n2-n1-n8 [259] Wenn in diesem PIA der Code im DE7140 mit 1-01, 1-03, 1-05enthalten ist [261] Wenn in diesem PIA der Code im DE7140 mit 1-07-1/2, 1-10-1/2/4 beginnt [270] Wenn in diesem PIA der Code im DE7140 mit 1-02, 1-04, 1-06, 1-09, beginnt [282] Wenn in diesem PIA der Code im DE7140 1-07-3-001, 1-08-1-001, 1-08-3-001, 1-08-4-001/002/003/004, 1-10-3-001 enthalten ist [285] Wenn in diesem PIA der Code im DE7140 mit 1-08-3-AGS angegeben ist [286] Wenn in diesem PIA der Code im DE7140 mit 1-08-3-AGS angegeben ist [286] Wenn in diesem PIA der Code im DE7140 mit 1-08-1/2/4/5-AGS-KG	Erweiterung der Bedingungen, da in der bisherigen Fassung es nicht möglich war, alle erforderlichen Gruppenartikel-ID/Artikel-ID angeben zu können.	Fehler (03.06.2022)



Änd-ID	Ort	Ä	nderungen	Grund der Anpassung	Status
		Bisher	Neu		
			(Preisblatt Netznutzung) des verantwortlichen NB		
			DE7143  Z09 Artikel-ID X [393] ⊻ ([394] ∧ [397]) ⊻ [395]  Z10 Gruppenartikel-ID X [392] ⊻ ([394] ∧ [398])  [392] Wenn in diesem PIA der Code im Format n1-n2-n1 angegeben ist [393] Wenn in diesem PIA der Code im Format n1-n2-n1-n3 angegeben ist [394] Wenn in diesem PIA der Code im Format n1-n2-n1-n8-n2 angegeben ist [395] Wenn in diesem PIA der Code im Format n1-n2-n1-n8 angegeben ist [397] Wenn in diesem PIA der Code im DE7140 mit 1-08-1 beginnt [398] Wenn in diesem PIA der Code im DE7140 mit 1-08-2 beginnt		
23304	SG8 SEQ+Z45 (Netznutzungsabrech nungsdaten der Marktlokation) SG9 QTY+Z33 (Menge der Singulär genutzten Betriebsmittel) Anwendungsfall 11002 Bestätigung Anmeldung 11013 Anmeldung EOG 11014 Bestätigung EOG Anmeldung	DE6411 = H87 (Stück) = X [75] KMT (Kilometer) = [74]	DE6411 ist nicht vorhanden	In der Codeliste der Artikelnummern und Artikel- IDs gibt es nur noch eine Artikel-ID für singulär genutzten Betriebsmittel. Somit ist eine Unterscheidung in der Mengenangabe für diese Artikel-ID nicht notwendig.	Fehler (03.06.2022)



Änd-ID	Ort	Ände	rungen	Grund der Anpassung	Status	
		Bisher	Neu			
	11035					
	Antwort auf					
	Geschäftsdatenanfra					
	ge		1. (a.a.) (a.a.)		(2.2.2.2.2.2.2.2.2.2.2.2.2.2.2.2.	
23354	SG8 SEQ+Z01 Daten der Marktlokation	Muss [275] ∧ [418] ∧ [492]	Muss [275] ∧ [388] ∧ [492]	Durch die Einführung der Zählzeitdefinitionen wird diese	Fehler (06.07.2022)	
	SG10 CCI+Z10	bzw. Muss [256] Λ [418] Λ [492]	bzw.   Muss [256] ∧ [388] ∧ [492]	Information zukünftig über die		
	Schwachlastfähigkeit	Nuss [250] / [418] / [492]	Widss [250] / [566] / [492]	UTILTS, in der Übersicht der		
	Scriwacillastialligkeit	[422] Wenn DTM+137 (Nachrichtendatum) im	[388] Wenn DTM+137 (Nachrichtendatum) im	Zählzeitdefinitionen		
	SG8 SEQ+Z20 OBIS-	DE2380 ≤ 202212312300?+00	DE2380 < 202303312200?+00 vorhanden	übermittelt. In der UTILMD		
	Daten der	522300 3202212312300.100	blesse v zozsossi zzoo. Foo vornanach	leitet man somit von der		
	Zähleinrichtung/			zugeordneten		
	Mengenumwerter/			Zählzeitdefinition ab, ob eine		
	Smartmeter-			Schwachlastfähigkeit vorliegt.		
	Gateway			Im Einführungszeitraum wird		
	SG10 CCI+Z10			parallel noch die		
	Schwachlastfähigkeit			Schwachlastfähigkeit		
				mitgeteilt. Ab dem 1.04.2023,		
				00:00 Uhr deutscher		
				gesetzlicher Zeit wird die		
				Schwachlastfähigkeit nicht		
				mehr per UTILMD übermittelt.		
23413	Kapitel 5.10	Muss ([308] ∧ [492]) ⊻ [493]	Muss ([422] ∧ [492]) ⊻ [493]		Fehler (06.07.2022)	
	Anwendungsübersich	[200] \\ DTM - 02 /D	[422] W DTA 4 427 (No. b. dolo a del a colo	(Beginn zum) nicht vorhanden,		
	T Geschäftsdatenanfra	[308] Wenn DTM+92 (Beginn zum) im DE2380 <202212312300?+00	[422] Wenn DTM+137 (Nachrichtendatum) im DE2380 < 202212312300?+00	da in der		
		<202212312300?+00	DE2380 \(\sigma\) 202212312300?+00	Geschäftsdatenabfrage der aktuelle Stand übermittelt wird		
	ge SG8 SEQ+Z12	[492] Wenn MP-ID in NAD+MR	[492] Wenn MP-ID in NAD+MR	aktuelle Stalla überillittelt Wild		
	Gemeinderabatt	(Nachrichtenempfänger) aus Sparte Strom	(Nachrichtenempfänger) aus Sparte Strom			
	SG8 SEQ+Z12	(Nuclinienteriemphanger) aus sparte strom	(Nachine Heripfunger) add Sparce Strom			
	Gemeinderabatt	[493] Wenn MP-ID in NAD+MR	[493] Wenn MP-ID in NAD+MR			
	Anwendungsfall	(Nachrichtenempfänger) aus Sparte Gas	(Nachrichtenempfänger) aus Sparte Gas			
	11035					
23369	SG8 SEQ+Z03	vorhanden	nicht vorhanden	Das Segment RFF+Z19	Fehler (06.07.2022)	
	Zähleinrichtungsdate			"Referenz auf die ID der		
	n			Messlokation" wird aus den		
	Referenz auf die ID			genannten Anwendungsfällen		



Änd-ID	Ort	Ände	rungen	Grund der Anpassung	Status
		Bisher	Neu		
	der Messlokation RFF+Z19 Anwendungsfall 11016 Kündigung beim alten			gelöscht, da diese Information nicht immer vorliegt und nicht benötigt wird. Das Segment wurde fälschlicherweise durch den Änderungsantrag 22950	
	Lieferanten			am 01.04.2022 in den Anwendungsfall aufgenommen.	
23258	SG8 SEQ+Z20 OBIS-	DE7059:	DE7059:	Der Code der Zählzeit im	Fehler (03.06.2022)
	Daten der Zähleinrichtung SG10 Zugeordnete Zählzeit CCI+Z39	Z39 Code der Zählzeit X Z47 Zugeordnete Zählzeit nicht ermittelbar X [418] DE7037: X	Z39 Code der Zählzeit X Z47 Zugeordnete Zählzeit nicht ermittelbar X [418] DE7037: X [421]	DE7037 kann nur angegeben werden, wenn dieser bekannt ist und somit der Code Z39 im DE7059 in dieser CCI angegeben wird.	
	Anwendungsfall 11002 Bestätigung Anmeldung 11013 Anmeldung EOG 11014 Bestätigung EOG Anmeldung 11035 Antwort auf die Geschäftsdaten- anfrage 11116 Änderung vom MSB mit Abhängigkeiten 11117 Änderung vom MSB mit Abhängigkeiten 11171 Änderung vom MSB mit Abhängigkeiten 111143 Anfrage an MSB mit Abhängig- keiten 11172 Anfrage an	[418] Wenn DTM+137 (Nachrichtendatum) im DE2380 < 202303312200?+00 ist die Nutzung des Codes möglich	[418] Wenn DTM+137 (Nachrichtendatum) im DE2380 < 202303312200?+00 ist die Nutzung des Codes möglich [421] Wenn in dieser SG8 das SG10 CCI+Z39 (Zugeordnete Zählzeitdefinition) vorhanden ist		



Änd-ID	Ort	Änder	Änderungen		Status
		Bisher	Neu		
	MSB mit Abhängig-				
	keiten				
	11145 Antwort auf				
	Anfrage				
	11147 Anfrage an				
	MSB mit Abhängig-				
	keiten				
	11148 Anfrage an				
	MSB mit Abhängig-				
	keiten				
	11149 Antwort auf				
	Anfrage				